

2015 DOĞAL GAZ MEVZUATI



HAZIRLAYAN KİMYA MÜHENDİSİ TİMUR ÖZHAN

TMMOB
KİMYA MÜHENDİSLERİ
ODASI
ANKARA ŞUBESİ

İÇİNDEKİLER

DOĞAL GAZ PİYASASI MEVZUATI		Kanun No	Resmi Gazete Tarih	Resmi Gazete Sayı	Sayfa
KANUNLAR					
<i>Doğal Gaz Piyasası Kanunu</i>					
1	Doğal Gaz Piyasası Kanunu (İlk Hali)	4646	02.05.2001	24390	1-24
2	Doğal Gaz Piyasası Kanuna Bir Geçici Madde Eklenmesi Hakkında Kanun	4918	11.07.2003	25165	25
3	Doğal Gaz Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun	5367	25.06.2005	25856	26
4	Doğal Gaz Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun	5669	12.07.2007	26550	27-28
5	Temel Ceza Kanunlarına Uyum Amacıyla Çeşitli Kanunlarda ve Diğer Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun	5728	08.02.2008	26781	29-30
6	Doğal Gaz Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun	5784	27.07.2008	26948	31-45
7	Doğal Gaz Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun	6111	25.02.2011	27857	46
8	Yargı Hizmetlerinin Etkinleştirilmesi Amacıyla Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılması ve Basın Yayın Yoluyla İşlenen Suçlara İlişkin Dava ve Cezaların Ertelenmesi Hakkında Kanun	6352	05.07.2012	28344	47
9	Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnemelerde Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun	6353	12.07.2012	28351	48-49
10	Türk Petrol Kanunu	6491	11.06.2013	28674	50
11	İş Kanunu ile Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnemelerde Değişiklik Yapılması ile Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılmasına Dair Kanun	6552	11.09.2014	29116	51
12	Doğal Gaz Piyasası Kanunu (Son Hali)	4646	02.05.2002	24743	52-78

DOĞAL GAZ PİYASASI MEVZUATI		Kanun No	Resmi Gazete Tarih	Resmi Gazete Sayı	Sayfa
YÖNETMELİKLER					
<i>Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği</i>					
1	Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatı Kurul Kararı (İlk Hali) EK-2 : Doğal Gaz Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu	4646	24.12.2014	29215	79-85
2	Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatı Kurul Kararı (Değişiklik)	//	20.03.2015	29301	86
3	Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatı Kurul Kararı (Son Hali)	//	24.12.2014	29215	87-89
4	Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği	//	27.05.2014	29012	90-93
<i>Doğal Gaz Piyasası Aynı Yerde Doğal Gaz Depolama Faaliyetinde Bulunmak Üzere Lisans Başvurusunda Bulunan Tüzel Kişilerin Seçimi Hakkında Yönetmelik</i>					
1	Aynı Yerde Doğal Gaz Depolama Faaliyetinde Bulunmak Üzere Lisans Başvurusunda Bulunan Tüzel Kişilerin Seçimi Hakkında Yönetmelik İlk	4646	21.02.2012	28211	94-101
2	Aynı Yerde Doğal Gaz Depolama Faaliyetinde Bulunmak Üzere Lisans Başvurusunda Bulunan Tüzel Kişilerin Seçimi Hakkında Yönetmelik Son	//	11.03.2014	28938	102
<i>Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği</i>					
1	Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği	4646	03.11.2002	24925	103-127
2	Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik	//	28.04.2003	25092	128
3	Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik	//	02.05.2003	25096	129
4	Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik	//	02.09.2003	25217	130
5	Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik	//	02.09.2003	25217	131

DOĞAL GAZ PİYASASI MEVZUATI		Kanun No	Resmi Gazete Tarih	Resmi Gazete Sayı	Sayfa
YÖNETMELİKLER					
6	Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik	4646	26.09.2003	25241	132
7	Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik	//	23.10.2003	25268	133
8	Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	09.12.2003	25311	134
9	Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	06.08.2004	25545	135-141
10	Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	24.09.2005	25946	142
11	Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	14.11.2006	26346	143
12	Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	25.01.2008	26767	144
13	Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	18.12.2009	27436	145
14	Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	03.05.2012	28281	146-147
15	Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik	//	13.02.2013	28558	148
16	Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik	//	15.01.2014	28883	149
17	Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik	//	24.12.2014	29215	150
18	Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin (Son Hali)	4646	03.11.2002	249925	151-181

DOĞAL GAZ PİYASASI MEVZUATI		Kanun No	Resmi Gazete Tarih	Resmi Gazete Sayı	Sayfa
YÖNETMELİKLER					
<i>Doğal Gaz Piyasası Denetimler ve Ön Araştırmalar Yönetmeliği</i>					
1	Doğal Gaz Piyasasında Yapılacak Denetimler İle Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik	4646	31.10.2008	27040	182
2	Doğal Gaz Piyasasında Yapılacak Denetimler İle Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul Ve Esaslar Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik	//	30.08.2014	29104	183
3	Doğal Gaz Piyasasında Yapılacak Denetimler İle Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul Ve Esaslar Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik	//	30.08.2014	25007	184-191
<i>Doğal Gaz Piyasası İç Tesisat Yönetmeliği</i>					
1	Doğal Gaz Piyasası İç Tesisat Yönetmeliği	4646	18.09.2002	24880	192-194
<i>Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliği</i>					
1	Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliğinin İlk Hali	4646	26.10.2002	24918	195-200
2	Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	01.05.2004	25449	201
3	Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	24.08.2007	26623	202
4	Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliğinin (Son Hali)	4646	26.10.2002	24918	203-208
<i>Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği</i>					
1	Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği	4646	07.09.2002	24869	209-254
2	Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	21.07.2004	25529	255-260

DOĞAL GAZ PİYASASI MEVZUATI		Kanun No	Resmi Gazete Tarih	Resmi Gazete Sayı	Sayfa
YÖNETMELİKLER					
<i>Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği</i>					
3	Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	4646	25.11.2006	26357	261-271
4	Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	01.02.2007	26421	272
5	Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	30.05.2008	26891	273
6	Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	15.08.2008	26968	274-275
7	Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	07.12.2008	27077	276
8	Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	09.04.2011	27900	277-280
9	Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	21.02.2012	28211	281-284
10	Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	03.04.2012	28253	285
11	Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	31.01.2013	28545	286-287
12	Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	26.12.2014	29217	288
13	Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	19.03.2015	29300	289-295
14	Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği (Son Hali)	4646	19.03.2015	29300	296-342
<i>Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliği</i>					
1	Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinin İlk Hali	4646	25.09.2002	24887	343-357
2	Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	07.11.2003	25282	358-366

DOĞAL GAZ PİYASASI MEVZUATI		Kanun No	Resmi Gazete Tarih	Resmi Gazete Sayı	Sayfa
YÖNETMELİKLER					
<i>Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliği</i>					
3	Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	4646	18.02.2004	25377	367
4	Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	21.07.2004	25529	368-372
5	Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	12.05.2005	25813	373-383
6	Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	07.01.2006	26046	384
7	Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	08.07.2006	26222	385-386
8	Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	26.07.2006	26240	387
9	Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	10.04.2007	26489	388-389
10	Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	04.07.2007	26572	390
11	Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	02.07.2008	26924	391-396
12	Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	27.06.2009	27271	397-398
13	Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	03.04.2012	28253	399-405
14	Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	12.06.2012	28321	406
15	Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik	//	23.12.2014	29214	407
16	Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinin (Son Hali)	4646	23.12.2014	24887	408-431

DOĞAL GAZ PİYASASI MEVZUATI		Kanun No	Resmi Gazete Tarih	Resmi Gazete Sayı	Sayfa
YÖNETMELİKLER					
<i>Doğal Gaz Piyasası Sıvılaştırılmış Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esaslarının Belirlenmesine Dair Yönetmelik</i>					
1	Sıvılaştırılmış Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esaslarının Belirlenmesine Dair Yönetmelik	4646	16.05.2009	27230	432-437
<i>Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği</i>					
1	Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliğinin İlk Hali	4646	26.09.2002	24888	438-445
2	Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik	//	31.12.2007	26743	446
3	Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik	//	12.08.2008	26965	447
4	Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik	//	16.12.2010	27787	448-450
5	Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik	//	13.12.2012	28496	451
6	Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliğinin (Son Hali)	//	26.09.2002	24888	452-460
<i>Doğal Gaz Piyasası Tesisler Yönetmeliği</i>					
1	Doğal Gaz Piyasası Tesisler Yönetmeliği	4646	26.10.2002	24918	461-463
<i>Doğal Gaz Piyasası Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul Ve Esaslarına Dair Yönetmelik</i>					
1	Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul Ve Esaslarının Belirlenmesine Dair Yönetmelik	4646	04.06.2011	27954	464-469

DOĞAL GAZ PİYASASI MEVZUATI		Kanun No	Resmi Gazete Tarih	Resmi Gazete Sayı	Sayfa
TEBLİĞLER					
<i>Doğal Gaz İletim Şebekelerine Yapılacak Bağlantılara İlişkin Usul Ve Esasların Yürürlükten Kaldırılmasına İlişkin Usul Ve Esaslar</i>					
1	Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekelerine Yapılacak Bağlantılara İlişkin Usul ve Esaslar	4646	04.09.2004	25573	470-471
2	Doğal Gaz İletim Şebekelerine Yapılacak Bağlantılara İlişkin Usul ve Esasların Yürürlükten Kaldırılmasına İlişkin Usul ve Esaslar	//	13.01.2005	25699	472
<i>Doğal Gaz Kanunda Değişiklik ve Uygulanacak Para Cezaları Tebliği</i>					
1	Doğal Gaz Piyasası Kanununun 9 uncu Maddesi Uyarınca Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ	4646	14.04.2003	25079	473
2	Doğal Gaz Piyasası Kanununun 9 uncu Maddesi Uyarınca 2004 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ	//	20.12.2003	25322	474
3	Doğal Gaz Piyasası Kanununun 9 uncu Maddesi Uyarınca 1/1/2005 Tarihinden İtibaren Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ	//	31.12.2004	25687	475-476
4	Doğal Gaz Piyasası Kanununun 9 uncu Maddesi Uyarınca 1/1/2005 Tarihinden İtibaren Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Tebliğ	//	26.04.2005	25797	477
5	Doğal Gaz Piyasası Kanununun 9 uncu Maddesi Uyarınca 1/1/2009 Tarihinden İtibaren Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Tebliğ	//	05.12.2008	27075	478
6	Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması Ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 Uncu Maddesi Uyarınca 2010 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ	//	05.12.2009	27423	479
7	Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması Ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 Uncu Maddesi Uyarınca 2011 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ	//	17.12.2010	27788	480
8	Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması Ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 Uncu Maddesi Uyarınca 2012 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ	//	23.12.2011	28151	481
9	Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması Ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 Uncu Maddesi Uyarınca 2013 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ	//	19.12.2012	28502	482

DOĞAL GAZ PİYASASI MEVZUATI		Kanun No	Resmi Gazete Tarih	Resmi Gazete Sayı	Sayfa
TEBLİĞLER					
10	4646 Sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması Ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 Uncu Maddesi Uyarınca 2014 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ	4646	30.12.2013	28867	483
11	4646 Sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 uncu Maddesi Uyarınca 2015 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ	//	12.12.2014	29203	484
<i>Doğal Gazın Faturalandırmaya Esas Satış Miktarının Tespiti ve Faturalandırılmasına İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ</i>					
1	Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin Perakende Satışlarında Fiili Üst Isıl Değerin Uygulanması Hakkında Tebliğ	4646	31.12.2002	24980	485-489
2	Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin Perakende Satışlarında Fiili Üst Isıl Değerin Uygulanması Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Tebliğ	//	02.06.2005	25833	490-494
3	Doğal Gazın Faturalandırmaya Esas Satış Miktarının Tespiti ve Faturalandırılmasına İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ (Son Hali)	//	31.12.2002	24980	495-500
<i>Doğal Gaz Piyasası Kaçak veya Usulsüz Doğal Gaz Kullanımı Durumunda Uygulanacak Usul ve Esaslar</i>					
1	Kaçak veya Usulsüz Doğal Gaz Kullanımı Durumunda Uygulanacak Usul ve Esaslar	4646	06.08.2004	25545	501-502
<i>Doğal Gaz Piyasası Muhasebe Uygulama ve Mali Raporlama Genel Tebliği</i>					
1	Muhasebe Uygulama ve Mali Raporlama Genel Tebliği (Tebliğ No:2002/1)	4646	23.05.2002	24763	503-504
<i>Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) İletim Tebliği</i>					
1	Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) İletim Lisansı Tebliğinin Yürürlükten Kaldırılmasına Dair Tebliğ	4646	21.07.2004	25529	505
2	Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) İletim Tebliğinde Değişiklik yapılmasına ilişkin Tebliğ	//	11.07.2003	25165	506
3	Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) İletim Tebliğinde Değişiklik yapılmasına ilişkin Tebliğ	//	09.03.2004	25397	507
4	Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) İletim Tebliği	//	08.04.2003	25073	508

DOĞAL GAZ PİYASASI MEVZUATI		Kurul Karar No	Resmi Gazete Tarih	Resmi Gazete Sayı	Sayfa
KURUL KARARLARI					
<i>Doğal Gaz Piyasası Piyasa Kurul Kararları (2014—2015)</i>					
1	Doğal Gaz Piyasasında 2014 yılı boyunca uygulanmak üzere serbest tüketici olma sınırına ilişkin	4793	01.01.2014	28869	509
2	31/12/2013 tarih ve 28868 sayılı Resmi Gazete ile yürürlüğe giren 19/12/2013 tarih ve 4763 sayılı Kurul Kararının 10. Maddesinde, Elektronik Bülten Tablosu'na Dengeleme Gazı piyasasının kurulmasına yönelik modül eklenmesi	4913/11			510
3	BOTAŞ iletim kapasite rezervasyonu için son başvuru tarihinin ötelenmesine ilişkin karar	5305			511
4	2014 yılı ulusal doğal gaz tüketim tahminine ilişkin Karar.	4855	05.02.2014	28904	512
5	4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nun Geçici 2 nci maddesi ve 29 Nisan 2006 tarihli ve 26153 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13/04/2006 tarih ve 725 sayılı Kurul Kararı gereğince; Kazakistan'dan doğal gaz ithalatı için yapılacak ithalat lisans başvuruları hakkında	4913/13			513
6	Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatı Doğal Gaz Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu	5313/1	24.12.2014	29215	514-521
7	Yer Altı Depolama Tesisleri Kullanım Usul ve Esasları Hazırlama Yönetmeliği'nin 5 inci Maddesi ve Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esasları (KUE) 20 nci Maddesi çerçevesinde KUE'de değişiklik yapılması hakkında	5361	26.12.2014	29217	522-523
8	TPAO Silivri Depolama Tesisleri Temel Kullanım Usul ve Esasları 18.12.2014 tarih ve 5361 sayılı Kurul Kararı Dercedilmiş Hali	5361			524-554
9	2015 yılı boyunca Doğal Gaz Piyasasındaki tüketicilere uygulanmak üzere, serbest tüketici olma sınırına ilişkin	5362	26.12.2014	29217	555
10	BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemeleri 03.03.2015 tarih ve 5502 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen ŞİD Değişikliklerinin dercedilmiş hali	5502	13.03.2015	29294	556-634
11	BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar'ın Değiştirilmesi hakkında Karar	5502	13.03.2015	29294	635-648

DOĞAL GAZ PİYASASI MEVZUATI		Kurul Karar No	Resmi Gazete Tarih	Resmi Gazete Sayı	Sayfa
KURUL KARARLARI					
12	20/11/2014 tarihli ve 5313-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen ve 24/12/2014 tarihli ve 29215 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan "Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatı"nın değiştirilmesine ilişkin Karar	5513	20.03.2015	29301	649
13	Silivri Yer Altı Doğalgaz Yer Altı Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esasları'na, 21. Madde'den sonra gelmek üzere geçici maddenin eklenmesine ilişkin	5865	14.11.2015	29532	650
Doğal Gaz Piyasası Tarife Kurul Kararları (2014 - 2015)					
1	23/02/2012 tarih ve 3706 sayılı Kurul Kararı ile değişen 28/12/2010 tarihli 2970 sayılı Kurul Kararının 4 üncü maddesinin revize edilmesine ilişkin	4670	10.11.2013	28817	651
2	Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları'na ilişkin Kurul Kararında değişiklik yapılmasına ilişkin karar	4823	21.01.2014	28889	652
3	Doğal Gaz Depolama Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul Ve Esasları	4928	02.04.2014	28960	653-662
4	Doğal Gaz Piyasasında, 28/12/2011 tarih ve 3603 sayılı Kurul Kararının revize edilmesine ilişkin 4945 No'lu Kurul Kararı	4945	01.04.2014	28959	663-665
5	31/03/2014 tarihli toplantısında; 19/10/2012 tarih ve 4090 sayılı Kurul Kararı ile 01/04/2013-31/03/2014 tarihlerinde uygulanmasına karar verilen 18/04/2012 tarih ve 3791 sayılı Kurul Kararının 1 inci maddesi birinci fıkrasında yer alan depolama tarifelerinin, ikinci fıkrada yer alan aynı güncellenme yöntemi kullanılarak 01/04/2014-31/03/2015 döneminde uygulanmasına devam edilmesine ilişkin	4947	01.04.2014	28959	666
6	Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği'nin 14 üncü maddesi uyarınca tüketim kademelerinin belirlenmesine yönelik alınan 4323 sayılı Kurul Kararı ile değişik 3938 sayılı Kurul Kararının değiştirilmesine yönelik Karar	5035	18.06.2014	29034	667
7	Tarife revizyonu	5120/1	07.08.2014	29081	668
8	Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esaslarını belirleyen 22/12/2011 tarih ve 3580 sayılı Kurul Kararı uyarınca; Kayserigaz Kayseri Doğalgaz Dağıtım Pazarlama ve Ticaret A.Ş.'nin 2012-2016 yılları arası perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 26/07/2012 tarih ve 3944 sayılı Kurul Kararının revize edilmesine yönelik	5136	01.08.2014	29075	669

DOĞAL GAZ PİYASASI MEVZUATI		Kurul Karar No	Resmi Gazete Tarih	Resmi Gazete Sayı	Sayfa
KURUL KARARLARI					
9	Doğal Gaz Depolama Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul Ve Esasları'nın Geçici 1 inci maddesinin değiştirilmesine ilişkin	5292	06.10.2014	29167	670
10	18/04/2012 tarihli ve 3791 sayılı Kurul Kararının 1 inci maddesi birinci fıkrasında yer alan depolama tarifelerinin, ikinci fıkrada yer alan güncellenme yöntemi kullanılarak 01/04/2015-31/03/2016 dönemi için uygulanmasına devam edilmesine ilişkin	5311/3	03.12.2014	29194	671
11	2012-2016 yıllarını kapsayan dönem boyunca uygulanmak üzere, doğal gaz piyasası ile ilgili bağlantı tarifeleri ve iç tesisat proje onay, kontrolörlük, test ve işletmeye alma işlemleri bedelleri ile bu bedellerin uygulanmasına yönelik usul ve esaslarda değişiklik	5336	13.12.2014	29204	672-673
12	Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi'nin (BOTAŞ) birinci uygulama dönemine ilişkin iletim ve sevkiyat kontrol tarifelerine esas yıllık gelir gereksinimlerinin belirlenmesine yönelik	5340	13.12.2014	29204	674
13	Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi'nin birinci uygulama dönemine ilişkin <u>EK-1</u>	5341	13.12.2014	29204	675-683
14	Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi'nin 2015 yılı iletim ve sevkiyat kontrol bedellerinin belirlenmesine yönelik	5342	13.12.2014	29204	684-685
15	01/01/2015 tarihinden bu konuda yeni bir düzenleme yapıncaya kadar sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) iletim ve sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) iletim tarifelerinin ilgili tüzel kişiler arasında serbestçe belirlenmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına ilişkin	5343	13.12.2014	29204	686
16	Asfalt plenti tahsisi/hibesi	5433/1	29.01.2015	-	687
17	2015 Yılı Ulusal Doğal Gaz Tüketim Tahmini	5433/2	29.01.2015	29251	688
18	Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketinin (BOTAŞ) Transit Doğal Gaz İletimi Dahil Ulusal İletim Şebekesi Yatırım Programının Onaylanmasına İlişkin	5762	09.09.2015	29470	689
19	Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketinin (BOTAŞ) 2015 Yılı Yatırım Programının revize edilmesine yönelik	5862	09.09.2015	29470	690
KAYNAKLAR					

ELEKTRİK PİYASASI KANUNUNDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASI VE DOĞAL GAZ PİYASASI HAKKINDA KANUN

Kanun No. : 4646

Kabul Tarihi : 18/4/2001

Yayımlı Tarihi : 2/5/2001 tarih ve 24390 Sayılı Resmi Gazete

BİRİNCİ KISIM

Genel Hükümler

BİRİNCİ BÖLÜM

Amaç, Kapsam, Tanımlar ve Yetki

Amaç

Madde 1. – Bu Kanunun amacı; doğal gazın kaliteli, sürekli, ucuz, rekabete dayalı esaslar çerçevesinde çevreye zarar vermeyecek şekilde tüketicilerin kullanımına sunulması için, doğal gaz piyasasının serbestleştirilerek mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf bir doğal gaz piyasasının oluşturulması ve bu piyasada bağımsız bir düzenleme ve denetimin sağlanmasıdır.

Kapsam

Madde 2. – Bu Kanun; doğal gazın ithali, iletimi, dağıtımı, depolanması, pazarlanması, ticareti ve ihracatı ile bu faaliyetlere ilişkin tüm gerçek ve tüzel kişilerin hak ve yükümlülüklerini kapsar.

Tanımlar

Madde 3. – Bu Kanunun uygulanmasında;

- 1) Bakanlık : Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığını,
- 2) Bakan : Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanını,
- 3) BOTAŞ : Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketini,
- 4) Kurum: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- 5) Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
- 6) Tüzel kişi (şirket) : Bu Kanun hükümleri uyarınca doğal gazın üretimi, iletimi, dağıtımı, toptan satışı, ithali, ihracı, ticareti ve depolanması fonksiyonlarını yürütmek üzere kurulmuş özel veya kamu hukuku tüzel kişisini,

- 7) Doğal gaz : Yerden çıkarılan veya çıkarılabilen gaz halindeki doğal hidrokarbonlar ile bu gazların piyasaya sunulmak üzere çeşitli yöntemlerle sıvılaştırılmış, basınçlandırılmış veya fiziksel işlemlere tabi tutulmuş (Sıvılaştırılmış Petrol Gazı LPG hariç) diğer hallerini,
- 8) Üretim: Doğal gazın 7.3.1954 tarihli ve 6326 sayılı Petrol Kanunu kapsamında Türkiye'de yer altında bulunan yataklarından yer üstüne çıkarılmasını, temizlenmesini ve arıtılmasını, toplama hatlarıyla iletim hatlarına kadar taşınmasını,
- 9) Üretim şirketi (işletmeci) : Türkiye'de üretim faaliyetini gerçekleştiren tüzel kişiyi,
- 10) İletim: Üretime mahsus toplama hatları ve dağıtım şebekeleri haricindeki gaz boru hattı şebekesi veya sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) taşıma vasıtalarıyla gerçekleştirilen doğal gaz naklini,
- 11) İletim şirketi : İletim faaliyetlerini gerçekleştiren tüzel kişiyi,
- 12) Dağıtım : Doğal gazın müşterilere teslim edilmek üzere mahalli gaz boru hattı şebekesi ile naklini ve perakende satışını,
- 13) Şehir : Belediye veya büyükşehir belediye sınırları içerisinde kalan imarlı alanlar bütünü,
- 14) Dağıtım şirketi : Belirlenen bir şehirde doğal gazın dağıtımını ve mahalli gaz boru hattı şebekesi ile nakli faaliyetlerini yapmaya yetkili kılınan tüzel kişiyi,
- 5) Toptan satış : Doğal gazın dağıtım şirketlerine ve serbest tüketicilere yapılan satışını,
- 16) Toptan satış şirketi : Sistem içinde veya dışında, iletim veya dağıtım faaliyeti yapmaksızın, doğal gazın toptan satış faaliyeti ile işgal eden tüzel kişiyi,
- 17) Serbest tüketici : Yurt içinde herhangi bir üretim şirketi, ithalat şirketi, dağıtım şirketi veya toptan satış şirketi ile doğal gaz alımsatım sözleşmesi yapma serbestisine sahip gerçek veya tüzel kişiyi,
- 18) Serbest olmayan tüketici (abone) : Doğal gazı kendi kullanımı için dağıtım şirketlerinden almak zorunda olan gerçek veya tüzel kişiyi,
- 19) Depolama : Günlük ve mevsimlik değişiklikleri karşılamak ve doğal gaz temininin azalması veya durması ile meydana gelen doğal gaz açığını gidermek amacıyla doğal gazın, sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) veya gaz olarak depolanmasını,
- 20) Depolama şirketi : Doğal gazın depolama faaliyetini gerçekleştirmek üzere yetkilendirilen tüzel kişiyi,
- 21) Sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) tesisi : Doğal gazın sıvı olarak taşınması ve depolanması amacıyla sıvılaştırılması, boşaltılması, depolanması ve tekrar gaz haline getirilmesi için kullanılan tesisleri,
- 22) Depolama tesisi : Üretimde yararlanılan tesisler hariç olmak üzere, bir tüzel kişinin mülkiyet veya işletmesinde bulunan ve doğal gazı, LNG veya gaz olarak depolamaya mahsus tesisi,
- 23) Sistem : Doğal gazın üretimi, iletimi, depolanması ve dağıtımını işlevlerini yerine getirmek üzere kurulan tesis ve teçhizatı,

- 24) Sistem kullanıcısı : Sistemden gaz alan veya sisteme gaz temin eden veya sistem üzerinden transit gaz geçişi yapan gerçek veya tüzel kişiyi,
- 25) Bağlantılı sistem : Birbirleriyle karşılıklı bağlanmış ve bütün oluşturan sistemi,
- 26) Dolaysız hat : Bir serbest tüketiciyi bağlantılı sistem oluşturacak şekilde besleyen doğal gaz boru hattını, doğal gazın şehirler arasında ve özel vasıtalarla taşınmasını, iletim şebekelerinin ulaşmadığı yerlerde basıncının düşürülerek satılmasını,
- 27) Mahallî gaz boru hattı : Şehir içi doğal gaz dağıtımını yapacak olan dağıtım şirketinin inşa edip işleteceği tüm dağıtım hatlarını,
- 28) Dağıtım şebekesi : Bir dağıtım şirketinin belirlenmiş bölgesinde, işlettiği doğal gaz dağıtım tesislerini ve boru hatlarını,
- 29) Dikey bütünleşmiş tüzel kişi : Doğal gazın üretim, iletim, dağıtım, ithalat, ihracat, depolama veya satış faaliyetlerinden iki veya daha fazlasını gerçekleştiren tüzel kişiyi,
- 30) Teslim sözleşmesi : Sistem kullanıcıları veya onların adına hareket edenlerle iletim şirketleri arasında veya depolama şirketi ve iletim şirketleri arasında veya iletim şirketlerinin kendi aralarında doğal gazın devir teslimi için yapılan sözleşmeyi,
- 31) Taşıma sözleşmesi : Sistem kullanıcıları ile iletim şirketleri arasında doğal gazın taşınması amacıyla yapılan sözleşmeyi,
- 32) İthalatçı şirket : Doğal gazın toptan satış şirketlerine, serbest tüketicilere veya ihracatçı şirketlere satışı veya yurt dışına doğrudan satışı amacıyla yurt dışından LNG veya gaz formunda doğal gaz temin edilmesi faaliyetlerini gerçekleştiren tüzel kişiyi,
- 33) Ulusal iletim şebekesi : Ulusal iletim sisteminin bir parçası olan yüksek basınçlı boru hatlarını,
- 34) Ulusal iletim sistemi : Doğal gazın ülke çapında iletimini sağlayan ulusal iletim şebekesi ile dağıtım, depolama, sıvılaştırma, sıvılaştırılmış gazın gazlaştırılması ve benzeri diğer iletim tesislerinden oluşan sistemi,
- 35) İhracatçı şirket : Üretim şirketi ve toptan satış şirketlerinden veya ithalatçı şirketlerden satın aldığı gazı yurt dışına pazarlayan tüzel kişiyi,
- 36) Piyasa faaliyeti: Doğal gazın iletim, dağıtım, toptan satış, ithalat, ihracat ve LNG tesislerinde sıvı olarak veya yer altı ve yer üstü tesislerinde gaz veya sıkıştırılmış gaz olarak depolanması dahil olmak üzere alımı, satımı veya hizmet ve ticari faaliyetleri ile bu faaliyetlere ilişkin işlemlerden oluşan faaliyeti,
- 37) Tarife: Doğal gazın iletimi, dağıtımını, LNG veya gaz olarak depolanması ve satışı ile bunlara dair hizmetlere ilişkin fiyat, hüküm ve şartları içeren düzenlemeleri,
- 38) Lisans : Tüzel kişilere piyasa faaliyetinde bulunabilmeleri için bu Kanun uyarınca Kurul tarafından her bir piyasa faaliyeti için verilen izin belgesini,
- 39) Sertifika : Doğal gaz faaliyeti yapan tüzel kişilerin sistemde yer alacak tesislerinin tasarımı, yapımı, revizyonu, bakımı, onarımı, kontrolü, müşavirliği ve benzeri hizmetlerde bulunacak gerçek ve tüzel kişilerin yeterliliğini gösteren ve Kurul tarafından verilen izni,

40) Kullanıcı birliği : Mülkiyetindeki dağıtım şebekesiyle üyelerinin doğal gaz ihtiyacını karşılayan organize sanayi bölgelerini ve kooperatiflerini,

41) Sıkıştırılmış doğal gaz : Doğal gazın basınçlandırılmış halini,

42) Yatay bütünleşmiş tüzel kişi : Doğal gazın üretim, iletim, dağıtım, ithalat, ihracat, depolama veya satış faaliyetlerinden en az birini gerçekleştiren ve aynı zamanda doğal gaz sektörüne dahil olmayan başka bir faaliyeti gerçekleştiren tüzel kişiyi, ifade eder.

İKİNCİ BÖLÜM

Doğal Gaz Piyasası Faaliyetleri, Yapım ve Hizmet Faaliyetleri , Lisans ve Sertifikaların Genel Esasları

Doğal gaz piyasa faaliyetleri

Madde 4. – 1) Bu Kanuna göre doğal gaz piyasa faaliyetlerinde bulunacak tüzel kişilerin gerekli lisansları almaları şarttır.

2) Doğal gaz piyasasında faaliyet gösterecek tüzel kişilerin lisans almak için Kuruma yapacakları başvuruya, başvuru yapıldığı tarihten itibaren, en fazla altmış gün içerisinde Kurum tarafından cevap verilir. Lisans başvuru talebi Kurul tarafından reddedildiği takdirde, reddetme kararı başvuru sahibine gerekçesi ile birlikte bildirilir.

3) Piyasada faaliyet gösterecek özel hukuk tüzel kişilerininin 29.6.1956 tarihli ve 6762 sayılı Türk Ticaret Kanunu hükümleri doğrultusunda anonim şirket veya limitet şirket olarak kurulmaları halinde, hisselerin tamamının nama yazılı olması şarttır. Bu şirketlerin sermayeleri ile ana sözleşmelerinde bulunması gereken diğer hususlar yönetmelikle düzenlenir.

4) Doğal gaz piyasa faaliyetleri şunlardır:

a) İthalat:Doğal gazın ithalat yoluyla temin edilmesi ithalat lisansına göre yapılır.

İthalat lisansı almak için başvuran tüzel kişilerde;

1) İthalat yapacak teknik ve ekonomik güce sahip olunması,

2) İthal edilecek doğal gazın kaynağı, rezervleri, üretim tesisleri ve iletim sistemi hakkında kesin bilgi ve garantinin bulunması,

3) Her sene ithal edilecek doğal gazın yüzde onu kadar bir miktarı beş yıl içerisinde ulusal topraklarda depolama imkanına sahip olunması hususunda depolama faaliyeti yapacak tüzel kişilerden Kurumca belirlenen taahhüt ve garantilerin alınması,

4) Ulusal iletim sisteminin gelişmesine ve güvenliğine katkıda bulunabilme yeterliliğine sahip olması, bu amaçla sistemin gelişmesini gerçekleştirecek tüzel kişilerin yatırımlarına ekonomik destek sağlayabilmesi, şartları aranır.

İthalatçı şirketler, yapacakları her ithalat bağlantısı için ayrı ayrı lisans almak zorundadır. İthalatçı şirketler, ithalat sözleşmelerinde yer alan sözleşme sürelerini, süre uzatımlarını, öngörülen yıllık ve mevsimlik ithalat miktarlarını ve bu miktarlardaki değişiklikler ile sözleşmelerde veya temditlerinde yer alan ve sistemin güvenliğini ilgilendiren yükümlülükleri Kuruma bildirmek zorundadır.

İthalatçı şirketler, ithal yoluyla temin ettikleri doğal gazı yurt içinde toptan satış şirketlerine veya ihracatçı şirketlere, satış sözleşmesi ile devredebilecekleri gibi serbest tüketicilere ve ihracat lisansı almak kaydıyla yurt dışına da pazarlayabilir. Ancak, ihracatçı şirketlere yapılan devir, ithalatçı şirketin lisans kapsamındaki taahhütlerini ortadan kaldırmaz.

Herhangi bir ithalatçı şirketin, ithal yoluyla temin ettiği yıllık doğal gaz miktarı, Kurumca belirlenecek cari yıla ait ulusal gaz tüketim tahmininin yüzde yirmisini aşamaz.

İthalatçı şirket, yapmış olduğu bütün sözleşmelere ait Kurumun talep ettiği bilgi ve belgeleri vermek zorundadır.

b) Üretim: Doğal gaz arama ve üretim faaliyetleri 6326 sayılı Petrol Kanununa göre yapılır. Arama ve işletme ruhsatları Petrol İşleri Genel Müdürlüğü tarafından verilir. Üretim faaliyeti, piyasa faaliyetinden sayılmaz.

Üretim şirketleri, ürettikleri gazı toptan satış lisansı almak kaydıyla toptan satış şirketlerine, ithalatçı şirketlere, dağıtım şirketlerine veya serbest tüketicilere pazarlayabilir. Üretici şirketler bu satış miktarının Kurumca cari yıla ilişkin olarak belirlenecek ulusal tüketim tahmininin yüzde yirmisini geçmemek kaydıyla doğrudan serbest tüketicilere, geri kalan doğal gazı ise, ithalatçı şirketler, dağıtım şirketleri veya toptan satış şirketleri vasıtasıyla piyasaya sunabilir. Üretim şirketleri, ihracatçı lisansı almak kaydıyla ürettiği gazı ihraç edebilir.

Üretim şirketlerinin satış ve ihracat lisansı almak için (e) ve (f) bentlerinde yer alan lisans koşullarını taşımaları zorunludur.

Üretilen doğal gaz, iletim şirketleri ile yapılacak taşıma ve teslim sözleşmelerine göre taşınır. Üretim merkezinin bağlantılı sisteme uzak olması halinde, üretilen gazın bağlantılı sistem oluşturma şartı aranmaksızın dolaysız hat ile iletilmesi ve serbest tüketicilere satışı üretim şirketlerince yapılabilir. Ancak, bu husus, Kurulun ekonomik ve teknik şartları göz önünde bulundurarak vereceği karara bağlıdır.

Ayrıca, üretim şirketleri ürettiği doğal gazın üretim kapasitesinin 8 inci maddenin (a) fıkrasının (1) numaralı bendinde belirtilen miktardan az olması durumunda, üretilen doğal gazı, şehir içi dağıtım faaliyeti yapmaksızın diğer tüketicilere satabilir. Üretim şirketlerinin iletim ve depolama ile ilgili mevcut tesislerdeki hakları saklıdır. Bu hakkın kullanılması (c) ve (d) bentlerindeki hükümlere tabidir.

Üretim şirketleri, tarifeler, teslim kuralları, gaz kalitesi, gaz arzı, mevsimsel değişiklikler gibi hususlarda Kurumun yapacağı düzenlemelere uymakla yükümlüdür.

c) İletim: İletim faaliyetini gerçekleştirecek olan tüzel kişiler, aşağıdaki hususlara uymakla yükümlüdür.

1) İletim şirketleri sistemin uygun olması halinde, Kurum tarafından tespit edilen kriterler çerçevesinde, sisteme bağlanmak isteyen kullanıcıları on iki ay içerisinde en uygun şebekeye bağlamakla yükümlüdür.

2) Sisteme giriş talebini iletim şirketinin reddetmesi halinde kullanıcı, Kurumu bu durumdan haberdar edebilir. İletim şirketinin, şebeke işleyişi ile ilgili yönetmeliği ihlal ettiğinin Kurumca tespit edilmesi durumunda, iletim şirketi kullanıcının sisteme giriş bağlantısını Kurulun vereceği karara göre yapar.

3) Kurum, kullanıcıların sisteme girişi ile ilgili taleplerini inceleyerek, iletim faaliyetlerinin aksamamasına, bu Kanunda belirtilen hususları göz önüne alarak, sistemin işleyişine engel olunmamasına azami dikkati gösterir.

4) İletim şirketleri, iletim faaliyetleri yapan diğer iletim şirketleri ile güvenli ve verimli bir işletim amacıyla eşgüdümlü çalışma yapabilmeleri için birbirlerine Kurumca belirlenen tüm teknik bilgileri vermek zorundadır.

5) İletim şirketleri, doğal gazın akışı ve sistemin işlemesi için gerekli ayarlama ve diğer her türlü hizmetlerin yerine getirilmesi hususunda kendilerinin sahip olduğu kısımdan sorumludur. Ayrıca, iletim şirketleri kendi sorumlu olduğu hatlarda, gaz iletiminin güvenli bir biçimde, verimli ve en az maliyet ile gerçekleştirilmesine yönelik her türlü tedbiri almaya ve bu Kanunda öngörülen diğer hususları yerine getirmeye mecburdur.

6) İletim şirketlerinin faaliyete geçebilmesi için, Kuruldan lisans almaları zorunludur. Sistemin işleyişini ihlal eden iletim şirketlerine, bu Kanunda belirtilen cezalar tatbik edilir.

7) İletim şirketleri ithalatçı şirket, toptan satış şirketi, üretim şirketi ve ihracatçı şirketler ile taşıma sözleşmesi yapar. İletim şirketleri ayrıca, üretim şirketi, serbest tüketici, depolama şirketi ve diğer iletim şirketleri ile teslim sözleşmeleri yapar. Yapılan veya yapılacak sözleşmelerde Kurumca belirlenen usul ve esaslar göz önünde bulundurulur ve sistemin işleyişini engelleyen veya aksatan hükümlere yer verilmez.

8) Kurul, iletim şirketlerince transit doğal gaz iletimini de dikkate alarak hazırlanan ulusal iletim şebekesi yatırım programlarını inceler ve onaylar.

9) Mevcut, planlanan ve yapımı devam etmekte olan ulusal iletim şebekesi BOTAŞ'a ait olur. İletim şirketlerince mevcut hatlarla bağlantılı sistem oluşturacak şekilde inşa edilecek iletim amaçlı yeni boru hatları mülkiyeti kendilerine ait olmak üzere yatırım yapan diğer iletim şirketlerince işletilir. İletim şirketlerinin diğer hak ve yükümlülükleri çıkarılacak yönetmeliklerle belirlenir.

d) Doğal gazın depolanması :Depolama faaliyeti yapacak olan tüzel kişiler aşağıdaki hususlara uymakla yükümlüdür.

1)Tüzel kişiler, doğal gazın yer altı ve yer üstünde gaz veya LNG olarak depolanması faaliyetlerinde bulunabilmeleri için, Kuruldan lisans almak zorundadır. Söz konusu lisans olmaksızın depolama faaliyetinde bulunulamaz. Lisans talebinde bulunan tüzel kişiler, çıkarılacak yönetmelikte yer alacak koşullara uymak mecburiyetindedir.

Depolama lisansı almak için başvuran tüzel kişilerde;

aa) Depolama yapacak teknik ve ekonomik yeterliliğe sahip olmak,

bb) Tasarrufları altında bulunacak depolama kapasitelerinin tümünü sistemin eşgüdümü ve güvenli bir tarzda işlemesine yardımcı olacak şekilde idare edeceklerini taahhüt etmek,

cc) Tasarrufları altında bulunacak depolama kapasitelerinin sistem elverişli olduğu takdirde, tarafsız ve eşit bir şekilde hizmete sunulacağını taahhüt etmek,

şartları aranır.

2) 6326 sayılı Kanuna göre, işletme ruhsatına sahip şirketlerin doğal gaz ürettiği yer altı doğal gaz yatağını, depolama amacı ile kullanmak üzere Petrol İşleri Genel Müdürlüğünün onayının alınmasını müteakip Kuruma başvurması halinde, Kurul tarafından uygun görüldüğü takdirde, işletme ruhsatının ilgili bölümü depolama lisansına çevrilir. Ancak, üretim şirketinin Kuruma yaptığı başvuruda, depolama lisansı için istenen yeterliliğe sahip olduğunu belgelemesi şarttır. Şirket, depolama faaliyetine başladığı takdirde, depolama faaliyetini, muhasebesini ayırtırmak suretiyle üretim faaliyetinden ayrı olarak yürütür.

Depolama şirketine yapılan taleplerin reddedilmesi ve sistem kullanıcısının bu durumdan Kurumu haberdar etmesi halinde, Kurum gerekli incelemeleri ve denetimleri yaparak depolama şirketinin yayımlanan usul ve esaslar ile lisans şartlarını ihlal ettiğini tespit etmesi halinde, depolama şirketini talep edilen hizmeti vermeğe icbar edebilir. Yapılan bu ihlal nedeniyle, bu Kanunda gösterilen cezai müeyyideler uygulanır.

e) Toptan satış : Toptan satış şirketleri, serbest tüketicilere yapacakları toptan satış faaliyeti için, Kuruldan lisans almak zorundadır. İthalatçı lisansı almış olan tüzel kişilerin, toptan satış lisansı alma zorunlulukları yoktur. İthalat lisansı ile doğal gaz toptan satışı yapabilirler.

Toptan satış faaliyeti yapmak isteyen tüzel kişilerin, lisans almak için doğal gazı nereden temin edeceğini ve hangi taşıma koşulları ile satışı gerçekleştireceğini, yeterli teknik ve ekonomik gücünün bulunduğunu ve sistemin emniyetli bir şekilde işlemesine yardımcı olmak amacıyla, gerekli depolama kapasitelerine sahip olduğunu göstermesi ve ayrıca, yönetmeliklerde belirtilen diğer taahhüt ve garantileri de vermesi gerekir.

Doğal gazın toptan satış faaliyetlerinin düzenlenmesinde aşağıdaki esaslara uyulması zorunludur.

1) Dağıtım şirketlerine doğal gaz satışı yapan tüzel kişiler, Kurumca öngörülecek süre içerisinde, müşterilerin mevsimsel azami doğal gaz çekişlerini karşılamak amacıyla, gerekli arz planlamasını yapmak ve depolama tedbirlerini almak ve bu amaçla depolama şirketleri ile yapacakları kira sözleşmelerini Kuruma ibraz etmek zorundadır. Gerekli depolama tedbirlerinin alınması için, lisansın verildiği tarihten itibaren beş yıllık bir süre tanınır. Bu süre, ülkedeki depolama tesislerinin yeterli düzeye ulaşmaması halinde Kurul kararı ile iki yıla kadar uzatılabilir.

Ayrıca, Kurul her yıl iklim değerlerine göre, her şehir için müteakip yılın mevsimsel yoğunluğunu karşılayacak dengeleme amaçlı depolama miktarlarını tayin etmeye ve gerekli tedbirleri almaya yetkilidir.

2) Serbest tüketicilere toptan gaz satışı yapan tüzel kişiler, bu Kanunun yürürlüğe girmesini müteakip müşterilerine mevsimlik, günlük ve saatlik esneklik limitleri dahilinde gaz girişini sağlamak mecburiyetindedir. Toptan satıcıların gerekli arz ve depolama kapasitelerine ulaşması zorunlu olup, ayrıca lisansın verildiği tarihten itibaren beş yıllık bir süre içinde gerekli depolama tedbirlerini almak zorundadır. Bu amaçla depolama şirketleri ile yapacakları kira sözleşmelerini Kuruma ibraz ederler. Bu süre, ülkedeki depolama tesislerinin yeterli düzeye ulaşmaması halinde uzatılabilir.

3) Doğal gaz toptan satışı yapan tüzel kişiler, Kurum tarafından öngörülen süre içerisinde beklenen talebi karşılayabilecek iletim, depolama ve sistemi dengeleyici kapasiteleri sağlamak zorundadır.

4) Toptan satış şirketi, ithalatçı şirket veya ihracatçı şirket veya serbest tüketici veya dağıtım şirketi ile satış sözleşmeleri yapar ve fiyatları serbestçe belirler. Ticari gizliliği olan bilgiler Kurum hariç üçüncü taraflara açıklanamaz ve suistimal edilemez.

5) Toptan satış şirketlerinin, doğal gaz ithalatı yapabilmesi için ithalatçı lisansı alması zorunludur.

6) Toptan satış şirketlerinin her birinin bir yıl içinde satışını gerçekleştirdikleri toplam gaz miktarı, Kurumca cari yıla ilişkin belirlediği ulusal tüketim tahmininin yüzde yirmisini geçemez.

7) Toptan satış şirketleri, bölgesel sınırlama getirilmeksizin yurt genelinde satış yapabilir.

f) Doğal gazın ihracı: İthal edilmiş veya yurt içinde üretilmiş doğal gazı yurt dışına ihraç etmek isteyen tüzel kişiler, Kuruldan ihracatçı lisansı alır. Lisans almak isteyen şirketlerin çıkarılacak yönetmeliklerde belirtilen şartların yanında;

1) Teknik ve ekonomik yeterliğe sahip olduğunu göstermesi,

2) Doğal gazı, hangi ülkeye ve hangi taşıma vasıtaları ile ihraç edeceğini bildirmesi,

3) İhraç nedeniyle sistemin işleyişini ve ülke ihtiyacını aksatmayacağını ve ayrıca sistemin emniyetini ihlal ettiği durumlarda, meydana gelen zarar ve ziyanı tazmin edeceğini garanti etmesi ve bu hususta meydana gelebilecek zarar ve ziyanı karşılamak üzere zorunlu sigorta yapması, şartları aranır.

Ancak, transit hatları işleten iletim şirketleri, bu bendin (3) numaralı alt bendinde belirtilen garanti şartından muaftır.

g) Doğal gazın şehir içi dağıtımı: Şehir içi doğal gaz dağıtım hizmeti, Kurum tarafından açılacak ihaleyi kazanan şirkete mahalli doğalgaz dağıtım şebekesinin mülkiyeti de dahil olmak üzere şehrin gelişmişlik düzeyi, tüketim kapasitesi ve kullanıcı sayısı gibi hususlar dikkate alınarak Kurum tarafından belirlenecek lisans süresi için verilir.

Kurumun belirli bir şehir için açacağı ihale, Resmi Gazete'de ilan edilir. Şirketlerin ihaleye katılmak için vereceği teklifler, çıkarılacak yönetmeliklerde belirtilen usul ve esaslara göre değerlendirilerek ihaleyi kazanan şirkete dağıtım lisansı verilir ve şirket o şehirde dağıtım faaliyetlerini gerçekleştirmeye yetkili dağıtım şirketi unvanını alır.

Dağıtım lisansı alan tüzel kişiler, bu Kanunda dağıtım lisansı ile ilgili hükümlere ve Kurumca belirlenecek usul ve esaslara uymakla yükümlüdür. Dağıtım lisansı alan tüzel kişi, mülkiyetinde olacak dağıtım şebekesini lisans süresi sona ermeden başka bir tüzel kişiye satabilir.

Lisans süresi sona eren dağıtım şirketi, lisans süresinin tamamlanmasından bir yıl önce, söz konusu şehir içi dağıtım lisansının yenilenmesini Kurumdan talep etmesi halinde Kurul, şirketin ekonomik ve teknik gücünü, hizmet kalitesini, abonelerinin memnuniyetini, Kurumca çıkarılacak yönetmeliklerde belirtilecek diğer hususları dikkate alarak ikinci kez dağıtım lisansı verebilir.

Lisans sahibinin lisans süresi yukarıda belirtilen nedenlerle uzatılmadığı takdirde, Kurum ilgili şehir için yeniden ihale açar ve mevcut şebekenin işletme ve mülkiyeti için en uygun teklifi veren tüzel kişiye dağıtım lisansını verir. Şebekenin bedeli Kurum tarafından tahsil edilerek önceki lisans sahibine ödenir.

Kurum, mülkiyet sahibi dağıtım şirketinin dağıtım faaliyetlerini yönlendirir, denetler, izler ve gerektiğinde bu hizmetleri, masrafları dağıtım şirketine ait olmak üzere, bu Kanuna tabi sertifika sahibi gerçek ve tüzel kişilerden satın alabilir. Doğal gazın şehir içi dağıtımına ait ihale usul ve esasları, değerlendirme kriterleri ve lisansta bulunması gereken diğer hususlar yönetmelikle düzenlenir.

Kuruldan dağıtım lisansı alan şehir içi dağıtım şirketi, yetki aldığı şehirde bulunan belediye veya belediye şirketini sermaye koyma şartı armaksızın, yüzde on nispetinde dağıtım şirketine ortak olmaya davet etmek zorundadır. Bu sermaye oranı, bedeli ödenmek kaydıyla en fazla yüzde on oranında artırılabilir. Ancak bu artış Hazineye borcu bulunmayan ve ilave kredi talep etmeyen veya Hazineye olan kredi borçlarını tasfiye ettikten sonra, bu amaçla Hazine garantili kredi sağlamaması kaydıyla mümkün olabilir.

Kurum, belediye veya belediye şirketinin hisse almaması veya en az bir yönetim kurulu üyeliğine hak kazanılmayacak oranda hisse alması halinde, 6762 sayılı Türk Ticaret Kanununun 275 inci maddesine göre belediyeye şirket yönetim ve denetim kurullarında temsil hakkı verecek düzenlemelerin yapılmasını, şehir içi dağıtım şirketinden isteyebilir.

Dağıtım şirketlerinin yükümlülükleri:

1) Doğal gaz dağıtım şirketleri, dağıtım şebekeleri için sevkiyat kontrol merkezi kurarlar. Ancak, Kurum tarafından tüketim kapasitesinin yetersiz olduğu belirlenen şehirlerde bu şart aranmaz.

2) Dağıtım şirketleri sorumluluk alanlarında bulunan tüketicilerin talep etmesi halinde, bu tüketicileri sisteme bağlamakla yükümlüdür. Ancak bağlantı yapma yükümlülüğü, şirketin tasarrufu altındaki sistemin bağlantı yapmaya imkan veren kapasitede olmasına ve tüketicinin de kendi üzerine düşen ve dağıtım yönetmeliğinde öngörülen işlemleri yapmasına ve belirleyeceği usul ve esaslara göre, bağlantının teknik ve ekonomik olarak gerçekleşmesinin mümkün olmasına bağlıdır. Bu konuda ihtilaf olması halinde bağlantının teknik ve ekonomik olup olmadığına Kurul karar verir.

3) Bağlama talebi reddedilen kullanıcı durumu Kuruma bildirir. Kurul dağıtım şirketinin konu hakkındaki savunmasını aldıktan sonra, bu maddede belirtilen esasların ihlal edildiğinin tespit edilmesi halinde, şirket Kurulun konu hakkında vereceği karara uymak zorundadır.

4) Dağıtım şirketleri, konut, ticarethane ve sanayi dahil tüketicileri doğal gaz kullanmak için yaptırdıkları veya mevcut olan iç tesisatı kendi teknik personeline veya kendi adına çalışan denetim şirketlerine kontrol ettirebilir. İç tesisatın, yayımlanacak iç tesisat yönetmeliğine uygun olmadığı tespit edildiğinde, şirket gaz vermeyi reddedebileceği gibi vermekte olduğu gazı da kesebilir. Tüketicinin tesisatı uygun hale getirip tekrar başvurması halinde, aynı işlemler tekrarlanır. İç tesisatta yapılacak izinsiz tadilat, uygunsuz ve kötü kullanım, yanlış ve bozuk ekipman kullanılması, proje dışı tesisat yapımı ile tesisatın bakımsızlığı nedeniyle doğabilecek zarar ve ziyanlardan dağıtım şirketleri sorumlu değildir.

5) Dağıtım şirketleri, yurt çapında sadece iki şehirde lisans sahibi olabilir. Ancak, bu sayı şehirlerin gelişmişlik durumu, tüketim kapasitesi ve kullanıcı sayısı gibi hususlar dikkate alınarak Kurul kararıyla artırılabilir. Kurul, nüfus yoğunluğuna göre bir şehri sınırları belirlenmiş birden fazla dağıtım bölgesine ayırabilir ve her bölgeyi ayrı ayrı ihale edebilir.

h) Sıkıştırılmış doğal gaz dağıtımı ve iletimi: Doğal gazın kuyubaşı, ulusal iletim şebekesi veya şehir içi dağıtım sisteminden satın alınıp sıkıştırılması ve basınçlı kaplara doldurulması, sıkıştırılmış haldeki doğal gazın şehirler arasındaki özel vasıtalarla taşınması ve iletim şebekelerinin ulaşmadığı yerlerde basıncının düşürülerek satılması faaliyetlerini yapacak tüzel kişilerin, bu faaliyetler için Kuruldan lisans almaları zorunludur. Bu faaliyeti yapacak tüzel kişilerin, lisans almak için ilgili yönetmeliklerde yer alan şartlara uymaları yanında, yapacakları faaliyet kapsamında yer alacak tesis ve ekipmanların Türk Standartlarına ve/veya Avrupa Birliğince kabul edilen standartlara uygun ve güvenli olacağını garanti etmesi şartı aranır.

Yapım ve hizmet faaliyetleri

Madde 5.- Doğal gaz piyasasında faaliyet gösterecek ithalatçı şirket, ihracatçı şirket, iletim şirketi, depolama şirketi, dağıtım şirketi, toptan satış şirketi ve serbest tüketiciler, Kurumdan sertifika almış gerçek ve tüzel kişiler ile yapım ve hizmet sözleşmesi imzalayabilir. Doğal gazla ilgili herhangi bir yapım ve hizmet faaliyeti, sertifika sahibi olmayan kişiler tarafından gerçekleştirilemez.

İç tesisat ve servis hatları ile ilgili sertifikalar Kurum adına ve Kurum tarafından yetkilendirilen resmi veya özel şirketler ile şehir içi dağıtım şirketlerince verilir. Gerçek ve tüzel kişilerin, sertifika almak için Kuruma yapacakları başvurulara altmış gün içerisinde Kurum tarafından cevap verilir.

Sistemle ilgili ;

a) Fizibilite, etüt, proje, müşavirlik, kontrol ve denetleme,

b) Yapım,

c) Servis, bakım ve onarım,

Gibi hizmetleri yapacak olanlar da yapacakları faaliyetler için, Kurumdan sertifika almak zorundadır. Yapım ve hizmet faaliyeti yapmak isteyenler, Kurum tarafından hazırlanacak yönetmeliğe göre Kuruma başvurur. Söz konusu yönetmeliğin öngördüğü yeterlik şartlarını taşıyanlara sertifika verilir.

Yapım ve hizmet faaliyetinde bulunacak gerçek veya tüzel kişiler, Kurumca hazırlanan yönetmelik ve yayımlanacak tebliğlere uygun faaliyet göstermek zorundadır.

Yapım ve hizmet alanında faaliyet göstermek üzere iç tesisat ve servis hatları alanında dağıtım şirketlerinden sertifika almış olanlar, dağıtım şirketleri tarafından denetlenir. Ancak tüketicilerin başvurması halinde, Kurum tarafından da denetlenebilir. Tüketicilerin Kuruma başvurma usul ve esasları yönetmelik ile düzenlenir.

Lisans ve sertifikaların genel esasları

Madde 6.– Bu Kanun kapsamında Kurul tarafından verilecek lisans ve sertifikaların tabi olacağı usul ve esaslar ile lisans ve sertifikalarda yer alacak asgari hükümler şunlardır:

a) Lisans ve sertifikaların tabi olacağı usul ve esaslar:

1) Piyasa faaliyetleri ile iştigal edecek tüzel kişiler, faaliyetlerine başlamadan önce, her bir faaliyet için ve söz konusu faaliyetlerin birden fazla tesiste yürütülecek olması halinde, her tesis için ayrı ayrı lisans almak zorundadır.

2) Birden fazla lisansa sahip olan aynı tüzel kişi veya aynı faaliyeti birden fazla tesiste yürüten tüzel kişiler, lisansa tabi her faaliyet veya tesis için ayrı ayrı muhasebe kayıtları tutmak zorundadır.

3) Lisans veya sertifika başvuru usul ve esasları, lisans ve sertifika sahibi tüzel kişilerin hak ve yükümlülükleri, lisans sahibinin haklarının temliki, lisans tadili, süreleri, süre uzatımı ve sahibi tarafından lisans veya sertifikadan vazgeçilmesi halleri ile faaliyetin türü ve iletim, dağıtım ve depolaması yapılan doğal gaz miktarına göre belirlenecek lisans ve sertifika bedelleri yönetmelikle düzenlenir.

4) Lisanslar ve sertifikalar bir defada en az on, en fazla otuz yıl süre ile verilir.

5) Tüzel kişiler, Kurul tarafından belirlenen lisans ve sertifika alma, yenileme, tadil, suret çıkartma, sertifika ve yıllık lisans bedellerini Kuruma ödemek zorundadır.

6) Lisans sahibi tüzel kişiler; tesislerini, yasal defter ve kayıtlarını, Kurul denetimine hazır bulundurmak, Kurul tarafından talep edildiğinde denetime açmak ve Kurumun faaliyetlerini yerine getirebilmesi için ihtiyaç duyacağı her türlü bilgi ve belgeyi zamanında Kurula vermek zorundadır.

b) Lisanslarda asgari olarak yer alacak hükümler:

1) Lisans kapsamında hizmet verilecek gerçek ve tüzel kişilere dair gruplar veya kategoriler ile yürütülecek faaliyet türlerini belirleyen hükümler.

2) Bir dağıtım ya da iletim lisansı sahibinin, gerçek ve tüzel kişilere, aynı kapasiteye sahip sistem kullanıcıları arasında ayırım gözetmeksizin sisteme erişim ve sistemi kullanım imkanı sağlayacağına dair hükümler.

3) Bu Kanunda yer alan fiyatlandırma esaslarını tespit etmeye, piyasa ihtiyaçlarını dikkate alarak, abonelere yapılan doğal gaz satışında uygulanacak fiyatlandırma esaslarını tespit etmeye ve bu fiyatlarda enflasyon nedeniyle ihtiyaç duyulacak ayarlamalara ilişkin formülleri uygulamaya dair yöntemler ve bunların denetlenmesine dair hükümler.

4) Lisans sahibinin Kurula tam ve doğru bilgi vermesini ve abonelere yapılan satışlar açısından; dağıtım lisansı sahibinin doğal gaz alımlarını en ekonomik kaynaktan yapmasını ve gerektiğinde yaptığı alımlarda en ekonomik alımı yaptığını kanıtlamasını sağlayacak hükümler.

5) Yönetmelik uyarınca, hizmet maliyetlerinin yansıtılmasına dair kurallar ile işletme kayıplarını asgariye indirecek önlemlerin uygulanmasına dair esasları içeren hükümler.

6) Lisansın iptali ve sona ermesine ilişkin hükümler.

7) Lisansta değişiklik yapılmasına ilişkin hükümler.

8) Lisans sahibinin Kuruma ödemekle yükümlü olacağı bedeller ve ödeme koşullarına ilişkin hükümler.

9) Lisans sahibine ait veya kullanımındaki tesis ve/veya tesislerin gerektiğinde lisans amaçları doğrultusunda başkalarına kullandırılması koşullarına ilişkin hükümler.

10) Lisans sahibinin Kurul tarafından verilen tüm talimatlara uyma yükümlülüklerine ilişkin hükümler.

11) Lisans kapsamında, Kuruldan izin alınmaksızın yapılabilecek faaliyetlere ilişkin hükümler.

12) Lisans kapsamındaki faaliyetler ile ilgili uyuşmazlıkların hangilerinin Kurul tarafından çözüleceğine ilişkin hükümler.

13) Lisansta yer alan hak ve yükümlülüklerin hangi süre, koşul ve hallerde geçersiz olacağına ilişkin hükümler.

14) Hizmetin teknik gereklere göre yapılmasını sağlayacak hükümler.

c) Sertifikalarda asgari olarak;

1) Sertifika kapsamında hizmet verilecek gerçek ve tüzel kişilere dair gruplar veya kategoriler ile yürütülecek faaliyet türlerini belirleyen hükümler,

2) Sertifika iptali ve sona ermesine ilişkin hükümler,

3) Sertifikada değişiklik yapılmasına ilişkin hükümler,

- 4) Sertifika sahibinin Kuruma ödemekle yükümlü olacağı bedeller ve ödeme koşullarına ilişkin hükümler,
- 5) Sertifika sahibinin Kurul tarafından verilen tüm talimatlara ve yönetmeliklere uyma yükümlülüklerine ilişkin hükümler,
- 6) Sertifika kapsamında, Kuruldan izin alınmaksızın yapılabilecek faaliyetlere ilişkin hükümler,
- 7) Sertifika kapsamındaki faaliyetleri ile ilgili uyuşmazlıkların hangilerinin Kurul tarafından çözüleceğine ilişkin hükümler,
- 8) Sertifikada yer alan hak ve yükümlülüklerin hangi süre, koşul ve hallerde geçersiz olacağına ilişkin hükümler,
- 9) Faaliyetlerin teknik gereklere göre yapılmasını sağlayacak hükümler,

bulunur.

d) Lisans veya sertifikaların sona ermesi: Lisans ve sertifikalar Kurul tarafından lisans veya sertifikada belirtilen yöntem uyarınca süreleri uzatılmadığı takdirde, sürelerinin bitiminde veya lisans veya sertifika sahibi gerçek veya tüzel kişinin iflası halinde kendiliğinden, lisans veya sertifika sahibi gerçek veya tüzel kişinin lisans veya sertifikadan vazgeçmeyi istemesi halinde ise ancak Kurul onayı ile sona erer.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

*Rekabetin Korunması ve Geliştirilmesi, Bilgi Verme, Hesap Ayrışımı,
Serbest Tüketicinin Belirlenmesi
ve Sisteme Girişte İstisnai Haller*

Rekabetin korunması ve geliştirilmesi, bilgi verme ve hesap ayrışımı

Madde 7.– a) Rekabetin korunması ve geliştirilmesine ilişkin esaslar aşağıda belirtilmiştir:

1) 7.12.1994 tarihli ve 4054 sayılı Rekabetin Korunması Hakkında Kanunda öngörülen rekabet özgürlüğü, hakim durumun kötüye kullanılması, birleşme ve devir almaya ilişkin hususlar, doğal gaz piyasasında faaliyet gösterecek tüzel kişilere de uygulanır.

2) Türkiye'deki üretim şirketleri hariç olmak kaydıyla hiçbir tüzel kişi, Kurumun cari yıla ait olarak belirlediği ulusal doğal gaz tüketim tahmininin yüzde yirmisinden fazlasını satamaz. Bu oran, kayıplar düşüldükten sonra kalan net ulusal tüketim miktarından şirketin doğrudan doğruya veya sermayesinin yarısından fazlası kendisine ait şirketler vasıtasıyla tükettiği gaz miktarı tenzil edilerek bulunur. Bu oranın aşılması halinde Kurum tarafından gerekli önlemler alınır.

3) Doğal gaz piyasa faaliyeti yapan herhangi bir tüzel kişi, kendi faaliyet alanı dışında faaliyet gösteren tüzel kişilerden sadece bir tanesine iştirak edebilir. Ancak ayrı bir şirket kuramaz . Kendi faaliyet alanında, faaliyet gösteren hiç bir tüzel kişiye iştirak edemez ve şirket kuramaz. Ancak, iştirak ettiği tüzel kişi üzerinde doğrudan veya dolaylı olarak o tüzel kişinin sermayesinin veya ticari mal varlığının yarısından fazlasını veya oy haklarının yarısından fazlasını kullanma hakkına ya da denetim kurulu, yönetim kurulu veya tüzel kişiyi temsile yetkili organların üyelerinin yarısından fazlasını atama hakkına ya da işlerini idare etme hakkına sahip olamaz. BOTAŞ'ın mevcut iştirakleri ile ilgili hakları saklıdır.

b) Doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren tüzel kişiler yaptıkları faaliyetle ilgili konularda, bilgi vermekle yükümlüdürler. Verilecek bilgilerin kapsamı ve bilgi verilecek merciler aşağıda belirtilmiştir.

1) Doğal gaz iletim ve sevkiyat kontrolü yapan iletim şirketleri, LNG tesisi ve yeraltı depolama tesisi işleten depolama şirketleri, şehir içi doğal gaz dağıtım faaliyeti yapan dağıtım şirketleri, doğal gaz temin eden üretim ve ithalat şirketleri, kendileriyle aynı alanda faaliyet gösteren diğer şirketlere, yaptıkları faaliyetlerin doğal gaz sisteminin emniyetli ve verimli işlemlerini teminen yeterli bilgi vermekle yükümlüdürler.

2) Bu maddede belirtilen bilgilerin kapsamı, bu Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten sonra, Kurumun öncelikle çıkaracağı yönetmeliklerde belirlenecektir.

3) Doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren taraflar ticari yönden hassas bilgi ve belgeleri gizli tutmakla yükümlüdür. Ancak, Rekabet Kurumu ve Kurumun yapacağı soruşturmalar nedeniyle, ilgililere verecekleri bilgilerden dolayı sorumlu tutulamaz.

4) Doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren tüzel kişiler, doğal gaz alımsatımı sırasında bizzat edindikleri veya denetleyen, denetlenen veya bağlı tüzel kişiler vasıtasıyla edindikleri gizli bilgileri, kendi menfaatleri veya kendilerine bağlı firmalar yararına kullanamaz.

c) Doğal gaz piyasasında birden fazla konuda faaliyet gösteren tüzel kişilerin muhasebe ayrışımalarını yapmaları zorunludur.

d) Dağıtım şirketlerinin bir yıl içerisinde dağıtacakları gazın en fazla yüzde ellisini bir tüzel kişiden satın almaları esas olup, Kurul rekabet ortamı oluşmasını dikkate alarak bu miktarı artırmaya veya azaltmaya yetkilidir.

Serbest tüketicinin belirlenmesi ve sisteme girişte istisnai haller

Madde 8.– a) Serbest tüketiciler aşağıdaki sınıflamaya göre belirlenir.

- 1) Satın aldığı yıllık doğal gaz miktarı bir milyon metreküpten daha fazla olan tüketiciler ve kullanıcı birlikleri,
- 2) Elektrik enerjisi üretimi için gaz satın alan şirketler,
- 3) Elektrik ve ısı enerjisi üreten kojenerasyon tesisleri,
- 4) Üretim faaliyetinde kullanılmak üzere, Türkiye'de doğal gaz üreten üretim şirketleri,

Serbest tüketici statüsündedir. Ancak Kurul, bütün tüketiciler serbest tüketici oluncaya kadar her yıl serbest tüketici olma sınırını yeniden belirleyecektir.

Kurul, bu maddede belirtilen sınıflamaların uygulanmasını yakından takip eder. Dağıtım şirketlerinin, sorumluluk alanları haricinde bulunan abonelere, doğal gaz temin etme zorunlulukları yoktur. Toptan satış şirketleri bu tüketicilere doğal gaz satıp satmamakta serbesttir.

b) Kurul, sadece lisans verilme aşamasında olmak üzere, şehirlerin gelişmişlik durumu, gaz tüketimi ve şehirlerde alt yapı yatırımlarının teşvik edilmesi amacıyla, serbest tüketici olmak için aranan yıllık tüketim miktarının sınırını tespit etmeye yetkilidir. Doğal gaz piyasa faaliyeti yapan tüzel kişiler bu Kanunda belirtilen sisteme giriş koşullarına göre sisteme bağlantı yapmak isteyenlerin sisteme girişine müsaade etmekle yükümlüdür.

Doğal gaz piyasa faaliyeti yapan tüzel kişiler, sisteme giriş için talepte bulunan diğer tüzel kişiler ve serbest tüketicilerin sisteme giriş taleplerini, ancak yeterli kapasiteye sahip olamama veya bu kişilerin sisteme girişleri halinde yükümlülüklerini yerine getiremeyecekleri veya mevcut sözleşmeleri nedeniyle ciddi mali ve ekonomik tazminatlara mahkûm olabilecekleri durumlarda kabul etmeyebilir.

Kapasitesizlik veya hizmet yükümlülükleri veya mevcut sözleşmeler nedeniyle, meydana gelen ciddi ekonomik güçlükler yüzünden sisteme giriş talebinin reddedilmesi halinde, durum gerekçeleriyle birlikte derhal Kuruma bildirilir.

Kurul, kapasite veya bağlantı yokluğu veya başka bir engel olup olmadığını, bu Kanun ve çıkarılacak yönetmeliklerde belirtilen kriterlere göre araştırarak üç ay içerisinde kararını taraflara bildirir.

Sisteme giriş talep eden kullanıcının kapasite veya bağlantı yokluğu durumunu bertaraf etmek amacıyla gerekli masrafları yüklenmesi halinde sisteme giriş reddedilemez.

Piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin mevcut sözleşmelerinde yer alan hükümlerden kaynaklanan ciddi ekonomik ve mali güçlükler nedeniyle sisteme girişin reddedilmesi halinde, iletim şirketi imzaladığı sözleşme nedeniyle, zor durumda kalan diğer tüzel kişinin Kuruma başvurusu üzerine, Kuruldan sisteme giriş mecburiyetini geçici olarak kaldırmasını talep edebilir ve gerekli bilgilerle birlikte sorunun çözümü için planladığı önlemleri Kurula sunar. Kurul, iki ay içinde talep konusunda yapılacak işlem hakkında karar verir.

Ancak, sisteme giriş mecburiyetinin geçici olarak kaldırılması talebinin Kurul tarafından reddedilmesi halinde, iletim şirketi talepte bulunan gerçek ve tüzel kişiyi sisteme bağlamaya mecburdur.

İKİNCİ KISIM

Çeşitli Hükümler

BİRİNCİ BÖLÜM

Yaptırımlar ve Yaptırımların Uygulanmasındaki Usul, Ön Araştırma, Soruşturma ve Dava Hakkı ile Tarifeler

Yaptırımlar ve yaptırımların uygulanmasındaki usul

Madde 9.– Kurul, doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren gerçek veya tüzel kişilere yapacağı yazılı ihtarla rağmen mevzuata aykırı durumlarını devam ettirenlere aşağıdaki yaptırım ve cezaları uygular:

a) Kurul tarafından bilgi isteme veya yerinde inceleme hallerinde; istenen bilgilerin yanlış, eksik veya yanıltıcı olarak verildiğinin saptanması veya hiç bilgi verilmemesi ya da yerinde inceleme imkanının verilmemesi hallerinde, ikiyüz milyar lira para cezası verilir ve yedi gün içinde bilgilerin doğru olarak verilmesi ve/veya inceleme imkanının sağlanması ihtar edilir. Ancak, kolay giderilebilecek kusurlu haller için ilgili gerçek ve tüzel kişilerden belgelerin doğru olarak verilmesi ve/veya inceleme imkanının sağlanması istenir.

b) Bu Kanun hükümlerine ve çıkarılan yönetmelik, talimat ve tebliğlere aykırı hareket edildiğinin saptanması halinde, ikiyüzelli milyar lira para cezası verilir ve otuz gün içinde gönderilmesi ihtar edilir.

c) Lisans veya sertifika genel esasları ve yükümlülüklerinden herhangi birisinin yerine getirilmediğinin saptanması halinde, üçyüz milyar lira para cezası verilir ve otuz gün içinde düzeltilmesi ihtar edilir.

d) Lisans veya sertifika müracaatında ve bunların verilmesinde aranan şartlar konusunda, gerçek dışı belge sunulması veya yanıltıcı bilgi verilmesi veya lisans veya sertifikada öngörülen hususları etkileyecek şartlardaki değişikliklerin Kurula bildirilmemesi halinde, dörtyüz milyar lira para cezası verilir ve otuz gün içinde düzeltilmesi ihtar edilir.

e) Lisans müracaatı sırasında iştirak ilişkisi konusunda yanıltıcı bilgi verilmesi veya faaliyet süresi boyunca iştirak ilişkisi yasağına aykırı davranışta bulunulması halinde, dörtyüz milyar lira para cezası verilir ve otuz gün içerisinde iştirak ilişkisinin düzeltilmesi ihtar edilir.

f) Piyasada lisans kapsamı dışında faaliyet gösterildiğinin saptanması halinde, beşyüz milyar lira para cezası verilir ve on beş gün içinde kapsam dışı faaliyetin veya aleyhe faaliyetin durdurulması ihtar edilir.

g) Lisans veya sertifikanın verilmesine esas olan şartların, faaliyetlerin yürütülmesi sırasında ortadan kalktığına saptanması halinde lisans veya sertifika iptal edilir. Ancak, bu şartların baştan mevcut olmadığına saptanması halinde ise lisans veya sertifikanın iptali yanında ayrıca beşyüz milyar lira para cezası verilir.

Yukarıdaki para cezalarını gerektiren fiillerin ihtarla rağmen düzeltilmemesi veya tekrarlanması hallerinde para cezaları her defasında bir önceki cezanın iki katı oranında artırılarak uygulanır. Bu cezaların verildiği tarihten itibaren iki yıl içinde idari para cezası verilmesini gerektiren aynı fiil işlenmediği takdirde önceki cezalar tekrarda esas alınmaz. Ancak, aynı fiil iki yıl içinde işlendiği takdirde, artırılarak uygulanacak para cezasının tutarı cezaya muhatap tüzel kişinin bir önceki mali yılına ilişkin bilançosundaki safi satış hasılatının yüzde yirmisini aşamaz. Cezaların bu düzeye ulaşması halinde, Kurul lisans veya sertifikayı iptal edebilir.

Bir lisans veya sertifikanın iptali halinde, yeni bir lisans veya sertifika verilene kadar, verilen hizmetin aksamaması için Kurul gereken önlemleri alır.

Doğal gaz şehir içi dağıtım lisansının iptal edilmesinin zorunlu hale gelmesi durumunda Kurul hizmetin aksamaması için gerekli tedbirleri önceden almak suretiyle, lisansı iptal eder. Dağıtım şebekesinin mülkiyetini elinde bulunduran lisans sahibinin nam ve hesabına yüz yirmi gün içerisinde ilgili şebekenin satışı ve yeni lisans sahibinin belirlenmesi için ihaleye çıkarılır. Uygulamaya ilişkin usul ve esaslar yönetmeliklerde belirlenir.

Bu maddede düzenlenen tüm idari para cezaları hiçbir şekilde ilgili cezayı ödeyen tüzel kişi tarafından hazırlanacak tarifelerde maliyet unsuru olarak yer almaz.

Para cezası, bu Kanuna aykırı hareket eden tarafların her birine ayrı ayrı uygulanır. Bu Kanun gereğince para cezasını gerektiren fiillerin 1.3.1926 tarihli ve 765 sayılı Türk Ceza Kanunu veya ceza hükmünü içeren diğer kanunlarda suç sayılması, söz konusu para cezalarının verilmesine engel olmayacağı gibi, lisans veya sertifikanın iptaline de mani değildir.

Bu Kanundaki cezaları gerektiren fiillerin birden fazla olması halinde ve aralarında irtibat olması durumunda en yüksek cezayı gerektirecek fiilin cezası; irtibat bulunmaması halinde ise, her birinin cezası ayrı ayrı uygulanır.

Para cezası uygulama hakkı, aykırılığın vuku bulduğunun Kurulca öğrenildiği tarihi izleyen yılın başından itibaren beş yıllık zaman aşımına tabidir. Sürekli veya tekrarlanan bir aykırılık söz konusu ise zaman aşımı süresi, aykırılığın sona erdiği ya da en son tekrarlandığı günden itibaren başlar.

Kurulun inceleme ve araştırma amacıyla yapacağı herhangi bir işlem, bu işlemin ilgili tarafa tebliği, karar aleyhine yargı yoluna başvurulmuş olması zaman aşımını keser.

Verilen para cezası 21.7.1953 tarihli ve 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun hükümlerine göre Maliye Bakanlığınca tahsil olunur. Bu maddedeki para cezası miktarları her yıl 765 sayılı Türk Ceza Kanununun ek 2 nci maddesi hükümleri uyarınca artırılır.

Ön araştırma, soruşturma ve dava hakkı

Madde 10.– Kurul, re'sen veya kendisine intikal eden ihbar veya şikayetler üzerine doğrudan soruşturma açılmasına ya da soruşturma açılmasına gerek olup olmadığının tespiti için ön araştırma yapılmasına karar verir.

Ön araştırma ve soruşturmada takip edilecek usul ve esaslar yürürlüğe konulacak yönetmelikle düzenlenir.

Kurul kararına karşı açılacak davalar ilk derece mahkemesi olarak Danıştay'da görülür. Danıştay, Kurul kararlarına karşı yapılan başvuruları acele işlerden sayar.

Tarifeler

Madde 11.– Bu Kanun kapsamında Kurulca onaylanmak üzere düzenlenen tarifeler, tarifelerin belirlenmesi ve uygulanmasına ilişkin usul ve esaslar şunlardır:

1) Bağlantı Tarifeleri: Kurumca belirlenecek bağlantı tarife esasları, ilgili bağlantı anlaşmalarına dahil edilecek olan ve iletim sistemi ya da bir dağıtım sistemine bağlantı için eşit durumda olan serbest tüketiciler arasında ayırım yapılmaması esasına dayalı hükümleri ve şartları içerir. Fiyatlar, bu esaslar dahilinde taraflarca serbestçe belirlenir. Abonelere Kurum ve dağıtım şirketi arasında belirlenen sabit bağlantı tarifeleri uygulanır.

2) İletim ve Depolama Tarifesi: Kurum, iletim ve sevkiyat kontrolüne ait tarifeleri belirler. Tarifelerde iletim mesafesi, iletilen gaz miktarı ve öngöreceği diğer faktörleri dikkate alır.

İletim ve sevkiyat kontrol hizmeti yapan tüzel kişiler tarifelerini Kurum tarafından belirlenecek süre içerisinde Kuruma bildirirler. Kurum, bildirilen tarifelerden ve bu maddede yer alan esaslardan hareketle yeni tarifeleri belirler.

Kurum tarafından hazırlanacak olan iletim tarifesi üretilen, ithal veya ihraç edilen doğal gazın nakli için iletim şebekesinden yararlanan eşit durumda olan tüm kullanıcılar arasında fark gözetmeksizin uygulanacak fiyatları, hükümleri ve tarife şartlarını içerir.

Kurum, transit doğal gaz iletiminin teşvik edilmesi amacıyla transit iletim tarifelerini yurt içi iletim tarifelerinden farklı usul ve esaslara göre tespit etme yetkisine sahiptir.

Depolama tarifeleri depolamacı şirketler ile depolama hizmeti alan tüzel kişiler arasında serbestçe belirlenir.

İletim ve depolama şirketleri ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik hizmeti verdiklerini Kuruma göstermek zorundadırlar.

3) Toptan Satış Tarifesi: Kurum doğal gaz satış tarifelerinde esas alınacak unsurlar ve şartları belirler. Satış fiyatları ise, bu esaslar dahilinde doğal gaz alım satımı yapan taraflarca serbestçe belirlenir.

4) Perakende Satış Tarifesi: Dağıtım şirketleri en ucuz kaynaktan gaz temin ettiklerini, verimli ve güvenli işletmecilik yaptıklarını ispat etmek zorunda olup, lisans süresi içerisinde de bu yükümlülüğe uymak zorundadır. Dağıtım şirketinin birim gaz alım fiyatı, birim hizmet bedeli, amortisman bedelleri ve diğer faktörlerden meydana gelecek olan perakende satış fiyatları ve tarife esasları Kurumca belirlenir. Belirlenen perakende satış fiyatının dışında tüketicilerden herhangi bir ad altında ücret talep edilemez. Perakende satış tarifeleri enflasyon ve diğer hususlar göz önüne alınarak, dağıtım şirketlerinin Kuruma başvurması halinde yeniden tespit edilebilir. Kurum bu fiyatların tespitinde hizmet maliyeti, yatırıma imkân sağlayacak makul ölçüde kârlılık ve piyasada cari olan doğal gaz alış fiyatlarını ve benzeri durumları dikkate alır. Kurulun onayladığı tarifelerin hüküm ve şartları, bu tarifelere tâbi olan tüm gerçek ve tüzel kişileri bağlar.

Bir gerçek veya tüzel kişinin bu Kanunda öngörülen ödemelerden herhangi birini yapmaması halinde, söz konusu hizmetin durdurulmasını da içeren usul ve esaslar yönetmelikle düzenlenir.

Bu maddede belirtilen esaslar doğrultusunda Kurum bütün tarife türleri için tarifeler yönetmeliği hazırlar. Hazırlanan yönetmelik esasları doğrultusunda ilgili tüzel kişilerce hazırlanacak fiyat tarifeleri, her yıl Ekim ayının sonuna kadar hazırlanır ve Kurulun görüşüne sunulur. Kurul bu başvuruları aynı yılın 31 Aralık tarihini geçmeyecek şekilde inceler ve uygun bulması halinde onaylar. Tarife esasları ve limitleri Kurumca enflasyon ve diğer hususlar göz önüne alınarak yeniden ayarlanabilir.

İthal ve yerli doğal gazın ithal ve satışında Akaryakıt Fiyat İstikrar Fonu mevzuatına ilişkin hükümler uygulanmaz.

İKİNCİ BÖLÜM

Diğer Hükümler, Değiştirilen, Kaldırılan ve Uygulanmayacak Hükümler

Diğer hükümler

Madde 12.– a) Kamulaştırma; bu Kanunda öngörülen faaliyetlerin gerektirmesi halinde, 4.11.1983 tarihli ve 2942 sayılı Kamulaştırma Kanununda belirtilen esaslar dahilinde kamulaştırma yapılır. Bu konuda Kurulca verilecek lüzum kararı, kamu yararı kararı yerine geçer ve müteakip işlemler Kamulaştırma Kanunu hükümlerine göre yürütülür.

Kamulaştırılan taşınmazın mülkiyeti Hazineye; kullanma hakkı kamulaştırma bedelini ödeyen tüzel kişiye ait olur. Kullanma hakları, ilgili lisans veya sertifikanın bir cüz'ü olup geçerliliği bunların geçerlilik süresi ile sınırlıdır.

Lisans veya sertifikanın sona ermesi veya iptali halinde, tüzel kişilerce ödenmiş bulunan kamulaştırma bedelleri iade edilmez.

b) Mülkiyetin gayri ayni haklar ve kiralama; tüzel kişiler, faaliyetleri ile ilgili olarak kamuya ait araziler üzerinde, bedeli ilgili tüzel kişi tarafından ödenmesi suretiyle mülkiyetin gayri ayni hak tesisini ve bu arazilerin kiralanmasını talep edebilir.

Bu istek Kurulca uygun görüldüğünde, Kurum ilgili kanunlar uyarınca ihtiyaca göre intifa, irtifak, üst hakkı veya uzun süreli kiralama yoluna gider.

Bu şekilde elde edilen hakkın bedelini ödeme yükümlülüğü devralan tüzel kişiye aittir. Kullanma hakları, ilgili lisans veya sertifikanın bir cüz'ü olup, geçerliliği bunların geçerlilik süresi ile sınırlıdır.

c) Tebligat; Kurum tarafından bu Kanuna göre yapılacak tebligatlar, 11.2.1959 tarihli ve 7201 sayılı Tebligat Kanunu hükümlerine göre yapılır.

d) Kurumun para, evrak ve her çeşit malları Devlet malı hükmündedir. Görevleri ile ilgili olarak suç işleyen Kurul Başkanı ve üyeleri ile Kurum personeli Devlet memurları gibi cezalandırılır. Kurul üyeleri ve personeline karşı işlenen suçlar Devlet memuruna karşı işlenmiş sayılır. Bu konudaki kovuşturmalar genel hükümlere göre yürütülür.

e) BOTAŞ veya doğal gaz piyasa faaliyeti yapmak üzere lisans sahibi olan tüzel kişilerin başvurusu üzerine ilgili idare 3.5.1985 tarihli ve 3194 sayılı İmar Kanununa göre doğal gazın depolanması, iletimi ve dağıtım hatlarının imar planında önceden tahsis edilmiş olması şartını aramaz ve doğal gaz iletim, dağıtım hatları ile depolama tesislerinin projesi uyarınca imar planına işleyerek gerekli ruhsatları verir.

f) Doğal gazın ithali, satışı, satış fiyatının tespiti ve dağıtımı konusu ile ilgili olarak 1580 sayılı Belediye Kanunu ve 27.6.1984 tarihli ve 3030 sayılı Büyük Şehir Belediyelerinin Yönetimi Hakkında Kanun Hükmünde Kararnamenin Değiştirilerek Kabulü Hakkında Kanun ile diğer kanun ve kanun hükmünde kararnamelerin bu Kanuna aykırı hükümleri uygulanmaz.

g) BOTAŞ'ın doğal gazla ilgili alacakları hakkında 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun hükümleri uygulanır.

h) Doğal gaz dağıtım faaliyeti yapan mevcut kuruluşlarda istihdam edilen T.C. Emekli Sandığına tâbi personelinden, isteyenlerin T.C. Emekli Sandığı ile ilişkileri devam ettirilir.

Değiştirilen, kaldırılan ve uygulanmayacak hükümler

Madde 13.– a) (8.9.1983 tarihli ve 2886 sayılı Devlet İhale Kanununun 64 üncü maddesi ile ilgili olup yerine işlenmiştir.¹

b) 6326 sayılı Petrol Kanununun bu Kanuna aykırı hükümleri uygulanmaz.

c) 2.1.1990 tarihli ve 397 sayılı Doğal Gazın Kullanımı Hakkında Kanun Hükmünde Kararname yürürlükten kaldırılmıştır.

¹8.9.1983 tarihli ve 2886 sayılı Devlet İhale Kanununun 64 üncü maddesinin birinci fıkrasında yer alan "turistik tesislerin" ibaresinden sonra gelmek üzere "ve doğal gaz iletim, dağıtım ve depolama tesis ve şebekelerinin ihtiyacı olan arazilerin" ibaresi eklenmiştir

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Elektrik Piyasası Kanununda Yapılan Değişiklikler

Madde 14–20 (20.2.2001 tarihli ve 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile ilgili olup yerine işlenmiştir.)

EK MADDE 1.– Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, bu Kanunun uygulanması ile birlikte, Doğal Gaz Piyasası Kanununu da uygulamakla yetkili ve sorumludur. Doğal gaz sektörü ile elektrik enerjisi sektörünün birbirinden farklı piyasalar olması nedeniyle Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ve Kurulu piyasalarla ilgili görev, yetki ve düzenlemeleri ayrı ayrı ve kendi kanunlarına göre yürütür.

EK MADDE 2.– Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, doğal gazın ithali, iletimi, dağıtımı, depolanması, ticareti ve ihracatı ile bu faaliyetlerine ilişkin tüm gerçek ve tüzel kişilerin hak ve yükümlülüklerini tanımlayan lisans ve sertifikaların verilmesinden, piyasa ve sistem işleyişinin incelenmesinden, dağıtım ve müşteri hizmetleri yönetmeliklerinin oluşturulmasından, tadilinden ve uygulatılmasından, denetlenmesinden, maliyeti yansıtan fiyatların incelenmesinden ve piyasada Doğal Gaz Piyasası Kanununa uygun şekilde davranılmasını sağlamaktan yetkili ve sorumludur.

Doğal Gaz Piyasası Kanununun yürütülmesinde, gerçek ve tüzel kişilerin Kurumdan alacakları lisans veya sertifika kapsamında yapacağı faaliyetlerin denetimi, gözetimi, yönlendirilmesi, uyulacak usul ve esaslar ile bu lisans ve sertifikaların kapsamı, verilme kriterleri, süreleri, bedellerinin tespit şekli, çevre mevzuatı ile uyum sağlaması, sicil kayıtlarının tutulma usulü ile lisans ve sertifika sahiplerinin hak ve yükümlülükleri ve piyasanın düzenlenmesi ile ilgili gerek görülen diğer hususlar çıkarılacak yönetmeliklerle düzenlenir.

Kurum, Kurul kararıyla Doğal Gaz Piyasası Kanunu hükümleri uyarınca çıkaracağı yönetmelikleri ve uzun vadeli programları piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin ve ilgili kurum ve kuruluşların görüşlerini alarak hazırlar.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Geçici Hükümler

Geçici Madde 1. – Hazırlık dönemi, bu Kanunun yayımı tarihinden itibaren on iki aylık süreyi ifade eder. Bakanlar Kurulu bu süreyi bir defaya mahsus olmak üzere altı aya kadar uzatabilir.

Hazırlık dönemi kapsamında;

Bu Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten evvel alınmış kanuni bir hak, belge, izin veya yetkilendirmeye müsteniden yapılmakta olan doğal gaz piyasa faaliyeti, Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten itibaren en fazla yirmidört ay daha devam edebilir. Anılan faaliyetlerin bu süreden sonra devamı, bu Kanuna göre alınacak izne bağlıdır.

Yapılmakta olan doğal gaz piyasa faaliyetlerinin bu Kanunun hükümleri dairesinde devamına izin verilebilmesi için;

- a) Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten itibaren yirmi ay içinde Kuruma müracaat edilmesi,
- b) Doğal gaz piyasa faaliyetinde bulunan tüzel kişinin, söz konusu faaliyeti yapmaktan men edilmemiş olması, şarttır.

Hazırlık dönemi içerisinde şehirlerde doğal gaz dağıtım yetkisi alacak şirketin ihale suretiyle seçimi, seçilen şirketin izin alınmak üzere Bakanlar Kuruluna sunulması, izin verme sözleşmesinin Bakanlık ile imzalanma prosedürü ve benzer işlemler Bakanlık tarafından hazırlanacak tebliğe göre yapılır. Bakanlık bu konuda BOTAŞ Genel Müdürlüğünü söz konusu işlerin yürütülmesi için görevlendirir. Bakanlık ile izin verilen şirket arasında imzalanacak izin verme sözleşmesi Bakanlar Kurulu onayı ile yürürlüğe girer ve hazırlık döneminin sonunda, Kurum tarafından hazırlanacak mevzuat hükümlerine uymadığı takdirde, Kurul sözleşmeyi mevzuata uygun hale getirebilmek için gerekli değişikliği yaparak dağıtım lisansına dönüştürür. İzin verme sözleşmesi imzalayan dağıtım şirketi bu değişikliğe itiraz edemez.

Hazırlık dönemi sonuna kadar doğal gaz piyasa faaliyetleri yapmak isteyen hiç bir şirkete bu Kanuna göre lisans veya sertifika verilmez.

Bu Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten itibaren, hazırlık dönemi içerisinde Kanunun uygulanmasına yönelik uyuşmazlıkların hallinde veya tereddütlerin giderilmesinde Bakanlık yetkili ve görevlidir.

Geçici Madde 2. – BOTAŞ, bu Kanunun yayımlandığı tarihten sonra ithalatı ulusal tüketimin yüzde yirmisi oranına düşünceye kadar yeni doğal gaz alım sözleşmesi yapamaz. Hazırlık döneminden sonra başlamak üzere her yıl en geç 2009 yılına kadar toplam yıllık ithalat miktarını yıllık ulusal tüketiminin yüzde yirmisine düşürünceye kadar, mevcut doğal gaz alım veya satış sözleşmelerinin kısmi veya bütün olarak tüm hak ve yükümlülükleri ile birlikte devredilmesi için istekli olan diğer ithalat lisans yeterlik sahibi şirketlerin katılacağı devir için BOTAŞ tarafından ihale yapılır. İhaleyi kazanan tüzel kişiye, söz konusu devir için BOTAŞ'ca muvafakat verilir. İlgili tüzel kişi sözleşmenin satıcı tarafı ile devredilecek miktar için, yeni sözleşme yapmasından sonra devir yürürlüğe girer. Ancak ihaleyi kazanan tüzel kişinin satıcı taraf ile sözleşme yapamaması halinde, ithalatçı şirketin BOTAŞ'ın tüm yurt dışı mükellefiyetini yerine getirmeyi kabul etmesi ve ikili anlaşmalarla belirlenen doğal gaz alım fiyatının altında olmamak şartıyla, satış yoluyla devir gerçekleştirilir.

Hazine garantili sözleşmesi bulunan Yap İşlet ve Yap İşlet Devret santralleri, Hazine Müsteşarlığına başvurarak ilgili Hazine garantilerinden feragat etmek koşuluyla, doğal gaz alımlarını piyasa koşulları içinde basiretli bir işletmeci gibi davranarak en ekonomik kaynaktan yaptıklarını Kurula ispat etmek ve doğal gaz satın alma maliyetindeki düşüşü, elektriğin satış fiyatında bir azalma sağlayacak şekilde yansıtmak zorundadırlar.

BOTAŞ tarafından her takvim yılında devredilen miktarlar, Kanunun yürürlüğe girdiği tarihte alım taahhüdünde bulunulan toplam doğal gaz miktarının yüzde onundan daha az olamaz.

Ayrıca, BOTAŞ'ın mevcut sözleşmelerinin var olduğu ülkeler dışındaki ülkelerden yapılacak ithalat için yapılacak müracaatlarda Kurul, piyasa rekabet ortamının oluşturulması, mevcut sözleşmelerden doğan yükümlülükleri ve ihracat bağlantılarını dikkate alarak belirleyeceği usul ve esaslar dahilinde müracaatları değerlendirerek ithalata müsaade edebilir. Ancak, BOTAŞ'ın mevcut sözleşmelerinin var olduğu ülkeler ile bu sözleşme süreleri sona erinceye kadar bu ülkeler ile hiç bir ithalatçı şirket tarafından yeni gaz alım sözleşmeleri yapılamaz. Söz konusu mevcut sözleşmelerin sona erdiği tarihten itibaren aynı miktarlar için yeni ithalat sözleşmeleri yapılabilir. Ancak, ihraç amaçlı veya Kurumca tespit edilecek yurt içi doğal gaz arz açığının olması durumunda söz konusu ülkelerle yeni gaz alım bağlantıları yapılabilir.

Bu Kanun hükümlerine göre, dağıtım faaliyeti hariç, BOTAŞ'ın dikey bütünleşmiş tüzel kişiliği 2009 yılına kadar devam eder. Bu tarihten sonra BOTAŞ yatay bütünleşmiş tüzel kişiliğe uygun olarak yeniden yapılandırılır. Yeniden yapılandırılma sonucu meydana gelecek yeni tüzel kişilerden, sadece gaz alım ve satım sözleşmelerine sahip olan ve ithalat faaliyeti yapacak olan şirket, BOTAŞ'ı temsil eder ve BOTAŞ adı ile anılır. Yeniden yapılandırılma sonucu ortaya çıkan bu şirketlerden iletim faaliyeti yapan şirket hariç, diğerleri iki yıl içinde özelleştirilir.

BOTAŞ'ın iletim, depolama, satış, ithalat faaliyetlerine ilişkin muhasebe ayrışımı, hazırlık dönemi sonundan itibaren oniki ay içerisinde gerçekleştirilir.

BOTAŞ'ın Hazine garantili yükümlülükleri saklıdır.

Geçici Madde 3. – Şehir içi dağıtım faaliyetlerinde geçiş süreci aşağıdaki gibi yapılır:

a) Bakanlık, bu Kanunun yürürlüğe girmesini müteakiben iki ay içerisinde BOTAŞ'ın mülkiyetinde ve işletiminde bulunan Eskişehir ve Bursa şehir içi dağıtım işletmeleri ve varlıklarının özelleştirilmesi için Özelleştirme İdaresi Başkanlığına bildirir. Özelleştirme işlemleri, hazırlık döneminden sonra en geç altı aylık bir süre içerisinde, Kurum tarafından belirlenecek usul ve esaslar dikkate alınarak ve 24.11.1994 tarihli ve 4046 sayılı Özelleştirme Uygulamalarının Düzenlenmesine ve Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun hükümleri dairesinde Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından gerçekleştirilir. İlgili şehirlerdeki işletmelerin Özelleştirme İdaresince tüzel kişilere devredilmesi ve dağıtım faaliyetine başlayabilmesi için, bu Kanunun 4 üncü maddesinin (g) bendinde belirtilen Belediyeye karşı olan yükümlülüklerin yerine getirilmesi ve Kuruldan şehir içi dağıtım lisansı alınması zorunludur.

b) Mülkiyeti, işletmesi ve doğal gaz ticaret hakkı belediye veya belediye şirketine ait olan mevcut şehir içi doğal gaz dağıtım tüzel kişileri, bu Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten itibaren üç yıl içinde maliki oldukları ve işlettikleri şehir içi doğal gaz dağıtım şebeke ve lisanslarını mevcut Hazine garantili ve devirli borçlarını erken itfa ve bu borçların üstlenilmesi neticesinde doğan Hazineye ait olan borçlarının ödenmesinde kullanılması kaydıyla dış kredi borçlarının geri ödeme takvimine bağlı olmaksızın veya Hazine garantili ve devirli dış borçlarının en son anapara ödeme tarihinden itibaren üç yıl içerisinde kamu hisselerini yüzde yirmi veya altına düşürecek şekilde devrederek yeniden yapılacaklardır.

c) Belediye veya belediyeye ait şirketler tarafından halihazırda yapılmakta olan dağıtım faaliyeti Kurulla, bu Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten itibaren yirmidört ay içerisinde yapılacak dağıtım lisansı hükümlerine göre yürütülecektir. Kurumun hazırlayacağı lisans, diğer şehirlerde uygulanan tip lisanslara uygun olacaktır. Ancak, ilgili belediye veya belediye şirketinin şehrin özelliklerine göre lisansta yer almasında fayda veya zorunluluk görülen hususlar, Kurulca değerlendirilerek gerektiğinde lisansta yer verilir.

d) Şehir içi doğal gaz dağıtım şirketleri, 1 Ocak 2002 tarihinden itibaren dağıtım ve satış faaliyetleri için şirket içinde muhasebe ayrışımını yapmak zorundadır.

Geçici Madde 4. – Bu Kanunun yürürlük tarihinden önce BOTAŞ tarafından parafe edilmiş olan Mısır doğal gaz alım satım anlaşması, bu Kanunun yürürlüğe girmesinden sonra, Kurul tarafından yapılacak olan arz talep dengesi çalışmaları sonucunda ortaya arz açığı çıkması durumunda, söz konusu anlaşma sonuçlandırılarak bu Kanunun kapsamı dışında tutulur.

Yürürlük

Madde 21. – Bu Kanun yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 22. – Bu Kanun hükümlerini Bakanlar Kurulu yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI KANUNA BİR GEÇİCİ MADDE EKLENMESİ HAKKINDA KANUN

Kanun No. 4918

Kabul Tarihi : 08.07.2003

MADDE 1. - 18.4.2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununa aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

GEÇİCİ MADDE 5. - BOTAŞ'ın mülkiyetinde ve işletiminde bulunan Eskişehir ve Bursa şehir içi dağıtım işletmeleri ve varlıklarının hazırlık döneminden sonra özelleştirme işlemlerinin gerçekleştirilmesi için geçici 3 üncü maddede öngörülen süre, bu sürenin bitiminden itibaren bir yıl uzatılmıştır.

MADDE 2. - Bu Kanun 2.5.2003 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 3. - Bu Kanun hükümlerini Bakanlar Kurulu yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI KANUNUNDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR KANUN

Kanun No :5367

Kabul Tarihi: 16.6.2005

25.06.2005 Tarih ve 25856 Sayılı Resmi Gazete.

MADDE 1. - 18.4.2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 4 üncü maddesinin 4 üncü fıkrasının (g) bendinin (5) numaralı alt bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

5) Dağıtım şirketleri, yurt çapında sadece iki şehirde lisans sahibi olabilir. Ancak, bu sayı şehirlerin gelişmişlik durumu, tüketim kapasitesi ve kullanıcı sayısı gibi hususlar dikkate alınarak Kurul kararıyla artırılabilir. Dağıtım şirketlerinin belirlenmiş dağıtım bölgesi kapsamı, teknik ve ekonomik gerekler dikkate alınarak il sınırlarını aşmayacak şekilde Kurul tarafından yeniden belirlenebilir. Kurul, nüfus yoğunluğuna göre bir şehri sınırları belirlenmiş birden fazla dağıtım bölgesine ayırabilir ve her bölgeyi ayrı ayrı ihale edebilir.

MADDE 2. - 4646 sayılı Kanunun geçici 2 nci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

BOTAŞ, hazırlık döneminden sonra başlamak üzere ithalatı ulusal tüketimin yüzde yirmisi oranına düşünceye kadar yeni doğal gaz alım sözleşmesi yapamaz. 2009 yılına kadar toplam yıllık ithalat miktarını yıllık ulusal tüketimin yüzde yirmisine düşürünceye kadar, mevcut doğal gaz alım veya satım sözleşmelerinin kısmi veya bütün olarak tüm hak ve yükümlülükleri ile devredilmesi için istekli olan diğer ithalat lisans yeterlilik sahibi ve satıcı şirketten sözleşme devri hususunda ön onay alan şirketlerin katılacağı devir için BOTAŞ tarafından ihale yapılır. İhalede birinci olan şirketten başlamak üzere satıcı tarafla görüşmek ve yeni sözleşmeyi imzalamaya yönelik satıcı onayını temin etmek üzere BOTAŞ tarafından tüzel kişilere sırayla muvafakat verilir. İlgili tüzel kişi sözleşmenin satıcı tarafı ile devredilecek miktar için, yeni sözleşme yapmasından sonra devir yürürlüğe girer. Ancak ilgili ihalede tüzel kişilerin satıcı tarafla sözleşme yapamaması halinde, ithalat lisans yeterlilik sahibi şirketlerin katılacağı ve kazanan ithalatçı şirketin BOTAŞ'ın, tüm yurt dışı mükellefiyetlerini yerine getirmeyi kabul etmesi ve ikili anlaşmalarla belirlenen doğal gaz alım fiyatının altında olmaması şartıyla miktar devrine imkan tanıyan ayrı ihale yapılır. Hazine garantili sözleşmesi bulunan Yapışlet ve YapışletDevret Santralleri, Hazine Müsteşarlığına başvurarak ilgili Hazine garantilerinden feragat etmek koşuluyla, doğal gaz alımlarını piyasa koşulları içinde basiretli bir işletmeci gibi davranarak en ekonomik kaynaktan yaptıklarını Kurula ispat etmek ve doğal gaz satın alma maliyetindeki düşüşü elektriğin satış fiyatında bir azalma sağlayacak şekilde yansıtmak zorundadır.

MADDE 3. - Bu Kanun yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 4. - Bu Kanun hükümlerini Bakanlar Kurulu yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI KANUNUNDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASI HAKKINDA KANUN

Kanun No. 5669

Kabul Tarihi : 25/5/2007

12.07.2007 Tarih ve 26550 Sayılı Resmi Gazete.

MADDE 1 – 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun geçici 3 üncü maddesine aşağıdaki (e) bendi eklenmiştir.

"e) Bu bendin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren üç ay içinde Ankara Büyükşehir Belediyesi tarafından 6762 sayılı Kanuna göre doğal gaz dağıtım faaliyeti yapmak üzere anonim şirket statüsünde yeni bir şirket kurularak EGO (Ankara Elektrik ve Havagazı Müessesesi) Genel Müdürlüğü'nün mülkiyet ve/veya işletmesinde bulunan doğal gazın şehir içi dağıtımı ile ilgili tüm alt yapı tesisleri, varlıklar, taşınır ve taşınmazlar, hak, alacak ve borçlar (EGO Genel Müdürlüğü'nün devir tarihine kadar BOTAŞ'a olan doğal gaz alım borçları ile Hazine Garantisi altında ve dış borcun ikrazı sureti ile EGO Genel Müdürlüğüne doğal gaz yaygınlaştırılması ve dağıtım şebekesi kapsamında sağlanan dış krediler hariç), leh ve aleyhe açılmış olan davalar ile icra takipleri ve iş mevzuatına tâbi personel, şirketin kurulduğu tarihten itibaren iki ay içinde EGO Genel Müdürlüğü ile şirket arasında yapılacak protokolle şirkete devredilir. Devir işlemlerinden doğan kazanç kurumlar vergisinden, devir kapsamındaki mal teslimi ve hizmet ifaları katma değer vergisinden, devre ilişkin bütün işlemler ve bu işlemlerle ilgili olarak düzenlenecek her türlü kâğıt, damga vergisi dahil her türlü vergi, resim, harç ve benzeri malî yükümlülüklerden müstesnadır. Bu şirkete Kurul tarafından otuz yıllık dağıtım lisansı verilir. Lisansın geçerlilik süresinin ilk on yılında dağıtım şirketinin birim hizmet ve amortisman bedeli 0,05555 ABD Dolar/m³ karşılığı YTL, taşıma bedeli 0,0077 ABD Dolar/m³ karşılığı YTL olarak uygulanır. On birinci yıl ve sonrası bu bedeller şirketin teklifi ve Kurulun onayı ile belirlenir.

Şirketin asgari yüzde 80 hissesi bu bendin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren en geç iki yıl içinde 4046 sayılı Kanun hükümleri uyarınca Ankara Büyükşehir Belediyesi tarafından özelleştirilir. Bu bent uyarınca yapılacak özelleştirmeden sağlanan kazanç kurumlar vergisinden, hisse devri ise katma değer vergisi dahil her türlü vergi, resim ve harçtan müstesnadır. Bu tarihe kadar özelleştirmenin gerçekleştirilmemesi durumunda, dağıtım şirketinin hisselerinin yüzde 80'i Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından özelleştirilir. Bu durumda elde edilen gelirlerden, Özelleştirme İdaresi Başkanlığınca özelleştirme giderleri düşüldükten ve aşağıdaki hükümler uyarınca kurumlara ödemeler yapıldıktan sonra arta kalan tutar Ankara Büyükşehir Belediyesine aktarılır.

Özelleştirme sonucu elde edilecek gelirden öncelikle EGO Genel Müdürlüğünün, bu bendin yürürlüğe girdiği tarihe kadar BOTAŞ Genel Müdürlüğüne olan doğal gaz alım anapara borçları BOTAŞ Genel Müdürlüğüne bir ay içinde defaten ödenir. Bu bendin yürürlüğe girdiği tarihe kadar BOTAŞ Genel Müdürlüğünün alacağını oluşturan tüm borçlara ait faizler ile fer'ileri ve cezaları silinir. Ayrıca Hazine Garantisi altında ve dış borcun ikrazı sureti ile EGO Genel Müdürlüğüne doğal gaz uygulama projeleri kapsamında sağlanan dış kredilerden, anlaşmalar çerçevesinde Hazine Müsteşarlığı tarafından kreditörlere ödenen tutarlar, kreditörlere yapılan ödeme döviz cinsleri üzerinden ödemenin yapılacağı tarihte geçerli olan T.C. Merkez Bankası döviz satış kuru esas alınarak özelleştirme bedelinden Hazineye bir ay içinde defaten ödenir. Ödemenin yapılmasını takiben Hazinenin bu kredilere ilişkin faiz ve gecikme cezaları ile fer'ileri ve cezalardan kaynaklanan alacakları, bütçenin gelir ve gider hesapları ile ilişkilendirilmeksizin terkin edilir.

Kalan özelleştirme geliri Ankara Büyükşehir Belediyesi bütçesine irat kaydedilir ve Büyükşehir Belediyesi veya bağlı kuruluşlarının diğer borçları gerekçe gösterilerek herhangi bir kamu kuruluşunca haciz veya kesinti işlemi yapılamaz. Belediyenin bu geliri öncelikle 4046 sayılı Kanunun 21 inci ve 26 ncı maddelerinde belirtilen, özelleştirme uygulaması sonucu doğabilecek iş kaybı nedeniyle yapılacak tazminat ödemeleri ile devam eden Ankara Metrosu ve Ankara Büyükşehir trafik, ulaşım, su, kanalizasyon ve bunlarla ilgili alt yapı yatırımları için kullanılır.

Özelleştirme uygulamasına ilişkin olarak bu Kanun ile 4046 sayılı Kanunda hüküm bulunmayan hallerde Ankara Büyükşehir Belediye Meclisi yetkilidir."

MADDE 2 – Bu Kanun yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 3 – Bu Kanun hükümlerini Bakanlar Kurulu yürütür.

**TEMEL CEZA KANUNLARINA UYUM AMACIYLA ÇEŞİTLİ KANUNLARDA
VE DİĞER BAZI KANUNLARDA
DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR KANUN**

Kanun No. 5728

Kabul Tarihi: 23/1/2008

8 Şubat 2008 Cuma 26781 Sayılı Resmî Gazete

MADDE 491 - 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 9 uncu maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“MADDE 9 - Kurul, doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren gerçek veya tüzel kişilere yapacağı yazılı ihtar rağmen mevzuata aykırı durumlarını devam ettirenlere aşağıdaki yaptırım ve cezaları uygular:

a) Kurul tarafından bilgi isteme veya yerinde inceleme hallerinde; istenen bilgilerin yanlış, eksik veya yanıltıcı olarak verildiğinin saptanması veya hiç bilgi verilmemesi ya da yerinde inceleme imkânının verilmemesi hallerinde, üçyüzellibin Türk Lirası idarî para cezası verilir ve yedi gün içinde bilgilerin doğru olarak verilmesi veya inceleme imkânının sağlanması ihtar edilir. Ancak, kolay giderilebilecek kusurlu haller için ilgili gerçek ve tüzel kişilerden belgelerin doğru olarak verilmesi veya inceleme imkânının sağlanması istenir.

b) Bu Kanun hükümlerine ve çıkarılan yönetmelik, talimat ve tebliğlere aykırı hareket edildiğinin saptanması halinde, üçyüzbin Türk Lirası idarî para cezası verilir ve otuz gün içinde aykırılığın giderilmesi ihtar edilir.

c) Lisans veya sertifika genel esasları ve yükümlülüklerinden herhangi birisinin yerine getirilmediğinin saptanması halinde, üçyüzellibin Türk Lirası idarî para cezası verilir ve otuz gün içinde düzeltilmesi ihtar edilir.

d) Lisans veya sertifika müracaatında ve bunların verilmesinde aranan şartlar konusunda, gerçek dışı belge sunulması veya yanıltıcı bilgi verilmesi veya lisans veya sertifikada öngörülen hususları etkileyecek şartlardaki değişikliklerin Kurula bildirilmemesi halinde, beşyüzbin Türk Lirası idarî para cezası verilir ve otuz gün içinde düzeltilmesi ihtar edilir.

e) Lisans müracaatı sırasında iştirak ilişkisi konusunda yanıltıcı bilgi verilmesi veya faaliyet süresi boyunca iştirak ilişkisi yasağına aykırı davranışta bulunulması halinde, beşyüzbin Türk Lirası idarî para cezası verilir ve otuz gün içerisinde iştirak ilişkisinin düzeltilmesi ihtar edilir.

f) Piyasada lisans kapsamı dışında faaliyet gösterildiğinin saptanması halinde, altıyüzbin Türk Lirası idarî para cezası verilir ve on beş gün içinde kapsam dışı faaliyetin veya aleyhe faaliyetin durdurulması ihtar edilir.

g) Lisans veya sertifikanın verilmesine esas olan şartların, faaliyetlerin yürütülmesi sırasında ortadan kalktığına saptanması halinde lisans veya sertifika iptal edilir. Ancak, bu şartların baştan mevcut olmadığına saptanması halinde ise lisans veya sertifikanın iptali yanında ayrıca altıyüzbin Türk Lirası idarî para cezası verilir.

Yukarıdaki idarî para cezalarını gerektiren fiillerin ihtara rağmen düzeltilmemesi veya tekrarlanması hallerinde idarî para cezaları her defasında bir önceki cezanın iki katı oranında artırılarak uygulanır. Bu cezaların verildiği tarihten itibaren iki yıl içinde idarî para cezası verilmesini gerektiren aynı fiil işlenmediği takdirde önceki cezalar tekrarda esas alınmaz. Ancak, aynı fiil iki yıl içinde işlendiği takdirde, artırılarak uygulanacak idarî para cezasının tutarı cezaya muhatap tüzel kişinin bir önceki malî yılına ilişkin bilançosundaki safi satış hasılatının yüzde yirmisini aşamaz. Cezaların bu düzeye ulaşması halinde, Kurul lisans veya sertifikayı iptal edebilir.

Bir lisans veya sertifikanın iptali halinde, yeni bir lisans veya sertifika verilene kadar, verilen hizmetin aksamaması için Kurul gereken önlemleri alır.

Doğal gaz şehir içi dağıtım lisansının iptal edilmesinin zorunlu hale gelmesi durumunda Kurul hizmetin aksamaması için gerekli tedbirleri önceden almak suretiyle, lisansı iptal eder. Dağıtım şebekesinin mülkiyetini elinde bulunduran lisans sahibinin nam ve hesabına yüz yirmi gün içerisinde ilgili şebekenin satışı ve yeni lisans sahibinin belirlenmesi için ihaleye çıkılır. Uygulamaya ilişkin usul ve esaslar yönetmeliklerde belirlenir.

Bu maddede düzenlenen tüm idarî para cezaları hiçbir şekilde ilgili cezayı ödeyen tüzel kişi tarafından hazırlanacak tarifelerde maliyet unsuru olarak yer almaz.”

MADDE 492 - 4646 sayılı Kanunun 10 uncu maddesinin üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“İdarî para cezaları dahil, Kurul tarafından alınan bütün kararlara karşı açılan iptal davaları ilk derece mahkemesi olarak Danıştayda görülür. Danıştay, Kurul kararlarına karşı yapılan başvuruları acele işlerden sayar.”

MADDE 493 - 4646 sayılı Kanunun 12 nci maddesinin (d) fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“d) Kurumun para, evrak ve her çeşit malları devlet malı hükmündedir. Kurulun başkan ve üyeleri ile diğer personeli görevleriyle bağlantılı olarak işledikleri suçlar ile bunlara karşı işlenen suçlardan dolayı sorumluluk bağlamında Türk Ceza Kanununun uygulamasında kamu görevlisi sayılırlar. Görevleri ile ilgili olarak suç işleyen Kurul Başkanı ve üyeleri ile Kurum personeli hakkında soruşturma ve kovuşturma genel hükümlere göre yapılır.”

ELEKTRİK PİYASASI KANUNU VE BAZI KANUNLARDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR KANUN

Kanun No : 5784

Kabul Tarihi: 9/7/2008

26 Temmuz 2008 Cumartesi 26948 Sayılı Resmî Gazete

MADDE 1 – 20/2/2001 tarihli ve 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 1 inci maddesinin üçüncü fıkrasında yer alan (10), (18), (32), (37), (38), (39) ve (42) numaralı bentler aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve fıkraya aşağıdaki (53) numaralı bent eklenmiştir.

"10. Kontrol: Bir tüzel kişi üzerinde ayrı ayrı ya da birlikte, fiilen ya da hukuken belirleyici etki uygulama olanağını sağlayan hakları, sözleşmeler veya başka araçlarla ve özellikle bir tüzel kişinin malvarlığının tamamı veya bir kısmı üzerinde mülkiyet veya işletilmeye müsait bir kullanma hakkıyla veya bir tüzel kişinin organlarının oluşumunda veya kararları üzerinde belirleyici etki sağlayan hakları veya sözleşmelerle meydana getirilen hakları,"

"18. Tedarikçi: Elektrik enerjisi ve/veya kapasite sağlayan üretim şirketleri, otoprodüktörler, otoprodüktör grupları, toptan satış şirketleri ve perakende satış lisansına sahip şirketleri,"

"32. Dağıtım tesisi: İletim tesislerinin ve dağıtım gerilim seviyesinden bağlı üretim tesislerine ait şalt sahalarının bittiği noktadan itibaren elektrik dağıtımı için tesis edilmiş tesis ve şebekeyi,"

"37. Yan Hizmetler Yönetmeliği: Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından hazırlanacak ve Kurul tarafından onaylanarak yürürlüğe girecek, iletim lisansı hükümleri uyarınca iletim sistemine veya dağıtım lisansı hükümleri uyarınca dağıtım sistemine bağlı ilgili tüzel kişilere uygulanacak, yan hizmetlerin tanımlarını ve yan hizmetlerin temin edilmesi ile ilgili usul ve esasları kapsayan kuralları,

38. Yan Hizmetler: Yan hizmetler yönetmeliği uyarınca iletim sistemine veya dağıtım sistemine bağlı ilgili tüzel kişilerce sağlanacak olan, iletim veya dağıtım sisteminin güvenilir şekilde işletimini ve elektriğin gerekli kalite koşullarında hizmete sunulmasını sağlamak üzere Yan Hizmetler Yönetmeliğinde ayrıntılı olarak tanımlanan hizmetleri,

39. Enerji alım ve enerji satış anlaşmaları: Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketinin; mevcut sözleşmeler kapsamında TEAŞ'dan ve TEDAŞ'dan devralacağı anlaşmalarla Kanunun 2 nci maddesinin dördüncü fıkrasının (d) bendinin (1) numaralı alt bendi kapsamında Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi tarafından imzalanabilecek anlaşmaları,"

"42. Kontrol anlaşması: Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi veya dağıtım şirketi ile özel direkt hattın mülkiyet sahibi ve/veya işletmecisi olan özel hukuk hükümlerine tabi tüzel kişi arasında, iletim ve dağıtım sistemlerinin kararlılığının ve işletme bütünlüğünün korunması amacıyla özel hukuk hükümlerine göre yapılan ikili anlaşmaları,"

"53. Uluslararası enterkonneksiyon şartı: Ulusal elektrik sisteminin diğer ülkelere ait elektrik sistemi ile senkron paralel; asenkron paralel veya ünite yönlendirmesi yöntemlerinden birinin kullanılmasıyla veya komşu ülkede oluşturulacak izole bölgenin beslenmesi yöntemiyle yapılacak enterkonneksiyonu,"

MADDE 2 – 4628 sayılı Kanunun 2 nci maddesinin dördüncü fıkrasının (a) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş; (b) bendinin üçüncü ve yedinci paragrafları aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve bu bendin sonuna aşağıdaki paragraf eklenmiş; (c) bendinin beşinci paragrafı aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve bu bendin sonuna aşağıdaki paragraf eklenmiş; (d) bendinin (1) numaralı alt bendinin ikinci ve üçüncü cümleleri ile (2) numaralı alt bendinin ikinci paragrafı aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"a) Üretim faaliyeti gösterebilecek tüzel kişiler: Özel sektör üretim şirketleri, Elektrik Üretim Anonim Şirketi ve bağlı ortaklıkları, Elektrik Üretim Anonim Şirketinin yeniden yapılandırılmasıyla oluşan diğer kamu üretim şirketleri ile otoprodüktör ve otoprodüktör gruplarıdır. Özel sektör ve kamu üretim şirketleri, lisansları uyarınca gerçek ve tüzel kişilere elektrik enerjisi ve/veya kapasite satışı yapar.

1. Elektrik Üretim Anonim Şirketi; DSİ bünyesindeki üretim tesislerini bu Kanun hükümlerine göre devralır, TEAŞ' dan devralınan ve özel hukuk hükümlerine tabi tüzel kişilere devri yapılmamış üretim tesislerini kendisi ve/veya bağlı ortaklıkları ile Elektrik Üretim Anonim Şirketinin yeniden yapılandırılmasıyla oluşan diğer kamu üretim şirketleri vasıtasıyla işletir ya da gerektiğinde sistemden çıkarır.

Elektrik Üretim Anonim Şirketi, mevcut sözleşmeler kapsamında işletme hakkı devri yoluyla özel hukuk hükümlerine tabi tüzel kişilere devri yapılmış veya yapılacak tesis ve işletmelerin ve bunlara yapılacak ilave ve idame yatırımlarının mülkiyetini muhafaza eder. Elektrik Üretim Anonim Şirketi Ek Madde 3 kapsamında verilen görevleri yerine getirir.

2. Özel sektör üretim şirketleri; sahip oldukları, finansal kiralama yoluyla edindikleri veya işletme hakkını devraldıkları üretim tesisi ya da tesislerinde elektrik enerjisi üretimi ve satışı ile iştigal eden özel hukuk hükümlerine tabi tüzel kişilerdir.

Herhangi bir gerçek kişinin ya da özel sektör tüzel kişinin kontrol ettiği üretim şirketleri aracılığıyla sahip olacağı toplam elektrik enerjisi kurulu gücü, bir önceki yıla ait yayımlanmış Türkiye toplam elektrik enerjisi kurulu gücünün yüzde yirmisini geçemez.

3. Bir otoprodüktör ya da otoprodüktör grubu, bir takvim yılı içerisinde lisanslarına derç edilen yıllık ortalama elektrik enerjisi üretim miktarının yüzde yirmisini piyasada satabilir. Arz güvenliği açısından ihtiyaç duyulacak hallere münhasır olmak üzere, Kurul bu oranı artırabilir. Bir takvim yılı içinde Kurulca belirlenen orandan daha fazla elektrik enerjisinin piyasada satılması halinde üretim lisansı alınması zorunludur. Bu bent hükümleri, otoprodüktör ve otoprodüktör gruplarının Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi ile yaptıkları yan hizmet anlaşmaları kapsamında gerçekleştirdikleri üretim miktarları için uygulanmaz.

Otoprodüktör ve otoprodüktör gruplarının çalışma usul ve esasları, ortaklarına yapacakları satışın niteliğine ilişkin düzenlemeler ile ihtiyaç fazlası olarak ürettikleri elektriğin satışı, Kurum tarafından çıkarılacak yönetmelikle belirlenir."

"Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi; ayrıca, Kurul onayına tabi olan iletim, bağlantı ve sistem kullanım tarifelerini ve şebeke yönetmeliğini hazırlar, revize eder, denetler ve yük dağıtımını ile frekans kontrolünü gerçekleştirir, iletim sisteminde ikame ve kapasite artırımı yapar, gerçek zamanlı sistem güvenilirliğini izler, sistem güvenilirliğini ve elektrik enerjisinin öngörülen kalite koşullarında sunulmasını sağlamak üzere gerekli yan hizmetleri belirler ve bu hizmetleri Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri doğrultusunda sağlar."

"İletim şebekesi dışında, ulusal iletim sistemi için geçerli standartlara uygun olan ve üretim faaliyeti gösteren tüzel kişinin lisansı kapsamındaki üretim tesisi ile müşterileri ve/veya iştirakleri ve/veya serbest tüketiciler arasında özel direkt hat tesisi, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi ile üretim faaliyeti gösteren tüzel kişi arasında yapılacak kontrol anlaşması ile mümkündür."

"Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi, uluslararası enterkonneksiyon hatlarının ulusal sınırlar dışında kalan kısmının tesisi ve işletilmesini yapabilir ve/veya bu amaçla uluslararası şirket kurabilir ve/veya kurulmuş uluslararası şirketlere ortak olabilir ve bölgesel piyasaların işletilmesine ilişkin organizasyonlara katılabilir."

"Dağıtım şirketleri, Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri doğrultusunda yan hizmetleri sağlar."

"Dağıtım şebekesi dışında, dağıtım sistemi için geçerli standartlara uygun olan ve üretim faaliyeti gösteren tüzel kişinin lisansı kapsamındaki üretim tesisi ile müşterileri ve/veya iştirakleri ve/veya serbest tüketiciler arasında, direkt hat tesis edecek tarafların mülkiyetindeki saha üzerinde özel direkt hat tesisi, dağıtım şirketi ile üretim faaliyeti gösteren tüzel kişi arasında yapılacak kontrol anlaşması ile mümkündür. Özel direkt hat tesis edilmesi, serbest tüketicilerin tedarikçilerini seçebilmelerine engel teşkil etmez. Bu fıkrada bahsedilen üretim tesisinin iletim sistemine bağlı olması durumunda, kontrol anlaşması yapılmasına ilişkin esas ve usuller Kurum tarafından çıkarılacak yönetmelikle düzenlenir."

"Mevcut imtiyaz ve uygulama sözleşmeleri kapsamında enerji alım ve satış anlaşmaları imzalayabilir, dağıtım şirketlerine karşı üstlendiği enerji alım ve satım taahhütleri ile sınırlı kalmak üzere, bir yılı aşmamak ve Kurul tarafından onaylanmak kaydıyla enerji alım anlaşmaları ve Hükümetler arası anlaşmalar kapsamında elektrik enerjisi ithalat ve/veya ihracat anlaşmaları imzalayabilir."

"Herhangi bir gerçek kişinin ya da özel sektör tüzel kişisinin kontrol ettiği toptan satış şirketleri aracılığıyla toptan satışını yapabilecekleri elektrik enerjisi miktarı, piyasada bir önceki yılda tüketilen toplam elektrik enerjisi miktarının yüzde onunu geçemez."

MADDE 3 – 4628 sayılı Kanununun 3 üncü maddesinin birinci fıkrasının (c) bendinin (3) numaralı alt bendinin beşinci paragrafının sonuna aşağıdaki cümle eklenmiş; üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddenin sonuna aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

"Dağıtım şirketleri, üretim ve perakende satış faaliyetlerini, 1/1/2013 tarihinden itibaren ancak ayrı tüzel kişilikler altında yürütürler."

"Yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı, kurulu gücü azami beş yüz kilovatlık üretim tesisi ile mikro kojenerasyon tesisi kuran gerçek ve tüzel kişiler, lisans alma ve şirket kurma yükümlülüğünden muaftır. Bu tüzel kişilerin ihtiyaçlarının üzerinde ürettikleri elektrik enerjisinin sisteme verilmesi halinde uygulanacak teknik ve mali usul ve esaslar Kurum tarafından çıkartılacak bir yönetmelikle belirlenir."

"Rüzgâr enerjisine dayalı üretim tesisi kurmak üzere yapılmış veya yapılacak olan lisans başvuruları kapsamında, bu Kanun ile 5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanunu kapsamında Elektrik İşleri Etüt İdaresi Genel Müdürlüğü tarafından yapılacak teknik değerlendirme ve ardından Kurum tarafından yapılacak değerlendirme sonucunda lisans almak için gerekli koşulları sağlayan başvuru sahipleri belirlenir. Yapılan belirleme sonucunda da aynı bölge ve/veya aynı trafo merkezi için birden fazla başvurunun bulunması durumunda, bu başvurular Kurum tarafından Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketine gönderilir. Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından bu durumda olan başvurular arasından sisteme bağlanacak olanı belirlemek için yarışma yapılır. Yapılan yarışmada, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketine işletmeye girdikten sonra yönetmelikle belirlenecek bir süre boyunca üretilecek kWh başına ödenecek en yüksek katkı payını teklif ve taahhüt eden başvuru sahibi belirlenerek yarışma sonuçları Kuruma gönderilir. Lisans verilmesine ilişkin tüm hak ve yetkiler Kurula aittir. Katkı payı gelirleri Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından münhasıran sisteme bağlanacak üretim tesisleri için gerekli iletim yatırımlarının finansmanında kullanılır. Yarışmaya ve yarışma sonunda belirlenen katkı payının ödenmesine ilişkin usul ve esaslar Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından hazırlanacak ve Kurum tarafından onaylanacak yönetmelikle düzenlenir.

Üretim tesisi yatırımını ilgili mevzuat çerçevesinde belirlenen süreler içerisinde gerçekleştiremeyen tüzel kişilerin ilgili lisansı iptal edilir. Lisansı iptal edilen tüzel kişi ile Kurumca sorumlulukları tespit edilmiş bulunmak kaydıyla; bu tüzel kişilikte yüzde ondan fazla paya sahip ortaklar ile görevden ayrılmış olan veya halen görevde bulunan yönetim kurulu başkan ve üyeleri lisans iptalini takip eden üç yıl süreyle lisans başvurusunda bulunamaz, lisans başvurusu yapan tüzel kişiliklerde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olamaz.

Rüzgâr enerjisine dayalı üretim tesisi kurmak amacıyla alınan lisanslar kapsamındaki tesisler için, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi Genel Müdürlüğü ve ilgili dağıtım şirketinden alınan tadil kapsamındaki bağlantı görüşünün olumlu olması halinde, Kuruma yapılan ilk lisans başvurusundaki sahada başka lisans başvurusu olmaması ve kapasite artışı sonunda oluşacak yeni güç için mevcut iletim/dağıtım hattı ile mevcut bağlantı noktası ve gerilim seviyesinin kullanılması koşullarıyla kapasite artışı, modernizasyon, yenileme yatırımları ve tadilatlarla izin verilir."

MADDE 4 – 4628 sayılı Kanunun 14 üncü maddesinin sonuna aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

"Elektrik Üretim Anonim Şirketi ve/veya müessese, bağlı ortaklık, iştirak, işletme ve işletme birimleri ile varlıkları özelleştirme programına alınsa bile bunların bağlı oldukları Bakanlık veya kurumları ile ilgileri ve mülkiyetinin bağlı buldukları kurum ve/veya kuruluşlara aidiyeti aynen devam eder. Ancak, bu kuruluşların özelleştirmeye hazırlanmalarına yönelik teknik, mali, idari ve hukuki işlemler, personele ilişkin işlemler ve özelleştirilmelerine ilişkin iş ve işlemler, 24/11/1994 tarihli ve 4046 sayılı Özelleştirme Uygulamaları Hakkında Kanun hükümleri çerçevesinde gerçekleştirilir.

Ancak bu kuruluşların ve bu kapsamda oluşturulabilecek yeni anonim şirketlerin yönetim kurulu başkanlığı ve üyelikleri, denetim ve tasfiye kurulu üyelikleri ve genel müdürlükleri ile ait oldukları kuruluşlardan ayrı olarak özelleştirme programına alınan ve anonim şirkete dönüştürülmesine gerek görülmeyen müesseselerde, müessese müdürlükleri ve yönetim komitelerine, işletme ve işletme birimlerinde bunların müdürlüklerine yapılacak atamalar ve bu görevlerden alınma işlemlerine ilişkin olarak Başbakan'a teklifte bulunma yetkisi Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanına aittir. Başbakan bu maddeyle ilgili yetkisini Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanına devredebilir.

Elektrik Üretim Anonim Şirketi ve/veya müessese, bağlı ortaklık, iştirak, işletme ve işletme birimleri ile varlıklarının özelleştirilmelerinden elde edilen gelirlerin Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından yapılan masraflar düşüldükten sonra kalan kısmı izleyen onbeş gün içinde Özelleştirme İdaresi Başkanlığınca Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı merkez ödemelerini yapan muhasebe birimi hesaplarına aktarılır. Aktarılan bu tutarlar aynı birim tarafından genel bütçenin (B) işaretli cetveline özel gelir kaydedilir. Kaydedilen bu tutarın yüzde seksenini, enerji altyapı yatırımlarında kullanılmak üzere; Bakanlık görüşleri doğrultusunda Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi, Elektrik Üretim Anonim Şirketi, Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu ve Boru Hatlarıyla Petrol Taşıma Anonim Şirketine sermayeleri artırılmak suretiyle ve yatırımlarıyla ilişkilendirilerek ödenmek üzere Hazine Müsteşarlığı bütçesine, yüzde yirmisini ise enerji üretimleri ile ilgili hidroelektrik santrallerinin yatırımlarında kullanılmak üzere Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü bütçesine özel ödenek kaydetmeye Maliye Bakanı yetkilidir. Özel gelir ve ödenek kaydedilen tutarlardan yılı içerisinde kullanılmayan kısımları ertesi yıl bütçelerine devren gelir ve ödenek kaydetmeye Maliye Bakanı yetkilidir. Yatırım ödenekleri yılı yatırım programı ile ilişkilendirilir."

MADDE 5 – 4628 sayılı Kanunun 15 inci maddesinin (c) fıkrasının üçüncü paragrafının ilk cümlesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve maddeye aşağıdaki (f) ve (g) fıkraları eklenmiştir.

"Kamu tüzel kişiliğini haiz lisans sahibi tüzel kişilerce yürütülen üretim, iletim veya dağıtım faaliyetleri için gerekli olan taşınmazlarla ilgili kamulaştırma işlemleri, bu tüzel kişiler tarafından yapılır ve kamulaştırılan taşınmazlar üretim, iletim veya dağıtım tesislerinin mülkiyetine sahip olan ilgili kamu tüzel kişileri adına tescil edilir."

"f) Kurumca bu Kanuna göre yapılacak her türlü tebligat hakkında 11/2/1959 tarihli ve 7201 sayılı Tebligat Kanunu hükümleri uygulanır, ancak ilan yapılacak tebligatlar Resmî Gazete'de yayımlanır.

g) Elektrik enerjisi üretim, iletim ve dağıtım faaliyeti gösteren kamu tüzel kişileri, gerekli hallerde üretim, iletim ve dağıtım tesislerinin işletilmesi ve bakım onarım işlerini tabii oldukları ihale mevzuatı çerçevesinde hizmet alınması yoluyla yaptırabilirler."

MADDE 6 – 4628 sayılı Kanuna aşağıdaki ek madde eklenmiştir.

Arz güvenliği

EK MADDE 3 – a) Görev ve sorumluluklar:

Bakanlık, elektrik enerjisi arz güvenliğinin izlenmesinden ve arz güvenliğine ilişkin tedbirlerin alınmasından sorumludur. Arz güvenliği bağlamında;

1) Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi, iletim kısıtlarını asgari seviyeye indirecek şekilde iletim şebekesinin planlanmasından, tesisinden, işletilmesinden, sistem güvenilirliğinin muhafaza edilmesinden ve üretim kapasite projeksiyonu ile 20 yıllık Uzun Dönem Elektrik Enerjisi Üretim Gelişim Planının hazırlanmasından sorumludur. Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi, sistem güvenilirliğinin muhafaza edilmesini teminen ve yeterli kapasite olmaması nedeniyle oluşabilecek bölgesel sistem ihtiyaçlarını karşılamak üzere, yan hizmetler anlaşmaları kapsamında yeni üretim tesisi yaptırmak ve/veya mevcut üretim tesislerinin kapasitelerini kiralamak amacıyla ihale yapabilir. İhaleler çerçevesinde Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından ödenecek kapasite kiralama bedeli sistem işletim fiyatına yansıtılmak suretiyle, enerji bedeli ise kullanım amacına bağlı olarak Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği çerçevesinde piyasa katılımcıları tarafından ve/veya ticari yan hizmetler anlaşmaları kapsamında sistem işletim fiyatına yansıtılmak suretiyle karşılanır. Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından yan hizmetler anlaşmaları kapsamında kapasite kiralanması amacıyla yapılacak ihaleye ilişkin usul ve esaslar, bu Kanunun yürürlüğe girmesinden itibaren 3 ay içerisinde Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından hazırlanacak ve Kurul tarafından onaylanarak yürürlüğe girecek yönetmelik ile düzenlenir.

2) Perakende satış lisansına sahip dağıtım şirketleri, bölgelerindeki serbest olmayan tüketicilerin elektrik enerjisi ve kapasite talebini karşılamakla yükümlüdürler. Söz konusu tüzel kişiler her yıl Aralık ayı sonuna kadar, gelecek 5 yıl için, tahmin ettikleri elektrik enerjisi puant güç taleplerini, ihtiyaç duydukları elektrik enerjisi miktarını, bu miktarın temini için yaptıkları sözleşmeleri ve ilave enerji/kapasite ihtiyaçlarını Kuruma bildirmek zorundadır.

3) Serbest tüketicilerin elektrik enerjisi talebini karşılayan tedarikçiler her yıl, serbest tüketicilerle yaptıkları sözleşmeler kapsamında enerjiyi temin edecekleri kaynakları, bir önceki yılın Aralık ayı sonuna kadar tedarikçi bazında Kuruma bildirmek zorundadır.

4) Kurum, lisans verilen üretim tesislerinin gerçekleştirmelerinin izlenmesinden, ilgili mevzuat kapsamında bu tesislerin öngörülen zamanda devreye girmesi için gerekli önlemlerin alınmasından, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından yapılacak arz talep dengesi çalışmalarında kullanılmak üzere, 5 yıl içerisinde işletmeye girecek ve arz hesabında dikkate alınacak lisanslı yeni üretim kapasite miktarlarının Bakanlığa düzenli aralıklarla bildirilmesinden sorumludur.

b) Gerekli kurulu gücün yeterli yedek kapasite ile oluşturulması:

Arz güvenliğinin temini için gerekli yedek kapasite de dâhil olmak üzere yeterli kurulu güç kapasitesinin oluşturulması amacıyla kapasite mekanizmaları oluşturulur. Kapasite mekanizmalarının oluşturulmasına ilişkin usul ve esaslar bu Kanunun yürürlüğe girmesinden itibaren 6 ay içerisinde, Kurum görüşü alınarak Bakanlık tarafından hazırlanacak ve Bakanlar Kurulu kararı ile yürürlüğe girecek yönetmelikle belirlenir.

c) Arz güvenliğinin izlenmesi ve değerlendirilmesi:

Gelecek 20 yılı kapsayan Türkiye Elektrik Enerjisi Talep Projeksiyonu Raporu, her iki yılda bir Devlet Planlama Teşkilatı Müsteşarlığı ve Kurum görüşleri de alınmak suretiyle Bakanlık tarafından hazırlanır ve yayımlanır.

Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi, Türkiye Elektrik Enerjisi Talep Projeksiyonu Raporunun yayımlanmasını müteakiben, gelecek 20 yılı kapsayacak şekilde yapılan talep tahminini, mevcut arz potansiyelini, potansiyel arz imkânlarını, yakıt kaynaklarını, iletim ve dağıtım sisteminin yapısı ve gelişme planlarını, ithalat ve/veya ihracat imkânlarını ve kaynak çeşitliliği politikalarını dikkate alarak enerji politikalarının belirlenmesinde yararlanmak üzere Uzun Dönem Elektrik Enerjisi Üretim Gelişim Planını hazırlayarak Bakanlığın onayına sunar. Bu plan onaylanmasını müteakip Bakanlık tarafından yayımlanır.

Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi, üretim kapasite projeksiyonu kapsamında her yıl gelecek 5 yılı kapsayacak şekilde, Uzun Dönem Elektrik Enerjisi Üretim Gelişim Planına göre gerçekleştirmeler ile kısa ve orta dönem arz talep dengesini belirleyerek Bakanlığa ve Kuruma sunar.

Bakanlık, her yıl 31 Aralık tarihine kadar, yukarıda belirtilen çalışmaların ve Kurum tarafından hazırlanan Elektrik Piyasası Gelişim Raporunun sonuçlarına göre arz talep dengesini, kaynak çeşitliliğini, iletim ve dağıtım sistemi ile üretim tesislerinin durumunu dikkate alarak Elektrik Enerjisi Arz Güvenliği Raporunu hazırlar ve Bakanlar Kuruluna sunar. Rapor, elektrik piyasasının gelişimi ve işlemesi hakkında değerlendirmeleri ve arz güvenliği açısından tespitleri, sorunları ve çözüm önerilerini kapsar.

Elektrik üretim yatırımlarının elektrik enerjisi talebini karşılayamaması ve/veya puant gücün belirli bir yedekle karşılanmasında yetersiz kalacağına tespiti halinde, tedarikçilerin talebini karşılamak üzere Bakanlar Kurulu kararıyla merkezi bir yarışma düzenlenebilir. Bu yöntemlere ilişkin usul ve esaslar bu Kanunun yürürlüğe girmesinden itibaren 6 ay içerisinde Kurum görüşü alınmak suretiyle Bakanlık tarafından hazırlanacak ve Bakanlar Kurulu kararı ile yürürlüğe girecek yönetmelikle belirlenir.

Yukarıda öngörülen tedbirlerle de arz güvenliğinin sağlanamayacağına Bakanlık tarafından tespit edilmesi halinde, kamu elektrik üretim şirketlerine gerekli üretim tesisi yapma görevi de dahil arz güvenliği bakımından gerekli görülen tedbirleri almaya Bakanlar Kurulu yetkilidir."

MADDE 7 – 4628 sayılı Kanunun geçici 9 uncu maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

GEÇİCİ MADDE 9 – 31/12/2012 tarihinde sona erecek geçiş döneminde düzenlemeye tâbi tarifeler üzerinden elektrik enerjisi satın alan tüketicileri, dağıtım bölgeleri arası maliyet farklılıkları nedeniyle var olan fiyat farklılıklarından kısmen veya tamamen koruyacak şekilde tesis edilmiş ve uygulamaya ilişkin hususları tebliğle düzenlenmiş olan fiyat eşitleme mekanizması uygulanır. Tüm kamu ve özel dağıtım şirketleri fiyat eşitleme mekanizması içerisinde yer alır.

Geçiş dönemi süresince ulusal tarife uygulamasının gerekleri esas alınır ve ulusal tarifede çapraz sübvansiyon uygulanır. Ulusal tarife Kurumca hazırlanır ve Kurul onayıyla yürürlüğe girer. Kurul onaylı çapraz sübvansiyon ancak Bakanlar Kurulu kararı ile değiştirilebilir.

Geçiş dönemi süresince tüm hesaplar ilgili mevzuata göre ayrıştırılarak tutulur."

MADDE 8 – 4628 sayılı Kanunun geçici 10 uncu maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"**GEÇİCİ MADDE 10 – Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi, Elektrik Üretim Anonim Şirketi, perakende satış lisansı sahibi dağıtım şirketleri, Elektrik Üretim Anonim Şirketinin yeniden yapılandırılmasıyla oluşan gruplar adına Elektrik Üretim Anonim Şirketi veya kamu üretim şirketleri arasında, süresi beş yılı aşmamak kaydıyla enerji alımsatımına ilişkin geçiş dönemi anlaşmaları imzalanır. Bu süre, Bakanlık görüşü alınarak Kurul kararı ile en fazla iki yıl uzatılabilir. Söz konusu anlaşmalara ilişkin hak ve yükümlülükler, üretim ve dağıtım varlıklarının özelleştirilmesine paralel olarak lisans sahiplerine ait olur. Bu anlaşmalar damga vergisinden müstesnadır."**

MADDE 9 – 4628 sayılı Kanuna aşağıdaki geçici maddeler eklenmiştir.

GEÇİCİ MADDE 13 – 31/12/2010 tarihine kadar, ülke içerisinde oluşturulacak izole bölge besleme yöntemiyle de elektrik enerjisi ithal edilebilir. Bu süre Kurul kararıyla uzatılabilir.

GEÇİCİ MADDE 14 – Kısa dönemde gerekli arz kapasitesinin yeterli bir yedekle oluşturulması amacıyla aşağıdaki tedbirler uygulanır:

a) Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi, Kanunun 2 nci maddesinin dördüncü fıkrasının (d) bendinde belirtilen koşullara bağlı olmadan ihale yapmak suretiyle, lisans sahibi tüzel kişilere ait mevcut veya işletmeye girecek üretim tesislerinin üretimlerinin satın alınması için enerji alım sözleşmeleri yapar. Sözleşmelerin süresi 31/12/2012 tarihini geçemez. Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi tarafından satın alınacak olan enerji, geçiş dönemi sözleşmeleri kapsamında, tüketimleri oranında perakende satış lisansı sahibi dağıtım şirketlerine satılır.

b) Herhangi bir dağıtım merkezine bağlanmadan doğrudan iletim tesisi şalt sahalarının dağıtım gerilimi seviyesindeki fiderlerine doğrudan bağlanması Kurul tarafından uygun görülen ve sadece ilgili üretim tesisinin şebekeye bağlanması amacıyla tesis edilecek olan bağlantı hatları, üretim faaliyeti gösteren ilgili tüzel kişiler tarafından tesis edilir ve bu tesisler münhasıran söz konusu üretim tesisinin üretiminin nakli için kullanıldığı sürece bu tüzel kişiler tarafından işletilir. Bu konuya ilişkin bağlantı ve sistem kullanım anlaşmaları Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi ile yapılır. Bu tesisler için kamulaştırılan taşınmazlar Hazine adına tescil edilir. Bu bağlantı hatlarının üretim faaliyeti gösteren başka bir tüzel kişi tarafından da kullanılması veya dağıtım sistemi ile irtibatlanması halinde hatlar, Maliye Bakanlığının görüşü alınmak kaydıyla ilgili dağıtım şirketine devredilir. Bu tesislerin devrine ilişkin usul ve esaslar Kurum tarafından yayımlanacak bir tebliğ ile düzenlenir.

31/12/2015 tarihine kadar, üretim tesislerinin sisteme bağlantısı için yeni iletim tesisi ve bu tesisin sisteme bağlanabilmesi için yeni iletim hatlarının yapılmasının gerekli olduğu hallerde; bu tesislerin yapımı için Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketinin yeterli finansmanının mevcut olmaması durumunda, söz konusu yatırımlar, bu tesise bağlantı talebinde bulunan tüzel kişi veya kişilerce müştereken yapılabilir veya finanse edilebilir. Yapılan yatırımın tutarı ilgili tüzel kişi veya kişiler ile Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi arasında yapılacak tesis sözleşmesi ile bağlantı ve sistem kullanım anlaşmaları çerçevesinde geri ödenir. Geri ödeme süresi en fazla on yıldır. Bu konuya ilişkin usul ve esaslar Kurum tarafından çıkarılacak tebliğ ile düzenlenir.

c) 31/12/2012 tarihine kadar işletmeye girecek üretim ve otoprodüktör lisansı sahibi tüzel kişilere aşağıdaki teşvikler sağlanır:

1) Üretim tesislerinin, işletmeye giriş tarihlerinden itibaren beş yıl süreyle iletim sistemi sistem kullanım bedellerinden yüzde elli indirim yapılır.

2) Üretim tesislerinin yatırım döneminde, üretim tesisleriyle ilgili yapılan işlemler ve düzenlenen kâğıtlar damga vergisi ve harçtan müstesnadır.

d) 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun kapsamında gerçekleştirilecek hidroelektrik santral projeleri ile 4283 sayılı Yapı İşlet Modeli ile Elektrik Enerjisi Üretim Tesislerinin Kurulması ve İşletilmesi ile Enerji Satışının Düzenlenmesi Hakkında Kanunun geçici 4 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamında yerli kaynaklara dayalı elektrik üretimi amacıyla yapılacak yatırımların gerçekleştirilmesi için demiryolu ulaşım güzergahlarının değiştirilmesinin zorunlu olduğu hallerde, Türkiye Cumhuriyeti Devlet Demiryolları İşletmesi Genel Müdürlüğüne (TCDD Genel Müdürlüğü) demiryolu ulaşım güzergahlarının değiştirilmesi işi, enerji yatırımını gerçekleştirecek firmaya, ilgili idareye ait birim fiyatlarla hesaplanacak yer değiştirmeye ilişkin yatırım bedelinden yüzde yirmi-beş oranında indirim yapılarak belirlenen ve ilgili Bakan tarafından onaylanan bedelle yaptırılır. Ödenek karşılığı kaynağın aktarılmış olması koşuluyla söz konusu bedelin yarısı işin yüzde ellisinin bitimini müteakip, kalan kısmı ise işin bitimini takip eden altı ay içerisinde ve her halükarda 31/12/2012 tarihine kadar yapılır.

Bu işlerin finansmanında kullanılmak üzere, Özelleştirme Fonunun 1/6/200831/12/2012 tarihleri arasındaki dönemde oluşacak nakit fazlasından TCDD Genel Müdürlüğü'nün talebi üzerine Özelleştirme Yüksek Kurulu kararına göre belirlenecek tutar, Fon tarafından Hazine İç Ödemeler Muhasebe Birimi hesaplarına aktarılır ve ilgili yıl genel bütçesinin (B) işaretli cetveline gelir kaydedilir. Kaydedilen bu tutarları Yüksek Planlama Kurulu kararına istinaden ve TCDD Genel Müdürlüğü'nün sermayesine mahsuben ödenmek üzere, Hazine Müsteşarlığı yılı bütçesinin ilgili tertiplerine ödenek kaydetmeye Maliye Bakanı yetkilidir. Bu ödenekler yılı Yatırım Programı ile ilişkilendirilir.

e) Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü tarafından 26/6/2003 tarihinden itibaren yapılmış olan ve ortak tesis yatırım bedeli geri ödemesi ihtiva etmeyen "Su Kullanım Hakkı ve İşletme Esaslarına İlişkin Anlaşmalar" ile ilgili olarak düzenlenen kâğıtlar damga vergisinden ve yapılan işlemler harçtan müstesnadır.

GEÇİCİ MADDE 15 – 3096 sayılı Kanun çerçevesinde gerçekleştirilmiş olan projeler kapsamında ilgili şirketlerle mülga Elektrik Enerjisi Fonu arasında imzalanan Fon Anlaşmaları gereğince, Fon tarafından sağlanan ve sağlanacak olan ve şirketlerin satış tarifelerine yansıtılmak suretiyle, şirketlere ilave kaynak sağlanarak Fona geri ödenmesi öngörülen kredilerin geri ödenmesinde faiz uygulanmaz.

GEÇİCİ MADDE 16 – Otoprodüktör gruplarına, mevcut lisanslarındaki hakları korunarak 30/6/2009 tarihine kadar üretim lisansı verilir. Bunun için otoprodüktör gruplarınca bu Kanunun yürürlüğe girmesinden sonra altı ay içerisinde Kuruma başvurulur. Kurul, otoprodüktör grup ortaklarının haklarının korunması için gereken önlemleri alır. Bu tarihten sonra Kuruma otoprodüktör grubu lisansı başvurusunda bulunamaz, yapılan başvurular üretim lisansı başvurusu kapsamında değerlendirilir.

GEÇİCİ MADDE 17 – Dağıtım şirketi, dağıtım bölgesinde ilgili mevzuat hükümleri çerçevesinde otoyollar hariç, kamunun genel kullanımına yönelik cadde ve sokak aydınlatmasından ve bunlara ait gerekli ölçüm sistemlerinin tesis edilmesi ve işletilmesinden sorumludur. Bu tür aydınlatmaya ve trafik sinyalizasyonlarına ait tüketim giderleri, 1/1/2009 ila 31/12/2015 tarihleri arasındaki dönem için Hazine Müsteşarlığı bütçesine konulacak ödenekten karşılanır.

Kamuya ait park, bahçe, tarihî ve ören yerleri gibi halka açık yerler ile reklam ve benzeri amaçlı panoların genel aydınlatmalarına ilişkin tüketim giderleri, ilgisine göre ilgili belediye veya il özel idaresince karşılanır. Belediyeler tarafından ödenmeyen bu kapsamdaki genel aydınlatma tüketim giderleri, ilgili belediyenin Elektrik ve Hava Gazı Tüketim Vergisi ile genel bütçe vergi gelirlerinden belediyelere aktarılan paylardan kesinti yapılmak suretiyle tahsil edilir.

Güvenlik amacıyla yapılan sınır aydınlatmalarına ait tüketim giderleri, İçişleri Bakanlığı bütçesine konulacak ödenekten, toplumun ibadetine açılmış ve ücretsiz girilen ibadethanelere ilişkin aydınlatma giderleri ise Diyanet İşleri Başkanlığı bütçesine konulacak ödenekten karşılanır.

Aydınlatma yükümlülüğünün kapsamı, aydınlatma payının belirlenmesi, ölçüme ilişkin teknik esaslar ile ödemeye, kesinti yapılmasına, uygulamaya ve denetime ilişkin esas ve usuller Bakanlık ve Hazine Müsteşarlığının görüşleri alınmak suretiyle Kurul tarafından yürürlüğe konulacak yönetmelikle düzenlenir."

MADDE 10 – 6/6/2002 tarihli ve 4760 sayılı Özel Tüketim Vergisi Kanununa aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

GEÇİCİ MADDE 5 – 31/12/2012 tarihine kadar, Kanuna ekli (I) sayılı listenin (A) cetvelinde yer alan 2710.19.61.00.11, 2710.19.61.00.19, 2710.19.63.00.11, 2710.19.63.00.19, 2710.19.65.00.11, 2710.19.65.00.19, 2710.19.69.00.11 ve 2710.19.69.00.99 G.T.İ.P. numaralı malların yalnızca elektrik üretiminde kullanılmak üzere teslimi ile birincil yakıtı doğalgaz ve ikincil yakıtı akaryakıt olan santrallara Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı talimatı veya onayı ile Kanuna ekli (I) sayılı listenin (A) cetvelinde yer alan 2710.19.41.00.11, 2710.19.41.00.18, 2710.19.45.00.11, 2710.19.45.00.12 ve 2710.19.49.00.11 G.T.İ.P. numaralı malların aynı amaçla kullanılmak üzere teslimi vergiden müstesnadır.

Bu maddenin uygulanmasına ilişkin usul ve esasları Maliye Bakanlığı belirlemeye yetkilidir."

MADDE 11 – 4/12/1984 tarihli ve 3093 sayılı Türkiye RadyoTelevizyon Gelirleri Kanununun 4 üncü maddesinin (c) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"c) Nihai tüketiciye elektrik enerjisi satışı yapan lisans sahibi tüzel kişiler, iletim, dağıtım ve perakende satış hizmetlerine ilişkin bedeller hariç olmak üzere, elektrik enerjisi satış bedelinin yüzde ikisi tutarındaki payı (Katma Değer Vergisi, diğer vergiler, fon ve paylar ile benzeri kesintiler hariç) faturalarında ayrıca gösterir ve bu kapsamdaki bedelleri Türkiye RadyoTelevizyon Kurumuna intikal ettirirler. Organize sanayi bölgeleri tüzel kişilikleri, serbest tüketici olarak tedarikçilerden katılımcıları için temin ettikleri enerjiye ilişkin olarak Türkiye RadyoTelevizyon Kurumuna ayrıca pay yatırmaz."

MADDE 12 – 3093 sayılı Kanunun 5 inci maddesinin (c) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"c) Nihai tüketiciye elektrik enerjisi satışı yapan lisans sahibi tüzel kişilerce, bu Kanunun 4 üncü maddesinin (c) bendine göre hesaplanacak bedeller en geç tahakkuku takip eden ikinci ayın yirmibeşinde Türkiye RadyoTelevizyon Kurumunun göstereceği banka hesabına ödenir ve tahakkuk cetvelleri aynı süre içinde Türkiye RadyoTelevizyon Kurumuna gönderilir. Nihai tüketiciye elektrik enerjisi satışı yapan lisans sahibi tüzel kişiler üçer aylık dönem bilançoları kesinleştiğinde, o dönemin ödemeleri ile bilançoya göre ortaya çıkacak farklar müteakip ayın sonuna kadar taraflarca mutabakatı yapılarak tasfiye edilir. Ödemelerin geciktirilmesi halinde, her geçen ay ve kesri için, nihai tüketiciye elektrik enerjisi satışı yapan lisans sahibi tüzel kişilere 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanunda öngörülen gecikme zammı oranında gecikme faizi uygulanır. Kurum alacağı 9/6/1932 tarihli ve 2004 sayılı İcra ve İflas Kanunu hükümlerince takip ve tahsil olunur."

MADDE 13 – 28/5/1986 tarihli ve 3291 sayılı Kanunun ek 2 nci maddesinin dördüncü fıkrasında yer alan "Elektrik enerjisi dağıtım alanlarında faaliyet gösteren kamu ve özel sektör kuruluşlarının" ibaresi "Nihai tüketiciye elektrik enerjisi satışı yapan lisans sahibi tüzel kişilerin" şeklinde değiştirilmiş ve fıkranın sonuna aşağıdaki cümleler eklenmiştir.

"Nihai tüketiciye elektrik enerjisi satışı yapan lisans sahibi tüzel kişilerin sektör altyapı giderlerine katkı payı, iletim, dağıtım ve perakende satış hizmetlerine ilişkin bedeller hariç olmak üzere belirlenir. Tedarikçiler bu bedeli faturalarında ayrıca gösterir ve tahakkuku takip eden ikinci ayın yirmisinde Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığına intikal ettirirler. Organize sanayi bölgeleri tüzel kişilikleri, serbest tüketici olarak tedarikçilerden katılımcıları için temin ettikleri enerjiye ilişkin olarak ayrıca katkı payı yatırmaz."

MADDE 14 – 26/5/1981 tarihli ve 2464 sayılı Belediye Gelirleri Kanununun 35 inci maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"20/2/2001 tarihli ve 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununa göre elektrik enerjisini tedarik eden ve havagazını dağıtan kuruluşlar, satış bedeli ile birlikte bu verginin de tahsilinden ve ilgili belediyeye yatırılmasından sorumludurlar. Organize sanayi bölgelerinde tüketilen elektrik enerjisinin vergisini organize sanayi bölgeleri tüzel kişiliklerine elektriği temin eden kuruluş öder."

MADDE 15 – 2464 sayılı Kanunun 37 nci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"MADDE 37 – Verginin matrahı; elektriğin iletimi, dağıtımı ve perakende satış hizmetlerine ilişkin bedelleri hariç olmak üzere, elektrik enerjisi satış bedeli ile havagazının satış bedelidir. Matraha vergi, fon ve paylar dahil edilmez."

MADDE 16 – 2464 sayılı Kanunun 39 uncu maddesinin birinci cümlesinde yer alan "Elektrik ve havagazını" ibaresi "Elektrik enerjisini tedarik eden veya havagazını" şeklinde değiştirilmiştir.

MADDE 17 – 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 7 nci maddesinin (a) bendinin (3) numaralı alt bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"3) Doğal gaz piyasa faaliyeti yapan herhangi bir tüzel kişi, kendi faaliyet alanı dışında faaliyet gösteren tüzel kişilerden sadece birine iştirak edebilir; ancak ayrı bir şirket kuramaz. İştirak ettiği tüzel kişi üzerinde doğrudan veya dolaylı olarak o tüzel kişinin sermayesinin veya ticari mal varlığının yarısından fazlasını veya oy haklarının yarısından fazlasını kullanma hakkına ya da denetim kurulu, yönetim kurulu veya tüzel kişiyi temsile yetkili organların üyelerinin yarısından fazlasını atama hakkına ya da işlerini idare etme hakkına sahip olamaz. Kendi faaliyet alanında, faaliyet gösteren hiçbir tüzel kişiye iştirak edemez ve şirket kuramaz. BOTAŞ'ın mevcut iştirakleri, uluslararası projeler için kurulacak şirketleri ve gerçekleştireceği iştirakleri için bu madde hükmü uygulanmaz."

MADDE 18 – 4646 sayılı Kanunun 11 inci maddesinin sondan bir önceki paragrafı aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Bu maddede belirtilen esaslar doğrultusunda Kurum, bütün tarife türleri için tarifeler yönetmeliği hazırlar. Bu yönetmelik çerçevesinde, ilgili tüzel kişilerce tarife önerileri hazırlanır ve Kuruma sunulur. Kurum ilgili tüzel kişilerin mali verileri ve tarife önerileri ile piyasa verilerinden hareketle tarifeleri belirler. İlgili tüzel kişiler, Kurul tarafından onaylanan tarifeleri uygular. Tarife esasları ve limitleri Kurumca enflasyon ve diğer hususlar göz önüne alınarak yeniden ayarlanabilir."

MADDE 19 – 4646 sayılı Kanunun 12 nci maddesinin (d) fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"d) Kurumun para, evrak ve her çeşit malları Devlet malı hükmündedir. Görevleri ile ilgili olarak suç işleyen Kurul Başkanı ve üyeleri ile Kurum personeli kamu görevlileri gibi cezalandırılır. Kurul üyeleri ve personeline karşı işlenen suçlar kamu görevlilerine karşı işlenmiş sayılır. Görevleri ile ilgili olarak suç işleyen Kurul Başkanı ve üyeleri ile Kurum personeli hakkında soruşturma ve kovuşturmalar 4483 sayılı Memurlar ve Diğer Kamu Görevlilerinin Yargılanması Hakkında Kanuna göre yapılır."

MADDE 20 – 4646 sayılı Kanunun geçici 2 nci maddesinin birinci fıkrasının ilk cümlesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve üçüncü fıkradan sonra gelmek üzere aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

"BOTAŞ, bu Kanunun yayımlandığı tarihten sonra ithalatı ulusal tüketimin yüzde yirmisi oranına düşünceye kadar, sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatı haricinde yeni doğal gaz alım sözleşmesi yapamaz."

"Ancak bu hükümler, sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatı için uygulanmaz. Ayrıca, yapılacak spot sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatında bu Kanunun 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (a) bendinin (2), (3) ve (4) numaralı alt bentleri ve (4) numaralı alt bendini takip eden birinci paragrafta belirtilen şartlar aranmaz.

Sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalat lisansları için bu Kanunun 4 üncü maddesinin ikinci fıkrasında yer alan altmış günlük süre otuz gün olarak uygulanır."

MADDE 21 – 18/4/2007 tarihli ve 5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanununun 7 nci maddesinin birinci fıkrasının (ğ) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve (h) bendi yürürlükten kaldırılmıştır.

"ğ) Yakma tesislerinde yer alan kazanların, brülörlerin, kat kaloriferi ve kombilerin, elektrik motorlarının, klimaların, elektrikli ev aletlerinin ve ampullerin sınıflandırılmasına ve asgarî verimlerinin belirlenmesine ilişkin usul ve esaslar Sanayi ve Ticaret Bakanlığı tarafından belirlenir ve asgarî sınırları sağlamayanların satışına izin verilmez."

MADDE 22 – 5627 sayılı Kanunun geçici 6 ncı maddesinin üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"(3) Bu Kanunun yayımı tarihinden itibaren iki yıl süreyle 7 nci maddenin birinci fıkrasının (ğ) bendinde yer alan asgarî sınırları sağlama şartı aranmaz."

MADDE 23 – 10/5/2005 tarihli ve 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanunun 8 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"MADDE 8 – Orman vasıflı olan veya Hazinesinin özel mülkiyetinde ya da Devletin hüküm ve tasarrufu altında bulunan taşınmazlardan bu Kanun kapsamındaki yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik enerjisi üretimi yapılmak amacıyla tesis, ulaşım yolları ve şebekeye bağlantı noktasına kadarki enerji nakil hattı için kullanılacak olanlar hakkında Çevre ve Orman Bakanlığı veya Maliye Bakanlığı tarafından bedeli karşılığında izin verilir, kiralama yapılır, irtifak hakkı tesis edilir veya kullanma izni verilir.

Bu maddenin birinci fıkrasında belirtilen amaçlarda kullanılacak olan taşınmazların 25/2/1998 tarihli ve 4342 sayılı Mera Kanunu kapsamında bulunan mera, yaylak, kışlak ile kamuya ait otlak ve çayır olması halinde, 4342 sayılı Mera Kanunu hükümleri uyarınca bu taşınmazlar, tahsis amacı değiştirilerek Hazine adına tescil edilir. Bu taşınmazlara ilişkin olarak, Maliye Bakanlığı tarafından bedeli karşılığında kiralama yapılır veya irtifak hakkı tesis edilir.

31/12/2012 tarihine kadar devreye alınacak bu tesislerden, ulaşım yollarından ve şebekeye bağlantı noktasına kadarki enerji nakil hatlarından yatırım ve işletme dönemlerinin ilk on yılında izin, kira, irtifak hakkı ve kullanma izni bedellerine yüzde seksenbeş indirim uygulanır. Orman Köylüleri Kalkındırma Geliri, Ağaçlandırma ve Erozyon Kontrolü Geliri alınmaz.

Bu Kanun kapsamındaki hidroelektrik üretim tesislerinin rezervuar alanında bulunan Hazinesinin özel mülkiyetindeki ve Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki taşınmaz mallar için Maliye Bakanlığı tarafından bedelsiz olarak kullanma izni verilir."

MADDE 24 – 3/5/1985 tarihli ve 3194 sayılı İmar Kanununun 9 uncu maddesinin birinci fıkrasında yer alan "ile ilgili" ibaresi "ve enerji tesisleriyle ilgili alt yapı, üst yapı ve iletim hatlarına ilişkin" şeklinde değiştirilmiştir.

MADDE 25 – 3194 sayılı Kanuna aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

"GEÇİCİ MADDE 11 – Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihe kadar yapı (inşaat) ruhsatı alınmış ve buna göre yapılmış olup, kullanma izni verilmeyen ve alınmayan yapılara; yol, elektrik, su, telefon, kanalizasyon, doğal gaz gibi alt yapı hizmetlerinden birinin veya birkaçının götürüldüğünün belgelenmesi halinde, ilgili yönetmelikler doğrultusunda fenni gereklerin yerine getirilmiş olması ve bu maddenin yayımı tarihinden itibaren başvurulması üzerine, kullanma izni alınıncaya kadar ilgili mevzuatta tanımlanan ait olduğu abone grubu dikkate alınarak geçici olarak su ve/veya elektrik bağlanabilir. Bu kapsamda, ilgili belediyeden dağıtım şirketlerine elektriğin kesilmesi talebinin söz konusu olması halinde aboneliği iptal edileceğinden, su ve/veya elektrik bağlanması herhangi bir kazanılmış hak teşkil etmez. Ancak, yapı (inşaat) ruhsatı alınmış ve buna göre yapılmış olma şartı 12/10/2004 tarihinden önce yapılmış olan yapılarla ilgili olarak uygulanmaz.

Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten önce yapılan abonelikler de ait olduğu gruba dönüştürülür."

MADDE 26 – 25/2/1998 tarihli ve 4342 sayılı Mera Kanununun 14 üncü maddesinin birinci fıkrasının (ğ) bendi ile ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"ğ) Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun talebi üzerine, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ve 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu hükümlerine göre, petrol iletim faaliyetleri ile elektrik ve doğal gaz piyasası faaliyetleri için gerekli bulunan,"

"Bu madde kapsamında başvuruda bulunan kamu kurumları ile işletmeciler, faaliyetlerini çevreye ve kalan mera alanlarına zarar vermeyecek şekilde yürütmek ve kendilerine tahsis edilen yerleri tahsis süresi bitiminde eski vafına getirmekle yükümlüdürler. Bu yerler, tahsis süresi bitiminde özel sicile kaydedilir."

MADDE 27 – 4/12/2003 tarihli ve 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 2 nci maddesinin birinci fıkrasının (39) numaralı bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve 9 uncu maddesinin sekizinci fıkrası yürürlükten kaldırılmıştır.

"39. Taşıma: Ham petrol ve akaryakıtların, kabotaj kapsamında denizyolu ve demiryolu taşıma araçlarıyla yapılan nakil faaliyetlerini,"

MADDE 28 – 4/1/2002 tarihli ve 4734 sayılı Kamu İhale Kanununun 3 üncü maddesine aşağıdaki bent eklenmiştir.

"m) Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş. (BOTAŞ) tarafından ithalat yoluyla yapılacak spot sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) alımları,"

GEÇİCİ MADDE 1 – Bu Kanun gereği olarak, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununa dayalı olarak çıkarılan yönetmelik ve tebliğlerde yapılması gerekli değişiklikler, bu Kanunun yürürlüğe girmesini izleyen altmış gün içerisinde gerçekleştirilir.

GEÇİCİ MADDE 2 – Bu Kanunun yürürlüğe girdiği tarihte Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunda yerli ve yabancı uzman statüsünde görev yapmakta olanlardan, 657 sayılı Devlet Memurları Kanununun 48 inci maddesinin (A) bendinde belirtilen şartları taşıyanlar, bu Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten itibaren bir ay içerisinde başvurmaları halinde, 657 sayılı Kanunun sınav ve adaylık hükümlerine tabi olmaksızın Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunda durumlarına uygun boş kadrolarına atanırlar.

Birinci fıkra uyarınca ataması yapılanların, daha önceki 657 sayılı Devlet Memurları Kanununa tabi olmayan hizmet süreleri kazanılmış hak aylık derece ve kademelerinin tespitinde değerlendirilir. Atama sebebiyle boşalacak yerli ve yabancı uzman pozisyonları kendiliğinden iptal edilmiş sayılır.

MADDE 29 – Bu Kanun yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 30 – Bu Kanun hükümlerini Bakanlar Kurulu yürütür.

**BAZI ALACAKLARIN YENİDEN YAPILANDIRILMASI İLE
SOSYAL SİGORTALAR VE GENEL SAĞLIK SİGORTASI KANUNU VE DİĞER BAZI KANUN VE KANUN HÜKMÜNDE
KARARNAMELERDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASI HAKKINDA KANUN**

Kanun No. 6111

Kabul Tarihi: 13/2/2011

25 Şubat 2011 Cuma 27857 Sayı (Mükerrer) Resmî Gazete

MADDE 206 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (d) bendine aşağıdaki alt bent eklenmiştir.

“3) Yapılmış ve yapılacak depolama lisansı başvurularında; başvuruya konu yerin il, ilçe, köy, mahalle, ada, parsel bilgilerini de içeren bilgiler Kurum internet sayfasında duyurulur. Duyuruda belirlenecek sürede, duyuru konusu yerde faaliyet göstermek üzere başka doğal gaz depolama lisansı başvurusunun olması durumunda, başvuruda bulunan tüzel kişilerin depolama lisansı almak için aranılan şartları taşımaları kaydı ile; lisans başvurularının değerlendirilmesi Kurul tarafından belirlenecek kriterler esas alınarak yapılır. Bu değerlendirme sonucunda birden fazla başvurunun kalması durumunda bu tüzel kişiler arasında lisans bedelinin artırılması esasına göre yarışma yapılır. Ancak, başvurulardan birinde depolama faaliyetinin yapılacağı sahada yer alan taşınmazların asgari yarısının mülkiyetinin lisans başvurusunda bulunan tüzel kişi ve/veya ortaklarına ait olması ve/veya depolama faaliyetinin yapılacağı sahada yer alan taşınmazların asgari yarısının üzerinde lisans başvurusunda bulunan tüzel kişi ve/veya ortakları adına depolama faaliyetinde bulunma imkanı verecek kullanma ve/veya irtifak hakkı ve benzer izinlerin tesis edilmiş olması halinde bu başvuru kabul edilir; diğer başvurular reddedilir. Başvurunun duyurusu, değerlendirme kriterleri ve yarışmaya ilişkin usul ve esaslar yönetmelikle düzenlenir.”

**YARGI HİZMETLERİNİN ETKİNLEŞTİRİLMESİ AMACIYLA BAZI
KANUNLARDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASI VE BASIN YAYIN YOLUYLA İŞLENEN
SUÇLARA İLİŞKİN DAVA VE CEZALARIN ERTELENMESİ
HAKKINDA KANUN**

Kanun No. 6352

Kabul Tarihi: 2/7/2012

5 Temmuz 2012 Perşembe 28344 Sayılı Resmî Gazete

MADDE 66 – 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 10 uncu maddesinin üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“İdari yaptırım kararlarına karşı yetkili idare mahkemesinde dava açılabilir. Kurul kararlarına karşı açılan her türlü dava öncelikli işlerden sayılır.”

BAZI KANUN VE KANUN HÜKMÜNDE KARARNAMELERDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR KANUN

Kanun No. 6353

Kabul Tarihi: 4/7/2012

12 Temmuz 2012 Perşembe 28351 Sayılı Resmî Gazete

MADDE 23 – 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun geçici 3 üncü maddesinin birinci fıkrasının (e) bendinin ilk paragrafının son iki cümlesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, ikinci paragrafının son cümlesi yürürlükten kaldırılmış ve ikinci paragrafından sonra gelmek üzere aşağıdaki paragraf eklenmiş, üçüncü paragrafı aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve son paragrafı yürürlükten kaldırılmıştır.

“Lisansın verilmesinden itibaren dağıtım şirketinin sistem kullanım bedeli (birim hizmet ve amortisman bedeli) 0,05555 ABD Dolar/m³ karşılığı TL, sistem kullanım bedeli (taşıma bedeli) 0,0077 ABD Dolar/m³ karşılığı TL olarak uygulanır. Bu tarifenin uygulanmasına, dağıtım şirketinin hisselerinin özelleştirilmesine dair hisse satış sözleşmesinin imza tarihini takip eden sekiz yıl süresince devam edilir.”

“Bu paragrafın yürürlüğe girdiği tarihten itibaren bir ay içerisinde Başkent Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketinin sermayesinde bulunan yüzde yirmi oranındaki hisse de Özelleştirme Yüksek Kurulu tarafından özelleştirme kapsam ve programına alınarak daha önceden özelleştirme kapsam ve programına alınmış yüzde seksen oranındaki hisse ile birlikte blok satış yöntemi uygulanmak suretiyle Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından 4046 sayılı Kanun hükümleri çerçevesinde özelleştirilir. Başkent Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi hakkında 4646 sayılı Kanunun 4 üncü maddesinin (4) numaralı bendinin (g) alt bendinin altıncı ve yedinci paragrafları uygulanmaz.”

“Başkent Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketine ait yüzde yüz oranındaki hisselerin özelleştirilmesine dair hisse satış sözleşmesi ile elde edilecek gelirden Özelleştirme İdaresi Başkanlığınca yapılan özelleştirme giderleri düşüldükten sonra kalan tutardan; öncelikle EGO Genel Müdürlüğünün 25/5/2007 tarihine kadar olan doğal gaz alım anapara borçları BOTAŞ Genel Müdürlüğüne ödenir. BOTAŞ Genel Müdürlüğünün alacağını oluşturan tüm bu borçlara ait faizler ile fer'ileri ve cezaları silinir. BOTAŞ Genel Müdürlüğüne ödemenin yapılmasını müteakip kalan tutardan; Hazine Garantisi altında ve dış borcun ikrazı sureti ile EGO Genel Müdürlüğüne doğal gaz uygulama projeleri kapsamında sağlanan dış kredilerden, anlaşmalar çerçevesinde Hazine Müsteşarlığı tarafından kreditörlere ödenen tutarlar, kreditörlere yapılan ödeme döviz cinsleri üzerinden ödemenin yapılacağı tarihte geçerli olan Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası döviz satış kuru esas alınarak Hazineye ödenir.

Ödemenin yapılmasını takiben Hazinesinin bu kredilere ilişkin faiz ve gecikme cezaları ile fer'ileri ve cezalardan kaynaklanan alacakları, bütçenin gelir ve gider hesapları ile ilişkilendirilmeksizin terkin edilir. Hazineye ödemenin yapılmasını müteakip kalan tutardan; EGO Genel Müdürlüğü ile Ankara Büyükşehir Belediyesinin hisse satış sözleşmesi imza tarihi itibarıyla Başkent Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi bilançosunda kayıtlı borçları ve ödeme tarihleri itibarıyla hesaplanacak faiz ve fer'ileri ile birlikte Başkent Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketine ödenir. Hisse satış sözleşmesi bedelinin Özelleştirme İdaresi Başkanlığına vadeli olarak ödenmesi durumunda, bu fıkra uyarınca yapılacak ödemeler gelirler tahsil edildikçe yukarıda belirtilen sıraya uyularak gerçekleştirilir.”

TÜRK PETROL KANUNU

Kanun No. 6491

Kabul Tarihi: 30/5/2013

11 Haziran 2013 Salı 28674 Sayılı Resmî Gazete

Değiştirilen ve yürürlükten kaldırılan hükümler

MADDE 27 – (4) 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (b) bendinin dördüncü paragrafından sonra gelmek üzere aşağıdaki paragraf eklenmiştir.

“Doğal gaz üretimi yapan petrol hakkı sahibi yerli ve yabancı şirketler ile yabancı şirketlerin Türkiye’deki şubelerine, ürettikleri doğal gazı; toptan satış şirketlerine, ihracatçı şirketlere, dağıtım şirketlerine veya serbest tüketicilere pazarlamak ve ihraç etmek üzere, depolama koşulu aranmaksızın, toptan satış lisansı verilir.”

**İŞ KANUNU İLE BAZI KANUN VE KANUN HÜKMÜNDE KARARNAMELERDE
DEĞİŞİKLİK YAPILMASI İLE BAZI ALACAKLARIN YENİDEN
YAPILANDIRILMASINA DAİR KANUN**

Kanun No. 6552

Kabul Tarihi: 10/9/2014

11 Eylül 2014 Perşembe 29116 (Mükerrer) Sayılı Resmî Gazete

MADDE 114 – 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (g) bendinin ikinci paragrafından sonra gelmek üzere aşağıdaki paragraf eklenmiştir.

“Doğal gaz iletim hatları BOTAŞ tarafından inşa edilmiş olan şehirlerde, 3 defa dağıtım lisansı ihalesine çıktığı hâlde istekli çıkmaması durumunda, ilgili il özel idaresi veya belediye tarafından kurulacak anonim şirketin başvurması hâlinde Kurum tarafından dağıtım lisansı verilir ve şirket o şehirde dağıtım faaliyetlerini gerçekleştirmeye yetkili dağıtım şirketi unvanını alır.”

DOĞAL GAZ PİYASASI KANUNU
ELEKTRİK PİYASASI KANUNUNDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASI
VE DOĞAL GAZ PİYASASI HAKKINDA KANUN

Kanun Numarası : 4646

Kabul Tarihi : 18/4/2001

Yayımlandığı R. Gazete : Tarih : 2/5/2001 Sayı : 24390

BİRİNCİ KISIM
Genel Hükümler
BİRİNCİ BÖLÜM
Amaç, Kapsam, Tanımlar ve Yetki

Amaç

Madde 1 – Bu Kanunun amacı; doğal gazın kaliteli, sürekli, ucuz, rekabete dayalı esaslar çerçevesinde çevreye zarar vermeyecek şekilde tüketicilerin kullanımına sunulması için, doğal gaz piyasasının serbestleştirilerek mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf bir doğal gaz piyasasının oluşturulması ve bu piyasada bağımsız bir düzenleme ve denetimin sağlanmasıdır.

Kapsam

Madde 2 – Bu Kanun; doğal gazın ithali, iletimi, dağıtımı, depolanması, pazarlanması, ticareti ve ihracatı ile bu faaliyetlere ilişkin tüm gerçek ve tüzel kişilerin hak ve yükümlülüklerini kapsar.

Tanımlar

Madde 3 – Bu Kanunun uygulanmasında;

- 1) Bakanlık : Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığını,
- 2) Bakan : Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanını,
- 3) BOTAŞ : Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketini,
- 4) Kurum : Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- 5) Kurul : Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
- 6) Tüzel kişi (şirket) : Bu Kanun hükümleri uyarınca doğal gazın üretimi, iletimi, dağıtımı, toptan satışı, ithali, ihracı, ticareti ve depolanması fonksiyonlarını yürütmek üzere kurulmuş özel veya kamu hukuku tüzel kişisini,

- 7) Doğal gaz : Yerden çıkarılan veya çıkarılabilen gaz halindeki doğal hidrokarbonlar ile bu gazların piyasaya sunulmak üzere çeşitli yöntemlerle sıvılaştırılmış, basınçlandırılmış veya fiziksel işlemlere tabi tutulmuş (Sıvılaştırılmış Petrol Gazı LPG hariç) diğer hallerini,
- 8) Üretim : Doğal gazın 7.3.1954 tarihli ve 6326 sayılı Petrol Kanunu kapsamında Türkiye'de yer altında bulunan yataklarından yer üstüne çıkarılmasını, temizlenmesini ve arıtılmasını, toplama hatlarıyla iletim hatlarına kadar taşınmasını,
- 9) Üretim şirketi (işletmeci) : Türkiye'de üretim faaliyetini gerçekleştiren tüzel kişiyi,
- 10) İletim : Üretime mahsus toplama hatları ve dağıtım şebekeleri haricindeki gaz boru hattı şebekesi veya sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) taşıma vasıtalarıyla gerçekleştirilen doğal gaz naklini,
- 11) İletim şirketi : İletim faaliyetlerini gerçekleştiren tüzel kişiyi,
- 12) Dağıtım : Doğal gazın müşterilere teslim edilmek üzere mahalli gaz boru hattı şebekesi ile naklini ve perakende satışını,
- 13) Şehir : Belediye veya büyükşehir belediye sınırları içerisinde kalan imarlı alanlar bütünü,
- 14) Dağıtım şirketi : Belirlenen bir şehirde doğal gazın dağıtımı ve mahalli gaz boru hattı şebekesi ile nakli faaliyetlerini yapmaya yetkili kılınan tüzel kişiyi,
- 15) Toptan satış : Doğal gazın dağıtım şirketlerine ve serbest tüketicilere yapılan satışını,
- 16) Toptan satış şirketi : Sistem içinde veya dışında, iletim veya dağıtım faaliyeti yapmaksızın, doğal gazın toptan satış faaliyeti ile işigal eden tüzel kişiyi,
- 17) Serbest tüketici : Yurt içinde herhangi bir üretim şirketi, ithalat şirketi, dağıtım şirketi veya toptan satış şirketi ile doğal gaz alımsatım sözleşmesi yapma serbestisine sahip gerçek veya tüzel kişiyi,
- 18) Serbest olmayan tüketici (abone) : Doğal gazı kendi kullanımı için dağıtım şirketlerinden almak zorunda olan gerçek veya tüzel kişiyi,
- 19) Depolama : Günlük ve mevsimlik değişiklikleri karşılamak ve doğal gaz temininin azalması veya durması ile meydana gelen doğal gaz açığını gidermek amacıyla doğal gazın, sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) veya gaz olarak depolanmasını,
- 20) Depolama şirketi : Doğal gazın depolama faaliyetini gerçekleştirmek üzere yetkilendirilen tüzel kişiyi,
- 21) Sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) tesisi : Doğal gazın sıvı olarak taşınması ve depolanması amacıyla sıvılaştırılması, boşaltılması, depolanması ve tekrar gaz haline getirilmesi için kullanılan tesisleri,
- 22) Depolama tesisi : Üretimde yararlanılan tesisler hariç olmak üzere, bir tüzel kişinin mülkiyet veya işletmesinde bulunan ve doğal gazı, LNG veya gaz olarak depolamaya mahsus tesisi,
- 23) Sistem : Doğal gazın üretimi, iletimi, depolanması ve dağıtımı işlevlerini yerine getirmek üzere kurulan tesis ve teçhizatı,

- 24) Sistem kullanıcısı : Sistemden gaz alan veya sisteme gaz temin eden veya sistem üzerinden transit gaz geçişi yapan gerçek veya tüzel kişiyi,
- 25) Bağlantılı sistem : Birbirleriyle karşılıklı bağlanmış ve bütün oluşturan sistemi,
- 26) Dolaysız hat : Bir serbest tüketiciyi bağlantılı sistem oluşturacak şekilde besleyen doğal gaz boru hattını, doğal gazın şehirler arasında ve özel vasıtalarla taşınmasını, iletim şebekelerinin ulaşmadığı yerlerde basıncının düşürülerek satılmasını,
- 27) Mahallî gaz boru hattı : Şehir içi doğal gaz dağıtımını yapacak olan dağıtım şirketinin inşa edip işleteceği tüm dağıtım hatlarını,
- 28) Dağıtım şebekesi : Bir dağıtım şirketinin belirlenmiş bölgesinde, işlettiği doğal gaz dağıtım tesislerini ve boru hatlarını,
- 29) Dikey bütünleşmiş tüzel kişi : Doğal gazın üretim, iletim, dağıtım, ithalat, ihracat, depolama veya satış faaliyetlerinden iki veya daha fazlasını gerçekleştiren tüzel kişiyi,
- 30) Teslim sözleşmesi : Sistem kullanıcıları veya onların adına hareket edenlerle iletim şirketleri arasında veya depolama şirketi ve iletim şirketleri arasında veya iletim şirketlerinin kendi aralarında doğal gazın devir teslimi için yapılan sözleşmeyi,
- 31) Taşıma sözleşmesi : Sistem kullanıcıları ile iletim şirketleri arasında doğal gazın taşınması amacıyla yapılan sözleşmeyi,
- 32) İthalatçı şirket : Doğal gazın toptan satış şirketlerine, serbest tüketicilere veya ihracatçı şirketlere satışı veya yurt dışına doğrudan satışı amacıyla yurt dışından LNG veya gaz formunda doğal gaz temin edilmesi faaliyetlerini gerçekleştiren tüzel kişiyi,
- 33) Ulusal iletim şebekesi : Ulusal iletim sisteminin bir parçası olan yüksek basınçlı boru hatlarını,
- 34) Ulusal iletim sistemi : Doğal gazın ülke çapında iletimini sağlayan ulusal iletim şebekesi ile dağıtım, depolama, sıvılaştırma, sıvılaştırılmış gazın gazlaştırılması ve benzeri diğer iletim tesislerinden oluşan sistemi,
- 35) İhracatçı şirket : Üretim şirketi ve toptan satış şirketlerinden veya ithalatçı şirketlerden satın aldığı gazı yurt dışına pazarlayan tüzel kişiyi,
- 36) Piyasa faaliyeti : Doğal gazın iletim, dağıtım, toptan satış, ithalat, ihracat ve LNG tesislerinde sıvı olarak veya yer altı ve yer üstü tesislerinde gaz veya sıkıştırılmış gaz olarak depolanması dahil olmak üzere alımı, satımı veya hizmet ve ticari faaliyetleri ile bu faaliyetlere ilişkin işlemlerden oluşan faaliyeti,
- 37) Tarife : Doğal gazın iletimi, dağıtımını, LNG veya gaz olarak depolanması ve satışı ile bunlara dair hizmetlere ilişkin fiyat, hüküm ve şartları içeren düzenlemeleri,
- 38) Lisans : Tüzel kişilere piyasa faaliyetinde bulunabilmeleri için bu Kanun uyarınca Kurul tarafından her bir piyasa faaliyeti için verilen izin belgesini,
- 39) Sertifika : Doğal gaz faaliyeti yapan tüzel kişilerin sistemde yer alacak tesislerinin tasarımı, yapımı, revizyonu, bakımı, onarımı, kontrolü, müşavirliği ve benzeri hizmetlerde bulunacak gerçek ve tüzel kişilerin yeterliliğini gösteren ve Kurul tarafından verilen izni,

- 40) Kullanıcı birliği : Mülkiyetindeki dağıtım şebekesiyle üyelerinin doğal gaz ihtiyacını karşılayan organize sanayi bölgelerini ve kooperatiflerini,
- 41) Sıkıştırılmış doğal gaz : Doğal gazın basınçlandırılmış halini,
- 42) Yatay bütünleşmiş tüzel kişi : Doğal gazın üretim, iletim, dağıtım, ithalat, ihracat, depolama veya satış faaliyetlerinden en az birini gerçekleştiren ve aynı zamanda doğal gaz sektörüne dahil olmayan başka bir faaliyeti gerçekleştiren tüzel kişiyi, ifade eder.

İKİNCİ BÖLÜM

Doğal Gaz Piyasası Faaliyetleri, Yapım ve Hizmet Faaliyetleri , Lisans ve Sertifikaların Genel Esasları

Doğal gaz piyasa faaliyetleri

Madde 4 – 1) Bu Kanuna göre doğal gaz piyasa faaliyetlerinde bulunacak tüzel kişilerin gerekli lisansları almaları şarttır.

2) Doğal gaz piyasasında faaliyet gösterecek tüzel kişilerin lisans almak için Kuruma yapacakları başvuruya, başvuru yapıldığı tarihten itibaren, en fazla altmış gün içerisinde Kurum tarafından cevap verilir. Lisans başvuru talebi Kurul tarafından reddedildiği takdirde, reddetme kararı başvuru sahibine gerekçesi ile birlikte bildirilir.

3) Piyasada faaliyet gösterecek özel hukuk tüzel kişilerininin 29.6.1956 tarihli ve 6762 sayılı Türk Ticaret Kanunu hükümleri doğrultusunda anonim şirket veya limitet şirket olarak kurulmaları halinde, hisselerin tamamının nama yazılı olması şarttır. Bu şirketlerin sermayeleri ile ana sözleşmelerinde bulunması gereken diğer hususlar yönetmelikle düzenlenir.

4) Doğal gaz piyasa faaliyetleri şunlardır:

a) İthalat:Doğal gazın ithalat yoluyla temin edilmesi ithalat lisansına göre yapılır.

İthalat lisansı almak için başvuran tüzel kişilerde;

1) İthalat yapacak teknik ve ekonomik güce sahip olunması,

2) İthal edilecek doğal gazın kaynağı, rezervleri, üretim tesisleri ve iletim sistemi hakkında kesin bilgi ve garantinin bulunması,

3) Her sene ithal edilecek doğal gazın yüzde onu kadar bir miktarı beş yıl içerisinde ulusal topraklarda depolama imkanına sahip olunması hususunda depolama faaliyeti yapacak tüzel kişilerden Kurumca belirlenen taahhüt ve garantilerin alınması,

4) Ulusal iletim sisteminin gelişmesine ve güvenliğine katkıda bulunabilme yeterliliğine sahip olması, bu amaçla sistemin gelişmesini gerçekleştirecek tüzel kişilerin yatırımlarına ekonomik destek sağlayabilmesi,

Şartları aranır.

İthalatçı şirketler, yapacakları her ithalat bağlantısı için ayrı ayrı lisans almak zorundadır. İthalatçı şirketler, ithalat sözleşmelerinde yer alan sözleşme sürelerini, süre uzatımlarını, öngörülen yıllık ve mevsimlik ithalat miktarlarını ve bu miktarlardaki değişiklikler ile sözleşmelerde veya temditlerinde yer alan ve sistemin güvenliğini ilgilendiren yükümlülükleri Kuruma bildirmek zorundadır.

İthalatçı şirketler, ithal yoluyla temin ettikleri doğal gazı yurt içinde toptan satış şirketlerine veya ihracatçı şirketlere, satış sözleşmesi ile devredebilecekleri gibi serbest tüketicilere ve ihracat lisansı almak kaydıyla yurt dışına da pazarlayabilir. Ancak, ihracatçı şirketlere yapılan devir, ithalatçı şirketin lisans kapsamındaki taahhütlerini ortadan kaldırmaz.

Herhangi bir ithalatçı şirketin, ithal yoluyla temin ettiği yıllık doğal gaz miktarı, Kurumca belirlenecek cari yıla ait ulusal gaz tüketim tahmininin yüzde yirmisini aşamaz.

İthalatçı şirket, yapmış olduğu bütün sözleşmelere ait Kurumun talep ettiği bilgi ve belgeleri vermek zorundadır.

b) Üretim: Doğal gaz arama ve üretim faaliyetleri 6326 sayılı Petrol Kanununa göre yapılır. Arama ve işletme ruhsatları Petrol İşleri Genel Müdürlüğü tarafından verilir. Üretim faaliyeti, piyasa faaliyetinden sayılmaz.

Üretim şirketleri, ürettikleri gazı toptan satış lisansı almak kaydıyla toptan satış şirketlerine, ithalatçı şirketlere, dağıtım şirketlerine veya serbest tüketicilere pazarlayabilir. Üretici şirketler bu satış miktarının Kurumca cari yıla ilişkin olarak belirlenecek ulusal tüketim tahmininin yüzde yirmisini geçmemek kaydıyla doğrudan serbest tüketicilere, geri kalan doğal gazı ise, ithalatçı şirketler, dağıtım şirketleri veya toptan satış şirketleri vasıtasıyla piyasaya sunabilir. Üretim şirketleri, ihracatçı lisansı almak kaydıyla ürettiği gazı ihraç edebilir.

Üretim şirketlerinin satış ve ihracat lisansı almak için (e) ve (f) bentlerinde yer alan lisans koşullarını taşımaları zorunludur.

Üretilen doğal gaz, iletim şirketleri ile yapılacak taşıma ve teslim sözleşmelerine göre taşınır. Üretim merkezinin bağlantılı sisteme uzak olması halinde, üretilen gazın bağlantılı sistem oluşturma şartı aranmaksızın dolaysız hat ile iletilmesi ve serbest tüketicilere satışı üretim şirketlerince yapılabilir. Ancak, bu husus, Kurulun ekonomik ve teknik şartları göz önünde bulundurarak vereceği karara bağlıdır. Ayrıca, üretim şirketleri ürettiği doğal gazın üretim kapasitesinin 8 inci maddenin (a) fıkrasının (1) numaralı bendinde belirtilen miktardan az olması durumunda, üretilen doğal gazı, şehir içi dağıtım faaliyeti yapmaksızın diğer tüketicilere satabilir. Üretim şirketlerinin iletim ve depolama ile ilgili mevcut tesislerdeki hakları saklıdır. Bu hakkın kullanılması (c) ve (d) bentlerindeki hükümlere tabidir.

(Ek: 30/5/20136491/27 md.) Doğal gaz üretimi yapan petrol hakkı sahibi yerli ve yabancı şirketler ile yabancı şirketlerin Türkiye'deki şubelerine, ürettikleri doğal gazı; toptan satış şirketlerine, ihracatçı şirketlere, dağıtım şirketlerine veya serbest tüketicilere pazarlamak ve ihraç etmek üzere, depolama koşulu aranmaksızın, toptan satış lisansı verilir.

Üretim şirketleri, tarifeler, teslim kuralları, gaz kalitesi, gaz arzı, mevsimsel değişiklikler gibi hususlarda Kurumun yapacağı düzenlemelere uymakla yükümlüdür.

c) İletim: İletim faaliyetini gerçekleştirecek olan tüzel kişiler, aşağıdaki hususlara uymakla yükümlüdür.

1) İletim şirketleri sistemin uygun olması halinde, Kurum tarafından tespit edilen kriterler çerçevesinde, sisteme bağlanmak isteyen kullanıcıları on iki ay içerisinde en uygun şebekeye bağlamakla yükümlüdür.

2) Sisteme giriş talebini iletim şirketinin reddetmesi halinde kullanıcı, Kurumu bu durumdan haberdar edebilir. İletim şirketinin, şebeke işleyişi ile ilgili yönetmeliği ihlal ettiğinin Kurumca tespit edilmesi durumunda, iletim şirketi kullanıcının sisteme giriş bağlantısını Kurulun vereceği karara göre yapar.

3) Kurum, kullanıcıların sisteme girişi ile ilgili taleplerini inceleyerek, iletim faaliyetlerinin aksamamasına, bu Kanunda belirtilen hususları göz önüne alarak, sistemin işleyişine engel olunmamasına azami dikkati gösterir.

4) İletim şirketleri, iletim faaliyetleri yapan diğer iletim şirketleri ile güvenli ve verimli bir işletim amacıyla eşgüdümlü çalışma yapabilmeleri için birbirlerine Kurumca belirlenen tüm teknik bilgileri vermek zorundadır.

5) İletim şirketleri, doğal gazın akışı ve sistemin işlemesi için gerekli ayarlama ve diğer her türlü hizmetlerin yerine getirilmesi hususunda kendilerinin sahip olduğu kısımdan sorumludur. Ayrıca, iletim şirketleri kendi sorumlu olduğu hatlarda, gaz iletiminin güvenli bir biçimde, verimli ve en az maliyet ile gerçekleştirilmesine yönelik her türlü tedbiri almaya ve bu Kanunda öngörülen diğer hususları yerine getirmeye mecburdur.

6) İletim şirketlerinin faaliyete geçebilmesi için, Kuruldan lisans almaları zorunludur. Sistemin işleyişini ihlal eden iletim şirketlerine, bu Kanunda belirtilen cezalar tatbik edilir.

7) İletim şirketleri ithalatçı şirket, toptan satış şirketi, üretim şirketi ve ihracatçı şirketler ile taşıma sözleşmesi yapar. İletim şirketleri ayrıca, üretim şirketi, serbest tüketici, depolama şirketi ve diğer iletim şirketleri ile teslim sözleşmeleri yapar. Yapılan veya yapılacak sözleşmelerde Kurumca belirlenen usul ve esaslar göz önünde bulundurulur ve sistemin işleyişini engelleyen veya aksatan hükümlere yer verilmez.

8) Kurul, iletim şirketlerince transit doğal gaz iletimini de dikkate alarak hazırlanan ulusal iletim şebekesi yatırım programlarını inceler ve onaylar.

9) Mevcut, planlanan ve yapımı devam etmekte olan ulusal iletim şebekesi BOTAŞ'a ait olur. İletim şirketlerince mevcut hatlarla bağlantılı sistem oluşturacak şekilde inşa edilecek iletim amaçlı yeni boru hatları mülkiyeti kendilerine ait olmak üzere yatırım yapan diğer iletim şirketlerince işletilir. İletim şirketlerinin diğer hak ve yükümlülükleri çıkarılacak yönetmeliklerle belirlenir.

d) Doğal gazın depolanması :

Depolama faaliyeti yapacak olan tüzel kişiler aşağıdaki hususlara uymakla yükümlüdür.

1)Tüzel kişiler, doğal gazın yer altı ve yer üstünde gaz veya LNG olarak depolanması faaliyetlerinde bulunabilmeleri için, Kuruldan lisans almak zorundadır. Söz konusu lisans olmaksızın depolama faaliyetinde bulunulamaz. Lisans talebinde bulunan tüzel kişiler, çıkarılacak yönetmelikte yer alacak koşullara uymak mecburiyetindedir.

Depolama lisansı almak için başvuran tüzel kişilerde;

aa) Depolama yapacak teknik ve ekonomik yeterliliğe sahip olmak,

bb) Tasarrufları altında bulunacak depolama kapasitelerinin tümünü sistemin eşgüdümlü ve güvenli bir tarzda işlemesine yardımcı olacak şekilde idare edeceklerini taahhüt etmek,

cc) Tasarrufları altında bulunacak depolama kapasitelerinin sistem elverişli olduğu takdirde, tarafsız ve eşit bir şekilde hizmete sunulacağını taahhüt etmek,

Şartları aranır.

2) 6326 sayılı Kanuna göre, işletme ruhsatına sahip şirketlerin doğal gaz ürettiği yer altı doğal gaz yatağını, depolama amacı ile kullanmak üzere Petrol İşleri Genel Müdürlüğünün onayının alınmasını müteakip Kuruma başvurması halinde, Kurul tarafından uygun görüldüğü takdirde, işletme ruhsatının ilgili bölümü depolama lisansına çevrilir. Ancak, üretim şirketinin Kuruma yaptığı başvuruda, depolama lisansı için istenen yeterliliğe sahip olduğunu belgelemesi şarttır. Şirket, depolama faaliyetine başladığı takdirde, depolama faaliyetini, muhasebesini ayırtırmak suretiyle üretim faaliyetinden ayrı olarak yürütür.

Depolama şirketine yapılan taleplerin reddedilmesi ve sistem kullanıcısının bu durumdan Kurumu haberdar etmesi halinde, Kurum gerekli incelemeleri ve denetimleri yaparak depolama şirketinin yayımlanan usul ve esaslar ile lisans şartlarını ihlal ettiğini tespit etmesi halinde, depolama şirketini talep edilen hizmeti vermeğe icbar edebilir. Yapılan bu ihlal nedeniyle, bu Kanunda gösterilen cezai müeyyideler uygulanır.

3) (Ek:13/2/20116111/206 md.) Yapılmış ve yapılacak depolama lisansı başvurularında; başvuruya konu yerin il, ilçe, köy, mahalle, ada, parsel bilgilerini de içeren bilgiler Kurum internet sayfasında duyurulur. Duyuruda belirlenecek sürede, duyuru konusu yerde faaliyet göstermek üzere başka doğal gaz depolama lisansı başvurusunun olması durumunda, başvuruda bulunan tüzel kişilerin depolama lisansı almak için aranılan şartları taşımaları kaydı ile; lisans başvurularının değerlendirilmesi Kurul tarafından belirlenecek kriterler esas alınarak yapılır.

Bu değerlendirme sonucunda birden fazla başvurunun kalması durumunda bu tüzel kişiler arasında lisans bedelinin artırılması esasına göre yarışma yapılır. Ancak, başvurulardan birinde depolama faaliyetinin yapılacağı sahada yer alan taşınmazların asgari yarısının mülkiyetinin lisans başvurusunda bulunan tüzel kişi ve/veya ortaklarına ait olması ve/veya depolama faaliyetinin yapılacağı sahada yer alan taşınmazların asgari yarısının üzerinde lisans başvurusunda bulunan tüzel kişi ve/veya ortakları adına depolama faaliyetinde bulunma imkanı verecek kullanma ve/veya irtifak hakkı ve benzer izinlerin tesis edilmiş olması halinde bu başvuru kabul edilir; diğer başvurular reddedilir. Başvurunun duyurusu, değerlendirme kriterleri ve yarışmaya ilişkin usul ve esaslar yönetmelikle düzenlenir.

e) Toptan satış : Toptan satış şirketleri, serbest tüketicilere yapacakları toptan satış faaliyeti için, Kuruldan lisans almak zorundadır. İthalatçı lisansı almış olan tüzel kişilerin, toptan satış lisansı alma zorunlulukları yoktur. İthalat lisansı ile doğal gaz toptan satışı yapabilirler.

Toptan satış faaliyeti yapmak isteyen tüzel kişilerin, lisans almak için doğal gazı nereden temin edeceğini ve hangi taşıma koşulları ile satışı gerçekleştireceğini, yeterli teknik ve ekonomik gücünün bulunduğunu ve sistemin emniyetli bir şekilde işlemesine yardımcı olmak amacıyla, gerekli depolama kapasitelerine sahip olduğunu göstermesi ve ayrıca, yönetmeliklerde belirtilen diğer taahhüt ve garantileri de vermesi gerekir.

Doğal gazın toptan satış faaliyetlerinin düzenlenmesinde aşağıdaki esaslara uyulması zorunludur.

1) Dağıtım şirketlerine doğal gaz satışı yapan tüzel kişiler, Kurumca öngörülecek süre içerisinde, müşterilerin mevsimsel azami doğal gaz çekişlerini karşılamak amacıyla, gerekli arz planlamasını yapmak ve depolama tedbirlerini almak ve bu amaçla depolama şirketleri ile yapacakları kira sözleşmelerini Kuruma ibraz etmek zorundadır. Gerekli depolama tedbirlerinin alınması için, lisansın verildiği tarihten itibaren beş yıllık bir süre tanınır. Bu süre, ülkedeki depolama tesislerinin yeterli düzeye ulaşmaması halinde Kurul kararı ile iki yıla kadar uzatılabilir.

Ayrıca, Kurul her yıl iklim değerlerine göre, her şehir için müteakip yılın mevsimsel yoğunluğunu karşılayacak dengeleme amaçlı depolama miktarlarını tayin etmeye ve gerekli tedbirleri almaya yetkilidir.

2) Serbest tüketicilere toptan gaz satışı yapan tüzel kişiler, bu Kanunun yürürlüğe girmesini müteakip müşterilerine mevsimlik, günlük ve saatlik esneklik limitleri dahilinde gaz girişini sağlamak mecburiyetindedir. Toptan satıcıların gerekli arz ve depolama kapasitelerine ulaşması zorunlu olup, ayrıca lisansın verildiği tarihten itibaren beş yıllık bir süre içinde gerekli depolama tedbirlerini almak zorundadır. Bu amaçla depolama şirketleri ile yapacakları kira sözleşmelerini Kuruma ibraz ederler. Bu süre, ülkedeki depolama tesislerinin yeterli düzeye ulaşmaması halinde uzatılabilir.

3) Doğal gaz toptan satışı yapan tüzel kişiler, Kurum tarafından öngörülen süre içerisinde beklenen talebi karşılayabilecek iletim, depolama ve sistemi dengeleyici kapasiteleri sağlamak zorundadır.

4) Toptan satış şirketi, ithalatçı şirket veya ihracatçı şirket veya serbest tüketici veya dağıtım şirketi ile satış sözleşmeleri yapar ve fiyatları serbestçe belirler. Ticari gizliliği olan bilgiler Kurum hariç üçüncü taraflara açıklanamaz ve suistimal edilemez.

5) Toptan satış şirketlerinin, doğal gaz ithalatı yapabilmesi için ithalatçı lisansı alması zorunludur.

6) Toptan satış şirketlerinin her birinin bir yıl içinde satışını gerçekleştirdikleri toplam gaz miktarı, Kurumca cari yıla ilişkin belirlediği ulusal tüketim tahmininin yüzde yirmisini geçemez.

7) Toptan satış şirketleri, bölgesel sınırlama getirilmeksizin yurt genelinde satış yapabilir.

f) Doğal gazın ihracı:İthal edilmiş veya yurt içinde üretilmiş doğal gazı yurt dışına ihraç etmek isteyen tüzel kişiler, Kuruldan ihracatçı lisansı alır. Lisans almak isteyen şirketlerin çıkarılacak yönetmeliklerde belirtilen şartların yanında;

1) Teknik ve ekonomik yeterliğe sahip olduğunu göstermesi,

2) Doğal gazı, hangi ülkeye ve hangi taşıma vasıtaları ile ihraç edeceğini bildirmesi,

3) İhraç nedeniyle sistemin işleyişini ve ülke ihtiyacını aksatmayacağını ve ayrıca sistemin emniyetini ihlal ettiği durumlarda, meydana gelen zarar ve ziyanı tazmin edeceğini garanti etmesi ve bu hususta meydana gelebilecek zarar ve ziyanı karşılamak üzere zorunlu sigorta yapması,

Şartları aranır.

Ancak, transit hatları işleten iletim şirketleri, bu bendin (3) numaralı alt bendinde belirtilen garanti şartından muaftır.

g) Doğal gazın şehir içi dağıtımı: Şehir içi doğal gaz dağıtım hizmeti, Kurum tarafından açılacak ihaleyi kazanan şirkete mahalli doğalgaz dağıtım şebekesinin mülkiyeti de dahil olmak üzere şehrin gelişmişlik düzeyi, tüketim kapasitesi ve kullanıcı sayısı gibi hususlar dikkate alınarak Kurum tarafından belirlenecek lisans süresi için verilir.

Kurumun belirli bir şehir için açacağı ihale, Resmi Gazete'de ilan edilir. Şirketlerin ihaleye katılmak için vereceği teklifler, çıkarılacak yönetmeliklerde belirtilen usul ve esaslara göre değerlendirilerek ihaleyi kazanan şirkete dağıtım lisansı verilir ve şirket o şehirde dağıtım faaliyetlerini gerçekleştirmeye yetkili dağıtım şirketi unvanını alır.

(Ek paragraf: 10/9/20146552/114 md.) Doğal gaz iletim hatları BOTAŞ tarafından inşa edilmiş olan şehirlerde, 3 defa dağıtım lisansı ihalesine çıktığı hâlde istekli çıkmaması durumunda, ilgili il özel idaresi veya belediye tarafından kurulacak anonim şirketin başvurması hâlinde Kurum tarafından dağıtım lisansı verilir ve şirket o şehirde dağıtım faaliyetlerini gerçekleştirmeye yetkili dağıtım şirketi unvanını alır.

Dağıtım lisansı alan tüzel kişiler, bu Kanunda dağıtım lisansı ile ilgili hükümlere ve Kurumca belirlenecek usul ve esaslara uymakla yükümlüdür. Dağıtım lisansı alan tüzel kişi, mülkiyetinde olacak dağıtım şebekesini lisans süresi sona ermeden başka bir tüzel kişiye satabilir.

Lisans süresi sona eren dağıtım şirketi, lisans süresinin tamamlanmasından bir yıl önce, söz konusu şehir içi dağıtım lisansının yenilenmesini Kurumdan talep etmesi halinde Kurul, şirketin ekonomik ve teknik gücünü, hizmet kalitesini, abonelerinin memnuniyetini, Kurumca çıkarılacak yönetmeliklerde belirtilecek diğer hususları dikkate alarak ikinci kez dağıtım lisansı verebilir. Lisans sahibinin lisans süresi yukarıda belirtilen nedenlerle uzatılmadığı takdirde, Kurum ilgili şehir için yeniden ihale açar ve mevcut şebekenin işletme ve mülkiyeti için en uygun teklifi veren tüzel kişiye dağıtım lisansını verir. Şebekenin bedeli Kurum tarafından tahsil edilerek önceki lisans sahibine ödenir.

Kurum, mülkiyet sahibi dağıtım şirketinin dağıtım faaliyetlerini yönlendirir, denetler, izler ve gerektiğinde bu hizmetleri, masrafları dağıtım şirketine ait olmak üzere, bu Kanuna tabi sertifika sahibi gerçek ve tüzel kişilerden satın alabilir.

Doğal gazın şehir içi dağıtımına ait ihale usul ve esasları, değerlendirme kriterleri ve lisansta bulunması gereken diğer hususlar yönetmelikle düzenlenir.

Kuruldan dağıtım lisansı alan şehir içi dağıtım şirketi, yetki aldığı şehirde bulunan belediye veya belediye şirketini sermaye koyma şartı armaksızın, yüzde on nispetinde dağıtım şirketine ortak olmaya davet etmek zorundadır. Bu sermaye oranı, bedeli ödenmek kaydıyla en fazla yüzde on oranında artırılabilir. Ancak bu artış Hazineye borcu bulunmayan ve ilave kredi talep etmeyen veya Hazineye olan kredi borçlarını tasfiye ettikten sonra, bu amaçla Hazine garantili kredi sağlamaması kaydıyla mümkün olabilir.

Kurum, belediye veya belediye şirketinin hisse almaması veya en az bir yönetim kurulu üyeliğine hak kazanılmayacak oranda hisse alması halinde, 6762 sayılı Türk Ticaret Kanununun 275 inci maddesine göre belediyeye şirket yönetim ve denetim kurullarında temsil hakkı verecek düzenlemelerin yapılmasını, şehir içi dağıtım şirketinden isteyebilir.

Dağıtım şirketlerinin yükümlülükleri:

1) Doğal gaz dağıtım şirketleri, dağıtım şebekeleri için sevkiyat kontrol merkezi kurarlar. Ancak, Kurum tarafından tüketim kapasitesinin yetersiz olduğu belirlenen şehirlerde bu şart aranmaz.

2) Dağıtım şirketleri sorumluluk alanlarında bulunan tüketicilerin talep etmesi halinde, bu tüketicileri sisteme bağlamakla yükümlüdür. Ancak bağlantı yapma yükümlülüğü, şirketin tasarrufu altındaki sistemin bağlantı yapmaya imkan veren kapasitede olmasına ve tüketicinin de kendi üzerine düşen ve dağıtım yönetmeliğinde öngörülen işlemleri yapmasına ve belirleyeceği usul ve esaslara göre, bağlantının teknik ve ekonomik olarak gerçekleşmesinin mümkün olmasına bağlıdır. Bu konuda ihtilaf olması halinde bağlantının teknik ve ekonomik olup olmadığına Kurul karar verir.

3) Bağlama talebi reddedilen kullanıcı durumu Kuruma bildirir. Kurul dağıtım şirketinin konu hakkındaki savunmasını aldıktan sonra, bu maddede belirtilen esasların ihlal edildiğinin tespit edilmesi halinde, şirket Kurulun konu hakkında vereceği karara uymak zorundadır.

4) Dağıtım şirketleri, konut, ticarethane ve sanayi dahil tüketicileri doğal gaz kullanmak için yaptırdıkları veya mevcut olan iç tesisatı kendi teknik personeline veya kendi adına çalışan denetim şirketlerine kontrol ettirebilir. İç tesisatın, yayımlanacak iç tesisat yönetmeliğine uygun olmadığı tespit edildiğinde, şirket gaz vermeyi reddedebileceği gibi vermekte olduğu gazı da kesebilir. Tüketicinin tesisatı uygun hale getirip tekrar başvurması halinde, aynı işlemler tekrarlanır. İç tesisatta yapılacak izinsiz tadilat, uygunsuz ve kötü kullanım, yanlış ve bozuk ekipman kullanılması, proje dışı tesisat yapımı ile tesisatın bakımsızlığı nedeniyle doğabilecek zarar ve ziyanlardan dağıtım şirketleri sorumlu değildir.

5) (Değişik: 16/6/2005 – 5367/1 md.) Dağıtım şirketleri, yurt çapında sadece iki şehirde lisans sahibi olabilir. Ancak, bu sayı şehirlerin gelişmişlik durumu, tüketim kapasitesi ve kullanıcı sayısı gibi hususlar dikkate alınarak Kurul kararıyla artırılabilir. Dağıtım şirketlerinin belirlenmiş dağıtım bölgesi kapsamı, teknik ve ekonomik gerekler dikkate alınarak il sınırlarını aşmayacak şekilde Kurul tarafından yeniden belirlenebilir. Kurul, nüfus yoğunluğuna göre bir şehri sınırları belirlenmiş birden fazla dağıtım bölgesine ayırabilir ve her bölgeyi ayrı ayrı ihale edebilir.

h) Sıkıştırılmış doğal gaz dağıtımı ve iletimi: Doğal gazın kuyubaşı, ulusal iletim şebekesi veya şehir içi dağıtım sisteminden satın alınıp sıkıştırılması ve basınçlı kaplara doldurulması, sıkıştırılmış haldeki doğal gazın şehirler arasındaki özel vasıtalarla taşınması ve iletim şebekelerinin ulaşmadığı yerlerde basıncının düşürülerek satılması faaliyetlerini yapacak tüzel kişilerin, bu faaliyetler için Kuruldan lisans almaları zorunludur. Bu faaliyeti yapacak tüzel kişilerin, lisans almak için ilgili yönetmeliklerde yer alan şartlara uymaları yanında, yapacakları faaliyet kapsamında yer alacak tesis ve ekipmanların Türk Standartlarına ve/veya Avrupa Birliğince kabul edilen standartlara uygun ve güvenli olacağını garanti etmesi şartı aranır.

Yapım ve hizmet faaliyetleri

Madde 5 – Doğal gaz piyasasında faaliyet gösterecek ithalatçı şirket, ihracatçı şirket, iletim şirketi, depolama şirketi, dağıtım şirketi, toptan satış şirketi ve serbest tüketiciler, Kurumdan sertifika almış gerçek ve tüzel kişiler ile yapım ve hizmet sözleşmesi imzalayabilir. Doğal gazla ilgili herhangi bir yapım ve hizmet faaliyeti, sertifika sahibi olmayan kişiler tarafından gerçekleştirilemez.

İç tesisat ve servis hatları ile ilgili sertifikalar Kurum adına ve Kurum tarafından yetkilendirilen resmi veya özel şirketler ile şehir içi dağıtım şirketlerince verilir. Gerçek ve tüzel kişilerin, sertifika almak için Kuruma yapacakları başvurulara altmış gün içerisinde Kurum tarafından cevap verilir.

Sistemle ilgili ;

- a) Fizibilite, etüt, proje, müşavirlik, kontrol ve denetleme,
- b) Yapım,
- c) Servis, bakım ve onarım,

Gibi hizmetleri yapacak olanlar da yapacakları faaliyetler için, Kurumdan sertifika almak zorundadır. Yapım ve hizmet faaliyeti yapmak isteyenler, Kurum tarafından hazırlanacak yönetmeliğe göre Kuruma başvurur. Söz konusu yönetmeliğin öngördüğü yeterlik şartlarını taşıyanlara sertifika verilir.

Yapım ve hizmet faaliyetinde bulunacak gerçek veya tüzel kişiler, Kurumca hazırlanan yönetmelik ve yayımlanacak tebliğlere uygun faaliyet göstermek zorundadır.

Yapım ve hizmet alanında faaliyet göstermek üzere iç tesisat ve servis hatları alanında dağıtım şirketlerinden sertifika almış olanlar, dağıtım şirketleri tarafından denetlenir. Ancak tüketicilerin başvurması halinde, Kurum tarafından da denetlenebilir. Tüketicilerin Kuruma başvurma usul ve esasları yönetmelik ile düzenlenir.

Lisans ve sertifikaların genel esasları

Madde 6 – Bu Kanun kapsamında Kurul tarafından verilecek lisans ve sertifikaların tabi olacağı usul ve esaslar ile lisans ve sertifikalarda yer alacak asgari hükümler şunlardır:

a) Lisans ve sertifikaların tabi olacağı usul ve esaslar:

1) Piyasa faaliyetleri ile iştirak edecek tüzel kişiler, faaliyetlerine başlamadan önce, her bir faaliyet için ve söz konusu faaliyetlerin birden fazla tesiste yürütülecek olması halinde, her tesis için ayrı ayrı lisans almak zorundadır.

2) Birden fazla lisansa sahip olan aynı tüzel kişi veya aynı faaliyeti birden fazla tesiste yürüten tüzel kişiler, lisansa tabi her faaliyet veya tesis için ayrı ayrı muhasebe kayıtları tutmak zorundadır.

3) Lisans veya sertifika başvuru usul ve esasları, lisans ve sertifika sahibi tüzel kişilerin hak ve yükümlülükleri, lisans sahibinin haklarının temliki, lisans tadili, süreleri, süre uzatımı ve sahibi tarafından lisans veya sertifikadan vazgeçilmesi halleri ile faaliyetin türü ve iletim, dağıtım ve depolanması yapılan doğal gaz miktarına göre belirlenecek lisans ve sertifika bedelleri yönetmelikle düzenlenir.

4) Lisanslar ve sertifikalar bir defada en az on, en fazla otuz yıl süre ile verilir.

5) Tüzel kişiler, Kurul tarafından belirlenen lisans ve sertifika alma, yenileme, tadil, suret çıkartma, sertifika ve yıllık lisans bedellerini Kuruma ödemek zorundadır.

6) Lisans sahibi tüzel kişiler; tesislerini, yasal defter ve kayıtlarını, Kurul denetimine hazır bulundurmak, Kurul tarafından talep edildiğinde denetime açmak ve Kurumun faaliyetlerini yerine getirebilmesi için ihtiyaç duyacağı her türlü bilgi ve belgeyi zamanında Kurula vermek zorundadır.

b) Lisanslarda asgari olarak yer alacak hükümler:

- 1) Lisans kapsamında hizmet verilecek gerçek ve tüzel kişilere dair gruplar veya kategoriler ile yürütülecek faaliyet türlerini belirleyen hükümler.
- 2) Bir dağıtım ya da iletim lisansı sahibinin, gerçek ve tüzel kişilere, aynı kapasiteye sahip sistem kullanıcıları arasında ayırım gözetmeksizin sisteme erişim ve sistemi kullanım imkanı sağlayacağına dair hükümler.
- 3) Bu Kanunda yer alan fiyatlandırma esaslarını tespit etmeye, piyasa ihtiyaçlarını dikkate alarak, abonelere yapılan doğal gaz satışında uygulanacak fiyatlandırma esaslarını tespit etmeye ve bu fiyatlarda enflasyon nedeniyle ihtiyaç duyulacak ayarlamalara ilişkin formülleri uygulamaya dair yöntemler ve bunların denetlenmesine dair hükümler.
- 4) Lisans sahibinin Kurula tam ve doğru bilgi vermesini ve abonelere yapılan satışlar açısından; dağıtım lisansı sahibinin doğal gaz alımlarını en ekonomik kaynaktan yapmasını ve gerektiğinde yaptığı alımlarda en ekonomik alımı yaptığını kanıtlamasını sağlayacak hükümler.
- 5) Yönetmelik uyarınca, hizmet maliyetlerinin yansıtılmasına dair kurallar ile işletme kayıplarını asgariye indirecek önlemlerin uygulanmasına dair esasları içeren hükümler.
- 6) Lisansın iptali ve sona ermesine ilişkin hükümler.
- 7) Lisansta değişiklik yapılmasına ilişkin hükümler.
- 8) Lisans sahibinin Kuruma ödemekle yükümlü olacağı bedeller ve ödeme koşullarına ilişkin hükümler.
- 9) Lisans sahibine ait veya kullanımındaki tesis ve/veya tesislerin gerektiğinde lisans amaçları doğrultusunda başkalarına kullandırılması koşullarına ilişkin hükümler.
- 10) Lisans sahibinin Kurul tarafından verilen tüm talimatlara uyma yükümlülüklerine ilişkin hükümler.
- 11) Lisans kapsamında, Kuruldan izin alınmaksızın yapılabilecek faaliyetlere ilişkin hükümler.
- 12) Lisans kapsamındaki faaliyetler ile ilgili uyuşmazlıkların hangilerinin Kurul tarafından çözüleceğine ilişkin hükümler.
- 13) Lisansta yer alan hak ve yükümlülüklerin hangi süre, koşul ve hallerde geçersiz olacağına ilişkin hükümler.
- 14) Hizmetin teknik gereklere göre yapılmasını sağlayacak hükümler.

c) Sertifikalarda asgari olarak;

- 1) Sertifika kapsamında hizmet verilecek gerçek ve tüzel kişilere dair gruplar veya kategoriler ile yürütülecek faaliyet türlerini belirleyen hükümler,
- 2) Sertifika iptali ve sona ermesine ilişkin hükümler,
- 3) Sertifikada değişiklik yapılmasına ilişkin hükümler,

- 4) Sertifika sahibinin Kuruma ödemekle yükümlü olacağı bedeller ve ödeme koşullarına ilişkin hükümler,
- 5) Sertifika sahibinin Kurul tarafından verilen tüm talimatlara ve yönetmeliklere uyma yükümlülüklerine ilişkin hükümler,
- 6) Sertifika kapsamında, Kuruldan izin alınmaksızın yapılabilecek faaliyetlere ilişkin hükümler,
- 7) Sertifika kapsamındaki faaliyetleri ile ilgili uyumsuzlukların hangilerinin Kurul tarafından çözüleceğine ilişkin hükümler,
- 8) Sertifikada yer alan hak ve yükümlülüklerin hangi süre, koşul ve hallerde geçersiz olacağına ilişkin hükümler,
- 9) Faaliyetlerin teknik gereklere göre yapılmasını sağlayacak hükümler,

Bulunur.

d) Lisans veya sertifikaların sona ermesi: Lisans ve sertifikalar Kurul tarafından lisans veya sertifikada belirtilen yöntem uyarınca süreleri uzatılmadığı takdirde, sürelerinin bitiminde veya lisans veya sertifika sahibi gerçek veya tüzel kişinin iflası halinde kendiliğinden, lisans veya sertifika sahibi gerçek veya tüzel kişinin lisans veya sertifikadan vazgeçmeyi istemesi halinde ise ancak Kurul onayı ile sona erer.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Rekabetin Korunması ve Geliştirilmesi, Bilgi Verme, Hesap Ayrışımı, Serbest Tüketicinin Belirlenmesi ve Sisteme Girişte İstisnai Haller

Rekabetin korunması ve geliştirilmesi, bilgi verme ve hesap ayrışımı

Madde 7 – a) Rekabetin korunması ve geliştirilmesine ilişkin esaslar aşağıda belirtilmiştir:

- 1) 7.12.1994 tarihli ve 4054 sayılı Rekabetin Korunması Hakkında Kanunda öngörülen rekabet özgürlüğü, hakim durumun kötüye kullanılması, birleşme ve devir almaya ilişkin hususlar, doğal gaz piyasasında faaliyet gösterecek tüzel kişilere de uygulanır.
- 2) Türkiye'deki üretim şirketleri hariç olmak kaydıyla hiçbir tüzel kişi, Kurumun cari yıla ait olarak belirlediği ulusal doğal gaz tüketim tahmininin yüzde yirmisinden fazlasını satamaz. Bu oran, kayıplar düşüldükten sonra kalan net ulusal tüketim miktarından şirketin doğrudan doğruya veya sermayesinin yarısından fazlası kendisine ait şirketler vasıtasıyla tükettiği gaz miktarı tenzil edilerek bulunur. Bu oranın aşılması halinde Kurum tarafından gerekli önlemler alınır.

3) (Değişik : 9/7/20085784/17 md.) Doğal gaz piyasa faaliyeti yapan herhangi bir tüzel kişi, kendi faaliyet alanı dışında faaliyet gösteren tüzel kişilerden sadece birine iştirak edebilir; ancak ayrı bir şirket kuramaz. İştirak ettiği tüzel kişi üzerinde doğrudan veya dolaylı olarak o tüzel kişinin sermayesinin veya ticari mal varlığının yarısından fazlasını veya oy haklarının yarısından fazlasını kullanma hakkına ya da denetim kurulu, yönetim kurulu veya tüzel kişiyi temsile yetkili organların üyelerinin yarısından fazlasını atama hakkına ya da işlerini idare etme hakkına sahip olamaz. Kendi faaliyet alanında, faaliyet gösteren hiçbir tüzel kişiye iştirak edemez ve şirket kuramaz. BOTAŞ'ın mevcut iştirakleri, uluslararası projeler için kurulacak şirketleri ve gerçekleştireceği iştirakleri için bu madde hükmü uygulanmaz.

b) Doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren tüzel kişiler yaptıkları faaliyetle ilgili konularda, bilgi vermekle yükümlüdürler. Verilecek bilgilerin kapsamı ve bilgi verilecek merciler aşağıda belirtilmiştir.

1) Doğal gaz iletim ve sevkiyat kontrolü yapan iletim şirketleri, LNG tesisi ve yeraltı depolama tesisi işleten depolama şirketleri, şehir içi doğal gaz dağıtım faaliyeti yapan dağıtım şirketleri, doğal gaz temin eden üretim ve ithalat şirketleri, kendileriyle aynı alanda faaliyet gösteren diğer şirketlere, yaptıkları faaliyetlerin doğal gaz sisteminin emniyetli ve verimli işlemlerini teminen yeterli bilgi vermekle yükümlüdürler.

2) Bu maddede belirtilen bilgilerin kapsamı, bu Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten sonra, Kurumun öncelikle çıkaracağı yönetmeliklerde belirlenecektir.

3) Doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren taraflar ticari yönden hassas bilgi ve belgeleri gizli tutmakla yükümlüdür. Ancak, Rekabet Kurumu ve Kurumun yapacağı soruşturmalar nedeniyle, ilgililere verecekleri bilgilerden dolayı sorumlu tutulamaz.

4) Doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren tüzel kişiler, doğal gaz alımsatımı sırasında bizzat edindikleri veya denetleyen, denetlenen veya bağlı tüzel kişiler vasıtasıyla edindikleri gizli bilgileri, kendi menfaatleri veya kendilerine bağlı firmalar yararına kullanamaz.

c) Doğal gaz piyasasında birden fazla konuda faaliyet gösteren tüzel kişilerin muhasebe ayrışımalarını yapmaları zorunludur.

d) Dağıtım şirketlerinin bir yıl içerisinde dağıtacakları gazın en fazla yüzde ellisini bir tüzel kişiden satın almaları esas olup, Kurul rekabet ortamı oluşmasını dikkate alarak bu miktarı artırmaya veya azaltmaya yetkilidir.

Serbest tüketicinin belirlenmesi ve sisteme girişte istisnai haller

Madde 8 – a) Serbest tüketiciler aşağıdaki sınıflamaya göre belirlenir.

- 1) Satın aldığı yıllık doğal gaz miktarı bir milyon metreküpten daha fazla olan tüketiciler ve kullanıcı birlikleri,
- 2) Elektrik enerjisi üretimi için gaz satın alan şirketler,
- 3) Elektrik ve ısı enerjisi üreten kojenerasyon tesisleri,
- 4) Üretim faaliyetinde kullanılmak üzere, Türkiye’de doğal gaz üreten üretim şirketleri,

Serbest tüketici statüsündedir. Ancak Kurul, bütün tüketiciler serbest tüketici oluncaya kadar her yıl serbest tüketici olma sınırını yeniden belirleyecektir.

Kurul, bu maddede belirtilen sınıflamaların uygulanmasını yakından takip eder. Dağıtım şirketlerinin, sorumluluk alanları haricinde bulunan abonelere, doğal gaz temin etme zorunlulukları yoktur. Toptan satış şirketleri bu tüketicilere doğal gaz satıp satmamakta serbesttir.

b) Kurul, sadece lisans verilme aşamasında olmak üzere, şehirlerin gelişmişlik durumu, gaz tüketimi ve şehirlerde alt yapı yatırımlarının teşvik edilmesi amacıyla, serbest tüketici olmak için aranan yıllık tüketim miktarının sınırını tespit etmeye yetkilidir. Doğal gaz piyasa faaliyeti yapan tüzel kişiler bu Kanunda belirtilen sisteme giriş koşullarına göre sisteme bağlantı yapmak isteyenlerin sisteme girişine müsaade etmekle yükümlüdür.

Doğal gaz piyasa faaliyeti yapan tüzel kişiler, sisteme giriş için talepte bulunan diğer tüzel kişiler ve serbest tüketicilerin sisteme giriş taleplerini, ancak yeterli kapasiteye sahip olamama veya bu kişilerin sisteme girişleri halinde yükümlülüklerini yerine getiremeyecekleri veya mevcut sözleşmeleri nedeniyle ciddi mali ve ekonomik tazminatlara mahkûm olabilecekleri durumlarda kabul etmeyebilir.

Kapasitesizlik veya hizmet yükümlülükleri veya mevcut sözleşmeler nedeniyle, meydana gelen ciddi ekonomik güçlükler yüzünden sisteme giriş talebinin reddedilmesi halinde, durum gerekçeleriyle birlikte derhal Kuruma bildirilir.

Kurul, kapasite veya bağlantı yokluğu veya başka bir engel olup olmadığını, bu Kanun ve çıkarılacak yönetmeliklerde belirtilen kriterlere göre araştırarak üç ay içerisinde kararını taraflara bildirir.

Sisteme giriş talep eden kullanıcının kapasite veya bağlantı yokluğu durumunu bertaraf etmek amacıyla gerekli masrafları yüklenmesi halinde sisteme giriş reddedilemez.

Piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin mevcut sözleşmelerinde yer alan hükümlerden kaynaklanan ciddi ekonomik ve mali güçlükler nedeniyle sisteme girişin reddedilmesi halinde, iletim şirketi imzaladığı sözleşme nedeniyle, zor durumda kalan diğer tüzel kişinin Kuruma başvurusu üzerine, Kuruldan sisteme giriş mecburiyetini geçici olarak kaldırmasını talep edebilir ve gerekli bilgilerle birlikte sorunun çözümü için planladığı önlemleri Kurula sunar. Kurul, iki ay içinde talep konusunda yapılacak işlem hakkında karar verir.

Ancak, sisteme giriş mecburiyetinin geçici olarak kaldırılması talebinin Kurul tarafından reddedilmesi halinde, iletim şirketi talepte bulunan gerçek ve tüzel kişiyi sisteme bağlamaya mecburdur.

İKİNCİ KISIM
Çeşitli Hükümler
BİRİNCİ BÖLÜM

**Yaptırımlar ve Yaptırımların Uygulanmasındaki Usul, Ön Araştırma,
Soruşturma ve Dava Hakkı ile Tarifeler**

Yaptırımlar ve yaptırımların uygulanmasındaki usul¹

Madde 9 – (Değişik: 23/1/2008 – 5728/491 md.)

Kurul, doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren gerçek veya tüzel kişilere yapacağı yazılı ihtarla rağmen mevzuata aykırı durumlarını devam ettirenlere aşağıdaki yaptırım ve cezaları uygular:

a) Kurul tarafından bilgi isteme veya yerinde inceleme hallerinde; istenen bilgilerin yanlış, eksik veya yanıltıcı olarak verildiğinin saptanması veya hiç bilgi verilmemesi ya da yerinde inceleme imkânının verilmemesi hallerinde, üçyüzellibin Türk Lirası idarî para cezası verilir ve yedi gün içinde bilgilerin doğru olarak verilmesi veya inceleme imkânının sağlanması ihtar edilir. Ancak, kolay giderilebilecek kusurlu haller için ilgili gerçek ve tüzel kişilerden belgelerin doğru olarak verilmesi veya inceleme imkânının sağlanması istenir.

b) Bu Kanun hükümlerine ve çıkarılan yönetmelik, talimat ve tebliğlere aykırı hareket edildiğinin saptanması halinde, üçyüzbin Türk Lirası idarî para cezası verilir ve otuz gün içinde aykırılığın giderilmesi ihtar edilir.

c) Lisans veya sertifika genel esasları ve yükümlülüklerinden herhangi birisinin yerine getirilmediğinin saptanması halinde, üçyüzellibin Türk Lirası idarî para cezası verilir ve otuz gün içinde düzeltilmesi ihtar edilir.

d) Lisans veya sertifika müracaatında ve bunların verilmesinde aranan şartlar konusunda, gerçek dışı belge sunulması veya yanıltıcı bilgi verilmesi veya lisans veya sertifikada öngörülen hususları etkileyecek şartlardaki değişikliklerin Kurula bildirilmemesi halinde, beşyüzbin Türk Lirası idarî para cezası verilir ve otuz gün içinde düzeltilmesi ihtar edilir.

e) Lisans müracaatı sırasında iştirak ilişkisi konusunda yanıltıcı bilgi verilmesi veya faaliyet süresi boyunca iştirak ilişkisi yasağına aykırı davranışta bulunulması halinde, beşyüzbin Türk Lirası idarî para cezası verilir ve otuz gün içerisinde iştirak ilişkisinin düzeltilmesi ihtar edilir.

f) Piyasada lisans kapsamı dışında faaliyet gösterildiğinin saptanması halinde, altıyüzbin Türk Lirası idarî para cezası verilir ve on beş gün içinde kapsam dışı faaliyetin veya aleyhe faaliyetin durdurulması ihtar edilir.

¹ Bu maddede yer alan para cezası miktarlarının 1/1/2014 tarihinden itibaren uygulanması ile ilgili olarak Kanunun sonundaki tabloya bakınız.

g) Lisans veya sertifikanın verilmesine esas olan şartların, faaliyetlerin yürütülmesi sırasında ortadan kalktığına saptanması halinde lisans veya sertifika iptal edilir. Ancak, bu şartların baştan mevcut olmadığına saptanması halinde ise lisans veya sertifikanın iptali yanında ayrıca altı-yüzbin Türk Lirası idarî para cezası verilir.

Yukarıdaki idarî para cezalarını gerektiren fiillerin ihtara rağmen düzeltilmemesi veya tekrarlanması hallerinde idarî para cezaları her defasında bir önceki cezanın iki katı oranında artırılarak uygulanır. Bu cezaların verildiği tarihten itibaren iki yıl içinde idarî para cezası verilmesini gerektiren aynı fiil işlenmediği takdirde önceki cezalar tekrarda esas alınmaz. Ancak, aynı fiil iki yıl içinde işlendiği takdirde, artırılarak uygulanacak idarî para cezasının tutarı cezaya muhatap tüzel kişinin bir önceki malî yılına ilişkin bilançosundaki safi satış hasılatının yüzde yirmisini aşamaz. Cezaların bu düzeye ulaşması halinde, Kurul lisans veya sertifikayı iptal edebilir.

Bir lisans veya sertifikanın iptali halinde, yeni bir lisans veya sertifika verilene kadar, verilen hizmetin aksamaması için Kurul gereken önlemleri alır.

Doğal gaz şehir içi dağıtım lisansının iptal edilmesinin zorunlu hale gelmesi durumunda Kurul hizmetin aksamaması için gerekli tedbirleri önceden almak suretiyle, lisansı iptal eder. Dağıtım şebekesinin mülkiyetini elinde bulunduran lisans sahibinin nam ve hesabına yüz yirmi gün içerisinde ilgili şebekenin satışı ve yeni lisans sahibinin belirlenmesi için ihaleye çıkarılır. Uygulamaya ilişkin usul ve esaslar yönetmeliklerde belirlenir.

Bu maddede düzenlenen tüm idarî para cezaları hiçbir şekilde ilgili cezayı ödeyen tüzel kişi tarafından hazırlanacak tarifelerde maliyet unsuru olarak yer almaz.

Ön araştırma, soruşturma ve dava hakkı

Madde 10 – Kurul, re'sen veya kendisine intikal eden ihbar veya şikayetler üzerine doğrudan soruşturma açılmasına ya da soruşturma açılmasına gerek olup olmadığının tespiti için ön araştırma yapılmasına karar verir.

Ön araştırma ve soruşturmada takip edilecek usul ve esaslar yürürlüğe konulacak yönetmelikle düzenlenir.

(Değişik üçüncü fıkra: 2/7/2012 –6352/66 md.) İdari yaptırım kararlarına karşı yetkili idare mahkemesinde dava açılabilir. Kurul kararlarına karşı açılan her türlü dava öncelikli işlerden sayılır.

Tarifeler

Madde 11 – Bu Kanun kapsamında Kurulca onaylanmak üzere düzenlenen tarifeler, tarifelerin belirlenmesi ve uygulanmasına ilişkin usul ve esaslar şunlardır:

1) Bağlantı Tarifeleri: Kurumca belirlenecek bağlantı tarife esasları, ilgili bağlantı anlaşmalarına dahil edilecek olan ve iletim sistemi ya da bir dağıtım sistemine bağlantı için eşit durumda olan serbest tüketiciler arasında ayırım yapılmaması esasına dayalı hükümleri ve şartları içerir. Fiyatlar, bu esaslar dahilinde taraflarca serbestçe belirlenir. Abonelere Kurum ve dağıtım şirketi arasında belirlenen sabit bağlantı tarifeleri uygulanır.

2) İletim ve Depolama Tarifesi: Kurum, iletim ve sevkiyat kontrolüne ait tarifeleri belirler. Tarifelerde iletim mesafesi, iletilen gaz miktarı ve öngöreceği diğer faktörleri dikkate alır.

İletim ve sevkiyat kontrol hizmeti yapan tüzel kişiler tarifelerini Kurum tarafından belirlenecek süre içerisinde Kuruma bildirirler. Kurum, bildirilen tarifelerden ve bu maddede yer alan esaslardan hareketle yeni tarifeleri belirler.

Kurum tarafından hazırlanacak olan iletim tarifesi üretilen, ithal veya ihraç edilen doğal gazın nakli için iletim şebekesinden yararlanan eşit durumda olan tüm kullanıcılar arasında fark gözetmeksizin uygulanacak fiyatları, hükümleri ve tarife şartlarını içerir.

Kurum, transit doğal gaz iletiminin teşvik edilmesi amacıyla transit iletim tarifelerini yurt içi iletim tarifelerinden farklı usul ve esaslara göre tespit etme yetkisine sahiptir.

Depolama tarifeleri depolamacı şirketler ile depolama hizmeti alan tüzel kişiler arasında serbestçe belirlenir.

İletim ve depolama şirketleri ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik hizmeti verdiklerini Kuruma göstermek zorundadırlar.

3) Toptan Satış Tarifesi: Kurum doğal gaz satış tarifelerinde esas alınacak unsurlar ve şartları belirler. Satış fiyatları ise, bu esaslar dahilinde doğal gaz alım satımı yapan taraflarca serbestçe belirlenir.

4) Perakende Satış Tarifesi: Dağıtım şirketleri en ucuz kaynaktan gaz temin ettiklerini, verimli ve güvenli işletmecilik yaptıklarını ispat etmek zorunda olup, lisans süresi içerisinde de bu yükümlülüğe uymak zorundadır. Dağıtım şirketinin birim gaz alım fiyatı, birim hizmet bedeli, amortisman bedelleri ve diğer faktörlerden meydana gelecek olan perakende satış fiyatları ve tarife esasları Kurumca belirlenir. Belirlenen perakende satış fiyatının dışında tüketicilerden herhangi bir ad altında ücret talep edilemez. Perakende satış tarifeleri enflasyon ve diğer hususlar göz önüne alınarak, dağıtım şirketlerinin Kuruma başvurması halinde yeniden tespit edilebilir. Kurum bu fiyatların tespitinde hizmet maliyeti, yatırıma imkân sağlayacak makul ölçüde kârlılık ve piyasada cari olan doğal gaz alış fiyatlarını ve benzeri durumları dikkate alır.

Kurulun onayladığı tarifelerin hüküm ve şartları, bu tarifelere tâbi olan tüm gerçek ve tüzel kişileri bağlar.

İKİNCİ BÖLÜM

Diğer Hükümler, Değiştirilen, Kaldırılan ve Uygulanmayacak Hükümler

Diğer hükümler

Madde 12 – a) Kamulaştırma; bu Kanunda öngörülen faaliyetlerin gerektirmesi halinde, 4.11.1983 tarihli ve 2942 sayılı Kamulaştırma Kanununda belirtilen esaslar dahilinde kamulaştırma yapılır. Bu konuda Kurulca verilecek lüzum kararı, kamu yararı kararı yerine geçer ve müteakip işlemler Kamulaştırma Kanunu hükümlerine göre yürütülür.

Kamulaştırılan taşınmazın mülkiyeti Hazineye; kullanma hakkı kamulaştırma bedelini ödeyen tüzel kişiye ait olur. Kullanma hakları, ilgili lisans veya sertifikanın bir cüz'ü olup geçerliliği bunların geçerlilik süresi ile sınırlıdır.

Lisans veya sertifikanın sona ermesi veya iptali halinde, tüzel kişilerce ödenmiş bulunan kamulaştırma bedelleri iade edilmez.

b) Mülkiyetin gayri ayni haklar ve kiralama; tüzel kişiler, faaliyetleri ile ilgili olarak kamuya ait araziler üzerinde, bedeli ilgili tüzel kişi tarafından ödenmesi suretiyle mülkiyetin gayri ayni hak tesisini ve bu arazilerin kiralanmasını talep edebilir.

Bu istek Kurulca uygun görüldüğünde, Kurum ilgili kanunlar uyarınca ihtiyaca göre intifa, irtifak, üst hakkı veya uzun süreli kiralama yoluna gider.

Bu şekilde elde edilen hakkın bedelini ödeme yükümlülüğü devralan tüzel kişiye aittir. Kullanma hakları, ilgili lisans veya sertifikanın bir cüz'ü olup, geçerliliği bunların geçerlilik süresi ile sınırlıdır.

c) Tebligat; Kurum tarafından bu Kanuna göre yapılacak tebligatlar, 11.2.1959 tarihli ve 7201 sayılı Tebligat Kanunu hükümlerine göre yapılır.

d) (Değişik: 9/7/20085784/19 md.) Kurumun para, evrak ve her çeşit malları Devlet malı hükmündedir. Görevleri ile ilgili olarak suç işleyen Kurul Başkanı ve üyeleri ile Kurum personeli kamu görevlileri gibi cezalandırılır. Kurul üyeleri ve personeline karşı işlenen suçlar kamu görevlilerine karşı işlenmiş sayılır. Görevleri ile ilgili olarak suç işleyen Kurul Başkanı ve üyeleri ile Kurum personeli hakkında soruşturma ve kovuşturmalar 4483 sayılı Memurlar ve Diğer Kamu Görevlilerinin Yargılanması Hakkında Kanuna göre yapılır.

e) BOTAŞ veya doğal gaz piyasa faaliyeti yapmak üzere lisans sahibi olan tüzel kişilerin başvurusu üzerine ilgili idare 3.5.1985 tarihli ve 3194 sayılı İmar Kanununa göre doğal gazın depolanması, iletimi ve dağıtım hatlarının imar planında önceden tahsis edilmiş olması şartını aramaz ve doğal gaz iletim, dağıtım hatları ile depolama tesislerinin projesi uyarınca imar planına işleyerek gerekli ruhsatları verir.

f) Doğal gazın ithali, satışı, satış fiyatının tespiti ve dağıtım konusu ile ilgili olarak 1580 sayılı Belediye Kanunu ve 27.6.1984 tarihli ve 3030 sayılı Büyük Şehir Belediyelerinin Yönetimi Hakkında Kanun Hükmünde Kararnamenin Değiştirilerek Kabulü Hakkında Kanun ile diğer kanun ve kanun hükmünde kararnamelerin bu Kanuna aykırı hükümleri uygulanmaz.

g) BOTAŞ'ın doğal gazla ilgili alacakları hakkında 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun hükümleri uygulanır.

h) Doğal gaz dağıtım faaliyeti yapan mevcut kuruluşlarda istihdam edilen T.C. Emekli Sandığına tâbi personelinden, isteyenlerin T.C. Emekli Sandığı ile ilişkileri devam ettirilir.

Değiştirilen, kaldırılan ve uygulanmayacak hükümler

Madde 13 – (a) 8.9.1983 tarihli ve 2886 sayılı Devlet İhale Kanununun 64 üncü maddesi ile ilgili olup yerine işlenmiştir.)

b) 6326 sayılı Petrol Kanununun bu Kanuna aykırı hükümleri uygulanmaz.

c) 2.1.1990 tarihli ve 397 sayılı Doğal Gazın Kullanımı Hakkında Kanun Hükmünde Kararname yürürlükten kaldırılmıştır.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Elektrik Piyasası Kanununda Yapılan Değişiklikler

Madde 14 – 20 – (20.2.2001 tarihli ve 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile ilgili olup yerine işlenmiştir.)

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Geçici Hükümler

Geçici Madde 1 – Hazırlık dönemi, bu Kanunun yayımı tarihinden itibaren on iki aylık süreyi ifade eder. Bakanlar Kurulu bu süreyi bir defaya mahsus olmak üzere altı aya kadar uzatabilir.

Hazırlık dönemi kapsamında;

Bu Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten evvel alınmış kanuni bir hak, belge, izin veya yetkilendirmeye müsteniden yapılmakta olan doğal gaz piyasa faaliyeti, Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten itibaren en fazla yirmidört ay daha devam edebilir. Anılan faaliyetlerin bu süreden sonra devamı, bu Kanuna göre alınacak izne bağlıdır.

Yapılmakta olan doğal gaz piyasa faaliyetlerinin bu Kanunun hükümleri dairesinde devamına izin verilebilmesi için;

- a) Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten itibaren yirmi ay içinde Kuruma müracaat edilmesi,
 - b) Doğal gaz piyasa faaliyetinde bulunan tüzel kişinin, söz konusu faaliyeti yapmaktan men edilmemiş olması,
- Şarttır.**

Hazırlık dönemi içerisinde şehirlerde doğal gaz dağıtım yetkisi alacak şirketin ihale suretiyle seçimi, seçilen şirketin izin alınmak üzere Bakanlar Kuruluna sunulması, izin verme sözleşmesinin Bakanlık ile imzalanma prosedürü ve benzer işlemler Bakanlık tarafından hazırlanacak tebliğe göre yapılır. Bakanlık bu konuda BOTAŞ Genel Müdürlüğünü söz konusu işlerin yürütülmesi için görevlendirir. Bakanlık ile izin verilen şirket arasında imzalanacak izin verme sözleşmesi Bakanlar Kurulu onayı ile yürürlüğe girer ve hazırlık döneminin sonunda, Kurum tarafından hazırlanacak mevzuat hükümlerine uymadığı takdirde, Kurul sözleşmeyi mevzuata uygun hale getirebilmek için gerekli değişikliği yaparak dağıtım lisansına dönüştürür. İzin verme sözleşmesi imzalayan dağıtım şirketi bu değişikliğe itiraz edemez.

Hazırlık dönemi sonuna kadar doğal gaz piyasa faaliyetleri yapmak isteyen hiç bir şirkete bu Kanuna göre lisans veya sertifika verilmez.

Bu Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten itibaren, hazırlık dönemi içerisinde Kanunun uygulanmasına yönelik uyuşmazlıkların hallinde veya tereddütlerin giderilmesinde Bakanlık yetkili ve görevlidir.

Geçici Madde 2 – (Değişik birinci fıkra: 16/6/2005 – 5367/2 md.) (Değişik birinci cümle: 9/7/20085784/20 md.) BOTAŞ, bu Kanunun yayımlandığı tarihten sonra ithalatı ulusal tüketimin yüzde yirmisi oranına düşünceye kadar, sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatı haricinde yeni doğal gaz alım sözleşmesi yapamaz. 2009 yılına kadar toplam yıllık ithalat miktarını yıllık ulusal tüketimin yüzde yirmisine düşürünceye kadar, mevcut doğal gaz alım veya satım sözleşmelerinin kısmi veya bütün olarak tüm hak ve yükümlülükleri ile devredilmesi için istekli olan diğer ithalat lisans yeterlilik sahibi ve satıcı şirketten sözleşme devri hususunda ön onay alan şirketlerin katılacağı devir için BOTAŞ tarafından ihale yapılır. İhalede birinci olan şirketten başlamak üzere satıcı tarafla görüşmek ve yeni sözleşmeyi imzalamaya yönelik satıcı onayını temin etmek üzere BOTAŞ tarafından tüzel kişilere sırayla muvafakat verilir. İlgili tüzel kişi sözleşmenin satıcı tarafı ile devredilecek miktar için, yeni sözleşme yapmasından sonra devir yürürlüğe girer. Ancak ilgili ihalede tüzel kişilerin satıcı tarafla sözleşme yapamaması halinde, ithalat lisans yeterlilik sahibi şirketlerin katılacağı ve kazanan ithalatçı şirketin BOTAŞ'ın, tüm yurt dışı mükellefiyetlerini yerine getirmeyi kabul etmesi ve ikili anlaşmalarla belirlenen doğal gaz alım fiyatının altında olmaması şartıyla miktar devrine imkan tanıyan ayrı ihale yapılır. Hazine garantili sözleşmesi bulunan Yapışlet ve YapışletDevret Santralleri, Hazine Müsteşarlığına başvurarak ilgili Hazine garantilerinden feragat etmek koşuluyla, doğal gaz alımlarını piyasa koşulları içinde basiretli bir işletmeci gibi davranarak en ekonomik kaynaktan yaptıklarını Kurula ispat etmek ve doğal gaz satın alma maliyetindeki düşüşü elektriğin satış fiyatında bir azalma sağlayacak şekilde yansıtmak zorundadır.

BOTAŞ tarafından her takvim yılında devredilen miktarlar, Kanunun yürürlüğe girdiği tarihte alım taahhüdünde bulunulan toplam doğal gaz miktarının yüzde onundan daha az olamaz.

Ayrıca, BOTAŞ'ın mevcut sözleşmelerinin var olduğu ülkeler dışındaki ülkelerden yapılacak ithalat için yapılacak müracaatlarda Kurul, piyasada rekabet ortamının oluşturulması, mevcut sözleşmelerden doğan yükümlülükleri ve ihracat bağlantılarını dikkate alarak belirleyeceği usul ve esaslar dahilinde müracaatları değerlendirerek ithalata müsaade edebilir.

Ancak, BOTAŞ'ın mevcut sözleşmelerinin var olduğu ülkeler ile bu sözleşme süreleri sona erinceye kadar bu ülkeler ile hiç bir ithalatçı şirket tarafından yeni gaz alım sözleşmeleri yapılamaz. Söz konusu mevcut sözleşmelerin sona erdiği tarihten itibaren aynı miktarlar için yeni ithalat sözleşmeleri yapılabilir. Ancak, ihraç amaçlı veya Kurumca tespit edilecek yurt içi doğal gaz arz açığının olması durumunda söz konusu ülkelerle yeni gaz alım bağlantıları yapılabilir.

(Ek fıkra: 9/7/20085784/20 md.) Ancak bu hükümler, sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatı için uygulanmaz. Ayrıca, yapılacak spot sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatında bu Kanunun 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (a) bendinin (2), (3) ve (4) numaralı alt bentleri ve (4) numaralı alt bendini takip eden birinci paragrafta belirtilen şartlar aranmaz.

(Ek fıkra: 9/7/20085784/20 md.) Sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalat lisansları için bu Kanunun 4 üncü maddesinin ikinci fıkrasında yer alan altmış günlük süre otuz gün olarak uygulanır.

Bu Kanun hükümlerine göre, dağıtım faaliyeti hariç, BOTAS'ın dikey bütünleşmiş tüzel kişiliği 2009 yılına kadar devam eder. Bu tarihten sonra BOTAS yatay bütünleşmiş tüzel kişiliğe uygun olarak yeniden yapılandırılır. Yeniden yapılandırılma sonucu meydana gelecek yeni tüzel kişilerden, sadece gaz alım ve satım sözleşmelerine sahip olan ve ithalat faaliyeti yapacak olan şirket, BOTAS'ı temsil eder ve BOTAS adı ile anılır. Yeniden yapılandırılma sonucu ortaya çıkan bu şirketlerden iletim faaliyeti yapan şirket hariç, diğerleri iki yıl içinde özelleştirilir.

BOTAS'ın iletim, depolama, satış, ithalat faaliyetlerine ilişkin muhasebe ayrışımı, hazırlık dönemi sonundan itibaren oniki ay içerisinde gerçekleştirilir.

BOTAS'ın Hazine garantili yükümlülükleri saklıdır.

Geçici Madde 3 –Şehir içi dağıtım faaliyetlerinde geçiş süreci aşağıdaki gibi yapılır:

a) Bakanlık, bu Kanunun yürürlüğe girmesini müteakiben iki ay içerisinde BOTAS'ın mülkiyetinde ve işletiminde bulunan Eskişehir ve Bursa şehir içi dağıtım işletmeleri ve varlıklarının özelleştirilmesi için Özelleştirme İdaresi Başkanlığına bildirir. Özelleştirme işlemleri, hazırlık döneminden sonra en geç altı aylık bir süre içerisinde, Kurum tarafından belirlenecek usul ve esaslar dikkate alınarak ve 24.11.1994 tarihli ve 4046 sayılı Özelleştirme Uygulamalarının Düzenlenmesine ve Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun hükümleri dairesinde Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından gerçekleştirilir. İlgili şehirlerdeki işletmelerin Özelleştirme İdaresince tüzel kişilere devredilmesi ve dağıtım faaliyetine başlayabilmesi için, bu Kanunun 4 üncü maddesinin (g) bendinde belirtilen Belediyeye karşı olan yükümlülüklerin yerine getirilmesi ve Kuruldan şehir içi dağıtım lisansı alınması zorunludur.

b) Mülkiyeti, işletmesi ve doğal gaz ticaret hakkı belediye veya belediye şirketine ait olan mevcut şehir içi doğal gaz dağıtım tüzel kişileri, bu Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten itibaren üç yıl içinde maliki oldukları ve işlettikleri şehir içi doğal gaz dağıtım şebeke ve lisanslarını mevcut Hazine garantili ve devirli borçlarını erken itfa ve bu borçların üstlenilmesi neticesinde doğan Hazineye ait olan borçlarının ödenmesinde kullanılması kaydıyla dış kredi borçlarının geri ödeme takvimine bağlı olmaksızın veya Hazine garantili ve devirli dış borçlarının en son anapara ödeme tarihinden itibaren üç yıl içerisinde kamu hisselerini yüzde yirmi veya altına düşürecek şekilde devrederek yeniden yapılanacaklardır.

c) Belediye veya belediyeye ait şirketler tarafından halihazırda yapılmakta olan dağıtım faaliyeti Kurulla, bu Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten itibaren yirmidört ay içerisinde yapılacak dağıtım lisansı hükümlerine göre yürütülecektir. Kurumun hazırlayacağı lisans, diğer şehirlerde uygulanan tip lisanslara uygun olacaktır. Ancak, ilgili belediye veya belediye şirketinin şehrin özelliklerine göre lisansta yer almasında fayda veya zorunluluk görülen hususlar, Kurulca değerlendirilerek gerektiğinde lisansta yer verilir.

d) Şehir içi doğal gaz dağıtım şirketleri, 1 Ocak 2002 tarihinden itibaren dağıtım ve satış faaliyetleri için şirket içinde muhasebe ayrışımını yapmak zorundadır.¹

¹ Bu maddede öngörülen süre ile ilgili olarak Geçici 5 inci maddeye bakınız.

e) (Ek: 25/5/20075669/1 md.) Bu bendin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren üç ay içinde Ankara Büyükşehir Belediyesi tarafından 6762 sayılı Kanuna göre doğal gaz dağıtım faaliyeti yapmak üzere anonim şirket statüsünde yeni bir şirket kurularak EGO (Ankara Elektrik ve Havagazı Müessesesi) Genel Müdürlüğünün mülkiyet ve/veya işletmesinde bulunan doğal gazın şehir içi dağıtımını ile ilgili tüm alt yapı tesisleri, varlıklar, taşınır ve taşınmazlar, hak, alacak ve borçlar (EGO Genel Müdürlüğünün devir tarihine kadar BOTAŞ'a olan doğal gaz alım borçları ile Hazine Garantisialtında ve dış borcun ikrazı sureti ile EGO Genel Müdürlüğüne doğal gaz yaygınlaştırılması ve dağıtım şebekesi kapsamında sağlanan dış krediler hariç), leh ve aleyhe açılmış olan davalar ile icra takipleri ve iş mevzuatına tâbi personel, şirketin kurulduğu tarihten itibaren iki ay içinde EGO Genel Müdürlüğü ile şirket arasında yapılacak protokolle şirkete devredilir. Devir işlemlerinden doğan kazanç kurumlar vergisinden, devir kapsamındaki mal teslimi ve hizmet ifaları katma değer vergisinden, devre ilişkin bütün işlemler ve bu işlemlerle ilgili olarak düzenlenecek her türlü kâğıt, damga vergisi dahil her türlü vergi, resim, harç ve benzeri malî yükümlülüklerden müstesnadır. Bu şirkete Kurul tarafından otuz yıllık dağıtım lisansı verilir. (Değişik son iki cümle: 4/7/20126353/23 md.) Lisansın verilmesinden itibaren dağıtım şirketinin sistem kullanım bedeli (birim hizmet ve amortisman bedeli) 0,05555 ABD Dolar/m³ karşılığı TL, sistem kullanım bedeli (taşıma bedeli) 0,0077 ABD Dolar/m³ karşılığı TL olarak uygulanır. Bu tarifenin uygulanmasına, dağıtım şirketinin hisselerinin özelleştirilmesine dair hisse satış sözleşmesinin imza tarihini takip eden sekiz yıl süresince devam edilir.

Şirketin asgari yüzde 80 hissesi bu bendin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren en geç iki yıl içinde 4046 sayılı Kanun hükümleri uyarınca Ankara Büyükşehir Belediyesi tarafından özelleştirilir. Bu bent uyarınca yapılacak özelleştirmeden sağlanan kazanç kurumlar vergisinden, hisse devri ise katma değer vergisi dahil her türlü vergi, resim ve harçtan müstesnadır. Bu tarihe kadar özelleştirmenin gerçekleştirilmemesi durumunda, dağıtım şirketinin hisselerinin yüzde 80'i Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından özelleştirilir.

(Mülga son cümle: 4/7/20126353/23 md.) (...)

(Ek paragraf: 4/7/2012-6353/23 md.) Bu paragrafın yürürlüğe girdiği tarihten itibaren bir ay içerisinde Başkent Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketinin sermayesinde bulunan yüzde yirmi oranındaki hisse de Özelleştirme Yüksek Kurulu tarafından özelleştirme kapsam ve programına alınarak daha önceden özelleştirme kapsam ve programına alınmış yüzde seksen oranındaki hisse ile birlikte blok satış yöntemi uygulanmak suretiyle Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından 4046 sayılı Kanun hükümleri çerçevesinde özelleştirilir. Başkent Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi hakkında 4646 sayılı Kanununun 4 üncü maddesinin (4) numaralı bendinin (g) alt bendinin altıncı ve yedinci paragrafları uygulanmaz.

(Değişik paragraf: 4/7/2012-6353/23 md.) Başkent Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketine ait yüzde yüz oranındaki hisselerin özelleştirilmesine dair hisse satış sözleşmesi ile elde edilecek gelirden Özelleştirme İdaresi Başkanlığınca yapılan özelleştirme giderleri düşüldükten sonra kalan tutardan; öncelikle EGO Genel Müdürlüğünün 25/5/2007 tarihine kadar olan doğal gaz alım anapara borçları BOTAŞ Genel Müdürlüğüne ödenir.

BOTAŞ Genel Müdürlüğünün alacağını oluşturan tüm bu borçlara ait faizler ile fer'ileri ve cezaları silinir. BOTAŞ Genel Müdürlüğüne ödemelerin yapılmasını müteakip kalan tutardan; Hazine Garantisi altında ve dış borcun ikrazı sureti ile EGO Genel Müdürlüğüne doğal gaz uygulama projeleri kapsamında sağlanan dış kredilerden, anlaşmalar çerçevesinde Hazine Müsteşarlığı tarafından kreditorlere ödenen tutarlar, kreditorlere yapılan ödeme döviz cinsleri üzerinden ödemenin yapılacağı tarihte geçerli olan Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası döviz satış kuru esas alınarak Hazineye ödenir. Ödemenin yapılmasını takiben Hazinesinin bu kredilere ilişkin faiz ve gecikme cezaları ile fer'ileri ve cezalardan kaynaklanan alacakları, bütçenin gelir ve gider hesapları ile ilişkilendirilmeksizin terkin edilir. Hazineye ödemenin yapılmasını müteakip kalan tutardan; EGO Genel Müdürlüğü ile Ankara Büyükşehir Belediyesinin hisse satış sözleşmesi imza tarihi itibarıyla Başkent Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi bilançosunda kayıtlı borçları ve ödeme tarihleri itibarıyla hesaplanacak faiz ve fer'ileri ile birlikte Başkent Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketine ödenir. Hisse satış sözleşmesi bedelinin Özelleştirme İdaresi Başkanlığına vadeli olarak ödenmesi durumunda, bu fıkra uyarınca yapılacak ödemeler gelirler tahsil edildikçe yukarıda belirtilen sıraya uyularak gerçekleştirilir.

Kalan özelleştirme geliri Ankara Büyükşehir Belediyesi bütçesine irat kaydedilir ve Büyükşehir Belediyesi veya bağlı kuruluşlarının diğer borçları gerekçe gösterilerek herhangi bir kamu kuruluşunca haciz veya kesinti işlemi yapılamaz. Belediyenin bu geliri öncelikle 4046 sayılı Kanunun 21 inci ve 26 ncı maddelerinde belirtilen, özelleştirme uygulaması sonucu doğabilecek iş kaybı nedeniyle yapılacak tazminat ödemeleri ile devam eden Ankara Metrosu ve Ankara Büyükşehir trafik, ulaşım, su, kanalizasyon ve bunlarla ilgili alt yapı yatırımları için kullanılır.

(Mülga son paragraf: 4/7/2012-6353/23 md.)

Geçici Madde 4 –Bu Kanunun yürürlük tarihinden önce BOTAŞ tarafından parafe edilmiş olan Mısır doğal gaz alım satım anlaşması, bu Kanunun yürürlüğe girmesinden sonra, Kurul tarafından yapılacak olan arz talep dengesi çalışmaları sonucunda ortaya arz açığı çıkması durumunda, söz konusu anlaşma sonuçlandırılarak bu Kanunun kapsamı dışında tutulur.

Geçici Madde 5- (Ek: 8/7/2003-4918/1 md.)

BOTAŞ'ın mülkiyetinde ve işletiminde bulunan Eskişehir ve Bursa şehir içi dağıtım işletmeleri ve varlıklarının hazırlık döneminden sonra özelleştirme işlemlerinin gerçekleştirilmesi için geçici 3 üncü maddede öngörülen süre, bu sürenin bitiminden itibaren bir yıl uzatılmıştır.

Yürürlük

Madde 21 – Bu Kanun yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 22 – Bu Kanun hükümlerini Bakanlar Kurulu yürütür.

4646 sayılı Kanunun 9 uncu Maddesindeki Para Cezası Miktarları ile İlgili Tablo

(Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun 30/12/2013 tarihli ve 28867 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Tebliği ile 4646 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde yer alan para cezası miktarları, 1/1/2014 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda gösterildiği gibi uygulanacaktır.)

	KANUNDA ÖNGÖRÜLEN PARA CEZALARI	2013 YILINDA UYGULANACAK PARA CEZALARI	2014 YILINDA UYGULANACAK PARA CEZALARI
İLGİLİ KANUN MADESİ	(YTL)	(TL)	(TL)
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (a) Bendi	350.000,-	512.848	533.002
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (b) Bendi	300.000,-	439.583	456.858
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (c) Bendi	350.000,-	512.848	533.002
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (d) Bendi	500.000,-	732.640	761.432
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (e) Bendi	500.000,-	732.640	761.432
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (f) Bendi	600.000,-	879.168	913.719
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (g) Bendi	600.000,-	879.168	913.719

**4646 SAYILI KANUNA EK VE DEĞİŞİKLİK GETİREN
MEVZUATIN VEYA ANAYASA MAHKEMESİ TARAFINDAN İPTAL EDİLEN HÜKÜMLERİN YÜRÜRLÜĞE GİRİŞ TARİHİNİ
GÖSTERİR LİSTE**

Değiştiren Kanunun/ İptal Eden Anayasa Mahkemesinin Kararının/ Tebliğin Numarası	4646 sayılı Kanunun değişen veya iptal edilen maddeleri	Yürürlüğe Giriş Tarihi
TEBLİĞ 14/4/2003 tarihli ve 25079 sayılı R.G 4918	9	2002 ve 2003 yılları için 2/5/2003 tarihinden geçerli olmak üzere 11/7/2003
TEBLİĞ 20/12/2003 tarihli ve 25322 sayılı R.G	9	2004 yılı için
TEBLİĞ 31/12/2004 tarihli ve 25322 (3. Mükerrer) sayılı R.G	9	1/1/2005 tarihinden geçerli olmak üzere
TEBLİĞ 26/4/2005 tarihli ve 25797 sayılı R.G 5367	9	1/1/2005 tarihinden geçerli olmak üzere 25/6/2005
5669	4, GEÇİCİ MADDE 2	12/6/2007
5728	GEÇİCİ MADDE 3	8/2/2008
5784	9, 10, 12	26/7/2008
TEBLİĞ 5/12/2008 tarihli ve 27075 sayılı R.G	7, 11, 12, GEÇİCİ MADDE 2	1/1/2009 tarihinden geçerli olmak üzere
TEBLİĞ 17/12/2010 tarihli ve 27788 sayılı R.G	9	1/1/2011 tarihinden geçerli olmak üzere

KURUL KARARI

Karar No: 5313/1

Karar Tarihi: 20/11/2014

24 Aralık 2014 Çarşamba 29215 Sayılı Resmî Gazete

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 20/11/2014 tarihli toplantısında; ekteki Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatı'nın kabul edilerek Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Başbakanlığa gönderilmesine,

ENERJİ PİYASASI BİLDİRİM SİSTEMİ KULLANIM TALİMATI
BİRİNCİ BÖLÜM
Amaç, Kapsam, Hukuki Dayanak ve Tanımlar

Amaç

MADDE 1 – (1) Bu Talimatın amacı; Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği çerçevesinde, enerji piyasasında ilgili mevzuatta yer alan amaçların sağlanmasına yönelik olarak piyasa faaliyetlerinin izlenmesi, analiz edilmesi ve raporlanması sürecinde Kurum tarafından ihtiyaç duyulan verilerin toplanmasına ilişkin usul ve esasları düzenlemektir.

Kapsam

MADDE 2 – (1) Bu Talimat, Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği kapsamında enerji piyasasında bildirim yükümlülüklerine ilişkin kuralları kapsar. Bu Talimat, Ekler'ile bir bütündür.

(2) Kurum tarafından kısa sürede sonuçlandırılması gereken çalışmalar kapsamında ihtiyaç duyulacak bilgilerin temin edilmesi maksadıyla bildirim sistemi üzerinden alınacak veriler ile diğer mevzuat hükümleri gereği, Kurumun diğer kurum ve kuruluşlara veri gönderme yükümlülüğünün ifası için bildirim sistemi üzerinden alacağı veriler, bu Talimatın kapsamı dışındadır.

Hukuki dayanak

MADDE 3 – (1) Bu Talimat, 27/5/2014 tarihli ve 29012 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliğine dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanım ve kısaltmalar

MADDE 4 – (1) Bu Talimatta geçen tanım ve kısaltmalar, ilgili mevzuattaki anlam ve kapsama sahiptir.

İKİNCİ BÖLÜM

Bildirim Yükümlülüklerine İlişkin Usul ve Esaslar

Bildirim yapma yükümlülüğü

MADDE 5 – (1) Bildirim yapma yükümlülüğü, ilgili mevzuatta aksi belirtilmedikçe lisansın yürürlükte olduğu süre içindeki bildirim dönemleri ile diğer gerçek ve tüzel kişiler için bu Talimatta belirtilen dönemleri kapsar.

(2) Bildirim yükümlüsünün, bildirim tabi olduğu dönemde faaliyette bulunmaması bildirim yükümlülüğünü ortadan kaldırmaz. Bu durumda söz konusu dönemde bildirim tabi faaliyet yapılmadığını belirtecek şekilde bildirim yapılır.

(3) Bildirim yükümlüsünün lisansının sona erdirilmesi veya iptal edilmesi hallerinde, söz konusu lisansa dair sona erdirme veya iptal öncesi gerçekleştirilen faaliyetlere ilişkin elektronik imza ile yapılması gereken bildirimler, yazılı olarak yapılır.

Bildirim formları

MADDE 6 – (1) Bu Talimatta belirtilen bildirimler, Kurul Kararıyla belirlenip Kurum internet sitesinde yayımlanan bildirim formları aracılığıyla yapılır.

Bildirim açıklamaları

MADDE 7 – (1) Bildirim sisteminin kullanımı ve bildirim formlarının doldurulmasına ilişkin açıklamalar, Kurum internet sitesinde yer alır.

Bildirimlerin yapılması

MADDE 8 – (1) Bu Talimatta elektronik imza ile yapılması öngörülen bildirimler, bildirim yükümlüsü yetkilileri tarafından, bildirim sistemi kullanılarak, elektronik imza ile yapılır.

Bildirim düzeltme talepleri

MADDE 9 – (1) Bildirim yükümlüleri, Kuruma yapmış oldukları bildirimler için, düzeltme talebi yapılamayacak bildirimler hariç olmak üzere, bildirim yapma süresi dolduktan sonra gerekçesini belirtmek suretiyle düzeltme talebinde bulunabilirler. Düzeltme talebinin Kurum tarafından kabul edilmesi halinde, bu Talimatta belirlenen süreler içinde, daha önce yapmış oldukları bildirimlerde düzeltme yapabilirler.

(2) İhtiyaç duyulması halinde, Kurum tarafından da düzeltme talebinde bulunulabilir.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Son Hükümler

Yürürlük

MADDE 10 – (1) Bu Talimat yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 11 – (1) Bu Talimat hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

EK:

Doğal Gaz Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu

Ek-2 Doğal Gaz Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu

Bildirim Yükümlüsü	Bildirim İsmi	Bildirim Yapılma Şekli	Bildirim Sıklığı	Bildirim Yapma Süresi	Bildirim Tabi Olduğu Dönem	Düzeltilme Talebi Yapılabilir mi?	Düzeltilme Talebinin Onayını Mütakip Verilecek Süre*	Yapılmamış veya Hatalı Bildirimlere İlişkin Denetim Sürecinin Başlatılmasından Önce Uyarı Yapılır mı?	Yapılmamış veya Hatalı Bildirimlere İlişkin Denetim Sürecinin Başlatılmasından Önce Uyarı Yapılanlara Tanınacak Tamamlama/ Düzeltme Süresi
İthalat Lisansı (Uzun Dönemli) Sahibi Şirket	İthalat Lisansı (Uzun Dönemli) Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 17. günü	Bir önceki ay	Evet	3 iş günü	Evet	3 iş günü
	İthalat Lisansı (Uzun Dönemli) Bildirimi(Öngörü)	Elektronik imza	Aylık	İçinde bulunulan ayın 7. günü	İçinde bulunulan ay	Hayır	-	Hayır	-
	İthalat Lisansı Yıllık Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Takip eden yılın Mart ayı sonuna kadar	Bir önceki yıl	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödendiği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı	-	-	-	-
	Katılma Payı Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	-	-	-	-
	Doğal Gaz Fiyat Bildirimi	Elektronik imza	6 Aylık	Ocak ve Temmuz Ayları sonuna kadar	Önceki 6 ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
İthalat Lisansı (Spot LNG) Sahibi Şirket	İthalat Lisansı (Spot LNG) Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 17. günü	Bir önceki ay	Evet	3 iş günü	Evet	3 iş günü
	İthalat Lisansı (Spot LNG) Bildirimi(Öngörü)	Elektronik imza	Aylık	İçinde bulunulan ayın 7. günü	İçinde bulunulan ay	Hayır	-	Hayır	-
	İthalat Lisansı Yıllık Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Takip eden yılın Mart ayı sonuna kadar	Bir önceki yıl	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödendiği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı	-	-	-	-
	Katılma Payı Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	-	-	-	-
	Doğal Gaz Fiyat Bildirimi	Elektronik imza	6 Aylık	Ocak ve Temmuz Ayları sonuna kadar	Önceki 6 ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü

İletim Lisansı (Boru Hattı) Sahibi Şirket	İletim Lisansı (Boru Hattı) Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 28. günü	Bir önceki ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	İletim Lisansı Yıllık Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Takip eden yılın Mart ayı sonuna kadar	Bir önceki yıl	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödendiği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı				
	Katılma Payı Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı				
İletim Lisansı (LNG) Sahibi Şirket	İletim Lisansı (LNG) Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 28. günü	Bir önceki ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödendiği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı				
	Katılma Payı Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı				
Depolama Lisansı (LNG) Sahibi Şirket	Depolama Lisansı (LNG) Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 17. günü	Bir önceki ay	Evet	3 iş günü	Evet	3 iş günü
	Depolama Lisansı (LNG) Bildirimi(Öngörü)	Elektronik imza	Aylık	İçinde bulunulan ayın 7. günü	İçinde bulunulan ay	Hayır	-	Hayır	-
	Depolama Lisansı Yıllık Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Takip eden yılın Mart ayı sonuna kadar	Bir önceki yıl	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödendiği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı				
	Katılma Payı Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı				

Depolama Lisansı (Yer altı) Sahibi Şirket	Depolama Lisansı (Yer altı) Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 17. günü	Bir önceki ay	Evet	3 iş günü	Evet	3 iş günü
	Depolama Lisansı (Yer altı) Bildirimi(Öngörü)	Elektronik imza	Aylık	İçinde bulunulan ayın 7. günü	İçinde bulunulan ay	Hayır	-	Hayır	-
	Depolama Lisansı Yıllık Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Takip eden yılın Mart ayı sonuna kadar	Bir önceki yıl	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödendiği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı				
	Katılma Payı Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı				
Toptan Satış Lisansı Sahibi Şirket	Toptan Satış Lisansı Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 28. günü	Bir önceki ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Toptan Satış Lisansı Bildirimi(Öngörü)	Elektronik imza	Aylık	İçinde bulunulan ayın 7. günü	İçinde bulunulan ay	Hayır	-	Hayır	-
	Toptan Satış Lisansı Yıllık Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Takip eden yılın Mart ayı sonuna kadar	Bir önceki yıl	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödendiği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı				
	Katılma Payı Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı				
	Doğal Gaz Fiyat Bildirimi	Elektronik imza	6 Aylık	Ocak ve Temmuz Ayları sonuna kadar	Önceki 6 ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü

Toptan Satış Lisansı (Üretim) Sahibi Şirket	Toptan Satış Lisansı (Üretim) Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 17. Günü	Bir önceki ay	Evet	3 iş günü	Evet	3 iş günü
	Toptan Satış Lisansı (Üretim) Bildirimi(Öngörü)	Elektronik imza	Aylık	İçinde bulunulan ayın 7. günü	İçinde bulunulan ay	Hayır	-	Hayır	-
	Toptan Satış Lisansı Yıllık Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Takip eden yılın Mart ayı sonuna kadar	Bir önceki yıl	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödendiği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı				
	Katılma Payı Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı				
	Doğal Gaz Fiyat Bildirimi	Elektronik imza	6 Aylık	Ocak ve Temmuz Ayları sonuna kadar	Önceki 6 ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
CNG Lisansı (İletim-Dağıtım) Sahibi Şirket	CNG Lisansı (İletim-Dağıtım) Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 28. günü	Bir önceki ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödendiği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı				
	Katılma Payı Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı				
CNG Lisansı (Satış) Sahibi Şirket	CNG Lisansı (Satış) Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 28. günü	bir önceki ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödendiği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı				
	Katılma Payı Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı				

İhracat Lisansı Sahibi Şirket	İhracat Lisansı Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 17. günü	Bir önceki ay	Evet	3 iş günü	Evet	3 iş günü
	İhracat Lisansı Bildirimi (Öngörü)	Elektronik imza	Aylık	İçinde bulunulan ayın 7. günü	İçinde bulunulan ay	Hayır	-	Hayır	-
	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödendiği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı				
	Katılma Payı Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı				
Dağıtım Lisansı Sahibi Şirket	Dağıtım Lisansı Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 28. günü	Bir önceki ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Dağıtım Lisansı Bildirimi (Öngörü)	Elektronik imza	Aylık	İçinde bulunulan ayın 7. günü	İçinde bulunulan ay	Hayır	-	Hayır	-
	Dağıtım Faaliyet Raporu	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 28. günü	Bir önceki ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Düzeltilme Katsayısı Tablosu	Elektronik imza Ekleri yazılı olarak sunulacaktır.	Yıllık	İzleyen yılın Ocak ayının son günü	Bir önceki takvim yılı	Evet	30 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Dağıtım Lisansı Yıllık Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Takip eden yılın Mart ayı sonuna kadar	Bir önceki yıl	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödendiği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı				
	Katılma Payı Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı				
Kurumun belirleyeceği Doğal Gaz Piyasasında Faaliyet Gösteren Lisans Sahipleri	Doğal Gaz Fiyat Bildirimi	Elektronik imza	6 Aylık	Ocak ve Temmuz Ayları sonuna kadar	Önceki 6 ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Bağımsız Denetim Raporu	Elektronik imza	Yıllık	Mayıs ayının 15. gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
Her yıl Kurum İnternet Sitesinde Yapılacak Duyuruda Belirtilecek Lisans Sahipleri	Bağımsız Denetim Sözleşmesi	Elektronik imza	Yıllık	Nisan ayının 15. gününe kadar	Mevcut takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
	Yurt İçi Kaynak Saptama Çizelgesi	Yazılı	Yıllık	İzleyen yılın Ocak ayının 10. gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
* Belirti en süreler Kurum tarafın an yapılacak düzeltme talepleri için geçerli değildir									

KURUL KARARI

Karar No: 5513

Karar Tarihi: 12/3/2015

20 Mart 2015 29301 Sayılı Resmi Gazete

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 12/3/2015 tarihli toplantısında 20/11/2014 tarihli ve 5313-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen ve 24/12/2014 tarihli ve 29215 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan “Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatı”nın ekteki şekilde değiştirilmesi ve söz konusu değişikliğin Resmî Gazete’de yayımlanmasına,
Karar verilmiştir.

**ENERJİ PİYASASI BİLDİRİM SİSTEMİ KULLANIM TALİMATINA
İLİŞKİN KURUL KARARINDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA
DAİR KURUL KARARI**

MADDE 1 – 20/11/2014 tarihli ve 5313-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen ve 24/12/2014 tarihli ve 29215 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatının 8 inci maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(2) Elektrik veya doğal gaz piyasasında iletim veya piyasa işletim lisansı sahibi bildirim yükümlülerinin, bu Talimatta elektronik imza ile yapılması öngörülen bildirimleri yapabilmesi için, Kurum tarafından ilave yöntemler belirlenebilir. Bu kapsamda yapılacak çalışmalar, Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı tarafından yürütülür.”

MADDE 2 – Bu Karar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 3 – Bu Karar hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No: 5313/1

Karar Tarihi: 20/11/2014

24 Aralık 2014 Çarşamba 29215 Sayılı Resmî Gazete

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 20/11/2014 tarihli toplantısında; ekteki Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatı'nın kabul edilerek Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Başbakanlığa gönderilmesine,

ENERJİ PİYASASI BİLDİRİM SİSTEMİ KULLANIM TALİMATI
BİRİNCİ BÖLÜM

Amaç, Kapsam, Hukuki Dayanak ve Tanımlar

Amaç

MADDE 1 – (1) Bu Talimatın amacı; Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği çerçevesinde, enerji piyasasında ilgili mevzuatta yer alan amaçların sağlanmasına yönelik olarak piyasa faaliyetlerinin izlenmesi, analiz edilmesi ve raporlanması sürecinde Kurum tarafından ihtiyaç duyulan verilerin toplanmasına ilişkin usul ve esasları düzenlemektir.

Kapsam

MADDE 2 – (1) Bu Talimat, Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği kapsamında enerji piyasasında bildirim yükümlülüklerine ilişkin kuralları kapsar. Bu Talimat, Ekler'ile bir bütündür.

(2) Kurum tarafından kısa sürede sonuçlandırılması gereken çalışmalar kapsamında ihtiyaç duyulacak bilgilerin temin edilmesi maksadıyla bildirim sistemi üzerinden alınacak veriler ile diğer mevzuat hükümleri gereği, Kurumun diğer kurum ve kuruluşlara veri gönderme yükümlülüğünün ifası için bildirim sistemi üzerinden alacağı veriler, bu Talimatın kapsamı dışındadır.

Hukuki dayanak

MADDE 3 – (1) Bu Talimat, 27/5/2014 tarihli ve 29012 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliğine dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanım ve kısaltmalar

MADDE 4 – (1) Bu Talimatta geçen tanım ve kısaltmalar, ilgili mevzuattaki anlam ve kapsama sahiptir.

İKİNCİ BÖLÜM

Bildirim Yükümlülüklerine İlişkin Usul ve Esaslar

Bildirim yapma yükümlülüğü

MADDE 5 – (1) Bildirim yapma yükümlülüğü, ilgili mevzuatta aksi belirtilmedikçe lisansın yürürlükte olduğu süre içindeki bildirim dönemleri ile diğer gerçek ve tüzel kişiler

için bu Talimatta belirtilen dönemleri kapsar.

(2) Bildirim yükümlüsünün, bildirim tabi olduğu dönemde faaliyette bulunmaması bildirim yükümlülüğünü ortadan kaldırmaz. Bu durumda söz konusu dönemde bildirim tabi faaliyet yapılmadığını belirtecek şekilde bildirim yapılır.

(3) Bildirim yükümlüsünün lisansının sona erdirilmesi veya iptal edilmesi hallerinde, söz konusu lisansa dair sona erdirme veya iptal öncesi gerçekleştirilen faaliyetlere ilişkin elektronik imza ile yapılması gereken bildirimler, yazılı olarak yapılır.

Bildirim formları

MADDE 6 – (1) Bu Talimatta belirtilen bildirimler, Kurul Kararıyla belirlenip Kurum internet sitesinde yayımlanan bildirim formları aracılığıyla yapılır.

Bildirim açıklamaları

MADDE 7 – (1) Bildirim sisteminin kullanımı ve bildirim formlarının doldurulmasına ilişkin açıklamalar, Kurum internet sitesinde yer alır.

Bildirimlerin yapılması

MADDE 8 – (1) Bu Talimatta elektronik imza ile yapılması öngörülen bildirimler, bildirim yükümlüsü yetkilileri tarafından, bildirim sistemi kullanılarak, elektronik imza ile yapılır.

(2) Elektrik veya doğal gaz piyasasında iletim veya piyasa işletim lisansı sahibi bildirim yükümlülerinin, bu Talimatta elektronik imza ile yapılması öngörülen bildirimleri yapabilmesi için, Kurum tarafından ilave yöntemler belirlenebilir. Bu kapsamda yapılacak çalışmalar, Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı tarafından yürütülür.1

Bildirim düzeltme talepleri

MADDE 9 – (1) Bildirim yükümlüleri, Kuruma yapmış oldukları bildirimler için, düzeltme talebi yapılamayacak bildirimler hariç olmak üzere, bildirim yapma süresi dolduktan sonra gerekçesini belirtmek suretiyle düzeltme talebinde bulunabilirler. Düzeltme talebinin Kurum tarafından kabul edilmesi halinde, bu Talimatta belirlenen süreler içinde, daha önce yapmış oldukları bildirimlerde düzeltme yapabilirler.

(2) İhtiyaç duyulması halinde, Kurum tarafından da düzeltme talebinde bulunulabilir.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Son Hükümler

Yürürlük

MADDE 10 – (1) Bu Talimat yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 11 – (1) Bu Talimat hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

¹ 20/03/2015 tarihli ve 29301 sayılı Resmi Gazete 'de yayımlanan 12/03/2015 tarihli ve 5513 sayılı Kurul Kararıyla eklenmiştir.

EK:

Doğal Gaz Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu

ENERJİ PİYASASI BİLDİRİM YÖNETMELİĞİ**BİRİNCİ BÖLÜM****Amaç, Kapsam, Dayanak ve Tanımlar****Amaç**

MADDE 1 – (1) Bu Yönetmeliğin amacı; enerji piyasasında, ilgili mevzuatta yer alan amaçların sağlanmasına yönelik olarak piyasa faaliyetlerinin izlenmesi, analiz edilmesi ve raporlanması sürecinde Kurum tarafından ihtiyaç duyulan verilerin toplanmasına ilişkin ilke, usul ve esasları düzenlemektir.

Kapsam

MADDE 2 – (1) Bu Yönetmelik; enerji piyasasında ilgili mevzuatta Kuruma sunulacağı belirtilen veya bildirim sistemi kullanım talimatında tanımlanan bildirimlerin, sistem üzerinden alınması ile bildirim yükümlülüklerine ilişkin ilke, usul ve esasları kapsar.

Dayanak

MADDE 3 – (1) Bu Yönetmelik; 20/2/2001 tarihli ve 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanununun 5, 5/A, 5/B ve 5/C ve ek 2 nci maddeleri, 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 6 ncı maddesi, 4/12/2003 tarihli ve 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 14 üncü maddesi, 2/3/2005 tarihli ve 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun 4 ve 12 nci maddeleri ile 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 5 inci maddesine dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar

MADDE 4 – (1) Bu Yönetmelikte geçen;

- a) Bildirim: Bildirim yükümlüleri tarafından Kuruma verilen beyanı,
- b) Bildirim Sistemi: İlgili mevzuat uyarınca Kurulun veya Kurumun gerekli gördüğü bildirimlerin elektronik ortamda sunulduğu sistemi,
- c) Bildirim Sistemi Kullanım Talimatı (Talimat): Enerji piyasasına yönelik olarak Kurul kararıyla kabul edilen ve Kurum internet sayfasında yayımlanan; bildirim yükümlülüklerine ilişkin bilgiler, Bildirim Sisteminin kullanımı ve bildirim yapılması ile ilgili işlemlere ilişkin kurallar bütünü,
- ç) Bildirim yapma ek süresi: Süresinde yapılamamış bir bildirim yapılması veya hakkında düzeltme talebi oluşturulmuş bir bildirim düzeltilmesi için bildirim yükümlüsüne tanınan ilave süreyi,
- d) Bildirim yapma süresi: Bildirim Sistemi Kullanım Talimatında belirtilen ve bildirim yükümlülüklerinin yerine getirilebileceği zaman aralığını,
- e) Bildirim yükümlüsü: Bildirim Sistemi kapsamında kendisinden bildirim yapması talep edilen gerçek veya tüzel kişiyi,
- f) Bildirim yükümlüsü yetkilisi: Bildirim yükümlüsü adına bildirim yapmak üzere yetkili gerçek kişileri,
- g) Düzeltme bildirimi: Bildirim yükümlüleri tarafından Kuruma yapılan düzeltilmiş beyanı,

- ğ) Düzeltme talebi: Yapılmış bir bildirim düzeltilmesine ilişkin Kurum veya bildirim yükümlüsü tarafından oluşturulan talebi,
- h) Elektronik imza: 15/01/2004 tarihli ve 5070 sayılı Elektronik İmza Kanununa göre oluşturulan elektronik imzayı,
- ı) Enerji piyasası: Elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarını,
- i) Form: Bildirim yükümlüleri tarafından Kuruma yapılan bildirimler için Kurum tarafından oluşturulan elektronik belgeyi,
- j) Geç gönderim: Bildirimlerin bildirim yapma süresi geçtikten sonra yapılması durumunu,
- k) Hatalı bildirim: Bildirimlerde yer alması gereken bir bilginin yer almaması, bilgilerin bildirim form açıklamalarına uygun şekilde girilmemesi veya bildirimlerde yer alan bilginin gerçeği yansıtmaması durumunu,
- l) İlgili Mevzuat: Enerji piyasasına ilişkin kanun, yönetmelik, tebliğ, genelge, lisans ve Kurul kararlarını,
- m) Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
- n) Kurum: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- o) LPG Piyasası Kanunu: 2/3/2005 tarihli ve 5307 sayılı Sınıvlandırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunu, ifade eder.
- (2) Bu Yönetmelikte geçen ve yukarıda yer almayan tanım ve kısaltmalar için ilgili mevzuatta geçen tanım ve kısaltmalar geçerlidir.

İKİNCİ BÖLÜM

Genel İlkeler ve Gizlilik

Genel ilkeler

MADDE 5 - (1) Bu Yönetmeliğin uygulanmasında aşağıdaki ilkeler uygulanır:

Bildirim yükümlülüğüne ilişkin hükümlerin ihdasında, ilgili mevzuattan kaynaklanan yükümlülükler dikkate alınır.

Bildirimlerin işlenmesi, derlenmesi, bilgiye dönüştürülmesi ve bilgilerin açıklanması sürecinde; tarafsızlık, güven, emniyet, işlevsellik, sürat ve ekonomi göz önünde bulundurulur.

(2) Bu maddede yer almayan hususlarda, ilgili ve diğer mevzuat hükümleri ile mesleki etik kuralları esas alınır.

Gizlilik

MADDE 6 – (1) Kurum, enerji piyasasına ilişkin elde ettiği sırlarla, piyasa faaliyeti ile ilgili teknik mahiyetteki sırları ve mali sırları; mevzuatla yetkili kılınan merciler ve kamuoyuna veya ilgililere sunulacak raporlar dışında bildirim yükümlüsünün rızası olmadıkça gizli tutmak zorundadır.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Bildirimlerin Toplanması ve Bildirim Yükümlülüklerine İlişkin Usul ve Esaslar

Bildirimlerin toplanması

MADDE 7 – (1) Bildirimler, aksi belirtilmedikçe bildirim yükümlüsü yetkilileri tarafından Talimatta belirtilen şekle uygun olarak elektronik imza ile yapılır. İhtiyaç duyulduğu takdirde, elektronik ortamda yapılan bildirimlerin ıslak imzalı nüshaları da Kurum tarafından istenebilir.

(2) Talimatın ihdas, iptal ve değişiklik işlemleri Kurul kararı ile gerçekleştirilerek Resmî Gazete’de ilan edilir ve Kurum internet sitesinde duyurulur.

(3) Bildirim Sistemi kullanılarak yapılan dönemsel bildirimlere ilişkin düzeltmeler, bildirim yapma süresi sonuna kadar düzeltme talebi olmadan yapılabilir, bu durumda Kuruma en son yapılmış olan bildirim geçerli kabul edilir. Yapılan bir bildirim için bildirim yapma süresi dolduktan sonra ne zamana kadar düzeltme talebi beyanında bulunulabileceği Talimatta yer alır.

(4) Hatalı bildirim durumu, Talimatta belirtilen bildirim veya düzeltme yapma süresinin dolmasından itibaren dikkate alınır.

(5) Bildirim yapma süresinin son gününün resmi tatil gününe rastlaması halinde bildirim süresi tatil gününü izleyen ilk iş gününün sonuna kadar uzatılır.

(6) Talimatta belirlenen süreler içerisinde yapılmamış bildirimler ile hatalı bildirimler hakkında, ilgisine göre Elektrik Piyasası Kanununun 16 ncı, Doğal Gaz Piyasası Kanununun 9 uncu, Petrol Piyasası Kanununun 19 ve 20 nci ve LPG Piyasası Kanununun 16 ve 17 nci maddeleri hükümleri uygulanır.

(7) Bildirim yapma yükümlülüğü, ilgili mevzuatta aksi belirtilmedikçe lisansın yürürlükte olduğu süre içindeki bildirim dönemleri ile diğer gerçek ve tüzel kişiler için talimatta belirtilen dönemleri kapsar.

(8) Lisans iptali işlemi, o lisansa dair iptal öncesi gerçekleştirilen faaliyetlere ilişkin bildirim yükümlülüğünü ortadan kaldırmaz. Bu yükümlülüklerin yerine getirilmemesi halinde ilgili mevzuatta belirtilen yaptırımlar uygulanır.

Bildirim yükümlüsü yetkilileri

MADDE 8 – (1) Bildirim yükümlüleri, bildirim yükümlüsü yetkililerini belirlemek ve bu yetkililerin Bildirim Sistemini kullanabilmeleri için başvuru dilekçesi ile bildirim yükümlüsü yetkililerinin bildirim yükümlüsü adına Kuruma elektronik ortamda bildirim yapmaya münferiden yetkili olduğuna dair yazılı beyanı Kuruma sunmakla yükümlüdür.

(2) Şirketin bildirim yükümlüsü yetkililerine dair bir değişiklik olması durumunda birinci fıkrada belirtilen belgeler güncellenerek Kuruma sunulur.

(3) Bildirimlerin zamanında, usulüne ve gerçeklere uygun bir şekilde yapılmasından bildirim yükümlüsü sorumludur.

İstisnalar

MADDE 9 – (1) Bildirim yükümlüsü, bildirimlerin zamanında, usulüne ve gerçeklere uygun olarak yapılması için yeterli sayıda ve nitelikte bildirim yetkilisi görevlendirmek, uygun teknik alt yapıyı tesis etmek ve diğer tüm tedbirleri almakla yükümlüdür.

(2) Mücbir sebepler veya bildirim yükümlüsünden kaynaklanmayan haklı sebepler nedeniyle bildirimlerin yapılamaması durumunda Kurum, bildirimlerin yapılabilmesi için ilave süre ve yöntemler belirleyebilir.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM
Çeşitli ve Son Hükümler**Atıflar**

MADDE 10 – (1) 09/12/2005 tarihli ve 26018 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Petrol Piyasası Bilgi Sistemi Yönetmeliğine yapılan atıflar bu Yönetmeliğe yapılmış sayılır.

Yürürlükten kaldırılan yönetmelik

MADDE 11 – (1) 9/12/2005 tarihli ve 26018 sayılı Resmî Gazete' de yayımlanan Petrol Piyasası Bilgi Sistemi Yönetmeliği yürürlükten kaldırılmıştır.

Yürürlük

MADDE 12 – (1) Bu Yönetmelik yayımı tarihinden altı ay sonra yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 13 – (1) Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

AYNI YERDE DOĞAL GAZ DEPOLAMA FAALİYETİNDE BULUNMAK ÜZERE LİSANS BAŞVURUSUNDA BULUNAN TÜZEL KİŞİLERİN SEÇİMİ HAKKINDA YÖNETMELİK

21/02/2012 tarih ve 28211 sayılı Resmi Gazetede

BİRİNCİ BÖLÜM

Amaç ve Kapsam, Dayanak, Tanımlar

Amaç ve kapsam

MADDE 1 — (1) Bu Yönetmeliğin amacı; bir yer için doğal gaz depolama lisans başvurusu yapılması halinde; başvuruya konu yer için duyuru yapılması, duyuru süresi içerisinde söz konusu yerde faaliyet göstermek üzere başka doğal gaz depolama lisansı başvurusunun olması durumunda lisans başvurularının değerlendirme kriterlerinin belirlenmesi, yarışma ile lisans verilecek tüzel kişilerin seçimine ilişkin usul ve esasları düzenlemektir.

Dayanak

MADDE 2 — (1) Bu Yönetmelik, 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununa dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar

MADDE 3 — (1) Bu Yönetmelikte geçen;

Başkan: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanını,

İlgili mevzuat: Doğal gaz piyasasına ilişkin Kanun, yönetmelik, tebliğ, genelge, Kurul kararları ile ilgili tüzel kişinin sahip olduğu lisans veya lisansları,

Komisyon: Teklifleri değerlendirmek üzere Kurul kararı ile oluşturulan komisyonu,

ç) **Kurul:** Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,

d) **Kurum:** Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,

e) **Lisans Yönetmeliği:** 7/9/2002 tarihli ve 24869 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğini,

f) **Proje tanıtım dosyası:** Depolama lisansı başvurusuna ilişkin teknik ve finansal bilgileri içeren ve Kuruma sunulacak olan dosyayı,

g) **Teklif bedeli:** Lisans alma bedeli dışında, depolama lisansı başvurusunda bulunan tüzel kişiden yarışmaya esas olmak üzere ve bir defaya mahsus olarak alınacak KDV hariç bedeli,

ifade eder.

(2) Bu Yönetmelikte geçen ve yukarıda yer almayan tanım ve kısaltmalar için ilgili mevzuatta yer alan tanım ve kısaltmalar geçerlidir.

İKİNCİ BÖLÜM

Duyuru, İnceleme ve Değerlendirme

Duyuru

MADDE 4 — (1) Lisans Yönetmeliği'nin 9 uncu maddesi çerçevesinde depolama lisansı başvurusuna konu yerin il, ilçe, köy, mahalle, ada, parsel, 1/25000'lik pafta numarası ve UTM-ED50 (6'lık) sisteme göre belirlenmiş koordinat bilgilerini de içeren bilgiler Kurum internet sayfasında onbeş gün süreyle duyurulur. Süresi içerisinde yapılmayan başvurular iade edilir.

Lisans başvurularının inceleme ve değerlendirilmeye alınması

MADDE 5 – (1) Duyuru süresi içerisinde, duyuru konusu yerde faaliyet göstermek üzere başka doğal gaz depolama lisansı başvurusunun; Olmaması halinde lisans başvurusunun değerlendirilmesi Lisans Yönetmeliği, Olması halinde lisans başvurularının değerlendirilmesi bu Yönetmelik hükümleri çerçevesinde yapılır.

(2) Bu Yönetmeliğe tabi başvurular öncelikle Lisans Yönetmeliği'nin 8 inci maddesi çerçevesinde değerlendirilir ve Lisans Yönetmeliğinin 9 uncu maddesi çerçevesinde lisans alma bedelinin yüzde birinin Kurum hesabına yatırıldığına ibraz edilmesini takiben inceleme ve değerlendirmeye alınır. Bu yükümlülüğün yerine getirilmemesi halinde başvuru yapılmamış sayılır ve başvuru evrakı iade edilir.

Proje tanıtım dosyası

MADDE 6 – (1) Lisans başvuruları inceleme ve değerlendirmeye alınan tüzel kişilerden, bu Yönetmeliğin 7 nci, 8 inci ve 9 uncu maddelerinde belirtilen bilgi ve belgelerden oluşan proje tanıtım dosyasını Kurum talep yazısının tebliğinden itibaren kırkbeş gün içerisinde Kuruma sunmaları istenir. Bu süre içerisinde proje tanıtım dosyasının Kuruma sunulmaması halinde söz konusu başvurular Kurul Kararıyla reddedilir.

(2) Kuruma sunduğu proje tanıtım dosyasındaki eksikleri yazılı bildirim tarihinden itibaren on iş günü içerisinde gidermeyen tüzel kişilerin başvuruları Kurul Kararıyla reddedilir.

(3) Depolama lisans başvurusunda bulunan tüzel kişi, duyuruya konu yerin koordinat bilgileri hariç olmak üzere lisans başvurusunda sunduğu bilgilerde değişiklik yapabilir. Söz konusu değişiklikler gerekçeleri ile birlikte proje tanıtım dosyasında yer alır.

Teknik deneyim ve anlaşmalar

MADDE 7 – (1) Depolama lisans başvurusu sahipleri teknik deneyimleriyle ilgili aşağıdaki bilgi ve belgeleri sunarlar:

- a. Başvuru sahibi ve varsa tüzel kişi ortaklarının yurtiçi ve yurtdışı teknik deneyimlerine ilişkin bilgi ve belgeler,
- b. Doğal gaz depolama tesisleriyle ilgili proje, inşaat ve işletme konularında başvuru sahibi ve/veya tüzel kişi ortaklarının tecrübesi olmaması halinde; depolama faaliyetiyle ilgili proje, inşaat ve işletme konularında hizmet alacağı tüzel kişilerin deneyimleri ile bu tüzel kişiler tarafından verilen niyet mektupları, niyet anlaşmaları veya ön anlaşmalara ilişkin bilgi ve belgeler.

Mali güç ve finansal kaynaklar

MADDE 8 – (1) Depolama lisans başvurusu sahipleri mali durum ve yatırımın finansmanına ilişkin aşağıdaki bilgi ve belgeleri sunarlar:

- a. Tüzel kişinin ve/veya ortaklarının depolama lisansı için cari yılda geçerli olan asgari sermaye tutarını karşılayacak öz kaynağa sahip olduğunu gösterir bilgi ve belgeler,
- b. Yatırımın öngörülen maliyeti ve finansmanının nasıl sağlanacağı hakkında bilgiler ile birlikte taahhüt, referans ve niyet mektupları.

Depolama faaliyetine ilişkin genel bilgi ve belgeler

MADDE 9 – (1) Depolama faaliyetine ilişkin sunulacak bilgi, belge ve taahhütler:

- a) Yatırıma ilişkin detaylı açıklama,
- b) Yatırımın inşaatına ilişkin tüm süreçleri kapsayan termin programı,
- c) Faaliyete başlama tarihi,
- ç) Depolama faaliyetinin yapılacağı sahada yer alan taşınmazlar üzerinde lisans başvurusunda bulunan tüzel kişi ve/veya ortaklarının mülkiyet haklarının olması durumunda, söz konusu taşınmazlara ilişkin bağlı bulunduğu il ve/veya ilçe tapu müdürlüğünden son bir ay içinde alınmış tapu kaydının aslı,
- d) Depolama faaliyetinin yapılacağı sahada yer alan taşınmazlar üzerinde lisans başvurusunda bulunan tüzel kişi ve/veya ortakları adına depolama faaliyetinde bulunma imkanı verecek kullanma ve/veya irtifak hakkı ve benzer izinlerin tesis edilmiş olması veya bu kişilerin diğer mevzuat kapsamında ruhsat sahibi olması durumunda,
- e) Depolama lisansı başvurusunda bulunan şirketlerin yabancı ülkelerde kendi ülkelerinin kanunlarına göre kurulan tüzel kişiliğe sahip ticaret şirketlerinden olması halinde, 7/3/1954 tarihli ve 6326 sayılı Petrol Kanununun 12 nci maddesi gereğince edinimlerine izin verildiğine ilişkin Bakanlar Kurulu Kararının yayımlandığı Resmî Gazete'nin ilgili nüshası,
- f) Lisans başvurusunda bulunan şirketin duyuruya konu alandaki taşınmazların tamamı üzerinde mülkiyet hakkının olmaması halinde, yabancı sermayeli şirketler bakımından 6/10/2010 tarihli ve 27721 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yabancı Sermayeli Şirketlerin Taşınmaz Mülkiyeti ve Sınırlı Aynî Hak Edinimine İlişkin Yönetmelik hükümleri gereğince Valilik inceleme sonuçları.

Teknik ve ekonomik değerlendirme

MADDE 10 – (1) Depolama lisans başvurusunda bulunan tüzel kişilerin Lisans Yönetmeliği kapsamında depolama lisansı almak için aranılan şartları taşıması hususu ile Aynı Yerde Doğal Gaz Depolama Faaliyetinde Bulunmak Üzere Lisans Başvurusunda Bulunan Tüzel Kişilerin Seçimi Hakkında Yönetmelik kapsamında teknik ve ekonomik açıdan değerlendirilmesi, başvuru esnasında ve proje tanıtım dosyasında sunulan bilgi ve belgeler ile ihtiyaç duyulması halinde Kurumca talep edilen veya temin edilen ilave bilgi ve belgeler çerçevesinde yapılır.

(2) Yapılan değerlendirme sonucunda Lisans Yönetmeliği kapsamında depolama lisansı almak için aranılan şartları taşıyan ve Aynı Yerde Doğal Gaz Depolama Faaliyetinde Bulunmak Üzere Lisans Başvurusunda Bulunan Tüzel Kişilerin Seçimi Hakkında Yönetmelik kapsamında depolama yapacak teknik ve ekonomik yeterliğe sahip olan tüzel kişiler Kurul Kararı ile belirlenir.

Depolama yapılacak sahanın mülkiyet ve kullanma hakkı

MADDE 11 – (1) Kurul kararı ile yeterli görülen başvuru sahibi tüzel kişiler, depolama faaliyetinin yapılacağı sahada yer alan taşınmazların üzerinde mülkiyet hakkı, depolama faaliyetinde bulunma imkanı verecek kullanma ve/veya irtifak hakkı ve benzeri izinlerin tesisi yönünden inceleme ve değerlendirmeye tabi tutulur.

(2) Depolama faaliyetinin yapılacağı sahada yer alan taşınmazların üzerinde tesis edilen mülkiyet, depolama faaliyetinde bulunma imkanı verecek kullanma, irtifak hakkı ve benzeri izinlerin hesaplanmasında, duyuruya konu toplam alan (m2) dikkate alınır.

(3) Yer altı doğal gaz depolama faaliyetinin yapılacağı sahada yer alan taşınmazların üzerinde tesis edilen mülkiyet, depolama faaliyetinde bulunma imkanı verecek kullanma, irtifak hakkı ve benzeri izinlerin hesaplanmasında;

a) Mülkiyet hesabı, kullanılmasında yarar olduğu ölçüde yer üstü tesislerini kapsar,

b) Yeraltında kullanılacak depolama alanının yeryüzündeki izdüşümü hesabında, bakanlık/kamu kurumları/kamu kuruluşları tarafından yer altı için tesis edilen depolama faaliyetinde bulunma imkanı verecek kullanma hakkı, irtifak hakkı ve benzeri izinler ve diğer mevzuat kapsamındaki ruhsatlar dikkate alınır.

(4) Mülkiyet, depolama faaliyetinde bulunma imkanı verecek kullanma, irtifak hakkı ve benzeri izinler; lisans başvurusunda bulunan tüzel kişi ve/veya ortakları adına tesis edilmiş bütün haklar ve izinler münferiden toplanarak hesaplanır. Bu fıkrada belirtilen, aynı tüzel kişiye ait izinlerin ve hakların çakışması durumunda, çakışan kısım toplamdan çıkarılır.

(5) Depolama faaliyetinin yapılacağı sahada yer alan taşınmazların üzerinde tesis edilen depolama faaliyetinde bulunma imkanı verecek kullanma, irtifak hakkı ve benzeri izinlerin depolama faaliyetinde bulunma imkanı verip vermeyeceğine dair inceleme Kurum tarafından yapılır. Gerekli görülürse ilgili bakanlık/kurum/kuruluşlardan da görüş alınabilir.

(6) Depolama faaliyetinin yapılacağı sahada yer alan taşınmazların asgari yarısı üzerine tesis edilen mülkiyet, depolama faaliyetinde bulunma imkanı verecek kullanma, irtifak hakkı ve benzeri izinlerin lisans başvurusunda bulunan tek bir tüzel kişi ve/veya ortaklarına ait olması halinde bu başvuru kabul edilir, diğer başvurular Kurul Kararı ile reddedilir.

(7) Depolama faaliyetinin yapılacağı sahada yer alan taşınmazların asgari yarısı üzerine tesis edilen mülkiyet, depolama faaliyetinde bulunma imkanı verecek kullanma, irtifak hakkı ve benzeri izinlerin lisans başvurusunda bulunan birden fazla tüzel kişi ve/veya ortaklarına ait olması veya bunlardan hiçbirisinin bahse konu haklara sahip olmaması halinde, bu tüzel kişiler arasında lisans bedelinin artırılması esasına göre yarışma yapılır.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Teklif Verme Toplantısı Usul ve Esasları

Komisyon teşkili ve davet bildirim

MADDE 12 – (1) Bu Yönetmeliğin 11 inci maddesinin yedinci fıkrasında belirtilen durumlarda lisans bedelinin artırılması esasına göre yapılacak yarışmaya ilişkin teklifleri almak ve değerlendirmek üzere Kurul kararı ile bir komisyon kurulur.

(2) Bu Kurul kararında, yarışmaya davet edilecek tüzel kişiler, teklif dosyasının içeriği, toplam depolama kapasitesi ile orantılı teminat tutarı ve formatı yer alır. Bu teminat tutarı, her 1 milyar m3 depolama kapasitesi için 10 milyon ABD Doları ile orantılı olacak şekilde belirlenir. Diğer hususlar ile teklif verme toplantısının yeri, tarihi ve saati Kurumca belirlenir.

(3) Davet için yapılacak bildirimde yukarıda yer alan hususlara ilaveten cari yıl için geçerli depolama lisans bedeli de belirtilir.

Teklif verme toplantısı

MADDE 13 – (1) Teklif verme toplantısı, ilgili mevzuat ve bu Yönetmelik hükümleri çerçevesinde açık artırma usulüne göre yapılır.

(2) Komisyon Başkanı, teklif verme toplantısını, davet edilen tüzel kişilerin mevcut temsilcilerinin katılımıyla açar. Komisyon, istenilen belgelerin geçerliliğini inceleyerek durumu bir tutanakla tespit eder. Sundukları belgelerin eksik veya geçersiz olduğu tespit edilen tüzel kişiler açık artırmaya alınmaz.

(3) Cari yıl için geçerli olan depolama lisans bedeli başlangıç bedeli olmak üzere açık artırma usulüne göre yarışma yapılır.

(4) Açık artırma usulü ile belirlenen en yüksek teklif sahibi ve diğer teklif sahibi tüzel kişiler bir tutanakla tespit edilir ve tutanak, teklif sahibi tüzel kişilerin temsilcilerince de imzalanır.

(5) Teklif verme toplantısına, davet edilen tüzel kişilerden sadece birinin katılması ve bu tüzel kişi temsilcisinin sunduğu yetki belgesi ve teminatın geçerli olduğunun tespiti halinde, yarışma işlemi sonlandırılıp, söz konusu tüzel kişinin lisans başvurusu bu Yönetmelik hükümlerine göre sonuçlandırılır.

(6) Davet edilen tüzel kişilerin toplantıya katılmamaları veya sundukları belgelerin eksik ya da geçersiz olduğunun tespiti hallerinde, lisans başvuruları Kurul kararıyla reddedilir.

(7) Kurul, gerekli gördüğü her durumda ve teklif verme toplantısının her aşamasında her hangi bir teklifi veya tekliflerin tamamını reddetme ya da toplantıyı tamamen iptal etme yetkisine sahiptir. Başvuru sahipleri lisans başvurusu ve teklif hazırlığı için her ne ad altında olursa olsun yaptıkları masrafları ve bununla ilgili tazminatı talep edemez.

(8) Teklif verme toplantısı sonucunda komisyon tarafından hazırlanan rapor Kurul'a sunulur.

Komisyon Raporu

MADDE 14 – (1) Komisyon raporunda;

Yarışma işlemine dayanak oluşturan Kurul Kararına,

Toplantı ve karar tutanaklarına,

Yarışmaya davet edilen tüzel kişilere,

ç) Teklif verme toplantısına katılan tüzel kişilere,

En yüksek lisans alma bedelini teklif eden tüzel kişiye,

İzlenen usule,

Komisyon tarafından ilave edilmesinde yarar görülen diğer hususlara

ilişkin bilgilere yer verilir.

Lisans alınmasının uygun bulunması

MADDE 15 – (1) Komisyon raporu Kurula sunulur ve lisans başvurusu Kurul kararıyla sonuçlandırılır. Depolama lisansı verilmesi Kurul kararıyla uygun bulunan tüzel kişiden;

a) Lisans Yönetmeliği kapsamında yükümlülüklerini yerine getirmesi,

b) Teklif bedelinin tamamının Kurum hesabına yatırıldığına ilişkin belgeyi ibraz etmesi

istenir.

(2) Yükümlülüklerini yerine getiren tüzel kişiye anılan Kurul kararına istinaden lisansı verilir.

(3) Diğer teklif sahiplerinden talep edenlerin teminatları iade edilir ve depolama lisans başvuruları Kurul tarafından reddedilir.

(4) En yüksek teklifi veren tüzel kişinin depolama lisansı almaktan imtina etmesi veya bu maddenin birinci fıkrasındaki yükümlülüklerini yerine getirememesi hallerinde, teminatı Kurum lehine irat kaydedilerek depolama lisansı, en yüksek teklif sahibinin teklifini veren ve teminatını geri almamış olan en yüksek teklif sahibinden başlamak üzere sırasıyla teklif sahiplerine teklif edilir. Yapılan teklifin kabul edilmemesi halinde teminatları iade edilir ve depolama lisans başvuruları Kurul tarafından reddedilir. Yapılan teklifin kabul edilmesi halinde bu maddenin birinci fıkrasına göre işlem yapılır.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Diğer Hükümler

Teminat olarak kabul edilecek değerler

MADDE 16 – (1) Teklifte birlikte verilecek teminat olarak;

- a) Kurum adına banka hesaplarında bloke edilmiş ABD Doları nakit,
- b) ABD Doları olarak düzenlenmiş banka teminat mektubu verilebilir.

(2) Teminatlarla ilgili tüm masraflar teklif sahipleri tarafından karşılanır. Kuruma verilen teminatlar haczedilemez, üzerlerine ihtiyati tedbir konulamaz. Verilecek teminat mektuplarının kapsam ve şeklini tespiti Kurum yetkilidir.

(3) Alınan teminatlar kısmen veya tamamen, teminat olarak kabul edilen aynı değerde diğer teminatlarla değiştirilebilir.

Teminatın irat kaydedileceği haller

MADDE 17 – (1) Aşağıdaki hallerde, başvuru sahibi tarafından verilen teminat iade edilmeyerek Kurum lehine irat kaydedilir:

- a) En yüksek teklifi veren tüzel kişinin lisans alması Kurul tarafından uygun bulununcaya kadar geçen sürede mevcut başvurusunu geri çekmesi,
- b) Depolama lisansı almaya hak kazanıldığı halde, süresinde lisans almak için gerekli işlemlerin tamamlanmaması veya lisans almaktan imtina edilmesi.
- c) Tüzel kişinin talebine binaen lisansın sona erdirilmesi,
- ç) Depolama lisansı sahibi tüzel kişinin iflası,
- d) Kanunun 9 uncu maddesindeki yaptırımların uygulanmasıyla lisansın iptal edilmesi.

Proje bilgilerinde değişiklik

MADDE 18 – (1) Lisans alması uygun bulunan tüzel kişi tarafından Kuruma sunulan lisans başvuru veya proje tanıtım dosyasında yer alan bilgilerde bir değişiklik yapılması gerektiği hallerde, gerekçeleri ile birlikte Kuruma değişiklik talebinde bulunulabilir. Bu değişiklik, lisans verilecek başvuru sahibinin belirlenmesine etki edebilecek nitelikte olamaz. Bu bilgilerden faaliyete başlama tarihi, termin programı, depolama kapasitelerine ilişkin bilgiler ve Kurulun uygun gördüğü diğer hususlar, tüzel kişinin depolama lisansının özel hükümlerine derç edilir. Lisans uygun bulma sürecinden sonraki her aşamada, toplam depolama kapasitesinde herhangi bir değişiklik yapılması gerektiği hallerde, teminat tutarı bu değişikliğe göre revize edilir.

Teminatın iadesi

MADDE 19 – (1) Duyuru konusu yerde faaliyet göstermek üzere doğal gaz depolama lisansı verilmesini müteakip, depolama lisansı alan tüzel kişinin teminatı hariç olmak üzere, diğer başvuru sahiplerinin teminatları iade edilir.

(2) Depolama lisansı alan tüzel kişinin teminatı, depolama tesisinin faaliyete başlama tarihini müteakiben lisans sahibinin talebi üzerine iade edilir.

Yatırım faaliyetleri

MADDE 20 – (1) Depolama tesislerinin projelendirilmesi ve onayı, yapımı, kontrol ve denetlenmesi, test ve kabulü, işletmeye alınması ve işletilmesi; ilgili mevzuat ve diğer mevzuat hükümlerine uygun olarak gerçekleştirilir.

(2) Lisans sahibi tüzel kişi, tesis tamamlanma tarihine kadar gerçekleştirdiği faaliyetler hakkında her yılın Haziran ve Aralık ayı sonunda Kuruma ilerleme raporu sunmakla yükümlüdürler.

Depolama tarifesi

MADDE 21 – (1) Bu Yönetmelik uyarınca yapılan açık arttırmada ortaya çıkan Teklif Bedeli ve katlanılan benzeri bedeller, lisansa tabi depolama faaliyetlerine ilişkin tarifeler yapılırken dikkate alınmaz.

BEŞİNCİ BÖLÜM

Son Hükümler

Yürürlük

MADDE 22 — (1) Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 23 — (1) Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

AYNI YERDE DOĞAL GAZ DEPOLAMA FAALİYETİNDE BULUNMAK ÜZERE LİSANS BAŞVURUSUNDA BULUNAN TÜZEL KİŞİLERİN SEÇİMİ HAKKINDA YÖNETMELİKTE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

11 Mart 2014 Tarihli ve 28938 Sayılı Resmi Gazete

MADDE 1– 21/2/2012 tarihli ve 28211 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Aynı Yerde Doğal Gaz Depolama Faaliyetinde Bulunmak Üzere Lisans Başvurusunda Bulunan Tüzel Kişilerin Seçimi Hakkında Yönetmeliğin 17 nci maddesinin birinci fıkrasının (c), (ç) ve (d) bentleri yürürlükten kaldırılmıştır.

MADDE 2 – Aynı Yönetmeliğin 18 inci maddesinin birinci fıkrasının son cümlesi yürürlükten kaldırılmıştır.

MADDE 3 – Aynı Yönetmeliğin 19 uncu maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve ikinci fıkrası yürürlükten kaldırılmıştır.

“(1) Duyuru konusu yerde faaliyet göstermek üzere doğal gaz depolama lisansı verilmesini müteakip, tüm başvuru sahiplerinin teminatları iade edilir.”

MADDE 4 – Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 5 – Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

Yönetmeliğin Yayımlandığı Resmî Gazete’nin	
Tarihi	Sayısı
21/2/2012	28211

DOĞAL GAZ PİYASASI DAĞITIM VE MÜŞTERİ HİZMETLERİ YÖNETMELİĞİ

03 Kasım 2002 tarihli ve 24925 sayılı Resmi Gazete

BİRİNCİ KISIM

Genel Hükümler

BİRİNCİ BÖLÜM

Amaç, Kapsam, Hukuki Dayanak, Tanımlar ve Kısaltmalar

Amaç

Madde 1 - Bu Yönetmeliğin amacı, doğal gaz şehir içi dağıtım lisansı verilecek şirketin seçimi ve dağıtım lisansı sahibi şirketlerin yapacağı doğal gaz dağıtım faaliyetleri ile müşteri hizmetlerine ilişkin usul ve esasların düzenlenmesidir.

Kapsam

Madde 2 - Bu Yönetmelik, doğal gaz şehir içi dağıtım lisansı ihalesi, dağıtım şebekesinin inşa edilmesi, işletilmesi, genişletilmesi, iyileştirilmesi, doğal gazın sunumu ve bu faaliyetlerin izlenmesi, denetimi ile dağıtım lisansı ve dağıtım lisansı sahibi şirket ve müşterilerin hak ve yükümlülüklerine ilişkin düzenlemeleri kapsar.

Hukuki dayanak

Madde 3 - Bu Yönetmelik 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununa dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar ve kısaltmalar

Madde 4 - Bu Yönetmelikte geçen;

- 1) Kanun:18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununu,
- 2) Kurum: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- 3) Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
- 4) Başkan: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanını,
- 5) Abone bağlantı bedeli: Sayaç dahil dağıtım şebekesinin abone iç tesisatına bağlantısı için gereken proje, işçilik, malzeme, kontrol ve onay harcamalarının abone başına düşen payını ifade eden ve ilgili aboneden tahsil edilecek sabit bedeli,

- 6) Alçak basınçlı dağıtım hattı: Şehir içi bölge istasyonlarının çıkışından başlayan ve alçak basınçta doğal gaz taşıyan muhtelif çaplardaki boru hatlarını,
- 7) Bağlantı hattı: Ulusal iletim şebekesini veya dağıtım şebekesini serbest tüketici servis kutusuna veya basınç düşürme ve ölçüm istasyonuna bağlayan boru hattını ve servis kutusu veya basınç düşürme ve ölçüm istasyonu dahil ilgili teçhizatı,
- 8) Basınç düşürme ve ölçüm istasyonu: Doğal gazın basıncının düşürüldüğü, ayarlandığı ve doğal gaz miktarının ölçüldüğü istasyonu ,
- 9) Birim hizmet ve amortisman bedeli: Dağıtım şirketinin bir kWh doğal gazın müşteriye sunumu karşılığında amortismanlar ve getiri dahil talep ettiği toplam bedeli,
- 10) Çeyrek dönem : Ocak-Şubat-Mart, Nisan-Mayıs-Haziran, Temmuz-Ağustos-Eylül, Ekim-Kasım-Aralık olarak üç aylık dönemlerden oluşan süreyi,
- 11) Dağıtım: Doğal gazın müşterilere teslim edilmek üzere mahalli gaz boru hattı şebekesi ile naklini ve perakende satışını,
- 12) Dağıtım hattı: Alçak basınçlı ve/veya orta basınçlı dağıtım hattını,
- 13) Dağıtım lisansı ihalesi: Kurum tarafından belirlenecek lisans süresi için doğal gaz dağıtım şebekesinin mülkiyeti de dahil olmak üzere, ilgili şehirde dağıtım faaliyetlerini gerçekleştirmeye yetkili şirketi belirlemek için yapılan ihaleyi,
- 14) Dağıtım lisansı: Tüzel kişilere şehir içi doğal gaz dağıtım faaliyetinde bulunabilmeleri için Kanun uyarınca Kurul tarafından verilen izin belgesini,
- 15) Dağıtım şirketi: Belirlenen bir şehirde doğal gazın dağıtımını ve mahalli gaz boru hattı şebekesi ile nakli faaliyetlerini yapmaya yetkili kılınan tüzel kişiyi,
- 16) Dağıtım şebekesi: Bir dağıtım şirketinin belirlenmiş bölgesinde, işlettiği doğal gaz dağıtım tesislerini ve boru hatlarını,
- 17) Doğal gaz: Yerden çıkarılan veya çıkarılabilen gaz halindeki doğal hidrokarbonlar ile bu gazların piyasaya sunulmak üzere çeşitli yöntemlerle sıvılaştırılmış, basınçlandırılmış veya fiziksel işlemlere tabi tutulmuş (Sıvılaştırılmış Petrol Gazı -LPG hariç) diğer hallerini,
- 18) Halihazır proje: Dağıtım şebekesine ait tatbikat projelerinin, uygulama sırasında yapılan değişikliklerin de kaydedilerek inşaat sonunda yeniden düzenlenmiş son halini,
- 19) İç tesisat: Basınç düşürme ve ölçüm istasyonu veya servis kutusu çıkışından itibaren sayaç hariç, müşteri tarafından yaptırılan ve mülkiyeti müşteriye ait olan boru hattı ve teçhizatı ile tüketim cihazları, atık gaz çıkış borusu, baca ve havalandırma sistemleri gibi tesisatı,
- 20) İlgili mevzuat: Doğal gaz piyasasına ilişkin Kanun, yönetmelik, tebliğ, genelge ve Kurul Kararı ile ilgili tüzel kişinin sahip olduğu lisans veya lisansları,
- 21) ISO: Uluslararası Standardizasyon Kuruluşunu (International Organization for Standardization),

- 22) Mahallî gaz boru hattı: Şehir içi doğal gaz dağıtımını yapacak olan dağıtım şirketinin inşa edip işleteceği tüm dağıtım hatlarını,
- 23) Müşteri: Serbest veya serbest olmayan tüketiciyi,
- 24) Orta basınçlı dağıtım hattı: Şehir giriş istasyonlarını birbirine ve/veya şehir içi bölge istasyonlarına bağlayan ve orta basınçta doğal gaz taşıyan boru hatlarını,
- 25) Otomatik hacim düzeltici: Sayaçtan ölçülen doğal gazın hacmini; standart şartlar ile doğal gazın basıncı, sıcaklığı ve özelliklerine göre düzelterek gösteren ölçüm cihazını,
- 26) Ölçü ve Ölçü Aletleri Muayene Yönetmeliği: Sanayi ve Ticaret Bakanlığı tarafından 3516 Sayılı Ölçüler ve Ayar Kanunu'na dayanılarak çıkarılan Yönetmeliği,
- 27) Ön ödemeli sayaç: Abonenin bedelini daha önceden ödediği miktarda doğal gaz kullanımına imkan veren, Ölçü ve Ölçü Aletleri Muayene Yönetmeliği'ne tabi ve dağıtım şirketinin sistemine uyum sağlayan sayacı,
- 28) Sayaç: Müşterilerin doğal gaz tüketimini ölçen Ölçü ve Ölçü Aletleri Muayene Yönetmeliğine tabi cihazı,
- 29) Serbest tüketici: Yurt içinde herhangi bir üretim şirketi, ithalat şirketi, dağıtım şirketi veya toptan satış şirketi ile doğal gaz alım-satım sözleşmesi yapma serbestisine sahip gerçek veya tüzel kişiyi,
- 30) Serbest olmayan tüketici (abone): Doğal gazı kendi kullanımı için dağıtım şirketlerinden almak zorunda olan gerçek veya tüzel kişiyi,
- 31) Sertifika sahibi: Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğine göre sertifika almış gerçek veya tüzel kişiyi,
- 32) Servis hattı: Dağıtım şebekesini abone servis kutusuna veya basınç düşürme ve ölçüm istasyonuna bağlayan boru hattı ve servis kutusu veya basınç düşürme ve ölçüm istasyonu dahil ilgili teçhizatı,
- 33) Servis kutusu: Servis ya da bağlantı hattının bitimine konulan ve içinde servis regülatörü veya servis regülatör-sayaç seti ve/veya vana bulunan kutuyu ya da ana kapama vanasını ,
- 34) Servis regülatörü: Servis hattı basıncını istenilen basınca düşüren cihazı,
- 35) Şehir: Belediye veya Büyükşehir belediye sınırları içerisinde kalan imarlı alanlar bütünü,
- 36) Şehir besleme hattı: Şehir giriş istasyonunu ulusal iletim hattına bağlayan yüksek basınçlı boru hattını,
- 37) Şehir giriş istasyonu: Şehir besleme hattından gelen yüksek basınçlı doğal gazın istenilen basınç değerine düşürülmesinin ve ölçülmesinin yanı sıra ısıtma, harmanlama, filtreleme ve kokulandırma gibi doğal gazla ilgili ihtiyaç duyulacak diğer işlemlerin de yapıldığı ilgili teçhizat ve binalardan oluşan tesisin bütünü,
- 38) Şehir içi bölge istasyonları: Belirli bir bölgeyi beslemek üzere orta basınçlı dağıtım hatlarındaki basıncı alçak basınçlı dağıtım şebekesi basıncına düşüren ve gerektiğinde ölçen istasyonları,

39) Taşıma hizmeti sözleşmesi: Serbest tüketici ve/veya tedarikçi ile dağıtım şirketi arasında doğal gazın taşınması amacıyla yapılan sözleşmeyi,

40) Tedarikçi: Serbest tüketicilere, toptan satış şirketlerine, ithalatçı şirketlere, ihracatçı şirketlere, CNG dağıtımı, iletimi ve satış şirketlerine ve dağıtım şirketlerine doğal gaz satan ithalatçı şirketleri, toptan satış şirketleri ve üretim şirketlerini,

41) Teslim hizmeti sözleşmesi: Serbest tüketici ve/veya tedarikçi ile dağıtım şirketi arasında doğal gazın devir teslimi için yapılan sözleşmeyi,

42) Tüzel kişi (şirket): Kanun hükümleri uyarınca doğal gazın üretimi, iletimi, dağıtımı, toptan satışı, ithali, ihracı, ticareti ve depolanması fonksiyonlarını yürütmek üzere kurulmuş özel veya kamu hukuku tüzel kişisini,

43) Ulusal iletim şebekesi: Ulusal iletim sisteminin bir parçası olan yüksek basınçlı boru hatlarını, ifade eder.

İKİNCİ BÖLÜM

Dağıtım Lisansı İhalesi

İhale kararı ve ilanı

Madde 5 - Dağıtım lisansı ihalesi Kurul Kararı ile yapılır. İhaleye çıkılacak şehir, ilgili şehirdeki lisans süresi, serbest tüketici limiti, lisans süresi boyunca uygulanacak abone bağlantı bedeli, geçici ve kesin teminat miktarı ile ihaleyle ilgili diğer hususlar Kurul Kararında belirtilir. Kurumun açacağı ihale, Resmi Gazete’de ilan edilir. İhale ilanında, başvuru süresi, müracaat yeri, soru-cevap yöntem ve süresi, istenecek bilgi ve belgeler ile diğer hususlar bulunur.

Dağıtım lisansı, ihaleyi kazanan şirkete dağıtım şebekesinin mülkiyeti de dahil olmak üzere, şehrin gelişmişlik düzeyi, tüketim kapasitesi ve kullanıcı sayısı gibi hususlar dikkate alınarak, Kurum tarafından ihale ilanında belirlenen lisans süresi için verilir. Kurul, nüfus yoğunluğuna göre, bir şehri sınırları belirlenmiş birden fazla dağıtım bölgesine ayırabilir ve her bölgeyi ayrı ayrı ihale edebilir.

İhale komisyonu

Madde 6 - Dağıtım lisansı için başvuracak şirketlerin ve verilecek tekliflerin değerlendirilmesi amacıyla, yeterli sayıda üyeden müteşekkil komisyon veya komisyonlar, Başkanın teklifi üzerine Kurul Kararı ile oluşturulur. Komisyonların çalışma usul ve esasları Kurul tarafından belirlenir.

İhale dışında bırakma

Madde 7 - İhalenin herhangi bir aşamasında, kasıtlı olarak Kuruma yanıltıcı bilgi, belge veya sahte belge verdiği tespit edilen başvuru sahipleri, değerlendirmeye alınmaksızın ihale dışında bırakılır.

Başvuruda bulunamayacak olanlar

Madde 8 - Aşağıda belirtilen şirketler, ihaleye başvuruda bulunamaz:

a) İhale ilan tarihi itibari ile kamu ihalelerine katılmaktan yasaklanmış şirketler,

b) Yüzde on ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek kişi hissedarlarının; taksirli suçlar hariç olmak üzere, ağır hapis veya beş yıldan fazla hapis, basit veya nitelikli zimmet, cürüm işlemek için teşekkül oluşturmak, irtikap, rüşvet, hırsızlık, dolandırıcılık, sahtecilik, inancı kötüye kullanma, hileli iflas gibi yüz kızartıcı suçlar; istimal ve istihlak kaçakçılığı dışında kalan kaçakçılık suçları, resmi ihale ve alım satımlara fesat karıştırma, kara para aklama, Devlet sırlarını açığa vurma veya vergi kaçakçılığı suçlarından dolayı hüküm giymiş olduğu şirketler,

c) Kurul başkanı ve üyeleri, ihale komisyonu başkanı ve üyeleri ile birinci dereceye kadar kan ya da sıhri hısımlarının organize borsalar aracılığıyla edindikleri hisse senetleri hariç olmak üzere, doğrudan veya dolaylı hissedar oldukları şirketler.

İhalenin herhangi bir aşamasında, yukarıdaki durumların tespiti halinde, şirket ihale dışı bırakılarak, mevcut teminatı Kurum lehine irat kaydedilir.

Yeterlilik değerlendirmesi

Madde 9 - Teklif vermek isteyen şirketler, ihale ilanında belirtilen süre içinde, ilanda verilen usul ve esaslara uygun olarak Kuruma başvuruda bulunur. İhale komisyonu, şirketleri yeterlilik açısından değerlendirmeye tabi tutar. Şirketlerin yeterliliği, ihale yapılacak şehirdeki şebeke yatırımı ve işletme faaliyetlerinin yürütülmesi açısından şirketin ve/veya ortaklarının mali güç ile tecrübelerine göre değerlendirilir. Yeterlilik başvurusu;

a) Mali güç açısından; şirketin öz sermayesi, bilanço ve gelir tabloları ile yatırımın finansmanının nasıl sağlanacağını gösteren belge ve niyet mektupları,

b) Tecrübe açısından; teklif sahibinin veya proje, inşaat ve işletme hizmeti alacağı firmaların doğal gaz sektörü ve diğer sektörlerle ilgili tecrübesi, esas alınarak değerlendirilir.

Değerlendirme sonucunda ihale komisyonu tarafından hazırlanan rapor, Kurula sunulur. Kurul tarafından yeterli bulunmayan şirketlere durum bildirilir ve bu şirketler ihaleye teklif veremez. Yeterli bulunan şirketler ise, Kurumdan ihale dosyası almak ve tekliflerini ihale dosyasına uygun şekilde hazırlayarak belirtilen süreler içinde Kuruma sunmak üzere davet edilir.

İhale dosyasının içeriği

Madde 10 - İhale dosyasında; tekliflerin hazırlanması, verilmesi, tekliflerin verileceği para cinsi, tekliflerin açılması, değerlendirilmesi, sonuçlandırılması, dağıtım lisansı verilecek şehirdeki serbest tüketici limiti, lisans süresi, lisans süresi boyunca uygulanacak abone bağlantı bedeli, gecici ve kesin teminat miktarı, birim hizmet ve amortisman bedelinin sabit olarak uygulanacağı süre, yatırımın başlangıç tarihi, ihaleyi kazanan firmaya dağıtım lisansı verilmesine ilişkin usul ve esaslar, dağıtım şebekesi inşası için gerekli tasarım, yapım, kullanılacak malzemeler ve tamamlanan şebekenin işletmeye alınması dahil tüm aşamalarda uygulanacak usul ve esaslar ile temel teknik kriterleri içeren şartname yer alır. Şartname, ihale kararı verilen şehrin özelliklerine göre düzenlenir. İlgili mevzuat, ihale dosyasının ayrılmaz bir parçasıdır.

İhale dosyasında değişiklik yapılması

Madde 11 - Kurul, tekliflerin verilmesi için tanınan sürenin sona ermesinden önceki herhangi bir tarihte, kendi inisiyatifine bağlı olarak veya şirketlerden herhangi birinin ihale ile ilgili olarak istemiş olduğu açıklama neticesi ortaya çıkan yeni bir durum sebebiyle, ihale dosyasında değişiklik yapabilir. Değişiklikler yazılı olarak, ihale dosyası almış bulunan bütün şirketlere bildirilir ve tüm teklif sahiplerini bağlar.

Tekliflerin değerlendirilmesi

Madde 12 - Teklifler, bir kWh doğal gazın sunumu için tek bir bedel olarak verilen birim hizmet ve amortisman bedeli üzerinden değerlendirilir. Verilen teklifler en düşük birim hizmet ve amortisman bedeline göre sıralanır, en düşük ilk üç teklif belirlenir ve bu tekliflerin sahipleri açık eksiltme yapar. Kurul, eksiltme sonucu en düşük teklifi veren ve dağıtım lisansı almaya hak kazanan şirket ile sıralamadaki ikinci ve üçüncü şirketi belirleyebileceği gibi verilen teklifleri uygun bulmadığı takdirde ihaleyi iptal edebilir.

İhale ile belirlenen birim hizmet ve amortisman bedeli, şartnamede belirlenen süre boyunca uygulanır. Bu sürenin bitiminden itibaren Kurul tarafından fiyat tavanına göre belirlenen birim hizmet ve amortisman bedeli uygulanır.

Davet bildirim

Madde 13 - Kurul kararı, Tebligat Kanunu hükümlerine göre teklif veren şirketlere gönderilir ve ihaleyi kazanan şirket lisans almaya davet edilir. Davet bildiriminde, şirketten, lisans alma öncesi yapılması gereken işlemleri, bildirimde belirtilen sürede tamamlayarak, kesin teminat tutarı ile birlikte Kuruma müracaat etmesi istenir. İlgilinin süre uzatımı talebinde bulunması ve bu talebinin Kurum tarafından kabul edilmesi halinde, müracaat süresi uzatılabilir.

Teminat olarak kabul edilecek değerler

Madde 14 - Teklifte birlikte verilecek geçici teminat ve lisans almaya hak kazanılması halinde verilecek kesin teminat olarak;

- a) ABD Doları olarak Kurum adına keşide edilmiş blokeli çek,
 - b) Kurum adına banka hesaplarında bloke edilmiş ABD Doları tevdiat veya ABD Doları nakit,
 - c) ABD Doları olarak düzenlemiş banka teminat mektubu,
- verilebilir.

Yabancı bankalardan sağlanan teminatlarda Türk bankalarının kontrgarantisi aranır. Kesin teminat mektupları, Türkiye Bankalar Birliği tarafından açıklanan son yıla ilişkin aktif büyüklük sıralamasında ilk on Türk Bankası içinde yer alan bankalardan alınır. Yabancı bankalardan alınan teminat mektupları için de bu ilk on bankadan birinin veya birkaçının kontrgarantisi aranır. Kurum sıralamadaki banka sayısını arttırmaya ya da azaltmaya yetkilidir. Teminatlara ilgili tüm masraflar teklif sahipleri tarafından karşılanır. Kuruma verilen teminatlar haczedilemez, üzerlerine ihtiyati tedbir konulamaz.

Teminatların değiştirilmesi

Madde 15 - Kurum, gerekli görmesi halinde, verilen teminatların para birimi ile kaynağının ve cinsinin değiştirilmesini isteyebileceği gibi, teminat olarak sayılan değerlerden bir veya bir kaçının birlikte tevdi edilmesini de isteyebilir. Kurum talebiyle yapılacak teminat değişikliklerine ait masraflar, teklif sahipleri tarafından karşılanır.

Geçici ve kesin teminat

Madde 16 - Geçici teminat, açılacak her ihale için maktu olarak belirlenir ve ihale ilanında yer alır, kesin teminat tutarı ise şartnamede belirtilir.

Kesin teminatın sunulması ve geçici teminatın iadesi

Madde 17 - İlk üç teklifin Kurul tarafından nihai olarak tespit edilmesini müteakip diğer teklif sahiplerinin geçici teminatları iade edilir. Kurul onayı ile dağıtım lisansı almaya hak kazanan şirket, Kuruma, şartnamede belirtilen tutarda kesin teminatı sunar ve geçici teminatı Kurum tarafından iade edilir. Diğer iki şirketin geçici teminatları ise dağıtım lisansının verilmesini müteakip iade edilir.

Yatırımın kontrolü, işletmeye alınması ve kabulü

Madde 18 - Dağıtım şebekesinin projelendirme, yapım ve test aşamalarının kontrolü ile tamamlanan bölümlerinin işletmeye alınması ve kabulü, söz konusu faaliyetlerin gerçekleştirilmesinde görev almamış sertifika sahipleri tarafından yapılır ve tüm bu işlemler tutanak altına alınır.

Kesin teminatın iadesi

Madde 19 - Kesin teminat, dağıtım şebekesinin uygun şekilde tamamlanan ve kabulü yapılan bölümleri itibarıyla şartnamede belirtilen usul ve esaslara göre iade edilir.

Geçici veya kesin teminatın irat kaydedileceği haller

Madde 20 - Aşağıdaki hallerde, şirket tarafından verilen geçici veya kesin teminat iade edilmeyerek Kurum lehine irat kaydedilir:

Teklifler verildikten sonra, dağıtım lisansına hak kazanan şirket ilan edilinceye kadar geçen sürede ihaleden çekililmesi,

Lisans almaya hak kazanıldığı halde, süresinde dağıtım lisansı almak için gerekli işlemlerin tamamlanmaması veya lisans almaktan imtina edilmesi ya da alınan lisanstan Kurul onayı ile vazgeçilmesi,

Dağıtım lisansı sahibi şirketin iflası,

Kanunun 9 uncu maddesindeki yaptırımların uygulanmasıyla lisansın iptal edilmesi.

Belediye ortaklığı

Madde 21 - Dağıtım lisansı almaya hak kazanan şirketin, öncelikle ilgili şehirde bulunan belediye veya belediye şirketini sermaye koyma şartı aramaksızın, Kanunda belirtilen oranda dağıtım şirketine ortak olmaya davet etmesi gerekir. Şirket, ortaklık davetini ilgili belediyeye bildirerek, bildirim tarihinden itibaren, belediyenin veya belediye şirketinin hisse alması için gerekli işlemleri onbeş gün içinde tamamlamasını talep eder. Belediye veya belediye şirketinin hisse almaması veya bir yönetim kurulu üyeliğine hak kazanamayacak oranda hisse alması halinde, şirket durumu Kuruma bildirir. Kurum, şirketten Türk Ticaret Kanununun 275 inci maddesine göre, belediyeye şirket yönetim ve denetim kurullarında temsil hakkı verecek düzenlemelerin yapılmasını isteyebilir.

Lisans alma öncesi işlemler

Madde 22 - Dağıtım lisansı almaya hak kazanan şirketin, lisans alabilmesi için, ilgili mevzuat doğrultusunda, şirket ana sözleşmesi ile ilgili aşağıda belirtilen değişiklikleri yapması zorunludur;

Şirketin, 21 inci maddede belirtilen ve Kanunun, 4 üncü maddesinin (4) numaralı fıkrasının (g) bendi uyarınca, ilgili şehirde bulunan belediye veya belediye şirketleri ile ilgili işlemleri sonuçlandırması,

Şirketin, Türk Ticaret Kanunu hükümleri doğrultusunda kurulmuş bir anonim şirket olması halinde, hisseleri nama yazılı değil ise hisselerinin tamamının nama yazılı hale getirilmesi,

Dağıtım lisansı sahibi şirket, doğal gaz şehir içi dağıtım faaliyeti dışında başka faaliyette bulunamayacağından, şirketin ana sözleşmesinin ilgili kısmının; buna uygun şekilde düzenlenmesi,

Lisansın iptalinin gerekmesi halinde, iptalden önce alınacak Kurul Kararı doğrultusunda, tüketicilerin korunması ve hizmetin aksamaması açısından, lisans kapsamındaki faaliyetlerin yürütülmesini ve dağıtım şebekesinin işletilmesini teminen, lisans sahibi tüzel kişinin yönetim kurulu veya tüzel kişiyi idare edenlerin; lisans sahibinin anonim şirket olmaması halinde ise ortaklar genel kurulu ve/veya tüzel kişiliği idare edenlerin bir kısmının veya tamamının; geçici olarak değiştirilmesi suretiyle, Kurum tarafından yerlerine yeni atama yapılabileceğinin kabulüne ilişkin hükümlerin ana sözleşmede yer alacak şekilde düzenlenmesi.

Lisans verilmesi

Madde 23 - Şirket, 13 üncü maddede verilen süre içerisinde, 22 nci maddede belirtilen işlemleri tamamlayarak, tadil edilmiş ise şirket ana sözleşmesini, lisans bedeli alındı makbuzu ve talep edilecek diğer belge ve bilgileri Kuruma sunarak, dağıtım lisansı verilmesini talep eder. Alınan teklif dikkate alınarak Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği hükümleri uyarınca dağıtım lisansı düzenlenir ve belirlenen günde şirket tarafından teslim alınır.

Şirketin dağıtım lisansını almaktan imtina etmesi halinde, mevcut teminatı Kurum lehine irat kaydedilerek dağıtım lisansı, birinci gelenin şartlarında ve aynı bedelle sırasıyla ikinci ve üçüncüye teklif edilir. Her iki teklif sahibinin de kabul etmemesi halinde geçici teminatları iade edilir ve yeniden ihaleye çıkılır.

Kurumun teklifi reddetme ve ihaleyi iptal etme hakkı

Madde 24 - Kurum, 2886 sayılı Devlet İhale Kanununa, Kurum tarafından açılan dağıtım lisansı ihalesi, 4734 sayılı Kamu İhale Kanununa ve 4735 sayılı Kamu İhale Sözleşmeleri Kanununa tabi değildir. Kurum, 7 ve 8 inci maddelerde belirtilen veya gerekli gördüğü her durumda ve ihalenin her aşamasında herhangi bir teklifi veya tekliflerin tamamını reddetme ya da ihaleyi tamamen iptal etme yetkisine sahiptir. Kurum, bu karar ve uygulamalarından dolayı sorumlu tutulamaz.

Dağıtım lisansı ihalesi yapılan şehrin belediyesi, ihale öncesinde ve ihalenin her aşamasında, teklif verecek şirketlere ihale ve yatırım ile ilgili gereken yardımı ve kolaylığı gösterir. İlgili belediyenin, ihalenin herhangi bir aşamasında başvuru sahipleri arasında ayrımcılık yaptığının saptanması halinde, Kurum, ihaleyi iptal edebilir ve ilgili şehirde yapılacak yeni ihalenin tarihini erteleyebilir. Kurum, gerekli gördüğü diğer önlemleri almakta serbesttir.

Dağıtım şirketinin üçüncü kişilerle yapacağı sözleşmeler

Madde 25 - Dağıtım şirketi, dağıtım şebekesiyle ilgili inşaat işlerini, kendisinin yapmaması halinde, yapım ve hizmet sertifikasına sahip üçüncü kişilerle yapacağı sözleşmeler kapsamında gerçekleştirir. Dağıtım şirketinin, lisans kapsamındaki faaliyet konusu ile ilgili olarak üçüncü kişilerle yapacağı sözleşmelerde, ilgili mevzuata aykırı olan ya da sistem güvenliğini ve işleyişini engelleyen hükümler yer alamaz. Dağıtım şirketi, işlerin niteliğine uygun ve zamanında yapılmasından, proje ve müteahhit şirketlerinin bu işle ilgili hata veya ihmallerinden sorumludur. Dağıtım şirketi, sözleşmelerinde şebeke inşaatı esnasında çevreye verilecek rahatsızlık ve zararları önlemeye yönelik her türlü önlemi alır ve yatırım faaliyetleri süresince çevre ve diğer mevzuat hükümlerine uyar.

Süre uzatımı

Madde 26 - Şartnamede yer alan süreler, Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 46 nci maddesinde yer alan mücbir sebepler dışında uzatılamaz.

Sigorta zorunluluğu

Madde 27 - Dağıtım şirketleri, gerçekleştirdikleri faaliyet ile ilgili varlıklarını muhtemel risklere karşı korumak amacıyla sigorta ettirmekle yükümlüdür. Bu kapsamda dağıtım şirketleri dağıtım şebekesini; doğal afetler, yangın ve kaza gibi riskleri kapsayan bir “varlık tüm risk” sigortası ile teminat altına alır.

İzleme raporları

Madde 28 - Dağıtım şirketi, dağıtım şebekesinin inşasında gerçekleşen ilerlemeleri içeren özet bilgileri, altı aylık bazda düzenlenen periyodik raporlar ile Kuruma, takip eden ayın onbeşine kadar sunar.

Dağıtım şirketi ayrıca, Kurumun talebi halinde verilmek üzere, kurulan alt yapıya ait teçhizat ve malzemelerin ilgili mevzuata uygunluğunu gösteren, Türk Standartları Enstitüsünden alınmış uygunluk belgelerini, test ve kontrol kayıtlarını, vukuat raporlarını, kamulaştırma, mülkiyetin gayri ayni haklar tesisi ve kiralama kayıtlarını, Kurum tarafından talep edilecek diğer bilgi, belge, kayıt ve raporları tutmakla yükümlüdür.

Bilanço, gelir tablosu ve diğer ek mali tablolar

Madde 29 -Dağıtım şirketleri, yatırım faaliyetleri sürecinde ilgili mevzuata göre düzenlenen yıllık bilanço ve gelir tablosuyla, gerek görülen diğer ek mali tabloları, takip eden yılın Mayıs ayı sonuna kadar Kuruma sunar.

Kurumun inceleme yetkisi

Madde 30 - Kurum, dağıtım şirketinin dağıtım faaliyetlerini yönlendirir, denetler, izler ve gerektiğinde bu hizmetleri, masrafları dağıtım şirketine ait olmak üzere, sertifika sahibi kişilerden satın alabilir. Dağıtım şirketi, Kurumun, denetleme ve izleme çalışmaları için gerekli kolaylığı sağlar.

Lisans süre uzatımı

Madde 31 - Lisans süresi sona eren dağıtım şirketinin, lisans süresinin tamamlanmasından bir yıl önce, söz konusu şehir içi dağıtım lisansının yenilenmesini Kurumdan talep etmesi halinde Kurul, şirketin ekonomik ve teknik gücünü, hizmet kalitesini, abonelerinin memnuniyetini, ilgili mevzuatta belirtilen diğer hususları dikkate alarak ikinci kez dağıtım lisansı verebilir. Yenilenen lisans süresi boyunca Kurul tarafından belirlenecek olan birim hizmet ve amortisman bedeli ile abone bağlantı bedeli uygulanır.

Şebekenin satışı ve devri

Madde 32 - Dağıtım şirketi, mülkiyetindeki dağıtım şebekesini, lisans süresi sona ermeden başka bir tüzel kişiye Kurul onayı ile satabilir. Kurul, bu satışa, şebekenin bir bütün olarak satılması, şebekeyi satın alacak tüzel kişinin dağıtım lisansı alma koşullarını haiz olması, önceden, dağıtım lisansı başvuru talebi Kurul tarafından reddedilmiş ise ret gerekçelerinin ortadan kalkmış olması, söz konusu satışın müşteriler aleyhine uygulamalar getirmemesi ve uygulanmakta olan birim hizmet ve amortisman bedeli aşılmamak şartıyla onay verir. Dağıtım şebekesini satın alan tüzel kişi, ilgili mevzuata göre dağıtım lisansı almak için Kuruma başvurur.

Lisans süresi içinde, lisansın iptalinin zorunlu hale gelmesi ya da lisans sahibinin lisansından Kurul onayı ile vazgeçmesi hallerinde, şebekenin satışı, Kurul tarafından yapılacak ihale yoluyla mümkündür. Önceki lisans sahibi tarafından uygulanmakta olan birim hizmet ve amortisman bedeli ve abone bağlantı bedelini geçmemek ve diğer şartlar aynen korunmak kaydıyla, şebeke mülkiyetinin devri karşılığında en yüksek bedeli teklif eden ve dağıtım lisansı alma koşullarını haiz tüzel kişiye, Kurul tarafından belirlenen lisans süresi için lisans verilir. Şebekenin bedeli yeni lisans sahibinden tahsil edilerek, eski lisans sahibine ödenir.

Dağıtım lisansının süresinin uzatılmadığı durumda, dağıtım şebekesinin işletme ve mülkiyeti için ihale açılır. Yeni lisans sahibi tarafından lisans süresince Kurul tarafından belirlenen birim hizmet ve amortisman bedeli ile abone bağlantı bedeli uygulanmak kaydıyla, şebekenin işletme ve mülkiyetinin devri karşılığında en yüksek bedeli teklif eden ve dağıtım lisansı alma koşullarını haiz tüzel kişiye dağıtım lisansı verilir. Şebekenin bedeli yeni lisans sahibinden tahsil edilerek, eski lisans sahibine ödenir.

Dağıtım lisansı sahibi, bu maddede belirtilen durumlarda, mevcut şebekeyi ve ilgili tesislerin tamamını, taşınır ve taşınmaz tüm malları, bunlar üzerindeki haklarla birlikte, her türlü borç ve yükümlülükten arındırılmış, normal yıpranma dışında bakımlı, tam ve çalışır durumda yeni lisans sahibine devreder. Dağıtım lisansı sahibi, Kurul Kararıyla, yeni lisans sahibi tarafından şebekenin işletme ve mülkiyeti devralınıncaya kadar aynı koşullarla hizmete devam eder.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Diğer Hükümler

Yaptırımlar

Madde 33 - Kurum tarafından yapılan veya yaptırılan incelemelerde, ilgili mevzuata aykırı bir durumun tespit edilmesi halinde, fiilin niteliğine göre Kanunun 9 uncu maddesi hükümleri uygulanır.

Dağıtım lisansı verilmesine esas olan şartların, faaliyetin yürütülmesi sırasında ortadan kalktığı veya bu şartların baştan mevcut olmadığına saptanması hallerinde, varsa kesin teminatın Kurum lehine irat kaydedilmesinin yanı sıra, Kanunun 9 uncu maddesine göre işlemler yapılır ve Kurul, hizmetin aksamaması için 34 üncü maddede sayılan gerekli tedbirleri önceden almak suretiyle lisansı iptal eder.

Kurum tarafından alınacak tedbirler

Madde 34 - Dağıtım lisansının iptal edilmesinin zorunlu hale gelmesi durumunda, lisans iptalinden önce alınacak Kurul kararıyla, tüketicilerin korunması ve hizmetin aksamaması açısından, lisans kapsamındaki faaliyetlerin yürütülmesini ve dağıtım şebekesinin işletilmesini teminen, lisans sahibi tüzel kişinin yönetim kurulu veya tüzel kişiyi idare edenlerin; lisans sahibinin anonim şirket olmaması halinde ise ortaklar genel kurulu ve/veya tüzel kişiliği idare edenlerin bir kısmının veya tamamının; geçici olarak değiştirilmesi suretiyle, Kurum tarafından yerlerine yeni atama yapılabilir. Bu atamaların kabulüne ilişkin hükümler, dağıtım lisansında ve dağıtım şirketinin ana sözleşmesinde yer alır.

Dağıtım lisansı sahibinin iflası halinde lisans kendiliğinden sona erer, Kurum gereken tedbirleri alır ve kesin teminat ile varsa teminat hükümündeki diğer değerler Kurum lehine irat kaydedilir.

Kanuni yükümlülükler ve diğer harcamalar

Madde 35 - Teklif sahiplerinin, ihale ile ilgili vergi, resim, harç, onay gideri ve benzeri kanuni yükümlülükleri ile geçici ve kesin teminat masrafları dahil her şekilde yaptıkları harcamalar kendilerince karşılanır. Kurumdan bu konuda herhangi bir talepte bulunulamaz.

İKİNCİ KISIM

Müşteri Hizmetleri

BİRİNCİ BÖLÜM

Bağlantı, Müşteri Sözleşmeleri, Güvence Bedeli ve İç Tesisat Onayı

Bağlantı

Madde 36 - Dağıtım şirketi, sorumluluk alanında bulunan tüketicileri talep etmeleri halinde, dağıtım şebekesine bağlamakla yükümlüdür. Ancak bağlantı yapma yükümlülüğü, dağıtım şirketinin tasarrufu altındaki sistemin bağlantı yapmaya imkan veren kapasitede olmasına ve bağlantının teknik ve ekonomik olarak mümkün olması yanında talep sahibinin ilgili mevzuatta öngörülen işlemleri yapmasına bağlıdır.

Dağıtım şirketine yapılacak bağlantı talepleri; bağımsız bölüm maliki, binanın veya tesisin sahibi ya da bunların yetkili temsilcilerince yapılır. Dağıtım şirketi, bağlantı talebini en geç on beş gün içinde değerlendirir ve talebi uygun bulması durumunda bağlantının gerçekleştirilmesi için gereken işlemleri yapar, uygun bulmaması halinde ise gerekçelerini yazılı olarak talep sahibine bildirir.

Bağlantı talebi reddedilen talep sahibi, dağıtım şirketinin kararının kendisine ulaştığı tarihten itibaren altmış gün içinde Kuruma yazılı olarak başvurarak bağlantının teknik ve ekonomik olarak mümkün olup olmadığının tespitini isteyebilir. Kurul, dağıtım şirketinin konu hakkındaki savunmasını aldıktan sonra, bu maddede belirtilen esasların ihlal edildiğinin tespit edilmesi halinde, dağıtım şirketi Kurulun bu konuda vereceği karara uymak zorundadır.

Dağıtım şirketi, bağlantısı uygun görülen abonelerin, servis hattını otuz gün içinde tamamlayarak işletmeye alır. Dağıtım şirketi, servis hatlarının bakım ve onarımından da sorumludur.

Serbest tüketicilerin bağlantı hattı, bedeli kendilerine ait olmak üzere, dağıtım şirketinin uygun göreceği yerden şebekeye bağlanacak şekilde, ilgili mevzuatta belirtilen usul ve esaslara göre yapılır. Bağlantı hattının test ve kontrolü dağıtım şirketince tamamlanır ve işletmeye alınır. Serbest tüketiciler, bağlantı hatlarının ve teçhizatlarının bakımı, onarımı ve iyileştirilmesinden sorumludur.

Müşteri sözleşmeleri

Madde 37 - İç tesisat projesinin onayını müteakip müşteri tarafından gerekli belgelerin dağıtım şirketine ibrazından ve abone bağlantı bedeli ödendikten sonra sözleşme imzalanır ve abonelik işlemleri tamamlanır.

Daha önce aynı adresteki aboneden abone bağlantı bedeli alınmış ise tekrar bu bedel alınmaz. Ancak yapı veya tesisin genişletilmesi sonucunda ortaya çıkabilecek ilave servis hattı bedeli, müşteriler tarafından karşılanır. Dağıtım şirketi, sözleşmenin imzalanmasından önce, uygulanacak fiyatlandırma esasları ve sözleşme hükümleri hakkında talep sahibini doğru ve eksiksiz olarak bilgilendirmekle yükümlüdür.

Dağıtım şirketi, bilgi amacıyla konut, ticari ve sanayi aboneleri gruplandırır. Aboneler ile standart tip sözleşme, serbest tüketiciler ve tedarikçilerle ise, ilgili mevzuat çerçevesinde taraflarca serbestçe belirlenen hükümlerin yer aldığı, bağlantı, teslim ve/veya taşıma hizmeti sözleşmeleri yapılır. Dağıtım şirketi ile müşteriler arasında yapılacak sözleşmelerde, ilgili mevzuata aykırı hükümler yer alamaz.

Güvence bedeli

Madde 38 - Dağıtım şirketi, alacaklarını garanti altına alabilmek amacıyla, ön ödemeli sayaç kullanan müşteriler hariç diğer müşterilerden sözleşmenin imzalanması sırasında bir defaya mahsus olmak üzere güvence bedeli alabilir.

Güvence bedelleri ile bunların hesaplanmasına ilişkin usul ve esaslar, her yıl tarife önerisi ile birlikte dağıtım şirketi tarafından Kuruma önerilir ve Kurul tarafından belirlenir .

Müşteri sözleşmesinin sona erdirilmesi durumunda veya mekanik sayacını ön ödemeli sayaç ile değiştiren müşterinin, dağıtım şirketinde bulunan güvence bedeli, tüm borçların ödenmiş olması kaydıyla, Devlet İstatistik Enstitüsü tarafından açıklanan Tüketici Fiyatları Genel İndeksindeki artış oranına göre güncelleştirilerek, talep tarihinden itibaren beş gün içerisinde müşteriye iade edilir.

İç tesisat onayı

Madde 39 - Bağlantı hattı veya servis hattı tesis edilen başvuru sahipleri, iç tesisatını ilgili mevzuat hükümlerine ve dağıtım şirketi tarafından onaylanan projesine uygun olarak sertifika sahiplerine yaptırır. Dağıtım şirketi, yaptırılan iç tesisatı ilgili mevzuat hükümlerine göre, kendisine yapılan müracaat tarihinden itibaren en geç beş gün içinde kendi teknik personeline veya kendi adına çalışan sertifika sahiplerine kontrol ve test ettirir ve uygun bulması halinde onaylar. Uygun bulmaması halinde ise, tespit edilen hata ve eksiklikler giderildikten sonra, kontrol ve testlere ilişkin işlemler yeniden yapılır. İç tesisatın onayını müteakiben en geç iki gün içinde doğal gaz verilir.

İKİNCİ BÖLÜM

Sayaç, Ölçüm ve Müşteri Şikayetleri

Sayaç

Madde 40 - Sayaçlar, dağıtım şirketinin mülkiyetinde olup abone bağlantı bedeli dışında hiçbir bedel alınmadan dağıtım şirketince temin edilerek sisteme dahil edilir. Sayaçların ayar ve muayenesi 3516 sayılı Ölçüler ve Ayar Kanunu hükümleri çerçevesinde yapılır.

Sayaçların takılması, sökülmesi, değiştirilmesi, kontrolü ve benzeri her türlü işlem, dağıtım şirketince gerçekleştirilir. Müşteri, sayaca hiçbir şekilde müdahale edemez. Sayaçlara dışarıdan yapılan müdahale sonucu oluşacak zarar ve ziyan müşteri tarafından karşılanır.

Ölçüm

Madde 41 - Doğal gaz tüketim miktarının belirlenmesinde, sayaçlardan okunan değerlerin otomatik hacim düzelticiler vasıtasıyla düzeltilmiş hacim ölçüsüne göre hesaplanması esastır. 100 mbar'ın üzerinde doğal gaz kullanan ve otomatik hacim düzelticisi olmayan müşterilerin doğal gaz tüketim miktarı ise ilgili mevzuatta belirtilen usul ve esaslara uygun olarak düzeltilmiş hacim ölçüsüne göre hesaplanır.

Sayaçın ölçüm yapmaması veya yanlış ölçüm yapması

Madde 42 - Sayaçın, müşterinin kusuru dışında herhangi bir nedenle ölçüm yapmadığı veya yanlış ölçüm yaptığı tespit edilirse, doğal gaz tüketim miktarı aşağıdaki şekilde belirlenir:

a) Üretim amaçlı doğal gaz kullanan müşteriler için, sayaçın test ve kontrol sonucunda belirlenen ölçüm toleransı dışındaki sapma yüzdesi veya içinde bulunulan çeyrek döneme ait, sayaçın arızalanmadan önceki tüketimlerin ortalaması esas alınır.

b) Diğer müşteriler için ise; son iki yılın aynı çeyrek dönemlerine rastlayan doğal gaz kullanım miktarlarının ortalaması esas alınır. Bu ortalama, benzer tüketim eğilimine sahip diğer müşteriler emsal alınmak suretiyle hesaplanan aynı dönemdeki tüketimlerin ortalaması ile kıyaslanır. Müşterinin tüketim ortalamasının; emsal alınan müşterilerin ortalamasından fazla olması halinde, emsal alınan müşterilerin tüketim ortalaması, az olması halinde ise, müşterinin kendi tüketim ortalaması esas alınarak sayaçın ölçüm yapmadığı veya yanlış ölçüm yaptığı dönem tüketimleri hesaplanır ve tahakkuk ettirilir. Müşteriye ilişkin geçmiş yıla ait veri olmaması durumunda, hesaplamalar, benzer tüketim eğilimine sahip diğer müşterilere ilişkin veriler dikkate alınarak yapılır.

Sayaçın ölçüm yapmaması veya yanlış ölçüm yapmasından dolayı oluşan ölçüm farkları, ilgili dönem perakende satış fiyatları esas alınarak hesaplanır ve dağıtım şirketi tarafından 51 inci madde hükümlerine göre işlem yapılır.

Sayaçların kontrol edilmesi

Madde 43 - Dağıtım şirketi, sayaçların sağlıklı işleyişini bir yılı geçmemek kaydıyla kontrol eder. Sayacın 3516 sayılı Ölçüler ve Ayar Kanunu hükümleri doğrultusunda dağıtım şirketi tarafından, her türlü ayar ve bakımı için periyodik olarak muayene ettirilmesi esastır.

Sayaçların arızalanması veya ölçme hassasiyetinden şüphe edilmesi halinde müşteri sayacın muayenesini talep edebilir. Bu talep, dağıtım şirketi tarafından 3516 sayılı Ölçüler ve Ayar Kanunu hükümleri çerçevesinde karşılanır. Müşterinin haklı olduğu durumlarda muayene bedeli dağıtım şirketi tarafından ödenir.

Dağıtım şirketi, sayaçları gerekli gördüğü zamanda müşterinin nezaretinde olsun veya olmasın her zaman kontrol edebilir. Yapılan kontrolde, sayaçta arıza tespit edilirse, endeks değerini de içeren tutanak düzenlenerek çalışır durumda başka bir sayaç takılır.

Müşterinin adresinde bulunmadığı durumlarda sayaçla ilgili olarak, dağıtım şirketi tarafından herhangi bir işlem yapılmış ise müşteri adresine bildirim bırakılır. Müşteri, gerekiyorsa bildirim ile birlikte dağıtım şirketine müracaat eder.

Dağıtım şirketi, güvenlik açısından tehlike arz eden durumlarda, müşteri veya inceleme yapılan yerde ikamet eden kişinin izni ile sayaçtan sonraki doğal gaz tesisatını kontrol edebilir. İzin alınmaması halinde, dağıtım şirketi tehlike giderilinceye kadar müşterinin doğal gazını keser.

Hizmetin durdurulması

Madde 44 - Dağıtım şirketince;

a) Müşterinin belli bir süre için doğal gazı kullanmak istememesi halinde, o döneme kadar tükettiği doğal gazın bedelini ödemesi şartıyla üç gün içinde,

b) Müşterinin; faturasını 49 uncu madde hükümlerinde belirtilen sürede ödememesi halinde üç gün önceden haber verilmek suretiyle,

c) Mahkeme veya Kurul Kararına istinaden ya da kaçak veya usulsüz doğal gaz kullanıldığının tespiti halinde, doğal gaz kesilerek hizmet durdurulur ve bu hususlar müşteri sözleşmesinde belirtilir.

Bu maddenin (c) bendi hariç, doğal gaz hizmet kesintileri mesai saatleri içinde ve resmi tatil günleri dışında yapılır. Ayrıca yukarıda belirtilen hizmet kesintileri ile ilgili olarak gönderilecek ihbarnama açık ve kolay anlaşılabilir bir şekilde düzenlenir, içeriğinde hizmet durdurma tarihi ve gerekçesi ile bu konuda daha fazla bilgi alınabilmesi için dağıtım şirketinin telefon numaraları yer alır.

Müşteriye yeniden doğal gaz verilmesi

Madde 45 - Doğal gazı kesilen müşterinin, yükümlülüklerini yerine getirmesi ve dağıtım şirketine başvurusu üzerine, müşteriye iki gün içinde yeniden doğal gaz verilir. Ancak, gerekiyorsa iç tesisatın kontrol ve testlerine ilişkin işlemler bu süre içinde yeniden yapılır. Doğal gazı 44 üncü madde hükümlerine göre kesilen müşteriden, sayaç açma kapama bedeli alınır. Sayaç açma kapama bedelleri dağıtım şirketi tarafından her yıl tarife önerisi ile birlikte Kuruma sunulur ve Kurul tarafından belirlenir.

Müşteri sözleşmesinin sona ermesi

Madde 46 - Sözleşmesini sona erdirmek isteyen müşterinin veya müşteri nam ve hesabına yetkili temsilcisinin dağıtım şirketine başvurusu üzerine, en geç üç gün içinde müşterinin kapama vanası mühürlenir ve doğal gazı kullanıma kapatılır. Müşteri sayacının kapama anındaki son ölçüm değeri bir tutanakla tespit edilir, bu değer üzerinden tahakkuk işlemi yapılarak müşteri hesabı tasfiye edilir. Müşterinin alacağı varsa, doğal gazın kullanıma kapatılmasını müteakip en geç on gün içinde müşteriye ödenerek, sözleşmesi sona erdirilir. Hesap tasfiyesinden sonra beş yıl içinde geri alınmayan müşteri alacakları dağıtım şirketi tarafından irat kaydedilmek üzere Hazineye aktarılır.

Müşteri şikayetleri

Madde 47 - Müşteri, doğal gaz kullanımı ile ilgili her türlü şikayetini dağıtım şirketinin müşteri hizmetleri birimine yapar. Müşteri şikayetini şahsen, yazılı olarak, telefonla, faksla veya internet aracılığıyla yapılabilir. Dağıtım şirketine yazılı olarak yapılacak şikayetlerin konusu müşteri sözleşmesinde belirtilir. Dağıtım şirketi, şikayetleri, başvuru tarihinden itibaren şikayetin niteliğine göre en geç on beş gün içinde yazılı olarak cevaplar ve/veya gerekli işlemleri yapar. Müşteri şikayetleri ve yapılan işlemler dağıtım şirketi tarafından kayıt altına alınır ve talep halinde Kuruma iletilir.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Tahakkuk ve Faturalandırma

Tüketimlerin tespit edilmesi, tahakkuk ve faturalandırma

Madde 48 - Dağıtım şirketi, ön ödemeli sayaç kullanan aboneler hariç, faturalandırmaya esas doğal gaz satış miktarını, müşteri sayacından okuduğu endeks değerini esas alarak tespit eder. Sayaçlar, ayda bir kez periyodik olarak okunur ve endeks değerleri kayda geçirilir. Dağıtım şirketi, son okuma tarihi ile bir önceki okuma tarihi arasındaki iki endeks farkına ve 41 inci maddeye göre doğal gaz satış miktarını hesaplar, hesaplanan bu miktara göre belirlenen kWh enerji miktarı ve son endeksi okuduğu tarihteki perakende satış fiyatını esas alarak tahakkuku gerçekleştirir.

Dağıtım şirketi, ihbarname ve/veya faturayı, son ödeme tarihinden en az on gün önce abone adresine veya irtibat adresine bırakır. Müşteri, irtibat adresi değişikliğini yedi gün içinde dağıtım şirketine bildirmek zorundadır.

Sayacın herhangi bir nedenle okunamaması durumunda, dağıtım şirketi, fatura bedelini, okunamayan ay sayısı kadar taksitlendirir. Sayacın okunmadığı aylardaki doğal gaz tüketim miktarının aylık bazda tespiti mümkün ise, tüketim bedeli, ilgili ayların perakende satış fiyatları aynen yansıtılmak suretiyle hesaplanır. Tespit mümkün değilse, okunamayan aylardaki toplam tüketim bedeli ilk aydaki perakende satış fiyatı esas alınarak hesaplanır ve taksitlendirilir.

Dağıtım şirketi, ön ödemeli sayaç kullananlar için, kolaylıkla ulaşılabilecek ve şehir yerleşiminin yoğun olduğu yerlerde yeterli sayıda doğal gaz yükleme merkezleri kurmak zorundadır.

Doğal gaz yükleme merkezleri, 08.00 —18.00 saatleri arasında hizmet verir. Acil durumlar göz önünde bulundurularak nöbetçi doğal gaz yükleme merkezlerinin yirmi dört saat çalışacak şekilde hizmet vermesi sağlanır.

Faturaların ödenmesi

Madde 49 - Faturada belirtilen doğal gaz tüketim bedeli, faturada yazılı bulunan yerlere belirtilen ödeme günleri içinde ödenir. Zamanında ödenmeyen faturalar, gecikme zammı ile birlikte tahsil edilir. Son ödeme tarihinden sonra yapılan ödemeler için sözleşmede belirtilen gecikme zammı oranı günlük olarak uygulanır. Serbest tüketiciler için faturanın son ödeme tarihi ve gecikme zammı oranı taraflarca sözleşmede belirlenir. Gecikme zammı oranı, 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanununun 51 inci maddesine göre belirlenen gecikme zammı oranını aşamaz.

Fatura bedelinin zamanında ödenmemesi nedeniyle doğal gazı kesilen müşteri, ödemediği fatura bedelini, gecikme zammı ve sayaç açma-kapama masraflarıyla birlikte ödeyerek, yeniden doğal gaz verilmesini dağıtım şirketinden talep edebilir. Bu durumda dağıtım şirketi, müşterinin talebini 45 inci madde hükümlerine göre yerine getirir.

Faturaya itiraz

Madde 50 - Müşteri, fatura bedeline itiraz etme hakkına sahiptir. Müşteri faturaya itirazını, tebliğ tarihinden itibaren son ödeme tarihine kadar dağıtım şirketinin müşteri hizmetleri birimine yapar. Dağıtım şirketi itirazı, itirazın yapıldığı tarihten itibaren on iş günü içinde karara bağlar.

İtirazın yapılmış olması ödeme yükümlüğünü ortadan kaldırmaz. İtiraz sonuçlanıncaya kadar itiraza konu olan tüketim miktarının, müşterinin geçmiş yıl aynı dönemdeki tüketim miktarından fazla olması durumunda, bir önceki yılın aynı döneminde tüketilen miktar dikkate alınır. Bu miktar, itiraza konu olan dönemin perakende satış fiyatı üzerinden hesaplanarak müşteri tarafından son ödeme tarihine kadar ödenir. Müşteriye ilişkin geçmiş yıla ait veri olmaması durumunda, hesaplamalar, benzer tüketim eğilimine sahip diğer müşterilere ilişkin veriler dikkate alınarak yapılır.

İtirazın dağıtım şirketi tarafından haklı bulunması halinde, itiraza konu tüketim bedeline dair fazla olarak tahsil edilen bedel, itirazın karara bağlandığı tarihten itibaren beş iş günü içinde müşteriye uygulanan gecikme zammı ile birlikte nakit olarak iade edilir veya müşterinin kabul etmesi halinde bir sonraki faturasından mahsup edilir. İtirazın, dağıtım şirketi tarafından haksız bulunması halinde ise, itiraza konu tüketim bedelinin eksik tahsil edilen kısmı son ödeme tarihinden itibaren hesaplanacak gecikme zammı tutarı ile birlikte itirazın karara bağlandığı tarihten itibaren beş iş günü içinde müşteri tarafından ödenir.

Eksik veya fazla faturalandırma

Madde 51 - Dağıtım şirketinin hatasından kaynaklanan eksik faturalandırma halinde, dağıtım şirketi, eksik bedelin ödenmesinde müşteriye eksik faturalandırmanın yapıldığı ay sayısı kadar süre tanır ve bunun için gecikme cezası uygulamaz.

Fazla faturalandırma halinde ise, fazla bedel, tespit edildiği tarihten itibaren en geç beş iş günü içinde müşteriye, 49 uncu maddede belirtilen orana göre hesaplanan gecikme zammı ile birlikte nakit olarak ödenir veya müşterinin kabul etmesi halinde bir sonraki faturasından mahsup edilir.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Kaçak ve Usulsüz Doğal Gaz Kullanımı

Kaçak doğal gaz kullanımı

Madde 52 - Dağıtım sistemine veya sayaca ya da tesisata müdahale edilerek, tüketimin doğru tespit edilmesini engellemek suretiyle, tüketimin eksik veya hatalı ölçülerek ya da hiç ölçülmeden veya yasal şekilde tesis edilmiş sayaçtan geçirilmeden mevzuata aykırı bir şekilde tüketilmesi, kaçak doğal gaz kullanımı olarak kabul edilir. Kaçak doğal gaz kullanımının tespit edilmesinde, dağıtım şirketinin tespitini doğru bulgu ve belgelere dayandırması ve tüketici haklarının ihlal edilmemesi esastır.

Kaçak doğal gaz kullanıldığının tespit edilmesi halinde, dağıtım şirketi tarafından tutanak düzenlenir ve kaçak kullanımın engellenmesi için gereken önlemler alınır.

Dağıtım şirketi, kaçak doğal gaz kullandığı tespit edilenlerin doğal gazını keserek Cumhuriyet Savcılığına suç duyurusunda bulunabilir.

Kaçak doğal gaz kullanım bedeli, yapılan tespit çerçevesinde, ölçüm ve kontrol sonuçlarına göre düzenlenen belgelere dayanılarak hesaplanmak suretiyle, kullanım süresi ve bu süre içerisinde tüketilen doğal gaz miktarı dikkate alınarak dağıtım şirketi tarafından müşteriye tahakkuk ettirilir.

Usulsüz doğal gaz kullanımı

Madde 53 - Müşterinin;

İlk kullanım için dağıtım şirketi yetkililerinin yazılı onayı olmaksızın doğal gazı açarak kullanması,

Dağıtım şirketince veya yetki verdiği kişilerce sökülen sayacın yerine başka bir sayaç takması,

Dağıtım şirketinin yazılı onayı olmaksızın başka bir bağımsız birime sayaç üzerinden doğal gaz bağlantısı yapması,

Kendi adına sözleşme yapmadan daha önce aynı adresdeki müşteri adına düzenlenen faturaları ödemek suretiyle doğal gaz kullanması,

İç tesisatta onaysız tadilat yaparak doğal gaz kullanması,

hallerinde dağıtım şirketi tarafından usulsüz doğal gaz kullanım işlemi yapılır ve müşterinin doğal gazı kesilir.

Ancak, (d) bendindeki hallerde, usulsüz doğal gaz kullanımını tespitinden önce dağıtım şirketine başvuruda bulunulmuş olması ve bunun belgelenmesi durumunda, usulsüz doğal gaz kullanımına ilişkin hükümler uygulanmaz.

Usulsüz doğal gaz kullanımının tespiti halinde dağıtım şirketi tarafından tutanak düzenlenir ve gerekli müdahale yapılır. Doğal gazın kesilmesine neden olan usulsüzlüğün ortadan kalkması halinde, dağıtım şirketi tarafından 45 inci madde hükümlerine göre işlem yapılır.

Kaçak ve usulsüz doğal gaz kullanımına ilişkin ortak hükümler

Madde 54 - Kaçak ve usulsüz doğal gaz kullanımına ilişkin olarak;

- a) Tespit,
- b) Süre,
- c) Tüketim miktarı hesaplama,
- e) Tahakkuk,
- d) Ödeme,

yöntemleri ile diğer usul ve esaslar dağıtım şirketi tarafından belirlenerek Kuruma sunulur ve Kurul onayı ile uygulamaya konulur. Bu yöntemlerde Kurul onayı olmaksızın değişiklik yapılamaz.

ÜÇÜNCÜ KISIM

İşletme ve Hizmet Yükümlülükleri

BİRİNCİ BÖLÜM

***Dağıtım Şirketinin Uyacağı Usul ve Esaslar, Genişletme Yatırımları,
Bakım ve Onarım, Kokulandırma ve Kaçak Tespiti***

Dağıtım şirketinin uyacağı usul ve esaslar

Madde 55 - Dağıtım şirketi;

a) Lisans aldığı tarihten itibaren en geç on sekiz ay içinde ISO 9001 kalite sistemi ve ISO 14001 çevre yönetim sistemini kurarak işler hale getirir,

b) Sorumluluk alanında talebe uygun kapasiteyi sağlar, değişen doğal gaz talebine ve şehrin imar planlarının gerektirdiği nüfus yoğunluğuna göre mevcut şebekeyi genişletir, iyileştirir veya yeni şebeke yatırımı planlanmasını yapar ve uygular,

- c) Yerel itfaiye ve güvenlik kuruluşlarını doğal gaz ve uygulamaları konusunda eğitir ve bunlarla uyum içinde çalışır,
- d) Müşteri başvuru ve şikayetlerini kabul edip, en kısa sürede sonuçlandırmak amacıyla müşteri hizmetleri servisini kurar,
- e) Şebekeyle ilgili halihazır projelerin imar planlarına, kadastro paftalarına ve tapu kayıtlarına işlenmesini sağlar,
- f) Doğal gazın müşterinin talebi doğrultusunda, uygun basınçla müşteriye teslimini sağlar,
- g) Müşterilere şeffaf, eşit ve tarafsız hizmet verir,
- h) Yasal zorunluluk veya müşterinin yazılı muvafakat vermesi hali dışında, müşteri bilgilerini gizli tutar ve bu bilgileri üçüncü kişilere açıklamaz.
- i) Müşterilerini belirli bir marka ya da şirkete yönlendiremez,
- k) Müşterilerinin bilinçlendirilmesine yönelik olarak yazılı ve görsel yayın araçları kullanarak gerekli çalışmaları yapar ve doğal gazın etkin şekilde kullanımına ilişkin, emniyet ve diğer konularda müşteriye bilgilendirir,
- l) Müşteri taleplerindeki dalgalanmaları karşılamak için doğal gaz teslimi programlamasını yapar, talep dengesizlikleri veya işletmeyle ilgili aksamalar durumunda, hizmetin devamlılığını sağlar,
- m) Hizmet kesintileri, doğal gaz kaçakları ve güvenlik ile ilgili konularda gerekli önlemleri alır,
- n) Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliği hükümleri doğrultusunda, iç tesisat ve servis hatları sertifikası verir.

Genişletme yatırımları

Madde 56 -Dağıtım şirketi, yıllık talep tahminleri, imara uygun yapılaşma gerçekleşme tespitleri ve şebekenin henüz ulaşmadığı noktalardan gelen bağlantı talepleri doğrultusunda şebeke genişletme fizibilitelerini yaparak şebeke genişletme yatırımlarını ilgili mevzuatta belirtilen usul ve esaslara göre projelendirir ve yatırımını gerçekleştirir. Dağıtım şirketi sorumluluk alanındaki talebe uygun kapasitenin yeterliliğini sağlamakla yükümlüdür. Ayrıca şebekenin bulunduğu mahallerde kat artışına yönelik imar değişikliği yapılmış ise bu değişikliğe uygun olarak şebeke kapasite artışı için de gerekli önlemleri alır.

Bakım ve onarım faaliyetleri

Madde 57 - Dağıtım şirketi;

- a) Dağıtım şebekesinin hizmet kabiliyetinin üst düzeyde tutulması ve sürdürülmesi için gerekli tüm tedbirleri alır. Elli bin aboneye kadar en az iki adet ve ilave her elli bin abone için bir araç hesabına göre tam teşekküllü ve hizmete hazır bakım - onarım aracı bulundurur,
- b) Bakım ve onarım faaliyetleri esnasında ortamı doğal gazdan arındırır, ilgili mevzuat ve standartlara göre gereken tedbirleri alarak güvenliği sağlar,

- c) Dağıtım şebekesinin fiziki ve teknik özelliklerini, üretici firmaların tavsiyelerini ve ilgili mevzuat ve standartları dikkate alarak tamir ve bakım kurallarını hazırlar ve ilgili tüm birimlerinde bulundurur,
- d) Altı aylık, bir yıllık ve beş yıllık bakım programları oluşturarak periyodik bakım ve yedek parça stoğunu planlar. Bu planlara uygun bakımları yaparak raporlarını tutar ve talep halinde Kuruma verir,
- e) Üretici firmaların tavsiyelerini de göz önünde bulundurarak inşaat, bakım, onarım ve acil müdahale için yeterli düzeyde yedek parça ile tamir malzemeleri bulundurur.

Bakım ve onarımda doğal gaz kesintisi

Madde 58 - Doğal gaz şebekesinin genişletilmesi, yenilenmesi, iyileştirilmesi ve onarımı gibi nedenlerle önceden bilinen doğal gaz kesintileri için dağıtım şirketi, alınması gereken önlemleri, kesinti süresini ve tekrar doğal gaz verilecek zamanı mahalli veya diğer yayın araçları ile müşterilere en az üç gün önceden haber vermek suretiyle doğal gaz arzını durdurabilir. Dağıtım şirketi bu tip bakım ve onarımı en kısa sürede tamamlar.

Ayrıca, müşterinin iç tesisatındaki arıza nedeniyle de doğal gaz kesilebilir. Dağıtım şirketi tarafından acil durumlar dışında önceden haber verilmeden yapılacak doğal gaz kesintisi sonucu oluşacak zarar ve ziyandan dağıtım şirketi sorumludur.

Kokulandırma

Madde 59 - Dağıtım şirketi, doğal gaz kaçağının fark edilebilmesini sağlamak amacıyla doğal gazı kokulandırır. Kokulandırma, ilgili mevzuat ve standartlar doğrultusunda yapılır ve en az ayda bir kez test edilir.

Kaçak tespiti ve kontrolü

Madde 60 - Dağıtım şirketi, güvenlik açısından olası kaçağın tespiti ve bunun için gerekli tedbirlerin alınması amacıyla altı aydan kısa periyotlarda ilgili mevzuat ve standartlara uygun olarak kaçak kontrolü yapar ve sonuçlarını kayıt altına alır.

Kaçak kontrolleri, özel olarak yakınından alçak basınçlı dağıtım hattı geçen altyapı, demiryolu, kanal, kanalet, altyapı tesis kesişimleri gibi özel geçiş noktaları da dahil, şebekenin tamamında uygun doğal gaz dedektörleri kullanılarak yapılır. Söz konusu kontrollerde uygun ölçekli haritalar ile halihazır projeler kullanılır ve kaçak kontrol kayıtları bu projelerdeki gösterimler dikkate alınarak yapılır.

Dağıtım şirketi doğal gaz kaçağının giderilmesi için altı saatten fazla çalışma gerekiyorsa hastane ve okul gibi kamu hizmeti veren müşterilerin doğal gaz ihtiyaçlarını karşılamak için gerekli tedbirleri alır.

İKİNCİ BÖLÜM

Acil Müdahale, Kayıt ve Dokümantasyon

Acil müdahale

Madde 61 - Dağıtım şirketi, arızalara, şebeke özelliklerini dikkate alarak zamanında müdahale ve etkin bir çözüm sağlayacak acil müdahale organizasyonunu kurmak zorundadır. Oluşturulan acil müdahale merkezinde, acil ihbar için özel servis numarasını arayan kişiye, en geç üçüncü çalışta otomatik santral olmadan cevap verebilecek yeterli sayıda telefon hattı bulundurulur. Ayrıca, söz konusu merkezde yeterli sayıda tam teşekküllü acil müdahale aracı ile bunların çalışması için yeterli sayıda eğitilmiş personel bulundurulur.

Dağıtım şirketi, doğal gazla ilgili her türlü tesis ve cihazların üzerine doğal gaz acil özel servis telefon numarasını da içeren ikaz ve işaret levhaları yerleştirir.

Dağıtım şirketi, ihbarları kayıt edecek personeli ve kullanılacak acil müdahale araçlarından en az birini personeli ile birlikte yirmi dört saat hazır durumda tutar. Acil müdahale gerektiren ihbarlara en geç on beş dakika içinde ulaşacak organizasyonu yapar, arıza sayısı ve sıklığına bağlı olarak yeterli sayıda bakım-onarım personelinin iş başında olmasını sağlar.

Dağıtım şirketi, acil müdahale personelinin, arıza tespiti ve onarım, ekipman ve araçların kullanımı, kazadan korunma ve iş emniyeti tedbirleri, belli bir sürede tespit edilemeyen veya giderilemeyen arıza hallerinde uygulanacak usuller konusunda eğitir veya eğitim almalarını temin eder.

Acil müdahale merkezi; ihbarda bulunan kişileri, ihbar konusu olay karşısında nasıl davranacakları ve acil müdahale ekibinin kaç dakika içinde olay yerine ulaşabileceği gibi hususlarda bilgilendirir. Gerektiğinde güvenlik, itfaiye ve acil sağlık merkezleri ile bağlantı kurar.

Dağıtım şirketi, doğal gaz ihbarlarına ilişkin kayıtlarında asgari olarak aşağıdaki hususlara yer verir ve kayıtları muhafaza eder;

- a) İhbarı yapan kişinin adı, ihbarın yapıldığı tarih ve saat,
- b) İhbar konusu arızanın olduğu adres,
- c) İhbarı kaydeden personel ile ihbara müdahale eden ekibin isim ve görevleri,
- d) İhbar sahibine yapılan bilgilendirme ile alınan tedbir ve yapılan uygulama.

Müşteriler, acil durumlarda, acil müdahale merkezine bilgi verir ve yardım ister. Müşteriler, doğal gaz kaçak ve kazalarına karşı alınacak önlemlere ilişkin ilgili mevzuata ve dağıtım şirketinin kurallarına uyar.

Acil müdahale hizmetleri ücretsiz verilir. Ancak, acil müdahale sonucunda iç tesisatta yapılacak tamir ve tadilat müşterinin sorumluluğundadır.

Doğal gaz acil eylem planı

Madde 62 - Dağıtım şirketi, olağanüstü durumlarda izlenecek yöntemleri içeren Doğal Gaz Acil Eylem Planı hazırlar. Plan asgari olarak;

- a) Dağıtım şirketi yönetiminin bilgilendirilmesi,
 - b) Yerel makamların bilgilendirilmesi,
 - c) Kriz yönetim merkezinin oluşturulması,
 - d) Acil eylem planı organizasyonu,
 - e) Acil eylem planı uygulama prosedürü,
 - f) Müşterilerin, personelin ve halkın bilgilendirilmesi,
 - g) Müdahalenin programlanması ve uygulanması,
 - h) Sistem emniyetinin temin edilmesi,
 - i) Sistemin tekrar devreye alınması,
- hususlarını içerir.

Acil durumda doğal gaz kesintisi

Madde 63 - Dağıtım şirketi; sadece, doğal gaz kaçağı, güvenliğin ciddi bir risk altında olması ile doğal gazın kalitesi, basıncı ve diğer özelliklerinin can ve mal güvenliği açısından tehlikeye neden olması durumlarında doğal gazı kesebilir.

Doğal gaz alt yapı bilgi sistemi

Madde 64 - Doğal gaz alt yapı bilgi sistemi; dağıtım şebekesi ile ilgili her türlü bilginin, bir bilgisayar programı yardımıyla, bilgisayar ortamına kayıt edilmesiyle oluşturulan ve istenildiğinde bu bilgiler ile ilgili her türlü sorgulamanın tek tek veya birlikte yapılabildiği sistemdir. Dağıtım şirketi, şebeke genişletmesi için gerekli mühendislik ve projelendirme çalışmaları esnasında haritaları güncelleyerek yapılan ölçümleri ulusal koordinat sistemine uyumlu olarak bilgisayar ortamında sayısallaştırır. Uygulama sonrası, şebekeye ait halihazır proje ve bilgiler dağıtım şirketinin kuracağı doğal gaz alt yapı bilgi sistemine kayıt edilir. Doğal gaz alt yapı bilgi sisteminde dağıtım şebekesi ile ilgili bilgiler değiştikçe ve yenilendikçe güncellenerek en az üç ayda bir yedeklemesi yapılır ve saklanır.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Sevkiyat Kontrol Merkezi, Haberleşme Sistemleri, Akış Kontrolü, Kalibrasyon ve Ayarlar, Eğitim ve İş Güvenliği

Sevkiyat kontrol merkezi

Madde 65 - Sevkiyat kontrol merkezi, yapılan ölçümleri uzaktan algılayıp kaydedecek ve bu kayıtları çözümleyecek, tüketimdeki sıra dışı düşüş ya da yükselişleri ve sayaçlara yapılabilecek müdahaleler ile saha incelemesi yapılması gereken yerleri tespit edecek donanım ve yazılımları içerir. Aynı zamanda şehir şebeke planına göre kritik kabul edilen noktalara uzaktan kumanda etme imkanı verecek şekilde tasarlanır.

Dağıtım şirketi, sevkiyat kontrol merkezinin verilerine bağlı olarak ortaya çıkan mevsimsel değişikliklere göre doğal gaz programlamasını yapar ve sistem dengelemesini sağlar.

Haberleşme sistemleri

Madde 66 - Abonelerin haberleşme sistemleri dağıtım şirketi tarafından abone bağlantı bedeli kapsamında tesis edilir. Serbest tüketiciler, dağıtım şirketinin talebi halinde sevkiyat kontrol merkezi ile haberleşme imkanlarını dağıtım şirketinin belirlediği usul ve esaslar çerçevesinde bedeli kendilerine ait olmak üzere tesis eder. Tesis edilen bu sistemlerin işletimi dağıtım şirketinin tasarrufunda olup tüm bakım ve onarım masrafları serbest tüketiciler tarafından karşılanır.

Akış kontrolü

Madde 67 - Dağıtım şirketi, dengeli ve emniyetli doğal gaz akışının temini için boru hatlarında, bölge regülatörlerinde ve vanalarda en fazla on beş günlük periyotlarda basınç kontrolleri yapar, rapor tutar ve bu raporları muhafaza eder.

Dağıtım şirketi, sevkiyat kontrol merkezi bulunan şebekelerde periyodik kontrolleri ve merkezde acil durumlarda sisteme müdahaleye imkan verecek düzenlemeleri yapar.

Kalibrasyon ve ayarlar

Madde 68 - Dağıtım şirketi, sayaçların ayar ve tamirlerini, 3516 sayılı Ölçüler ve Ayar Kanununa dayanılarak Sanayi ve Ticaret Bakanlığı tarafından hazırlanan Ölçü ve Ölçü Aletleri Muayene Yönetmeliğine göre tamir ve ayar istasyonu kurarak yapar ya da ilgili mevzuata göre akredite olmuş yerlerde yaptırır. Sayaçların mevzuatta belirtilen periyotlara ve üretici firmaların tavsiyelerine uygun olarak kalibrasyonunu yapar, rapor tutar ve muhafaza eder. Doğal gaz dedektörlerinin, üretici firmaların tavsiyelerine uygun periyotlarda kalibrasyonunun yapılmasını sağlar.

Eğitim ve iş güvenliği

Madde 69 - Dağıtım şirketi, dağıtım şebekesinde görevlendirilecek personelin mesleki eğitimini yaptırmak, hassas bölgelerde uzman personel görevlendirmek, her yıl en az iki kez olmak üzere ve personelin çalışma koşullarına göre hizmet içi periyodik eğitim programları düzenlemek ve iş güvenliğini sağlamakla yükümlüdür.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Genel Hükümler

Yönetmelik hükümlerinin uygulanması

Madde 70 - Dağıtım şirketi, bu Yönetmelikte düzenlenmeyen hususlarda, ilgili mevzuata aykırı olmamak kaydıyla, vereceği dağıtım hizmetine ilişkin olarak Kurumun onayını alarak müşterilere yönelik açıklayıcı duyuru mahiyetinde sirküler yayımlayabilir.

Yönetmelikte hüküm bulunmayan haller

Madde 71 - Bu Yönetmelikte hüküm bulunmayan hallerde Kurulun konuya ilişkin kararı çerçevesinde işlem yapılır.

BEŞİNCİ BÖLÜM

Geçici ve Son Hükümler

Geçici madde 1 - 4646 sayılı Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten evvel alınmış bir hak, belge, izin ve yetkilendirmeye müsteniden doğal gaz dağıtım faaliyetinde bulunan şehir içi dağıtım tüzel kişileri, mevcut durum ve uygulamalarını 31/12/2002 tarihine kadar bu Yönetmeliğin ikinci ve üçüncü kısımlarında yer alan hükümlere uygun hale getirir. Kurul, gerektiği takdirde bu süreyi en fazla dört ay daha uzatabilir.

Geçici madde 2 - Doğal gaz altyapı bilgi sistemi ve/veya ISO 9001 kalite yönetim sistemi ve/veya ISO 14001 çevre yönetim sistemi bulunmayan mevcut şehir içi dağıtım tüzel kişileri, lisans aldıkları tarihten itibaren en geç on sekiz ay içinde bu sistemleri kurarak işletmekle yükümlüdür.

Geçici madde 3 - Bu Yönetmeliğin yayımı tarihinden itibaren bir yıl içinde kamu kurum ve kuruluşlarınca doğal gaz tüketimi amacıyla kullanılan mekanik sayaçlar ön ödemeli sayaçla değiştirilir.

Geçici madde 4 - Mevcut şehir içi dağıtım tüzel kişileri, bu Yönetmeliğin 54 üncü madde kapsamındaki kaçak ve usulsüz doğal gaz kullanımına ilişkin, tespit, süre, tüketim miktarı hesaplama ve tahakkuk yöntemleri, 45 inci madde kapsamındaki sayaç açma kapama bedelleri ile 38 inci madde kapsamındaki güvence bedelleri ve bunların hesaplanmasına ilişkin usul ve esaslarını 31/12/2002 tarihine kadar hazırlayarak Kuruma sunar.

Yürürlük

Madde 72 - Bu Yönetmelik yayımı tarihinden geçerli olmak üzere yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 73 - Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI DAĞITIM VE MÜŞTERİ HİZMETLERİ YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

Madde 1 - 3 Kasım 2002 tarih ve 24925 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğine aşağıda yer alan “Geçici Madde 5” eklenmiştir.

“Geçici Madde 5 – Dağıtım şirketlerinin aboneleri ile 1/5/2003 tarihinden önce imzaladığı sözleşmeler kapsamında tahsil ettiği güvence bedellerinin iadesi aynı sözleşme hükümlerine göre yapılır.”

Yürürlük

Madde 2 — Bu Karar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 3 — Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI DAĞITIM VE MÜŞTERİ HİZMETLERİ YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA İLİŞKİN YÖNETMELİK

Madde 1 - 3/11/ 2002 tarihli ve 24925 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin geçici 1 inci maddesinin sonuna aşağıdaki hüküm eklenmiştir.

“Ancak sayaçların temini ve bağlantıya ilişkin mevcut uygulamalar 31/12/2003 tarihine kadar devam eder.”

Yürürlük

Madde2 - Bu Yönetmelik yayımlandığı tarihte yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde3 - Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

**DOĞAL GAZ PİYASASI DAĞITIM VE MÜŞTERİ HİZMETLERİ
YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA
DAİR YÖNETMELİK**

02 Eylül 2003 tarihli ve 25217 sayılı Resmi Gazete

MADDE 1 — 3/11/2002 tarihli ve 24925 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 17 nci maddesine aşağıdaki cümle eklenmiştir.

“Ancak, ikinci ve üçüncü şirketin ihale sonrasında birinci şirketin şartlarını ve bedelini kabul etmeyeceğini beyan ve taahhüt etmesi halinde geçici teminatı iade edilir.”

MADDE 2 — Aynı Yönetmeliğin 23 üncü maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Şirketin dağıtım lisansını almaktan imtina etmesi halinde, mevcut teminatı Kurum lehine irat kaydedilerek dağıtım lisansı, birinci gelenin şartlarında ve aynı bedelle kabul etmediğini daha önce beyan ve taahhüt etmemiş olmaları halinde sırasıyla ikinci ve üçüncüye teklif edilir ve yapılan teklifin kabul edilmemesi halinde geçici teminatları iade edilir ve yeniden ihaleye çıkılır.”

Yürürlük

MADDE 3 — Bu Yönetmelik 1 Eylül 2003 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 4 — Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI DAĞITIM VE MÜŞTERİ HİZMETLERİ YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA İLİŞKİN YÖNETMELİK

02 Eylül 2003 tarihli ve 25217 sayılı Resmî Gazete

MADDE 1 — 3/11/2002 tarihli ve 24925 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğine aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

"Geçici Madde 6 — Mevcut dağıtım şirketleri ile 31/12/2003 tarihinden önce abonelik sözleşmesi imzalayan, devir ve nakil hakkını haiz abonelerin bu hakları devam eder. Bu abonelerin devir ve nakil işlemlerinden herhangi bir bedel alınamaz."

Yürürlük

MADDE 2 — Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 3 — Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI DAĞITIM VE MÜŞTERİ HİZMETLERİ YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA İLİŞKİN YÖNETMELİK

26 Eylül 2003 tarihli ve 25241 sayılı Resmî Gazete

MADDE 1 — 3/11/2002 tarihli ve 24925 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 42 nci maddesinin birinci fıkrasının (b) bendinden sonra gelmek üzere aşağıdaki (c) bendi eklenmiştir.

"c) Sayacın ölçüm yapmadığı veya yanlış ölçüm yaptığı süre; kontrol, sayaç açma-kapama, mühürleme, sayaç değiştirme, sayaç sökme-takma ve abonelik sözleşmesi imzalanması işlemlerinden en son yapılan işlem tarihi ile sayacın ölçüm yapmadığı veya yanlış ölçüm yaptığının tespit edildiği tarih arasındaki süre veya bu süreler üç aydan uzun ise son üç aylık süredir."

Yürürlük

MADDE 2 — Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 3 — Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

**DOĞAL GAZ PİYASASI DAĞITIM VE MÜŞTERİ HİZMETLERİ
YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA
DAİR YÖNETMELİK**

23 Ekim 2003 tarihli ve 25268 sayılı Resmi Gazete

MADDE 1 — 3/11/ 2002 tarihli ve 24925 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 21 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Madde 21 — Dağıtım lisansı alan şirket, lisans yürürlük tarihinden itibaren bir ay içerisinde, yetki aldığı şehirde bulunan belediye veya belediye şirketini sermaye koyma şartı aramaksızın, yüzde on nispetinde dağıtım şirketine ortak olmaya davet etmek zorundadır. Bu sermaye oranı, bedeli defaten ve peşin ödenmek kaydıyla en fazla yüzde yirmi oranına kadar artırılabilir.

Belediye veya belediye şirketinin hisse almaması veya bir yönetim kurulu üyeliğine hak kazanamayacak oranda hisse alması halinde, şirket durumu Kuruma bildirir. Kurum, şirketten Türk Ticaret Kanununun 275 inci maddesine göre, belediyeye şirket yönetim ve denetim kurullarında temsil hakkı verecek düzenlemelerin yapılmasını isteyebilir."

MADDE 2 — Aynı Yönetmeliğin 22 nci maddesinin (a) bendi yürürlükten kaldırılmış ve diğer bentler (a), (b), (c) olarak teselsül ettirilmiştir.

Yürürlük

MADDE 3 — Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 4 — Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI DAĞITIM VE MÜŞTERİ HİZMETLERİ YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

9 Aralık 2003 tarihli ve 25311 sayılı Resmî Gazete

MADDE 1 — 3/11/2002 tarihli ve 24925 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin Geçici 3 üncü maddesi yürürlükten kaldırılmıştır.

Yürürlük

MADDE 2 — Bu Yönetmelik 3 Kasım 2003 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 3 — Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI DAĞITIM VE MÜŞTERİ HİZMETLERİ YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA İLİŞKİN YÖNETMELİK

MADDE 1 — 3/11/2002 tarihli ve 24925 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 4 üncü maddesinin (5) numaralı bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“5- Abone bağlantı bedeli: Sayaç dahil dağıtım şebekesinin abone iç tesisatına bağlantısı için gereken proje, işçilik, malzeme, kontrol ve onay harcamalarının abone başına düşen payını ifade eden sabit bedeli,”

MADDE 2 — Aynı Yönetmeliğin 14 üncü maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Madde 14- Teklifte birlikte verilecek geçici teminat ve lisans almaya hak kazanılması halinde verilecek kesin teminat olarak;

- a) ABD Doları olarak Kurum adına keşide edilmiş blokeli çek,
 - b) Kurum adına banka veya özel finans kurumu hesaplarında bloke edilmiş ABD Doları tevdiat veya ABD Doları nakit,
 - c) ABD Doları olarak düzenlenmiş banka veya özel finans kurumu teminat mektubu,
- verilebilir.

Teminat mektupları banka veya özel finans kurumlarından alınır. Yabancı bankalardan sağlanan teminatlarda Türk banka veya özel finans kurumlarından bir veya birkaçının kontrgarantisi aranır. Teminatlarla ilgili tüm masraflar teklif sahipleri tarafından karşılanır. Verilecek teminat mektuplarının kapsam ve şeklini tespitte Kurum yetkilidir.”

MADDE 3 — Aynı Yönetmeliğin 18 inci maddesinde yer alan “aşamalarının” ibaresinden sonra gelmek üzere “her birinin” ibaresi eklenmiştir.

MADDE 4 — Aynı Yönetmeliğin 22 nci maddesinin (b) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“b) Dağıtım lisansı sahibi şirket, doğal gaz şehir içi dağıtım faaliyeti ile bu konudaki eğitim hizmetleri dışında başka faaliyette bulunamayacağından, şirketin ana sözleşmesinin ilgili kısmının buna uygun şekilde düzenlenmesi,”

MADDE 5 — Aynı Yönetmeliğin 36 ncı maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Madde 36- Dağıtım şirketi, sorumluluk alanında bulunan tüketicileri talep etmeleri halinde, dağıtım şebekesine bağlamakla yükümlüdür. Ancak bağlantı yapma yükümlülüğü, dağıtım şirketinin tasarrufu altındaki sistemin bağlantı yapmaya imkan veren kapasitede olmasına ve bağlantının teknik ve ekonomik olarak mümkün olması yanında talep sahibinin ilgili mevzuatta öngörülen işlemleri yapmasına bağlıdır. Dağıtım şirketinin, sorumluluk alanı dışına bağlantı yapabilmesi Kurul izni ile mümkündür.

Dağıtım şirketine yapılacak bağlantı talepleri; bağımsız bölüm maliki, binanın veya tesisin sahibi ya da bunların yetkili temsilcilerince yapılır. Dağıtım şirketi, bağlantı talebini en geç on beş gün içinde değerlendirir ve talebi uygun bulması durumunda bağlantının gerçekleştirilmesi için gereken işlemleri yapar, uygun bulmaması halinde ise gerekçelerini yazılı olarak talep sahibine bildirir. Talebi uygun bulunan talep sahibi ile bağlantı anlaşması imzalanır.

Bağlantı hattı, servis hattı ve sayacın mülkiyetinin dağıtım şirketine devriyle ilgili hususlar talep sahibi ile dağıtım şirketi arasında yapılacak Bağlantı Anlaşmalarında yer alır.

Abone bağlantı bedeli, bağlantı anlaşmasının imzalanması sırasında bir defaya mahsus olmak ve iade edilmemek üzere dağıtım şirketince tahsil edilir. Servis hattı, abone bağlantı bedelinin tahsilinden itibaren en geç otuz gün içerisinde tamamlanır. Aynı adresle ilgili daha önce bağlantı bedeli alınmış ise bu bedel tekrar alınmaz. Ancak, yapı veya tesisin genişletilmesi sonucunda ortaya çıkabilecek ilave maliyetlerin bedeli ilgili mevzuata göre mülk sahibi gerçek veya tüzel kişi tarafından karşılanır.

Münferit bağlantı veya servis hattı olan mal ve/veya hizmet üretim amaçlı doğal gaz kullanıcılarının bu hatları üzerinden başka bir müşteriye bağlantı yapılması durumunda, hattın bedelini ödemiş olan müşteriye taraflarca belirlenecek katılım payı ödenir.

Bağlantı talebi reddedilen talep sahibi, dağıtım şirketinin kararının kendisine ulaştığı tarihten itibaren altmış gün içinde Kuruma yazılı olarak başvurarak bağlantının teknik ve ekonomik olarak mümkün olup olmadığının tespitini isteyebilir. Kurul, dağıtım şirketinin konu hakkındaki savunmasını aldıktan sonra, bu maddede belirtilen esasların ihlal edildiğinin tespit edilmesi halinde, dağıtım şirketi Kurulun bu konuda vereceği karara uymak zorundadır.

Serbest tüketicilerin bağlantı hattı, bedeli kendilerine ait olmak üzere, dağıtım şirketinin uygun göreceği yerden şebekeye bağlanacak şekilde, serbest tüketicinin seçimine bağlı olarak dağıtım şirketine veya sertifika sahibi kişilere yaptırılır.

Bağlantı ve servis hatlarının test ve kontrolü dağıtım şirketince tamamlanır ve işletmeye alınır.

Dağıtım şirketi, işlettiği tüm servis ve bağlantı hatlarının bakım, onarım ve iyileştirilmesinden sorumludur. Dağıtım şirketi bu kapsamdaki işlemler için bir bedel alamaz.”

MADDE 6 — Aynı Yönetmeliğin 37 nci maddesi başlığı ile birlikte aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“İç tesisat onayı ve işletmeye alınması

Madde 37- İç tesisatların projelendirilmesi ve yapımı, bağımsız bölüm maliki, binanın veya tesisin sahibi ya da bunların yetkili temsilcileri tarafından sertifika sahiplerine yaptırılır. Sertifika sahibi firma ile başvuru sahipleri arasında yapılacak işin kapsamı ve koşullarını belirleyen bir sözleşme imzalanır.

Bu sözleşmenin bir sureti sertifika sahibinin projenin onayı için dağıtım şirketine vereceği müracaat dosyasında yer alır. İç tesisat ve/veya dönüşüm projesinin dağıtım şirketince onaylanmasından sonra iç tesisatı yapacak olan firma sözleşme kapsamındaki tüm yükümlülüklerini sigortalatır ve bununla ilgili belgeler dağıtım şirketine teslim edilmeden iç tesisatın yapımına başlanmaz.

Sigortanın bu maddede yer alan iç tesisatın devreye alınması işleminden başlamak üzere bir yıl boyunca yapılan iç tesisat ile ilgili çıkabilecek tüm sorunları da kapsamı zorunludur.

Dağıtım şirketi, yaptırılan iç tesisatı ilgili mevzuat hükümlerine göre, tesisatın kontrol ve onayı için kendisine yapılan müracaat tarihinden itibaren en geç on gün içinde kendi teknik personeline veya iç tesisatı yapan firma dışında kendi adına çalışan sertifika sahiplerine kontrol ve test ettirir ve uygun bulması halinde onaylar. Uygun bulmaması halinde ise, tespit edilen hata ve eksiklikler giderildikten sonra, kontrol ve testlere ilişkin işlemler yeniden yapılır.

İç tesisatın işletmeye alınması; ilk abonelik sözleşmesinin imzalanmasından sonra sistemin yakıcı cihaz dahil çalışır durumda olması şartıyla, dağıtım şirketi yetkilisi, iç tesisatı yapan firma yetkilisi ve müşterinin birlikte imzaladığı bir tutanakla kayıt altına alınır. Bu işlemlerle ilgili dağıtım şirketlerinin alacağı bedellerin hesaplanmasına ilişkin usul ve esaslar, her yıl tarife önerisi ile birlikte dağıtım şirketi tarafından Kuruma önerilir ve Kurul tarafından belirlenir.”

MADDE 7 — Aynı Yönetmeliğin 38 inci maddesi başlığı ile birlikte aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Müşteri Sözleşmeleri

Madde 38 - Abonelik sözleşmesi; iç tesisatın onayını müteakip gerekli belgelerin dağıtım şirketine ibrazından ve ilgili mevzuat çerçevesinde belirlenmiş güvence bedelinin tahsilinden sonra imzalanır. Abonelik sözleşmesi, doğal gazı fiilen kullanacak olan gerçek veya tüzel kişi veya bunların yetkili temsilcileriyle yapılır. İlk abonelikte 37 nci madde çerçevesinde abonenin doğal gazı en geç beş gün içinde kullanıma açılır. İlk abonelikten sonra aynı adreste yapılacak tüm yeni abonelik işlemlerinde ise; doğal gazın kullanıma açılması iç tesisatın dağıtım şirketi veya kendi adına çalışan sertifikalı şirketlerce kontrol edilmesinden sonra yapılır.

Dağıtım şirketi, sözleşmenin imzalanmasından önce, uygulanacak fiyatlandırma esasları ve sözleşme hükümleri hakkında talep sahibini doğru ve eksiksiz olarak bilgilendirir. Dağıtım şirketi abonelerini konut, ticari, sanayi vb. olmak üzere gruplandırabilir ve bu abone grupları ile standart tip sözleşme yapar.

Teslim ve/veya taşıma hizmeti sözleşmeleri; dağıtım şirketinin, faaliyet konusuna göre serbest tüketici ve tedarikçilerle yaptığı sözleşmelerdir. Bu sözleşmelerde ilgili mevzuat çerçevesinde taraflarca serbestçe belirlenen hükümler yer alır.

Dağıtım şirketi ile aboneler veya serbest tüketiciler arasında yapılacak sözleşmelerde, ilgili mevzuata aykırı hükümler yer alamaz.”

MADDE 8 — Aynı Yönetmeliğin 39 uncu maddesi başlığı ile birlikte aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Güvence bedeli

Madde 39 - Dağıtım şirketi, alacaklarını garanti altına alabilmek amacıyla, mekanik sayaç kullanan abonelerden abonelik sözleşmesinin imzalanması sırasında bir defaya mahsus olmak üzere güvence bedeli alabilir. Ancak ön ödemeli sayaç kullanan abonelerden güvence bedeli alınmaz.

Güvence bedeli doğal gazı fiilen kullanmak üzere sözleşme yapan kişilerden veya bunların yetkili temsilcilerinden alınır.

Güvence bedelleri ile bunların hesaplanmasına ilişkin usul ve esaslar, her yıl tarife önerisi ile birlikte dağıtım şirketi tarafından Kuruma önerilir ve Kurul tarafından belirlenir.

Mal ve/veya hizmet üretim amaçlı doğal gaz kullanan aboneler ile serbest tüketiciler güvence bedeli olarak nakit yerine banka kesin teminat mektubu da verebilir.

Abonelik sözleşmesi sona eren veya müşterinin muvafakati ile mekanik sayacı ön ödemeli sayaç ile değiştirilen abonenin, dağıtım şirketinde bulunan güvence bedeli, tüm borçların ödenmiş olması ve nakit olarak alınan güvence bedellerinin ise ilgili mevzuat çerçevesinde güncelleştirilmesi kaydıyla, talep tarihinden itibaren beş gün içerisinde aboneye veya onun yetkili temsilcisine iade edilir. Serbest tüketicilerden güvence bedeli alınıp alınmayacağı ve koşulları imzalanacak sözleşmeler kapsamında serbestçe belirlenir.”

MADDE 9 — Aynı Yönetmeliğin 40 ıncı maddesinin sonuna aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“Mevcut mekanik sayacın ön ödemeli sayaç ile değiştirilmesi durumunda dağıtım şirketi ilave bir bedel alamaz.”

MADDE 10 — Aynı Yönetmeliğin 41 inci maddesinde yer alan “100 mbar’ın üzerinde doğal gaz kullanan ve” ibaresi yürürlükten kaldırılmıştır.

MADDE 11 — Aynı Yönetmeliğin 42 nci maddesinin (a) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, (c) bendinde yer alan “mühürleme,” ibaresinden sonra gelmek üzere “pil değiştirme,” ibaresi eklenmiş, aynı bentte yer alan “üç aydan” ibaresi “bir yıldan”, “üç aylık” ibaresi “bir yıllık” olarak değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki (d) bendi eklenmiştir.

“a) Mal üretim amaçlı doğal gaz kullanan müşteriler için; tüketim miktarının hesaplanmasında, öncelikle sözleşmelerinde bulunan sayacın ölçüm yapmadığı veya yanlış ölçüm yaptığı döneme denk gelen aylık kullanım miktarları esas alınır. Aylık kullanım miktarının sözleşmelerde belirtilmediği durumlarda ise sayacın test ve kontrol sonucunda belirlenen ölçüm toleransı dışındaki sapma yüzdesi esas alınarak sayacın doğru ölçüm yaptığı en son çeyrek döneme ilişkin tüketim değerleri ve üretim kapasitesindeki değişimler dikkate alınır.”

“d) Bu madde hükümleri otomatik hacim düzeltici arızası için de uygulanır. Otomatik hacim düzelticisinin, müşterinin kusuru dışında herhangi bir nedenle arızalanması halinde, dağıtım şirketi tarafından yapılacak geriye dönük doğal gaz tüketim hesabında; sayaçtan okunan hacim değerlerinin ilgili mevzuata göre belirlenen K faktörü ile düzeltilmesi esas alınır.”

MADDE 12 — Aynı Yönetmeliğin 44 üncü maddesinin birinci fıkrasının (b) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, aynı fıkraya aşağıdaki (d), (e), (f) ve (g) bentleri eklenmiş ve ikinci fıkrada yer alan “(c) bendi ibaresi “ (c) ve (f) bentleri” olarak değiştirilmiştir.

“b) Müşterinin; faturasını son ödeme tarihinden itibaren on beş gün içerisinde ödememesi halinde en az üç gün önceden haber verilmek suretiyle,”

“d) Abonenin diğer bir adreste bulunan doğal gaz aboneliği ile ilgili mali yükümlülüklerini yerine getirmemesi halinde,

e) Müşteriden kaynaklanan nedenlerle sayacın en az iki fatura dönemi okunamamasından dolayı dağıtım şirketince bırakılan bildirim üç iş günü içinde cevap verilmemesi halinde,

f) 63 üncü maddedeki hallerde,

g) Diğer mevzuattan kaynaklanan zorunlu hallerde”

MADDE 13 — Aynı Yönetmeliğin 45 inci maddesinde yer alan “44 üncü madde” ibaresi “44 üncü maddenin (f) bendi hariç diğer” olarak ve aynı maddenin son cümlesinde yer alan “Sayaç açma kapama bedelleri” ibaresi “Sayaç açma kapama bedeli” olarak değiştirilmiştir.

MADDE 14 — Aynı Yönetmeliğin 46 ncı maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Madde 46- Müşteri sözleşmesi;

Müşterinin veya müşteri nam ve hesabına yetkili temsilcisinin dağıtım şirketine başvurusu üzerine,

Müşterinin dağıtım şirketine olan borcunu son ödeme tarihinden itibaren üç ay süre ile ödememesi halinde,

Müşterinin vefatının tespiti halinde,

Müşterinin tüzel kişiliğinin sona ermesi halinde,

dağıtım şirketince en geç üç gün içinde sona erdirilir.

Hesap tasfiyesinden sonra beş yıl içinde geri alınmayan müşteri alacakları irat kaydedilmek üzere dağıtım şirketi tarafından Hazineye aktarılır.

Sözleşmesi sona erdirilen müşterinin kapama vanası mühürlenir ve doğal gazı kullanıma kapatılır. Müşteri sayacının kapama anındaki son ölçüm değeri bir tutanakla tespit edilir, bu değer üzerinden tahakkuk işlemi yapılarak müşteri hesabı tasfiye edilir.

Müşterinin alacağı varsa, doğal gazın kullanıma kapatılmasını müteakip en geç on gün içinde müşteriye ödenir.

Abonenin, sözleşmesini sona erdirmeksizin ikamet ettiği adresten ayrılması durumunda, söz konusu adrese taşınan gerçek ve tüzel kişi ile yeni bir abonelik sözleşmesi yapılır. Ayrıca aynı adreste başka abonelerin daha önceki dönemlere ilişkin tüketimlerinden kaynaklanan borçları, yeni abonenin üstlenmesi talep edilemez.”

MADDE 15 — Aynı Yönetmeliğin 48 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Madde 48- Dağıtım şirketi, mekanik sayaç kullanan abonelerin sayaç endekslerini müşteri bazında bir önceki okuma tarihine göre artı-eksi iki günden fazla sapma olmayacak şekilde, aylık okur. Dağıtım şirketi, doğal gaz satış miktarını son okuma tarihindeki ile bir önceki okuma tarihi arasındaki iki endeksin farkını alarak 41 inci maddeye göre hesaplar ve tahakkuk bu değer üzerinden yapılır. Ancak, dağıtım şirketi, 50 metreküpe ulaşmayan aylık tüketimleri o dönem için faturalandırmama hakkına sahiptir. Doğal gaz kullanım faturaları metreküp ve kWh enerji miktarı bazında müşteriye fatura edilir. Tüketim faturalarında okuma periyotlarına göre hesaplanacak gün bazında ağırlıklı ortalama perakende satış fiyatı kullanılarak tahakkuk yapılır.

Dağıtım şirketi, ihbarname ve/veya faturayı, son ödeme tarihinden en az yedi gün önce abone adresine bırakır.

Sayacın okunamaması durumunda dağıtım şirketi tarafından müşteri adresine bırakılacak endeks bildirim belgesi en geç üç gün içerisinde müşteri tarafından doldurulup dağıtım şirketine ulaştırılır. Müşterinin kusuru dışında sayaç endeksinin belirlenememiş olması durumunda fatura bedeli, sayacın okunmadığı aylardaki perakende satış fiyatlarının ortalaması alınarak hesaplanan ortalama perakende satış fiyatı ile hesaplanır ve okunamayan ay sayısı kadar taksitlendirilir.

Dağıtım şirketi, ön ödemeli sayaç kullananlar için, kolaylıkla ulaşılabilir ve şehir yerleşiminin yoğun olduğu yerlerde yeterli sayıda doğal gaz yükleme merkezleri kurmak zorundadır.

Doğal gaz yükleme merkezleri, asgari 08.00—18.00 saatleri arasında hizmet verir. Acil durumlar göz önünde bulundurularak nöbetçi doğal gaz yükleme merkezlerinin yirmi dört saat çalışacak şekilde hizmet vermesi sağlanır.”

MADDE 16 — Aynı Yönetmeliğin 51 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Madde 51- Dağıtım şirketi, kendi hatasından kaynaklanan eksik faturalandırma halinde, tüketim bedelini cari perakende satış fiyatını kullanarak hesaplar, eksik faturalandırmanın yapıldığı ay sayısı kadar eşit tutarda taksitlendirir ve bu durumda gecikme cezası uygulanmaz.

Fazla faturalandırma halinde ise, tahsil edilen fazla bedel, tespit edildiği tarihten itibaren en geç beş iş günü içinde müşteriye, 49 uncu maddede göre belirlenecek gecikme zammı ile birlikte nakit olarak ödenir veya müşterinin kabul etmesi halinde bir sonraki faturasından mahsup edilir.”

MADDE 17 — Aynı Yönetmeliğin 53 üncü maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Madde 53- Müşterinin;

Dağıtım şirketinin yazılı onayı olmaksızın doğal gaz kullanması,

Dağıtım şirketinin yazılı onayı olmaksızın başka bir bağımsız bölüme sayaç üzerinden doğal gaz bağlantısı yapması,

Kendi adına sözleşme yapmadan daha önce aynı adresteki müşteri adına doğal gaz kullanması, iç tesisatta onaysız tadilat yaparak doğal gaz kullanması, hallerinde dağıtım şirketi tarafından usulsüz doğal gaz kullanım işlemi yapılır ve müşterinin doğal gazı kesilir.

Ancak, (c) bendindeki hallerde, usulsüz doğal gaz kullanımını tespitinden önce dağıtım şirketine başvuruda bulunulmuş olması ve bunun belgelenmesi durumunda, usulsüz doğal gaz kullanımına ilişkin yaptırım hükümleri uygulanmaz.

Usulsüz doğal gaz kullanımının tespiti halinde dağıtım şirketi tarafından tutanak düzenlenir ve gerekli müdahale yapılır. Doğal gazın kesilmesine neden olan usulsüzlüğün ortadan kalkması halinde, dağıtım şirketi tarafından 45 inci madde hükümlerine göre işlem yapılır.”

MADDE 18 — Aynı Yönetmeliğin 55 inci maddesinin (a) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddenin (e) bendinde yer alan “ve tapu kayıtlarına” ibaresi metinden çıkarılmıştır.

“a) Lisans aldığı tarihten itibaren en geç on sekiz ay içinde ISO 9001 kalite sistemi, ISO 14001 çevre yönetim sistemi ve OHSAS 18001 iş sağlığı ve iş güvenliği değerlendirme serileri sistemini kurarak işler hale getirir,”

MADDE 19 — Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“Geçici Madde 7- 4646 Sayılı Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten evvel alınmış kanuni bir hak, belge, izin veya yetkilendirmeye müsteniden doğal gaz dağıtım faaliyeti yapan şehir içi doğal gaz dağıtım tüzel kişilerin, 31/12/2003 tarihinden önce bağlantıyı oluşturan unsurlar için her ne ad altında ve tutarda olursa olsun bir bedel alınmış ise aynı bağımsız bölüm, bina veya tesis için bağlantı bedeli alınmaz. Bu hüküm abone bağlantı bedelinin unsurlarından olan sayaç ve sayaç bağlantı elemanları için de uygulanır.”

MADDE 20 — Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“Geçici Madde 8- Dağıtım şirketleri, bu Yönetmeliğin 37 nci ve 48 inci maddeleri kapsamındaki mevcut uygulamalarını 01/10/2004 tarihine kadar bu Yönetmeliğe uygun hale getirirler.”

MADDE 21 — Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 22 — Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI DAĞITIM VE MÜŞTERİ HİZMETLERİ YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

24 Eylül 2005 Tarihli ve 25946 Sayılı Resmi Gazete

MADDE 1 — 3/11/ 2002 tarihli ve 24925 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 69 uncu maddeden sonra gelmek üzere aşağıdaki madde eklenmiş ve diğer maddeler buna göre teselsül ettirilmiştir.

" Dağıtım Bölgelerinin genişletilmesi

Madde 70 - Dağıtım Şirketlerinin lisanslarında belirtilen şehirlerde belediye ve mücavir alan sınırlarını kapsayan dağıtım bölgesi teknik ve ekonomik gerekler dikkate alınarak il sınırlarını aşmayacak şekilde Kurul Kararı ile aşağıda belirtilen yöntem çerçevesinde genişletilebilir;

a) Dağıtım bölgesinin genişletilebilmesi için ilgili dağıtım lisansı sahibi şirketin yazılı talebi aranır.

b) Dağıtım şirketi tarafından Kuruma iletilen, mevcut dağıtım bölgesini lisansında belirtilen Birim Hizmet ve Amortisman Bedeli ile Abone Bağlantı Bedeli aynı kalmak kaydı ile genişletme talebi bir duyuru ile Resmi Gazete ve Kurum web sitesinde yayımlanır. Söz konusu duyuruda ilgili belde ve/veya ilçeler için ihale yapılması halinde talep sahibi dağıtım şirketince uygulanmakta olan birim hizmet ve amortisman bedelinin altında teklif vermek isteyen şirketlerden duyuruda belirtilen süre içerisinde ve belirtilen miktarda ABD Doları cinsinden teminat mektubu ile birlikte ilgili bölge için dağıtım lisansı ihalesi açılması talebi ile Kuruma başvuruları istenir. Yapılacak başvuru evrakı kapsamında teminat mektubu bulunmayan başvurular geçersiz sayılır.

c) Bir ya da birden fazla şirketin başvuruda bulunması halinde Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği ve hazırlanacak ihale şartnamesi hükümleri uyarınca dağıtım lisansı ihalesi yapılır. İhale açılması için başvuru ile teminat mektubu sunan şirketlerin ihalede yeterlilik alamamaları halinde teminat mektupları iade edilir. Yeterlilik alan ancak yapılacak ihalede teklif vermeyen şirketlerin başvuru sırasında sundukları teminat irat kaydedilir.

d) Yapılan duyuruda tanınan süre içerisinde hiçbir başvuru yapılmaması halinde, lisansında belirtilen Birim Hizmet ve Amortisman Bedeli ile Abone Bağlantı Bedeli aynen uygulanmak ve dağıtım bölgesi kapsamına ilave edilen bölgelerin yatırımlarının da en geç beş yıl içerisinde tamamlanması kaydıyla dağıtım bölgesi genişletilir ve ilgili dağıtım şirketinin lisansı tadil edilir.

e) Genişletilecek dağıtım bölgesinde yer alan iletim şirketine ait dağıtım ve/veya bağlantı hatlarının yatırımın tüketici tarafından karşılanan kısmı bilabedel, iletim şirketi tarafından karşılanan kısmı ise bedeli mukabili dağıtım şirketine devredilir. “

Yürürlük

MADDE 2 — Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 3 — Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI DAĞITIM VE MÜŞTERİ HİZMETLERİ YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

14 Kasım 2006 tarihli ve 26346 sayılı Resmi Gazete

MADDE 1 – 3/11/ 2002 tarihli ve 24925 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 36 ncı maddesinin dördüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Abone bağlantı bedeli, bağlantı anlaşmasının imzalanması sırasında bir defaya mahsus olmak ve iade edilmemek üzere dağıtım şirketince tahsil edilir. Servis hattı, abone bağlantı bedelinin tahsilinden itibaren en geç otuz gün içerisinde tamamlanır, ancak talep sahibinin kabul etmesi halinde ve Bağlantı Anlaşmasına son tarihin yazılması kaydıyla bu süre doksan güne kadar uzatılabilir. Aynı adresle ilgili daha önce bağlantı bedeli alınmış ise bu bedel tekrar alınmaz. Ancak, yapı veya tesisin genişletilmesi sonucunda ortaya çıkabilecek ilave maliyetlerin bedeli ilgili mevzuata göre mülk sahibi gerçek veya tüzel kişi tarafından karşılanır.”

MADDE 2 – Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 3 – Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI DAĞITIM VE MÜŞTERİ HİZMETLERİ YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

25 Ocak 2008 tarihli ve 26767 sayılı Resmi Gazete

MADDE 1 – 3/11/2002 tarihli ve 24925 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının 39 ve 41 nolu bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"39) Taşıma hizmeti sözleşmesi: Tedarikçi ile dağıtım şirketi arasında doğal gazın taşınması amacıyla yapılan sözleşmeyi,"

"41) Teslim hizmeti sözleşmesi: Dağıtım şirketinin, serbest tüketici ve tedarikçi ile doğal gazın devir teslimi için yaptığı sözleşmeyi,"

MADDE 2 – Aynı Yönetmeliğin 38 inci maddesinin üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Taşıma hizmeti sözleşmesi; dağıtım şirketinin tedarikçilerle, teslim hizmeti sözleşmesi ise dağıtım şirketinin serbest tüketici ve tedarikçilerle doğal gazın devir teslimi için yaptığı sözleşmelerdir. Bu sözleşmelerde ilgili mevzuat çerçevesinde taraflarca serbestçe belirlenen hükümler yer alır."

MADDE 3 – Aynı Yönetmeliğin 55 inci maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki (o) bendi eklenmiştir.

"o) Dağıtım Şirketleri, dağıtım bölgesinde müşterisi olan tedarikçilere iletim şebekesi üzerinden verilen hizmetler ve iletim şebekesinin işletimi için gerekli olan verileri, bağlı oldukları şebekenin sahibi iletim şirketlerine, iletim şirketinin belirlediği zaman aralıklarında ve kapsamda, vermekle yükümlüdür."

MADDE 4 – Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 5 – Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI DAĞITIM VE MÜŞTERİ HİZMETLERİ YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

18/12/2009 tarihli ve 27436 sayılı Resmi Gazete

MADDE 1 - 03/11/2002 tarihli ve 24925 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 40 ıncı maddesinin üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Bağımsız bölüm maliki, binanın veya tesisin sahibi ya da bunların yetkili temsilcilerinin yazılı talebi doğrultusunda, dağıtım şirketi tarafından mevcut mekanik sayaç ön ödemeli sayaç ile değiştirilebilir. Dağıtım şirketi sayaç değişimi hususunda müşterilerine hiçbir şekilde zorlamada bulunamaz. Sayacın değiştirilmesi durumunda alınacak bedel Kurul Kararıyla belirlenir.”

MADDE 2 - Bu Yönetmelik 1.1.2010 tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 3 - Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI DAĞITIM VE MÜŞTERİ HİZMETLERİ YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

3 Mayıs 2012 Perşembe Tarihli ve 28281 Sayılı Resmî Gazete

MADDE 1 – 3/11/2002 tarihli ve 24925 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 4 üncü maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiştir.

“44) Dağıtım bölgesi; Dağıtım şirketinin dağıtım faaliyetini gerçekleştirebilmek için yetkili kılındığı bölgeyi,”

MADDE 2 – Aynı Yönetmeliğin 70 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“MADDE 70 – Dağıtım şirketlerinin lisanslarında belirtilen şehirlerde belediye ve mücavir alan sınırlarını kapsayan dağıtım bölgesi, teknik ve ekonomik gerekler dikkate alınarak, il sınırlarını aşmayacak şekilde;

- a) Dağıtım bölgesinin genişletilebilmesi için ilgili dağıtım lisansı sahibi şirketin yazılı talebinin olması,
 - b) Dağıtım lisansı sahibi şirketin mevcut dağıtım bölgesinde uygulanan/uygulanacak tarife yöntemlerinin aynen geçerli olması,
 - c) Genişlemeye konu bölgede belediyelerin olması halinde belediye meclis karar/kararlarının olumlu olması,
- kaydıyla Dağıtım Bölgesi Kurul tarafından uygun bulunması halinde genişletilir ve bu genişlemeye ilişkin lisans tadil işlemleri yapılır.

Dağıtım şirketlerinin lisanslarında tanımlanan dağıtım bölgelerinin sınırlarının, diğer mevzuattan kaynaklanan nedenlerle genişlemesi durumunda, Kurul Kararına ve lisans tadiline gerek kalmaksızın, dağıtım bölgesi kapsamı doğrudan genişlemiş sayılır.

Dağıtım bölgesi kapsamına ilâve edilen bölgelerin yatırımlarının gerçekleştirme süreleri dağıtım şirketinin ayrıca bir talebi olmaması durumunda, genişleme tarihinden itibaren 5 yıldır. Dağıtım şirketinin genişlemeyi müteakip iki ay içinde yapacağı başvuru üzerine dağıtım şirketinin yatırım bütçesi ve mevcut tarifesi de dikkate alınarak yatırım süreleri Kurum tarafından ayrıca belirlenebilir.

Bir lisanslı dağıtım şirketinin dağıtım bölgesinin, doğal gaz piyasası haricindeki mevzuattan kaynaklanan nedenlerle, başka bir lisanslı dağıtım şirketinin dağıtım bölgesinin içinde kalması durumunda, söz konusu diğer mevzuatlardan kaynaklanan değişikliğe dair ilk yapılan düzenlemede belirlenen sınırlar esas alınır.

Dağıtım bölgelerinin yukarıda sayılan nedenlerden herhangi biriyle genişlemesi durumunda, Kurul, genişlemeye konu bölge için öngörülen şebeke yatırım tutarı ve genişlemeye konu bölgede yapılacak yatırımları da dikkate alarak tarifeleri yeniden belirleyebilir.

Genişletilecek dağıtım bölgesinde yer alan dağıtım ve/veya bağlantı hatları, yatırımının tüketiciler tarafından karşılanan kısmı bilâbedel, lisans sahipleri tarafından karşılanan kısmı ise bedeli mukabili dağıtım şirketine devredilir.

Genişlemelere ilişkin teminat mektubu alınmaz.

Bu maddenin ikinci fıkrasında belirtilen genişlemeler hariç olmak üzere, aynı il sınırı içerisinde farklı dağıtım şirketlerinin dağıtım faaliyeti yapması durumunda genişlemeye ilişkin değerlendirme; aynı il sınırları içerisindeki diğer dağıtım şirketlerinin de genişlemeye ilişkin taleplerinin olup olmadığı sorularak, en çok abone sayısına sahip olan dağıtım şirketi önceliğine göre yapılır.”

MADDE 3 – Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki Geçici 9 uncu madde eklenmiştir.

“**GEÇİCİ MADDE 9** – Dağıtım bölgelerinin genişlemesi kapsamında dağıtım şirketlerinden alınan teminat mektupları, ilgili dağıtım şirketlerinin Kuruma başvurması üzerine iade edilir.”

MADDE 4 – Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 5 – Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI DAĞITIM VE MÜŞTERİ HİZMETLERİ YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

13 Şubat 2013 Çarşamba Tarih ve 28558 Sayılı Resmî Gazete

MADDE 1 – 3/11/2002 tarihli ve 24925 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 40 ıncı maddesinin üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, aynı maddeye üçüncü fıkrasından sonra gelmek üzere aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

“Bağımsız bölüm maliki, binanın veya tesisin sahibi ya da bunların yetkili temsilcilerinin yazılı talebi ve dağıtım şirketinin onayı ile, dağıtım şirketi tarafından mevcut mekanik sayaç ön ödemeli sayaç ile değiştirilebilir. Dağıtım şirketi, mevcut mekanik sayacın ön ödemeli sayaç ile değişimi hususunda müşterilerine hiçbir şekilde zorlamada bulunamaz. Sayacın değiştirilmesi durumunda alınacak bedel Kurul Kararıyla belirlenir.”

“Dağıtım şirketi, ön ödemeli sayaç kullanan müşterilere, benzer müşterilerin son iki yılın aynı çeyrek dönemlerine rastlayan doğal gaz kullanım miktarlarının ortalamasını esas alarak, bir ay içerisinde, en fazla ortalama iki aylık doğal gaz tüketim miktarı kadar doğal gaz satışı yapabilir.”

“Dağıtım şirketi, sayaçların ölçüm toleranslarına ilişkin müşteriye bilgi verir ve müşterinin istemesi halinde, aradaki fark müşteri tarafından karşılanmak koşuluyla, ölçüm hassasiyeti daha yüksek olan sayaçları temin ederek, sistemine dahil eder.”

MADDE 2 – Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 3 – Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI DAĞITIM VE MÜŞTERİ HİZMETLERİ YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

15 Ocak 2014 Tarihli ve 28883 Sayılı Resmî Gazete

MADDE 1 - 3/11/2002 tarihli ve 24925 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 70 inci maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Dağıtım şirketlerinin lisanslarında tanımlanan dağıtım bölgelerinin sınırlarının, doğal gaz piyasası mevzuatı haricindeki mevzuattan kaynaklanan nedenlerle genişlemesi durumunda; dağıtım bölgesinin kapsamı bir başka dağıtım bölgesinin sınırlarına geçmeyecek şekilde dağıtım şirketinin muvafakati alınarak Kurul Kararı ile genişletilir. Dağıtım şirketlerinin lisanslarında belirtilen şehirlerin Belediye ve mücavir alan sınırları içerisinde ihale tarihinden sonra imarlı hale gelen alanlar, dağıtım bölgesinin kapsamındadır."

MADDE 2 - Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 3 – Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI DAĞITIM VE MÜŞTERİ HİZMETLERİ YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

24 Aralık 2014 Çarşamba Tarihli ve 29215 Sayılı Resmî Gazete

MADDE 1 – 3/11/2002 tarihli ve 24925 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 28 inci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Dağıtım şirketi, dağıtım şebekesinin inşasında gerçekleşen ilerlemeleri içeren özet bilgileri, Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği hükümleri kapsamında Kuruma bildirir.”

MADDE 2 – Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 3 – Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI DAĞITIM VE MÜŞTERİ HİZMETLERİ YÖNETMELİĞİ

03 Kasım 2002 tarihli ve 24925 sayılı Resmi Gazete

BİRİNCİ KISIM

Genel Hükümler

BİRİNCİ BÖLÜM

Amaç, Kapsam, Hukuki Dayanak, Tanımlar ve Kısaltmalar

Amaç

Madde 1 - Bu Yönetmeliğin amacı, doğal gaz şehir içi dağıtım lisansı verilecek şirketin seçimi ve dağıtım lisansı sahibi şirketlerin yapacağı doğal gaz dağıtım faaliyetleri ile müşteri hizmetlerine ilişkin usul ve esasların düzenlenmesidir.

Kapsam

Madde 2 - Bu Yönetmelik, doğal gaz şehir içi dağıtım lisansı ihalesi, dağıtım şebekesinin inşa edilmesi, işletilmesi, genişletilmesi, iyileştirilmesi, doğal gazın sunumu ve bu faaliyetlerin izlenmesi, denetimi ile dağıtım lisansı ve dağıtım lisansı sahibi şirket ve müşterilerin hak ve yükümlülüklerine ilişkin düzenlemeleri kapsar.

Hukuki dayanak

Madde 3 - Bu Yönetmelik 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununa dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar ve kısaltmalar

Madde 4 - Bu Yönetmelikte geçen;

- 1) Kanun:18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununu,
- 2) Kurum: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- 3) Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
- 4) Başkan: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanını,
- 5) Abone bağlantı bedeli: Sayaç dahil dağıtım şebekesinin abone iç tesisatına bağlantısı için gereken proje, işçilik, malzeme, kontrol ve onay harcamalarının abone başına düşen payını ifade eden sabit bedeli,¹

¹06/08/2004 tarih ve 25545 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

- 6) Alçak basınçlı dağıtım hattı: Şehir içi bölge istasyonlarının çıkışından başlayan ve alçak basınçta doğal gaz taşıyan muhtelif çaplardaki boru hatlarını,
- 7) Bağlantı hattı: Ulusal iletim şebekesini veya dağıtım şebekesini serbest tüketici servis kutusuna veya basınç düşürme ve ölçüm istasyonuna bağlayan boru hattını ve servis kutusu veya basınç düşürme ve ölçüm istasyonu dahil ilgili teçhizatı,
- 8) Basınç düşürme ve ölçüm istasyonu: Doğal gazın basıncının düşürüldüğü, ayarlandığı ve doğal gaz miktarının ölçüldüğü istasyonu ,
- 9) Birim hizmet ve amortisman bedeli: Dağıtım şirketinin bir kWh doğal gazın müşteriye sunumu karşılığında amortismanlar ve getiri dahil talep ettiği toplam bedeli,
- 10) Çeyrek dönem : Ocak-Şubat-Mart, Nisan-Mayıs-Haziran, Temmuz-Ağustos-Eylül, Ekim-Kasım-Aralık olarak üç aylık dönemlerden oluşan süreyi,
- 11) Dağıtım: Doğal gazın müşterilere teslim edilmek üzere mahalli gaz boru hattı şebekesi ile naklini ve perakende satışını,
- 12) Dağıtım hattı: Alçak basınçlı ve/veya orta basınçlı dağıtım hattını,
- 13) Dağıtım lisansı ihalesi: Kurum tarafından belirlenecek lisans süresi için doğal gaz dağıtım şebekesinin mülkiyeti de dahil olmak üzere, ilgili şehirde dağıtım faaliyetlerini gerçekleştirmeye yetkili şirketi belirlemek için yapılan ihaleyi,
- 14) Dağıtım lisansı: Tüzel kişilere şehir içi doğal gaz dağıtım faaliyetinde bulunabilmeleri için Kanun uyarınca Kurul tarafından verilen izin belgesini,
- 15) Dağıtım şirketi: Belirlenen bir şehirde doğal gazın dağıtımını ve mahalli gaz boru hattı şebekesi ile nakli faaliyetlerini yapmaya yetkili kılınan tüzel kişiyi,
- 16) Dağıtım şebekesi: Bir dağıtım şirketinin belirlenmiş bölgesinde, işlettiği doğal gaz dağıtım tesislerini ve boru hatlarını,
- 17) Doğal gaz: Yerden çıkarılan veya çıkarılabilen gaz halindeki doğal hidrokarbonlar ile bu gazların piyasaya sunulmak üzere çeşitli yöntemlerle sıvılaştırılmış, basınçlandırılmış veya fiziksel işlemlere tabi tutulmuş (Sıvılaştırılmış Petrol Gazı -LPG hariç) diğer hallerini,
- 18) Halihazır proje: Dağıtım şebekesine ait tatbikat projelerinin, uygulama sırasında yapılan değişikliklerin de kaydedilerek inşaat sonunda yeniden düzenlenmiş son halini,
- 19) İç tesisat: Basınç düşürme ve ölçüm istasyonu veya servis kutusu çıkışından itibaren sayaç hariç, müşteri tarafından yaptırılan ve mülkiyeti müşteriye ait olan boru hattı ve teçhizatı ile tüketim cihazları, atık gaz çıkış borusu, baca ve havalandırma sistemleri gibi tesisatı,
- 20) İlgili mevzuat: Doğal gaz piyasasına ilişkin Kanun, yönetmelik, tebliğ, genelge ve Kurul Kararı ile ilgili tüzel kişinin sahip olduğu lisans veya lisansları,

- 21) ISO: Uluslararası Standardizasyon Kuruluşunu (International Organization for Standardization),
- 22) Mahallî gaz boru hattı: Şehir içi doğal gaz dağıtımını yapacak olan dağıtım şirketinin inşa edip işleteceği tüm dağıtım hatlarını,
- 23) Müşteri: Serbest veya serbest olmayan tüketiciyi,
- 24) Orta basınçlı dağıtım hattı: Şehir giriş istasyonlarını birbirine ve/veya şehir içi bölge istasyonlarına bağlayan ve orta basınçta doğal gaz taşıyan boru hatlarını,
- 25) Otomatik hacim düzeltici: Sayaçtan ölçülen doğal gazın hacmini; standart şartlar ile doğal gazın basıncı, sıcaklığı ve özelliklerine göre düzelterek gösteren ölçüm cihazını,
- 26) Ölçü ve Ölçü Aletleri Muayene Yönetmeliği: Sanayi ve Ticaret Bakanlığı tarafından 3516 Sayılı Ölçüler ve Ayar Kanunu'na dayanılarak çıkarılan Yönetmeliği,
- 27) Ön ödemeli sayaç: Abonenin bedelini daha önceden ödediği miktarda doğal gaz kullanımına imkan veren, Ölçü ve Ölçü Aletleri Muayene Yönetmeliği'ne tabi ve dağıtım şirketinin sistemine uyum sağlayan sayacı,
- 28) Sayaç: Müşterilerin doğal gaz tüketimini ölçen Ölçü ve Ölçü Aletleri Muayene Yönetmeliğine tabi cihazı,
- 29) Serbest tüketici: Yurt içinde herhangi bir üretim şirketi, ithalat şirketi, dağıtım şirketi veya toptan satış şirketi ile doğal gaz alım-satım sözleşmesi yapma serbestisine sahip gerçek veya tüzel kişiyi,
- 30) Serbest olmayan tüketici (abone): Doğal gazı kendi kullanımı için dağıtım şirketlerinden almak zorunda olan gerçek veya tüzel kişiyi,
- 31) Sertifika sahibi: Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğine göre sertifika almış gerçek veya tüzel kişiyi,
- 32) Servis hattı: Dağıtım şebekesini abone servis kutusuna veya basınç düşürme ve ölçüm istasyonuna bağlayan boru hattı ve servis kutusu veya basınç düşürme ve ölçüm istasyonu dahil ilgili teçhizatı,
- 33) Servis kutusu: Servis ya da bağlantı hattının bitimine konulan ve içinde servis regülatörü veya servis regülatör-sayaç seti ve/veya vana bulunan kutuyu ya da ana kapama vanasını ,
- 34) Servis regülatörü: Servis hattı basıncını istenilen basınca düşüren cihazı,
- 35) Şehir: Belediye veya Büyükşehir belediye sınırları içerisinde kalan imarlı alanlar bütünü,
- 36) Şehir besleme hattı: Şehir giriş istasyonunu ulusal iletim hattına bağlayan yüksek basınçlı boru hattını,
- 37) Şehir giriş istasyonu: Şehir besleme hattından gelen yüksek basınçlı doğal gazın istenilen basınç değerine düşürülmesinin ve ölçülmesinin yanı sıra ısıtma, harmanlama, filtreleme ve kokulandırma gibi doğal gazla ilgili ihtiyaç duyulacak diğer işlemlerin de yapıldığı ilgili teçhizat ve binalardan oluşan tesisin bütünü,

- 38) Şehir içi bölge istasyonları: Belirli bir bölgeyi beslemek üzere orta basınçlı dağıtım hatlarındaki basıncı alçak basınçlı dağıtım şebekesi basıncına düşüren ve gerektiğinde ölçen istasyonları,
- 39) Taşıma hizmeti sözleşmesi: Tedarikçi ile dağıtım şirketi arasında doğal gazın taşınması amacıyla yapılan sözleşmeyi,²
- 40) Tedarikçi: Serbest tüketicilere, toptan satış şirketlerine, ithalatçı şirketlere, ihracatçı şirketlere, CNG dağıtımı, iletimi ve satış şirketlerine ve dağıtım şirketlerine doğal gaz satan ithalatçı şirketleri, toptan satış şirketleri ve üretim şirketlerini,
- 41) Teslim hizmeti sözleşmesi: Dağıtım şirketinin, serbest tüketici ve tedarikçi ile doğal gazın devir teslimi için yaptığı sözleşmeyi,³
- 42) Tüzel kişi (şirket): Kanun hükümleri uyarınca doğal gazın üretimi, iletimi, dağıtımı, toptan satışı, ithali, ihracı, ticareti ve depolanması fonksiyonlarını yürütmek üzere kurulmuş özel veya kamu hukuku tüzel kişisini,
- 43) Ulusal iletim şebekesi: Ulusal iletim sisteminin bir parçası olan yüksek basınçlı boru hatlarını,
- 44) Dağıtım Bölgesi: Dağıtım şirketinin dağıtım faaliyetini gerçekleştirebilmek için yetkili kılındığı bölgeyi,⁴ ifade eder.

²25/01/2008 tarih ve 26767 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

³25/01/2008 tarih ve 26767 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

⁴03/05/2012 tarih ve 28281 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

İKİNCİ BÖLÜM

Dağıtım Lisansı İhalesi

İhale kararı ve ilanı

Madde 5 - Dağıtım lisansı ihalesi Kurul Kararı ile yapılır. İhaleye çıkılacak şehir, ilgili şehirdeki lisans süresi, serbest tüketici limiti, lisans süresi boyunca uygulanacak abone bağlantı bedeli, geçici ve kesin teminat miktarı ile ihaleyle ilgili diğer hususlar Kurul Kararında belirtilir. Kurumun açacağı ihale, Resmi Gazete’de ilan edilir. İhale ilanında, başvuru süresi, müracaat yeri, soru-cevap yöntem ve süresi, istenecek bilgi ve belgeler ile diğer hususlar bulunur.

Dağıtım lisansı, ihaleyi kazanan şirkete dağıtım şebekesinin mülkiyeti de dahil olmak üzere, şehrin gelişmişlik düzeyi, tüketim kapasitesi ve kullanıcı sayısı gibi hususlar dikkate alınarak, Kurum tarafından ihale ilanında belirlenen lisans süresi için verilir. Kurul, nüfus yoğunluğuna göre, bir şehri sınırları belirlenmiş birden fazla dağıtım bölgesine ayırabilir ve her bölgeyi ayrı ayrı ihale edebilir.

İhale komisyonu

Madde 6 - Dağıtım lisansı için başvuracak şirketlerin ve verilecek tekliflerin değerlendirilmesi amacıyla, yeterli sayıda üyeden müteşekkil komisyon veya komisyonlar, Başkanın teklifi üzerine Kurul Kararı ile oluşturulur. Komisyonların çalışma usul ve esasları Kurul tarafından belirlenir.

İhale dışında bırakma

Madde 7 - İhalenin herhangi bir aşamasında, kasıtlı olarak Kuruma yanıltıcı bilgi, belge veya sahte belge verdiği tespit edilen başvuru sahipleri, değerlendirmeye alınmaksızın ihale dışında bırakılır.

Başvuruda bulunamayacak olanlar

Madde 8 - Aşağıda belirtilen şirketler, ihaleye başvuruda bulunamaz:

- a) İhale ilan tarihi itibari ile kamu ihalelerine katılmaktan yasaklanmış şirketler,
- b) Yüzde on ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek kişi hissedarlarının; taksirli suçlar hariç olmak üzere, ağır hapis veya beş yıldan fazla hapis, basit veya nitelikli zimmet, cürüm işlemek için teşekkül oluşturmak, irtikap, rüşvet, hırsızlık, dolandırıcılık, sahtecilik, inancı kötüye kullanma, hileli iflas gibi yüz kızartıcı suçlar; istimal ve istihlak kaçakçılığı dışında kalan kaçakçılık suçları, resmi ihale ve alım satımlara fesat karıştırma, kara para aklama, Devlet sırlarını açığa vurma veya vergi kaçakçılığı suçlarından dolayı hüküm giymiş olduğu şirketler,
- c) Kurul başkanı ve üyeleri, ihale komisyonu başkanı ve üyeleri ile birinci dereceye kadar kan ya da sıhri hısımlarının organize borsalar aracılığıyla edindikleri hisse senetleri hariç olmak üzere, doğrudan veya dolaylı hissedar oldukları şirketler.

İhalenin herhangi bir aşamasında, yukarıdaki durumların tespiti halinde, şirket ihale dışı bırakılarak, mevcut teminatı Kurum lehine irat kaydedilir.

Yeterlilik değerlendirmesi

Madde 9 - Teklif vermek isteyen şirketler, ihale ilanında belirtilen süre içinde, ilanda verilen usul ve esaslara uygun olarak Kuruma başvuruda bulunur. İhale komisyonu, şirketleri yeterlilik açısından değerlendirmeye tabi tutar. Şirketlerin yeterliliği, ihale yapılacak şehirdeki şebeke yatırımı ve işletme faaliyetlerinin yürütülmesi açısından şirketin ve/veya ortaklarının mali güç ile tecrübelerine göre değerlendirilir. Yeterlilik başvurusu;

a) Mali güç açısından; şirketin öz sermayesi, bilanço ve gelir tabloları ile yatırımın finansmanının nasıl sağlanacağını gösteren belge ve niyet mektupları,

b) Tecrübe açısından; teklif sahibinin veya proje, inşaat ve işletme hizmeti alacağı firmaların doğal gaz sektörü ve diğer sektörlerle ilgili tecrübesi,

esas alınarak değerlendirilir.

Değerlendirme sonucunda ihale komisyonu tarafından hazırlanan rapor, Kurula sunulur. Kurul tarafından yeterli bulunmayan şirketlere durum bildirilir ve bu şirketler ihaleye teklif veremez. Yeterli bulunan şirketler ise, Kurumdan ihale dosyası almak ve tekliflerini ihale dosyasına uygun şekilde hazırlayarak belirtilen süreler içinde Kuruma sunmak üzere davet edilir.

İhale dosyasının içeriği

Madde 10 - İhale dosyasında; tekliflerin hazırlanması, verilmesi, tekliflerin verileceği para cinsi, tekliflerin açılması, değerlendirilmesi, sonuçlandırılması, dağıtım lisansı verilecek şehirdeki serbest tüketici limiti, lisans süresi, lisans süresi boyunca uygulanacak abone bağlantı bedeli, geçici ve kesin teminat miktarı, birim hizmet ve amortisman bedelinin sabit olarak uygulanacağı süre, yatırımın başlangıç tarihi, ihaleyi kazanan firmaya dağıtım lisansı verilmesine ilişkin usul ve esaslar, dağıtım şebekesi inşası için gerekli tasarım, yapım, kullanılacak malzemeler ve tamamlanan şebekenin işletmeye alınması dahil tüm aşamalarda uygulanacak usul ve esaslar ile temel teknik kriterleri içeren şartname yer alır. Şartname, ihale kararı verilen şehrin özelliklerine göre düzenlenir.

İlgili mevzuat, ihale dosyasının ayrılmaz bir parçasıdır.

İhale dosyasında değişiklik yapılması

Madde 11 - Kurul, tekliflerin verilmesi için tanınan sürenin sona ermesinden önceki herhangi bir tarihte, kendi inisiyatifine bağlı olarak veya şirketlerden herhangi birinin ihale ile ilgili olarak istemiş olduğu açıklama neticesi ortaya çıkan yeni bir durum sebebiyle, ihale dosyasında değişiklik yapabilir. Değişiklikler yazılı olarak, ihale dosyası almış bulunan bütün şirketlere bildirilir ve tüm teklif sahiplerini bağlar.

Tekliflerin değerlendirilmesi

Madde 12 - Teklifler, bir kWh doğal gazın sunumu için tek bir bedel olarak verilen birim hizmet ve amortisman bedeli üzerinden değerlendirilir. Verilen teklifler en düşük birim hizmet ve amortisman bedeline göre sıralanır, en düşük ilk üç teklif belirlenir ve bu tekliflerin sahipleri açık ek-siltme yapar. Kurul, eksiltme sonucu en düşük teklifi veren ve dağıtım lisansı almaya hak kazanan şirket ile sıralamadaki ikinci ve üçüncü şirketi belirleyebileceği gibi verilen teklifleri uygun bulmadığı takdirde ihaleyi iptal edebilir.

İhale ile belirlenen birim hizmet ve amortisman bedeli, şartnamede belirlenen süre boyunca uygulanır. Bu sürenin bitiminden itibaren Kurul tarafından fiyat tavanına göre belirlenen birim hizmet ve amortisman bedeli uygulanır.

Davet bildirim

Madde 13 - Kurul kararı, Tebligat Kanunu hükümlerine göre teklif veren şirketlere gönderilir ve ihaleyi kazanan şirket lisans almaya davet edilir. Davet bildiriminde, şirketten, lisans alma öncesi yapılması gereken işlemleri, bildirimde belirtilen sürede tamamlayarak, kesin teminat tutarı ile birlikte Kuruma müracaat etmesi istenir. İlgilinin süre uzatımı talebinde bulunması ve bu talebinin Kurum tarafından kabul edilmesi halinde, müracaat süresi uzatılabilir.

Teminat olarak kabul edilecek değerler

Madde 14 - Teklifte birlikte verilecek geçici teminat ve lisans almaya hak kazanılması halinde verilecek kesin teminat olarak;

- a) ABD Doları olarak Kurum adına keşide edilmiş blokeli çek,
- b) Kurum adına banka veya özel finans kurumu hesaplarında bloke edilmiş ABD Doları tevdiat veya ABD Doları nakit,
- c) ABD Doları olarak düzenlenmiş banka veya özel finans kurumu teminat mektubu, verilebilir.

Teminat mektupları banka veya özel finans kurumlarından alınır. Yabancı bankalardan sağlanan teminatlarda Türk banka veya özel finans kurumlarından bir veya birkaçının kontrgarantisi aranır. Teminatlara ilgili tüm masraflar teklif sahipleri tarafından karşılanır. Verilecek teminat mektuplarının kapsam ve şeklini tespiti Kurum yetkilidir.⁵

Teminatların değiştirilmesi

Madde 15 - Kurum, gerekli görmesi halinde, verilen teminatların para birimi ile kaynağının ve cinsinin değiştirilmesini isteyebileceği gibi, teminat olarak sayılan değerlerden bir veya bir kaçının birlikte tevdi edilmesini de isteyebilir. Kurum talebiyle yapılacak teminat değişikliklerine ait masraflar, teklif sahipleri tarafından karşılanır.

Geçici ve kesin teminat

Madde 16 - Geçici teminat, açılacak her ihale için maktu olarak belirlenir ve ihale ilanında yer alır, kesin teminat tutarı ise şartnamede belirtilir.

Kesin teminatın sunulması ve geçici teminatın iadesi

Madde 17 - İlk üç teklifin Kurul tarafından nihai olarak tespit edilmesini müteakip diğer teklif sahiplerinin geçici teminatları iade edilir. Kurul onayı ile dağıtım lisansı almaya hak kazanan şirket, Kuruma, şartnamede belirtilen tutarda kesin teminatı sunar ve geçici teminatı Kurum tarafından iade edilir. Diğer iki şirketin geçici teminatları ise dağıtım lisansının verilmesini müteakip iade edilir.

Ancak, ikinci ve üçüncü şirketin ihale sonrasında birinci şirketin şartlarını ve bedelini kabul etmeyeceğini beyan ve taahhüt etmesi halinde geçici teminatı iade edilir.⁶

Yatırımın kontrolü, işletmeye alınması ve kabulü

Madde 18 - Dağıtım şebekesinin projelendirme, yapım ve test aşamalarının her birinin kontrolü ile tamamlanan bölümlerinin işletmeye alınması ve kabulü, söz konusu faaliyetlerin gerçekleştirilmesinde görev almamış sertifika sahipleri tarafından yapılır ve tüm bu işlemler tutanak altına alınır.

⁵06/08/2004 tarih ve 25545 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

⁶06/08/2004 tarih ve 25545 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

Kesin teminatın iadesi

Madde 19 - Kesin teminat, dağıtım şebekesinin uygun şekilde tamamlanan ve kabulü yapılan bölümleri itibarıyla şartnamede belirtilen usul ve esaslara göre iade edilir.

Geçici veya kesin teminatın irat kaydedileceği haller

Madde 20 - Aşağıdaki hallerde, şirket tarafından verilen geçici veya kesin teminat iade edilmeyerek Kurum lehine irat kaydedilir:

- a) Teklifler verildikten sonra, dağıtım lisansına hak kazanan şirket ilan edilinceye kadar geçen sürede ihaleden çekilmesi,
- b) Lisans almaya hak kazanıldığı halde, süresinde dağıtım lisansı almak için gerekli işlemlerin tamamlanmaması veya lisans almaktan imtina edilmesi ya da alınan lisanstan Kurul onayı ile vazgeçilmesi,
- c) Dağıtım lisansı sahibi şirketin iflası,
- d) Kanununun 9 uncu maddesindeki yaptırımların uygulanmasıyla lisansın iptal edilmesi.

Belediye ortaklığı

Madde 21 - Dağıtım lisansı alan şirket, lisans yürürlük tarihinden itibaren bir ay içerisinde, yetki aldığı şehirde bulunan belediye veya belediye şirketini sermaye koyma şartı aramaksızın, yüzde on nispetinde dağıtım şirketine ortak olmaya davet etmek zorundadır. Bu sermaye oranı, bedeli defaten ve peşin ödenmek kaydıyla en fazla yüzde yirmi oranına kadar artırılabilir.

Belediye veya belediye şirketinin hisse almaması veya bir yönetim kurulu üyeliğine hak kazanamayacak oranda hisse alması halinde, şirket durumu Kuruma bildirir. Kurum, şirketten Türk Ticaret Kanununun 275 inci maddesine göre, belediyeye şirket yönetim ve denetim kurullarında temsil hakkı verecek düzenlemelerin yapılmasını isteyebilir.⁷

Lisans alma öncesi işlemler

Madde 22 - Dağıtım lisansı almaya hak kazanan şirketin, lisans alabilmesi için, ilgili mevzuat doğrultusunda, şirket ana sözleşmesi ile ilgili aşağıda belirtilen değişiklikleri yapması zorunludur;

- a) Şirketin, Türk Ticaret Kanunu hükümleri doğrultusunda kurulmuş bir anonim şirket olması halinde, hisseleri nama yazılı değil ise hisselerinin tamamının nama yazılı hale getirilmesi,
- b) Dağıtım lisansı sahibi şirket, doğal gaz şehir içi dağıtım faaliyeti ile bu konudaki eğitim hizmetleri dışında başka faaliyette bulunamayacağından, şirketin ana sözleşmesinin ilgili kısmının buna uygun şekilde düzenlenmesi,⁸

⁷23.10.2003 tarih ve 25268 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

⁸06/08/2004 tarih ve 25545sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

c) Lisansın iptalinin gerekmesi halinde, iptalden önce alınacak Kurul Kararı doğrultusunda, tüketicilerin korunması ve hizmetin aksamaması açısından, lisans kapsamındaki faaliyetlerin yürütülmesini ve dağıtım şebekesinin işletilmesini teminen, lisans sahibi tüzel kişinin yönetim kurulu veya tüzel kişiyi idare edenlerin; lisans sahibinin anonim şirket olmaması halinde ise ortaklar genel kurulu ve/veya tüzel kişiliği idare edenlerin bir kısmının veya tamamının; geçici olarak değiştirilmesi suretiyle, Kurum tarafından yerlerine yeni atama yapılabileceğinin kabulüne ilişkin hükümlerin ana sözleşmede yer alacak şekilde düzenlenmesi,

Lisans verilmesi

Madde 23 - Şirket, 13 üncü maddede verilen süre içerisinde, 22 nci maddede belirtilen işlemleri tamamlayarak, tadil edilmiş ise şirket ana sözleşmesini, lisans bedeli alındı makbuzu ve talep edilecek diğer belge ve bilgileri Kuruma sunarak, dağıtım lisansı verilmesini talep eder. Alınan teklif dikkate alınarak Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği hükümleri uyarınca dağıtım lisansı düzenlenir ve belirlenen günde şirket tarafından teslim alınır.

Şirketin dağıtım lisansını almaktan imtina etmesi halinde, mevcut teminatı Kurum lehine irat kaydedilerek dağıtım lisansı, birinci gelenin şartlarında ve aynı bedelle kabul etmediğini daha önce beyan ve taahhüt etmemiş olmaları halinde sırasıyla ikinci ve üçüncüye teklif edilir ve yapılan teklifin kabul edilmemesi halinde geçici teminatları iade edilir ve yeniden ihaleye çıkarılır.⁹

Kurumun teklifi reddetme ve ihaleyi iptal etme hakkı

Madde 24 - Kurum, 2886 sayılı Devlet İhale Kanununa, Kurum tarafından açılan dağıtım lisansı ihalesi, 4734 sayılı Kamu İhale Kanununa ve 4735 sayılı Kamu İhale Sözleşmeleri Kanununa tabi değildir. Kurum, 7 ve 8 inci maddelerde belirtilen veya gerekli gördüğü her durumda ve ihalenin her aşamasında herhangi bir teklifi veya tekliflerin tamamını reddetme ya da ihaleyi tamamen iptal etme yetkisine sahiptir. Kurum, bu karar ve uygulamalarından dolayı sorumlu tutulamaz.

Dağıtım lisansı ihalesi yapılan şehrin belediyesi, ihale öncesinde ve ihalenin her aşamasında, teklif verecek şirketlere ihale ve yatırım ile ilgili gereken yardımı ve kolaylığı gösterir. İlgili belediyenin, ihalenin herhangi bir aşamasında başvuru sahipleri arasında ayrımcılık yaptığının saptanması halinde, Kurum, ihaleyi iptal edebilir ve ilgili şehirde yapılacak yeni ihalenin tarihini erteleyebilir. Kurum, gerekli gördüğü diğer önlemleri almakta serbesttir.

⁹02.09.2003 tarih ve 25217 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

Dağıtım şirketinin üçüncü kişilerle yapacağı sözleşmeler

Madde 25 - Dağıtım şirketi, dağıtım şebekesiyle ilgili inşa işlerini, kendisinin yapmaması halinde, yapım ve hizmet sertifikasına sahip üçüncü kişilerle yapacağı sözleşmeler kapsamında gerçekleştirir. Dağıtım şirketinin, lisans kapsamındaki faaliyet konusu ile ilgili olarak üçüncü kişilerle yapacağı sözleşmelerde, ilgili mevzuata aykırı olan ya da sistem güvenliğini ve işleyişini engelleyen hükümler yer alamaz. Dağıtım şirketi, işlerin niteliğine uygun ve zamanında yapılmasından, proje ve müteahhit şirketlerinin bu işle ilgili hata veya ihmallerinden sorumludur. Dağıtım şirketi, sözleşmelerinde şebeke inşası esnasında çevreye verilecek rahatsızlık ve zararları önlemeye yönelik her türlü önlemi alır ve yatırım faaliyetleri süresince çevre ve diğer mevzuat hükümlerine uyar.

Süre uzatımı

Madde 26 - Şartnamede yer alan süreler, Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 46 ncı maddesinde yer alan mücbir sebepler dışında uzatılamaz.

Sigorta zorunluluğu

Madde 27 - Dağıtım şirketleri, gerçekleştirdikleri faaliyet ile ilgili varlıklarını muhtemel risklere karşı korumak amacıyla sigorta ettirmekle yükümlüdür. Bu kapsamda dağıtım şirketleri dağıtım şebekesini; doğal afetler, yangın ve kaza gibi riskleri kapsayan bir “varlık tüm risk” sigortası ile teminat altına alır.

İzleme raporları

Madde 28 - Dağıtım şirketi, dağıtım şebekesinin inşasında gerçekleşen ilerlemeleri içeren özet bilgileri, Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği hükümleri kapsamında Kuruma bildirir.¹⁰

Dağıtım şirketi ayrıca, Kurumun talebi halinde verilmek üzere, kurulan alt yapıya ait teçhizat ve malzemelerin ilgili mevzuata uygunluğunu gösteren, Türk Standartları Enstitüsünden alınmış uygunluk belgelerini, test ve kontrol kayıtlarını, vukuat raporlarını, kamulaştırma, mülkiyetin gayri ayni haklar tesisi ve kiralama kayıtlarını, Kurum tarafından talep edilecek diğer bilgi, belge, kayıt ve raporları tutmakla yükümlüdür.

Bilanço, gelir tablosu ve diğer ek mali tablolar

Madde 29 -Dağıtım şirketleri, yatırım faaliyetleri sürecinde ilgili mevzuata göre düzenlenen yıllık bilanço ve gelir tablosuyla, gerek görülen diğer ek mali tabloları, takip eden yılın Mayıs ayı sonuna kadar Kuruma sunar.

¹⁰24/12/2014 tarih ve 29215 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

Kurumun inceleme yetkisi

Madde 30 - Kurum, dağıtım şirketinin dağıtım faaliyetlerini yönlendirir, denetler, izler ve gerektiğinde bu hizmetleri, masrafları dağıtım şirketine ait olmak üzere, sertifika sahibi kişilerden satın alabilir. Dağıtım şirketi, Kurumun, denetleme ve izleme çalışmaları için gerekli kolaylığı sağlar.

Lisans süre uzatımı

Madde 31 - Lisans süresi sona eren dağıtım şirketinin, lisans süresinin tamamlanmasından bir yıl önce, söz konusu şehir içi dağıtım lisansının yenilenmesini Kurumdan talep etmesi halinde Kurul, şirketin ekonomik ve teknik gücünü, hizmet kalitesini, abonelerinin memnuniyetini, ilgili mevzuatta belirtilen diğer hususları dikkate alarak ikinci kez dağıtım lisansı verebilir. Yenilenen lisans süresi boyunca Kurul tarafından belirlenecek olan birim hizmet ve amortisman bedeli ile abone bağlantı bedeli uygulanır.

Şebekenin satışı ve devri

Madde 32 - Dağıtım şirketi, mülkiyetindeki dağıtım şebekesini, lisans süresi sona ermeden başka bir tüzel kişiye Kurul onayı ile satabilir. Kurul, bu satışa, şebekenin bir bütün olarak satılması, şebekeyi satın alacak tüzel kişinin dağıtım lisansı alma koşullarını haiz olması, önceden, dağıtım lisansı başvuru talebi Kurul tarafından reddedilmiş ise ret gerekçelerinin ortadan kalkmış olması, söz konusu satışın müşteriler aleyhine uygulamalar getirmemesi ve uygulanmakta olan birim hizmet ve amortisman bedeli aşılmamak şartıyla onay verir. Dağıtım şebekesini satın alan tüzel kişi, ilgili mevzuata göre dağıtım lisansı almak için Kuruma başvurur.

Lisans süresi içinde, lisansın iptalinin zorunlu hale gelmesi ya da lisans sahibinin lisansından Kurul onayı ile vazgeçmesi hallerinde, şebekenin satışı, Kurul tarafından yapılacak ihale yoluyla mümkündür. Önceki lisans sahibi tarafından uygulanmakta olan birim hizmet ve amortisman bedeli ve abone bağlantı bedelini geçmemek ve diğer şartlar aynen korunmak kaydıyla, şebeke mülkiyetinin devri karşılığında en yüksek bedeli teklif eden ve dağıtım lisansı alma koşullarını haiz tüzel kişiye, Kurul tarafından belirlenen lisans süresi için lisans verilir. Şebekenin bedeli yeni lisans sahibinden tahsil edilerek, eski lisans sahibine ödenir.

Dağıtım lisansının süresinin uzatılmadığı durumda, dağıtım şebekesinin işletme ve mülkiyeti için ihale açılır. Yeni lisans sahibi tarafından lisans süresince Kurul tarafından belirlenen birim hizmet ve amortisman bedeli ile abone bağlantı bedeli uygulanmak kaydıyla, şebekenin işletme ve mülkiyetinin devri karşılığında en yüksek bedeli teklif eden ve dağıtım lisansı alma koşullarını haiz tüzel kişiye dağıtım lisansı verilir. Şebekenin bedeli yeni lisans sahibinden tahsil edilerek, eski lisans sahibine ödenir.

Dağıtım lisansı sahibi, bu maddede belirtilen durumlarda, mevcut şebekeyi ve ilgili tesislerin tamamını, taşınır ve taşınmaz tüm malları, bunlar üzerindeki haklarla birlikte, her türlü borç ve yükümlülüğünden arındırılmış, normal yıpranma dışında bakımlı, tam ve çalışır durumda yeni lisans sahibine devreder. Dağıtım lisansı sahibi, Kurul Kararıyla, yeni lisans sahibi tarafından şebekenin işletme ve mülkiyeti devralınıncaya kadar aynı koşullarla hizmete devam eder.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Diğer Hükümler

Yaptırımlar

Madde 33 - Kurum tarafından yapılan veya yaptırılan incelemelerde, ilgili mevzuata aykırı bir durumun tespit edilmesi halinde, fiilin niteliğine göre Kanunun 9 uncu maddesi hükümleri uygulanır.

Dağıtım lisansı verilmesine esas olan şartların, faaliyetin yürütülmesi sırasında ortadan kalktığı veya bu şartların baştan mevcut olmadığına saptanması hallerinde, varsa kesin teminatın Kurum lehine irat kaydedilmesinin yanı sıra, Kanunun 9 uncu maddesine göre işlemler yapılır ve Kurul, hizmetin aksamaması için 34 üncü maddede sayılan gerekli tedbirleri önceden almak suretiyle lisansı iptal eder.

Kurum tarafından alınacak tedbirler

Madde 34 - Dağıtım lisansının iptal edilmesinin zorunlu hale gelmesi durumunda, lisans iptalinden önce alınacak Kurul kararıyla, tüketicilerin korunması ve hizmetin aksamaması açısından, lisans kapsamındaki faaliyetlerin yürütülmesini ve dağıtım şebekesinin işletilmesini teminen, lisans sahibi tüzel kişinin yönetim kurulu veya tüzel kişiyi idare edenlerin; lisans sahibinin anonim şirket olmaması halinde ise ortaklar genel kurulu ve/veya tüzel kişiliği idare edenlerin bir kısmının veya tamamının; geçici olarak değiştirilmesi suretiyle, Kurum tarafından yerlerine yeni atama yapılabilir. Bu atamaların kabulüne ilişkin hükümler, dağıtım lisansında ve dağıtım şirketinin ana sözleşmesinde yer alır.

Dağıtım lisansı sahibinin iflası halinde lisans kendiliğinden sona erer, Kurum gereken tedbirleri alır ve kesin teminat ile varsa teminat hükümündeki diğer değerler Kurum lehine irat kaydedilir.

Kanuni yükümlülükler ve diğer harcamalar

Madde 35 - Teklif sahiplerinin, ihale ile ilgili vergi, resim, harç, onay gideri ve benzeri kanuni yükümlülükleri ile geçici ve kesin teminat masrafları dahil her şekilde yaptıkları harcamalar kendilerince karşılanır. Kurumdan bu konuda herhangi bir talepte bulunulamaz.

İKİNCİ KISIM
Müşteri Hizmetleri
BİRİNCİ BÖLÜM

Bağlantı, Müşteri Sözleşmeleri, Güvence Bedeli ve İç Tesisat Onayı

Bağlantı

Madde 36 - Dağıtım şirketi, sorumluluk alanında bulunan tüketicileri talep etmeleri halinde, dağıtım şebekesine bağlamakla yükümlüdür. Ancak bağlantı yapma yükümlülüğü, dağıtım şirketinin tasarrufu altındaki sistemin bağlantı yapmaya imkan veren kapasitede olmasına ve bağlantının teknik ve ekonomik olarak mümkün olması yanında talep sahibinin ilgili mevzuatta öngörülen işlemleri yapmasına bağlıdır. Dağıtım şirketinin, sorumluluk alanı dışına bağlantı yapabilmesi Kurul izni ile mümkündür.

Dağıtım şirketine yapılacak bağlantı talepleri; bağımsız bölüm maliki, binanın veya tesisin sahibi ya da bunların yetkili temsilcilerince yapılır. Dağıtım şirketi, bağlantı talebini en geç on beş gün içinde değerlendirir ve talebi uygun bulması durumunda bağlantının gerçekleştirilmesi için gereken işlemleri yapar, uygun bulmaması halinde ise gerekçelerini yazılı olarak talep sahibine bildirir. Talebi uygun bulunan talep sahibi ile bağlantı anlaşması imzalanır.

Bağlantı hattı, servis hattı ve sayacın mülkiyetinin dağıtım şirketine devriyle ilgili hususlar talep sahibi ile dağıtım şirketi arasında yapılacak Bağlantı Anlaşmalarında yer alır.

Abone bağlantı bedeli, bağlantı anlaşmasının imzalanması sırasında bir defaya mahsus olmak ve iade edilmemek üzere dağıtım şirketince tahsil edilir. Servis hattı, abone bağlantı bedelinin tahsilinden itibaren en geç otuz gün içerisinde tamamlanır, ancak talep sahibinin kabul etmesi halinde ve Bağlantı Anlaşmasına son tarihin yazılması kaydıyla bu süre doksan güne kadar uzatılabilir. Aynı adresle ilgili daha önce bağlantı bedeli alınmış ise bu bedel tekrar alınmaz. Ancak, yapı veya tesisin genişletilmesi sonucunda ortaya çıkabilecek ilave maliyetlerin bedeli ilgili mevzuata göre mülk sahibi gerçek veya tüzel kişi tarafından karşılanır.¹¹

Münferit bağlantı veya servis hattı olan mal ve/veya hizmet üretim amaçlı doğal gaz kullanıcılarının bu hatları üzerinden başka bir müşteriye bağlantı yapılması durumunda, hattın bedelini ödemiş olan müşteriye taraflarca belirlenecek katılım payı ödenir.

Bağlantı talebi reddedilen talep sahibi, dağıtım şirketinin kararının kendisine ulaştığı tarihten itibaren altmış gün içinde Kuruma yazılı olarak başvurarak bağlantının teknik ve ekonomik olarak mümkün olup olmadığının tespitini isteyebilir. Kurul, dağıtım şirketinin konu hakkındaki savunmasını aldıktan sonra, bu maddede belirtilen esasların ihlal edildiğinin tespit edilmesi halinde, dağıtım şirketi Kurulun bu konuda vereceği karara uymak zorundadır.

¹¹14/11/2006 tarih ve 26346 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

Serbest tüketicilerin bağlantı hattı, bedeli kendilerine ait olmak üzere, dağıtım şirketinin uygun göreceği yerden şebekeye bağlanacak şekilde, serbest tüketicinin seçimine bağlı olarak dağıtım şirketine veya sertifika sahibi kişilere yaptırılır.

Bağlantı ve servis hatlarının test ve kontrolü dağıtım şirketince tamamlanır ve işletmeye alınır.

Dağıtım şirketi, işlettiği tüm servis ve bağlantı hatlarının bakım, onarım ve iyileştirilmesinden sorumludur. Dağıtım şirketi bu kapsamdaki işlemler için bir bedel alamaz.¹²

İç tesisat onayı ve işletmeye alınması

Madde 37 - İç tesisatların projelendirilmesi ve yapımı, bağımsız bölüm maliki, binanın veya tesisin sahibi ya da bunların yetkili temsilcileri tarafından sertifika sahiplerine yaptırılır. Sertifika sahibi firma ile başvuru sahipleri arasında yapılacak işin kapsamı ve koşullarını belirleyen bir sözleşme imzalanır. Bu sözleşmenin bir sureti sertifika sahibinin projenin onayı için dağıtım şirketine vereceği müracaat dosyasında yer alır. İç tesisat ve/veya dönüşüm projesinin dağıtım şirketince onaylanmasından sonra iç tesisatı yapacak olan firma sözleşme kapsamındaki tüm yükümlülüklerini sigortalatır ve bununla ilgili belgeler dağıtım şirketine teslim edilmeden iç tesisatın yapımına başlanmaz.

Sigortanın bu maddede yer alan iç tesisatın devreye alınması işleminden başlamak üzere bir yıl boyunca yapılan iç tesisat ile ilgili çıkabilecek tüm sorunları da kapsamı zorunludur.

Dağıtım şirketi, yaptırılan iç tesisatı ilgili mevzuat hükümlerine göre, tesisatın kontrol ve onayı için kendisine yapılan müracaat tarihinden itibaren en geç on gün içinde kendi teknik personeline veya iç tesisatı yapan firma dışında kendi adına çalışan sertifika sahiplerine kontrol ve test ettirir ve uygun bulması halinde onaylar. Uygun bulmaması halinde ise, tespit edilen hata ve eksiklikler giderildikten sonra, kontrol ve testlere ilişkin işlemler yeniden yapılır.

İç tesisatın işletmeye alınması; ilk abonelik sözleşmesinin imzalanmasından sonra sistemin yakıcı cihaz dahil çalışır durumda olması şartıyla, dağıtım şirketi yetkilisi, iç tesisatı yapan firma yetkilisi ve müşterinin birlikte imzaladığı bir tutanakla kayıt altına alınır. Bu işlemlerle ilgili dağıtım şirketlerinin alacağı bedellerin hesaplanmasına ilişkin usul ve esaslar, her yıl tarife önerisi ile birlikte dağıtım şirketi tarafından Kuruma önerilir ve Kurul tarafından belirlenir.¹³

¹²06/08/2004 tarih ve 25545sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

¹³06/08/2004 tarih ve 25545sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

Müşteri Sözleşmeleri

Madde 38 - Abonelik sözleşmesi; iç tesisatın onayını müteakip gerekli belgelerin dağıtım şirketine ibrazından ve ilgili mevzuat çerçevesinde belirlenmiş güvence bedelinin tahsilinden sonra imzalanır. Abonelik sözleşmesi, doğal gazı fiilen kullanacak olan gerçek veya tüzel kişi veya bunların yetkili temsilcileriyle yapılır. İlk abonelikte 37 nci madde çerçevesinde abonenin doğal gazı en geç beş gün içinde kullanıma açılır. İlk abonelikten sonra aynı adreste yapılacak tüm yeni abonelik işlemlerinde ise; doğal gazın kullanıma açılması iç tesisatın dağıtım şirketi veya kendi adına çalışan sertifikalı şirketlerce kontrol edilmesinden sonra yapılır.

Dağıtım şirketi, sözleşmenin imzalanmasından önce, uygulanacak fiyatlandırma esasları ve sözleşme hükümleri hakkında talep sahibini doğru ve eksiksiz olarak bilgilendirir. Dağıtım şirketi abonelerini konut, ticari, sanayi vb. olmak üzere gruplandırabilir ve bu abone grupları ile standart tip sözleşme yapar.

Taşıma hizmeti sözleşmesi; dağıtım şirketinin tedarikçilerle, teslim hizmeti sözleşmesi ise dağıtım şirketinin serbest tüketici ve tedarikçilerle doğal gazın devir teslimi için yaptığı sözleşmelerdir. Bu sözleşmelerde ilgili mevzuat çerçevesinde taraflarca serbestçe belirlenen hükümler yer alır.¹⁴

Dağıtım şirketi ile aboneler veya serbest tüketiciler arasında yapılacak sözleşmelerde, ilgili mevzuata aykırı hükümler yer alamaz.¹⁵ **Güvence bedeli**

Madde 39 - Dağıtım şirketi, alacaklarını garanti altına alabilmek amacıyla, mekanik sayaç kullanan abonelerden abonelik sözleşmesinin imzalanması sırasında bir defaya mahsus olmak üzere güvence bedeli alabilir. Ancak ön ödemeli sayaç kullanan abonelerden güvence bedeli alınmaz.

Güvence bedeli doğal gazı fiilen kullanmak üzere sözleşme yapan kişilerden veya bunların yetkili temsilcilerinden alınır.

Güvence bedelleri ile bunların hesaplanmasına ilişkin usul ve esaslar, her yıl tarife önerisi ile birlikte dağıtım şirketi tarafından Kuruma önerilir ve Kurul tarafından belirlenir.

Mal ve/veya hizmet üretim amaçlı doğal gaz kullanan aboneler ile serbest tüketiciler güvence bedeli olarak nakit yerine banka kesin teminat mektubu da verebilir.

¹⁴25/01/2008 tarih ve 26767 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

¹⁵06/08/2004 tarih ve 25545sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir

Abonelik sözleşmesi sona eren veya müşterinin muvafakati ile mekanik sayacı ön ödemeli sayaç ile değiştirilen abonenin, dağıtım şirketinde bulunan güvence bedeli, tüm borçların ödenmiş olması ve nakit olarak alınan güvence bedellerinin ise ilgili mevzuat çerçevesinde güncelleştirilmesi kaydıyla, talep tarihinden itibaren beş gün içerisinde aboneye veya onun yetkili temsilcisine iade edilir. Serbest tüketicilerden güvence bedeli alınıp alınmayacağı ve koşulları imzalanacak sözleşmeler kapsamında serbestçe belirlenir.¹⁶

İKİNCİ BÖLÜM

Sayaç, Ölçüm ve Müşteri Şikayetleri

Sayaç

Madde 40 - Sayaçlar, dağıtım şirketinin mülkiyetinde olup abone bağlantı bedeli dışında hiçbir bedel alınmadan dağıtım şirketince temin edilerek sisteme dahil edilir. Sayaçların ayar ve muayenesi 3516 sayılı Ölçüler ve Ayar Kanunu hükümleri çerçevesinde yapılır.

Sayaçların takılması, sökülmesi, değiştirilmesi, kontrolü ve benzeri her türlü işlem, dağıtım şirketince gerçekleştirilir. Müşteri, sayaca hiçbir şekilde müdahale edemez. Sayaçlara dışarıdan yapılan müdahale sonucu oluşacak zarar ve ziyan müşteri tarafından karşılanır.

Bağımsız bölüm maliki, binanın veya tesisin sahibi ya da bunların yetkili temsilcilerinin yazılı talebi ve dağıtım şirketinin onayı ile, dağıtım şirketi tarafından mevcut mekanik sayaç ön ödemeli sayaç ile değiştirilebilir. Dağıtım şirketi, mevcut mekanik sayacın ön ödemeli sayaç ile değişimi hususunda müşterilerine hiçbir şekilde zorlamada bulunamaz. Sayacın değiştirilmesi durumunda alınacak bedel Kurul Kararıyla belirlenir.¹⁷

Dağıtım şirketi, ön ödemeli sayaç kullanan müşterilere, benzer müşterilerin son iki yılın aynı çeyrek dönemlerine rastlayan doğal gaz kullanım miktarlarının ortalamasını esas alarak, bir ay içerisinde, en fazla ortalama iki aylık doğal gaz tüketim miktarı kadar doğal gaz satışı yapabilir.¹⁸

Dağıtım şirketi, sayaçların ölçüm toleranslarına ilişkin müşteriye bilgi verir ve müşterinin istemesi halinde, aradaki fark müşteri tarafından karşılanmak koşuluyla, ölçüm hassasiyeti daha yüksek olan sayaçları temin ederek, sistemine dahil eder.¹⁹

Ölçüm

Madde 41 - Doğal gaz tüketim miktarının belirlenmesinde, sayaçlardan okunan değer otomatik hacim düzelticiler vasıtasıyla düzeltilmiş hacim ölçüsüne göre hesaplanması esastır. Otomatik hacim düzelticisi olmayan müşterilerin doğal gaz tüketim miktarı ise ilgili mevzuatta belirtilen usul ve esaslara uygun olarak düzeltilmiş hacim ölçüsüne göre hesaplanır.²⁰

¹⁶06/08/2004 tarih ve 25545sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

¹⁷18/12/2009 tarihli ve 27436 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ve 13/02/2013 tarihli ve 28558 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

¹⁸13/02/2013 tarihli ve 28558 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

¹⁹13/02/2013 tarihli ve 28558 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

²⁰06/08/2004 tarih ve 25545sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

Sayacın ölçüm yapmaması veya yanlış ölçüm yapması

Madde 42 - Sayacın, müşterinin kusuru dışında herhangi bir nedenle ölçüm yapmadığı veya yanlış ölçüm yaptığı tespit edilirse, doğal gaz tüketim miktarı aşağıdaki şekilde belirlenir:

a) Mal üretim amaçlı doğal gaz kullanan müşteriler için; tüketim miktarının hesaplanmasında, öncelikle sözleşmelerinde bulunan sayacın ölçüm yapmadığı veya yanlış ölçüm yaptığı döneme denk gelen aylık kullanım miktarları esas alınır. Aylık kullanım miktarının sözleşmelerde belirtilmediği durumlarda ise sayacın test ve kontrol sonucunda belirlenen ölçüm toleransı dışındaki sapma yüzdesi esas alınarak sayacın doğru ölçüm yaptığı en son çeyrek döneme ilişkin tüketim değerleri ve üretim kapasitesindeki değişimler dikkate alınır.²¹

b) Diğer müşteriler için ise; son iki yılın aynı çeyrek dönemlerine rastlayan doğal gaz kullanım miktarlarının ortalaması esas alınır. Bu ortalama, benzer tüketim eğilimine sahip diğer müşteriler emsal alınmak suretiyle hesaplanan aynı dönemdeki tüketimlerin ortalaması ile kıyaslanır. Müşterinin tüketim ortalamasının; emsal alınan müşterilerin ortalamasından fazla olması halinde, emsal alınan müşterilerin tüketim ortalaması, az olması halinde ise, müşterinin kendi tüketim ortalaması esas alınarak sayacın ölçüm yapmadığı veya yanlış ölçüm yaptığı dönem tüketimleri hesaplanır ve tahakkuk ettirilir. Müşteriye ilişkin geçmiş yıla ait veri olmaması durumunda, hesaplamalar, benzer tüketim eğilimine sahip diğer müşterilere ilişkin veriler dikkate alınarak yapılır.

Sayacın ölçüm yapmaması veya yanlış ölçüm yapmasından dolayı oluşan ölçüm farkları, ilgili dönem perakende satış fiyatları esas alınarak hesaplanır ve dağıtım şirketi tarafından 51 inci madde hükümlerine göre işlem yapılır.

c) Sayacın ölçüm yapmadığı veya yanlış ölçüm yaptığı süre; kontrol, sayaç açma-kapama, mühürleme, pil değiştirme²², sayaç değiştirme, sayaç sökme-takma ve abonelik sözleşmesi imzalanması işlemlerinden en son yapılan işlem tarihi ile sayacın ölçüm yapmadığı veya yanlış ölçüm yaptığının tespit edildiği tarih arasındaki süre veya bu süreler bir yıldan uzun ise son bir yıllık süredir.²³

Bu madde hükümleri otomatik hacim düzeltici arızası için de uygulanır. Otomatik hacim düzelticisinin, müşterinin kusuru dışında herhangi bir nedenle arızalanması halinde, dağıtım şirketi tarafından yapılacak geriye dönük doğal gaz tüketim hesabında; sayaçtan okunan hacim değerlerinin ilgili mevzuata göre belirlenen K faktörü ile düzeltilmesi esas alınır.²⁴

Sayaçların kontrol edilmesi

Madde 43 - Dağıtım şirketi, sayaçların sağlıklı işleyişini bir yılı geçmemek kaydıyla kontrol eder. Sayacın 3516 sayılı Ölçüler ve Ayar Kanunu hükümleri doğrultusunda dağıtım şirketi tarafından, her türlü ayar ve bakımı için periyodik olarak muayene ettirilmesi esastır.

²¹06/08/2004 tarih ve 25545sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

²²06/08/2004 tarih ve 25545sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

²³26.09.2003 tarih ve 25241sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiş, 06.08.2004 tarih ve 25545 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

²⁴06/08/2004 tarih ve 25545sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

Sayaçların arızalanması veya ölçme hassasiyetinden şüphe edilmesi halinde müşteri sayacın muayenesini talep edebilir. Bu talep, dağıtım şirketi tarafından 3516 sayılı Ölçüler ve Ayar Kanunu hükümleri çerçevesinde karşılanır. Müşterinin haklı olduğu durumlarda muayene bedeli dağıtım şirketi tarafından ödenir.

Dağıtım şirketi, sayaçları gerekli gördüğü zamanda müşterinin nezaretinde olsun veya olmasın her zaman kontrol edebilir. Yapılan kontrolde, sayaçta arıza tespit edilirse, endeks değerini de içeren tutanak düzenlenerek çalışır durumda başka bir sayaç takılır.

Müşterinin adresinde bulunmadığı durumlarda sayaçla ilgili olarak, dağıtım şirketi tarafından herhangi bir işlem yapılmış ise müşteri adresine bildirim bırakılır. Müşteri, gerekiyorsa bildirim ile birlikte dağıtım şirketine müracaat eder.

Dağıtım şirketi, güvenlik açısından tehlike arz eden durumlarda, müşteri veya inceleme yapılan yerde ikamet eden kişinin izni ile sayaçtan sonraki doğal gaz tesisatını kontrol edebilir. İzin alınmaması halinde, dağıtım şirketi tehlike giderilinceye kadar müşterinin doğal gazını keser.

Hizmetin durdurulması

Madde 44 - Dağıtım şirketince;

- a) Müşterinin belli bir süre için doğal gazı kullanmak istememesi halinde, o döneme kadar tükettiği doğal gazın bedelini ödemesi şartıyla üç gün içinde,
 - b) Müşterinin; faturasını son ödeme tarihinden itibaren on beş gün içerisinde ödememesi halinde en az üç gün önceden haber verilmek suretiyle,²⁵
 - c) Mahkeme veya Kurul Kararına istinaden ya da kaçak veya usulsüz doğal gaz kullanıldığının tespiti halinde,
 - d) Abonenin diğer bir adreste bulunan doğal gaz aboneliği ile ilgili mali yükümlülüklerini yerine getirmemesi halinde,²⁶
 - e) Müşteriden kaynaklanan nedenlerle sayacın en az iki fatura dönemi okunamamasından dolayı dağıtım şirketince bırakılan bildirimce üç iş günü içinde cevap verilmemesi halinde,²⁷
 - f) 63 üncü maddedeki hallerde,²⁸
 - g) Diğer mevzuattan kaynaklanan zorunlu hallerde,²⁹
- doğal gaz kesilerek hizmet durdurulur ve bu hususlar müşteri sözleşmesinde belirtilir.

²⁵06/08/2004 tarih ve 25545sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

²⁶06/08/2004 tarih ve 25545sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

²⁷06/08/2004 tarih ve 25545sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

²⁸06/08/2004 tarih ve 25545sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

²⁹06/08/2004 tarih ve 25545sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

Bu maddenin (c) ve (f) bentleri hariç, doğal gaz hizmet kesintileri mesai saatleri içinde ve resmi tatil günleri dışında yapılır. Ayrıca yukarıda belirtilen hizmet kesintileri ile ilgili olarak gönderilecek ihbarname açık ve kolay anlaşılabilir bir şekilde düzenlenir, içeriğinde hizmet durdurma tarihi ve gerekçesi ile bu konuda daha fazla bilgi alınabilmesi için dağıtım şirketinin telefon numaraları yer alır.

Müşteriye yeniden doğal gaz verilmesi

Madde 45 - Doğal gazı kesilen müşterinin, yükümlülüklerini yerine getirmesi ve dağıtım şirketine başvurusu üzerine, müşteriye iki gün içinde yeniden doğal gaz verilir. Ancak, gerekiyorsa iç tesisatın kontrol ve testlerine ilişkin işlemler bu süre içinde yeniden yapılır. Doğal gazı 44 üncü maddenin (f) bendi hariç diğer hükümlerine göre kesilen müşteriden, sayaç açma kapama bedeli alınır. Sayaç açma kapama bedeli dağıtım şirketi tarafından her yıl tarife önerisi ile birlikte Kuruma sunulur ve Kurul tarafından belirlenir.³⁰

Müşteri sözleşmesinin sona ermesi

Madde 46 - Müşteri sözleşmesi;

- a) Müşterinin veya müşteri nam ve hesabına yetkili temsilcisinin dağıtım şirketine başvurusu üzerine,
 - b) Müşterinin dağıtım şirketine olan borcunu son ödeme tarihinden itibaren üç ay süre ile ödememesi halinde,
 - c) Müşterinin vefatının tespiti halinde,
 - d) Müşterinin tüzel kişiliğinin sona ermesi halinde,
- dağıtım şirketince en geç üç gün içinde sona erdirilir.

Hesap tasfiyesinden sonra beş yıl içinde geri alınmayan müşteri alacakları irat kaydedilmek üzere dağıtım şirketi tarafından Hazineye aktarılır.

Sözleşmesi sona erdirilen müşterinin kapama vanası mühürlenir ve doğal gazı kullanıma kapatılır. Müşteri sayacının kapama anındaki son ölçüm değeri bir tutanakla tespit edilir, bu değer üzerinden tahakkuk işlemi yapılarak müşteri hesabı tasfiye edilir.

Müşterinin alacağı varsa, doğal gazın kullanıma kapatılmasını müteakip en geç on gün içinde müşteriye ödenir.

Abonenin, sözleşmesini sona erdirmeksizin ikamet ettiği adresten ayrılması durumunda, söz konusu adrese taşınan gerçek ve tüzel kişi ile yeni bir abonelik sözleşmesi yapılır. Ayrıca aynı adreste başka abonelerin daha önceki dönemlere ilişkin tüketimlerinden kaynaklanan borçları, yeni abonenin üstlenmesi talep edilemez.³¹

³⁰06/08/2004 tarih ve 25545sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

³¹06/08/2004 tarih ve 25545sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

Müşteri şikayetleri

Madde 47 - Müşteri, doğal gaz kullanımı ile ilgili her türlü şikayetini dağıtım şirketinin müşteri hizmetleri birimine yapar. Müşteri şikayetini şahsen, yazılı olarak, telefonla, faksla veya internet aracılığıyla yapılabilir. Dağıtım şirketine yazılı olarak yapılacak şikayetlerin konusu müşteri sözleşmesinde belirtilir. Dağıtım şirketi, şikayetleri, başvuru tarihinden itibaren şikayetin niteliğine göre en geç on beş gün içinde yazılı olarak cevaplar ve/veya gerekli işlemleri yapar. Müşteri şikayetleri ve yapılan işlemler dağıtım şirketi tarafından kayıt altına alınır ve talep halinde Kuruma iletilir.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Tahakkuk ve Faturalandırma

Tüketimlerin tespit edilmesi, tahakkuk ve faturalandırma

Madde 48 - Dağıtım şirketi, mekanik sayaç kullanan abonelerin sayaç endekslerini müşteri bazında bir önceki okuma tarihine göre artı-eksi iki günden fazla sapma olmayacak şekilde, aylık okur. Dağıtım şirketi, doğal gaz satış miktarını son okuma tarihindeki ile bir önceki okuma tarihi arasındaki iki endeksin farkını alarak 41 inci maddeye göre hesaplar ve tahakkuk bu değer üzerinden yapılır. Ancak, dağıtım şirketi, 50 metreküpe ulaşmayan aylık tüketimleri o dönem için faturalandırmama hakkına sahiptir. Doğal gaz kullanım faturaları metreküp ve kWh enerji miktarı bazında müşteriye fatura edilir. Tüketim faturalarında okuma periyotlarına göre hesaplanacak gün bazında ağırlıklı ortalama perakende satış fiyatı kullanılarak tahakkuk yapılır.

Dağıtım şirketi, ihbarname ve/veya faturayı, son ödeme tarihinden en az yedi gün önce abone adresine bırakır.

Sayacın okunamaması durumunda dağıtım şirketi tarafından müşteri adresine bırakılacak endeks bildirim belgesi en geç üç gün içerisinde müşteri tarafından doldurulup dağıtım şirketine ulaştırılır. Müşterinin kusuru dışında sayaç endeksinin belirlenememiş olması durumunda fatura bedeli, sayacın okunmadığı aylardaki perakende satış fiyatlarının ortalaması alınarak hesaplanan ortalama perakende satış fiyatı ile hesaplanır ve okunamayan ay sayısı kadar taksitlendirilir.

Dağıtım şirketi, ön ödemeli sayaç kullananlar için, kolaylıkla ulaşılacak ve şehir yerleşiminin yoğun olduğu yerlerde yeterli sayıda doğal gaz yükleme merkezleri kurmak zorundadır.

Doğal gaz yükleme merkezleri, asgari 08.00—18.00 saatleri arasında hizmet verir. Acil durumlar göz önünde bulundurularak nöbetçi doğal gaz yükleme merkezlerinin yirmi dört saat çalışacak şekilde hizmet vermesi sağlanır.³²

³²06/08/2004 tarih ve 25545sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

Faturaların ödenmesi

Madde 49 - Faturada belirtilen doğal gaz tüketim bedeli, faturada yazılı bulunan yerlere belirtilen ödeme günleri içinde ödenir. Zamanında ödenmeyen faturalar, gecikme zammı ile birlikte tahsil edilir. Son ödeme tarihinden sonra yapılan ödemeler için sözleşmede belirtilen gecikme zammı oranı günlük olarak uygulanır. Serbest tüketiciler için faturanın son ödeme tarihi ve gecikme zammı oranı taraflarca sözleşmede belirlenir. Gecikme zammı oranı, 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanununun 51 inci maddesine göre belirlenen gecikme zammı oranını aşamaz.

Fatura bedelinin zamanında ödenmemesi nedeniyle doğal gazı kesilen müşteri, ödemediği fatura bedelini, gecikme zammı ve sayaç açma-kapama masraflarıyla birlikte ödeyerek, yeniden doğal gaz verilmesini dağıtım şirketinden talep edebilir. Bu durumda dağıtım şirketi, müşterinin talebini 45 inci madde hükümlerine göre yerine getirir.

Faturaya itiraz

Madde 50 - Müşteri, fatura bedeline itiraz etme hakkına sahiptir. Müşteri faturaya itirazını, tebliğ tarihinden itibaren son ödeme tarihine kadar dağıtım şirketinin müşteri hizmetleri birimine yapar. Dağıtım şirketi itirazı, itirazın yapıldığı tarihten itibaren on iş günü içinde karara bağlar.

İtirazın yapılmış olması ödeme yükümlüğünü ortadan kaldırmaz. İtiraz sonuçlanıncaya kadar itiraza konu olan tüketim miktarının, müşterinin geçmiş yıl aynı dönemdeki tüketim miktarından fazla olması durumunda, bir önceki yılın aynı döneminde tüketilen miktar dikkate alınır. Bu miktar, itiraza konu olan dönemin perakende satış fiyatı üzerinden hesaplanarak müşteri tarafından son ödeme tarihine kadar ödenir. Müşteriye ilişkin geçmiş yıla ait veri olmaması durumunda, hesaplamalar, benzer tüketim eğilimine sahip diğer müşterilere ilişkin veriler dikkate alınarak yapılır.

İtirazın dağıtım şirketi tarafından haklı bulunması halinde, itiraza konu tüketim bedeline dair fazla olarak tahsil edilen bedel, itirazın karara bağlandığı tarihten itibaren beş iş günü içinde müşteriye uygulanan gecikme zammı ile birlikte nakit olarak iade edilir veya müşterinin kabul etmesi halinde bir sonraki faturasından mahsup edilir. İtirazın, dağıtım şirketi tarafından haksız bulunması halinde ise, itiraza konu tüketim bedelinin eksik tahsil edilen kısmı son ödeme tarihinden itibaren hesaplanacak gecikme zammı tutarı ile birlikte itirazın karara bağlandığı tarihten itibaren beş iş günü içinde müşteri tarafından ödenir.

Eksik veya fazla faturalandırma

Madde 51 - Dağıtım şirketi, kendi hatasından kaynaklanan eksik faturalandırma halinde, tüketim bedelini cari perakende satış fiyatını kullanarak hesaplar, eksik faturalandırmanın yapıldığı ay sayısı kadar eşit tutarda taksitlendirir ve bu durumda gecikme cezası uygulanmaz.

Fazla faturalandırma halinde ise, tahsil edilen fazla bedel, tespit edildiği tarihten itibaren en geç beş iş günü içinde müşteriye, 49 uncu maddeye göre belirlenecek gecikme zammı ile birlikte nakit olarak ödenir veya müşterinin kabul etmesi halinde bir sonraki faturasından mahsup edilir.³³

³³06/08/2004 tarih ve 25545sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Kaçak ve Usulsüz Doğal Gaz Kullanımı

Kaçak doğal gaz kullanımı

Madde 52 - Dağıtım sistemine veya sayaca ya da tesisata müdahale edilerek, tüketimin doğru tespit edilmesini engellemek suretiyle, tüketimin eksik veya hatalı ölçülerek ya da hiç ölçülmeden veya yasal şekilde tesis edilmiş sayaçtan geçirilmeden mevzuata aykırı bir şekilde tüketilmesi, kaçak doğal gaz kullanımı olarak kabul edilir. Kaçak doğal gaz kullanımının tespit edilmesinde, dağıtım şirketinin tespitini doğru bulgu ve belgelere dayandırması ve tüketici haklarının ihlal edilmemesi esastır.

Kaçak doğal gaz kullanıldığının tespit edilmesi halinde, dağıtım şirketi tarafından tutanak düzenlenir ve kaçak kullanımın engellenmesi için gereken önlemler alınır.

Dağıtım şirketi, kaçak doğal gaz kullandığı tespit edilenlerin doğal gazını keserek Cumhuriyet Savcılığına suç duyurusunda bulunabilir.

Kaçak doğal gaz kullanım bedeli, yapılan tespit çerçevesinde, ölçüm ve kontrol sonuçlarına göre düzenlenen belgelere dayanılarak hesaplanmak suretiyle, kullanım süresi ve bu süre içerisinde tüketilen doğal gaz miktarı dikkate alınarak dağıtım şirketi tarafından müşteriye tahakkuk ettirilir.

Usulsüz doğal gaz kullanımı

Madde 53 - Müşterinin;

Dağıtım şirketinin yazılı onayı olmaksızın doğal gaz kullanması,

Dağıtım şirketinin yazılı onayı olmaksızın başka bir bağımsız bölüme sayaç üzerinden doğal gaz bağlantısı yapması,

Kendi adına sözleşme yapmadan daha önce aynı adresteki müşteri adına doğal gaz kullanması,

İç tesisatta onaysız tadilat yaparak doğal gaz kullanması,

hallerinde dağıtım şirketi tarafından usulsüz doğal gaz kullanım işlemi yapılır ve müşterinin doğal gazı kesilir.

Ancak, (c) bendindeki hallerde, usulsüz doğal gaz kullanımı tespitinden önce dağıtım şirketine başvuruda bulunulmuş olması ve bunun belgelenmesi durumunda, usulsüz doğal gaz kullanımına ilişkin yaptırım hükümleri uygulanmaz.

Usulsüz doğal gaz kullanımının tespiti halinde dağıtım şirketi tarafından tutanak düzenlenir ve gerekli müdahale yapılır. Doğal gazın kesilmesine neden olan usulsüzlüğün ortadan kalkması halinde, dağıtım şirketi tarafından 45 inci madde hükümlerine göre işlem yapılır.³⁴

³⁴06/08/2004 tarih ve 25545sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

Kaçak ve usulsüz doğal gaz kullanımına ilişkin ortak hükümler**Madde 54- Kaçak ve usulsüz doğal gaz kullanımına ilişkin olarak;**

- a) Tespit,
- b) Süre,
- c) Tüketim miktarı hesaplama,
- d) Tahakkuk,
- e) Ödeme,

yöntemleri ile diğer usul ve esaslar dağıtım şirketi tarafından belirlenerek Kuruma sunulur ve Kurul onayı ile uygulamaya konulur. Bu yöntemlerde Kurul onayı olmaksızın değişiklik yapılamaz.

ÜÇÜNCÜ KISIM**İşletme ve Hizmet Yükümlülükleri****BİRİNCİ BÖLÜM****Dağıtım Şirketinin Uyacağı Usul ve Esaslar, Genişletme Yatırımları,
Bakım ve Onarım, Kokulandırma ve Kaçak Tespiti****Dağıtım şirketinin uyacağı usul ve esaslar****Madde 55 - Dağıtım şirketi;**

- a) Lisans aldığı tarihten itibaren en geç on sekiz ay içinde ISO 9001 kalite sistemi, ISO 14001 çevre yönetim sistemi ve OHSAS 18001 iş sağlığı ve iş güvenliği değerlendirme serileri sistemini kurarak işler hale getirir,³⁵
- b) Sorumluluk alanında talebe uygun kapasiteyi sağlar, değişen doğal gaz talebine ve şehrin imar planlarının gerektirdiği nüfus yoğunluğuna göre mevcut şebekeyi genişletir, iyileştirir veya yeni şebeke yatırımı planlanmasını yapar ve uygular,
- c) Yerel itfaiye ve güvenlik kuruluşlarını doğal gaz ve uygulamaları konusunda eğitir ve bunlarla uyum içinde çalışır,
- d) Müşteri başvuru ve şikayetlerini kabul edip, en kısa sürede sonuçlandırmak amacıyla müşteri hizmetleri servisini kurar,
- e) Şebekeyle ilgili halihazır projelerin imar planlarına, kadastro paftalarına işlenmesini sağlar,³⁶
- f) Doğal gazın müşterinin talebi doğrultusunda, uygun basınçla müşteriye teslimini sağlar,
- g) Müşterilere şeffaf, eşit ve tarafsız hizmet verir,

³⁵06/08/2004 tarih ve 25545sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

³⁶06/08/2004 tarih ve 25545 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

h) Yasal zorunluluk veya müşterinin yazılı muvafakat vermesi hali dışında, müşteri bilgilerini gizli tutar ve bu bilgileri üçüncü kişilere açıklamaz.

i) Müşterilerini belirli bir marka ya da şirkete yönlendiremez,

k) Müşterilerinin bilinçlendirilmesine yönelik olarak yazılı ve görsel yayın araçları kullanarak gerekli çalışmaları yapar ve doğal gazın etkin şekilde kullanımına ilişkin, emniyet ve diğer konularda müşteriyi bilgilendirir,

l) Müşteri taleplerindeki dalgalanmaları karşılamak için doğal gaz teslimi programlamasını yapar, talep dengesizlikleri veya işletmeyle ilgili aksamalar durumunda, hizmetin devamlılığını sağlar,

m) Hizmet kesintileri, doğal gaz kaçakları ve güvenlik ile ilgili konularda gerekli önlemleri alır,

n) Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliği hükümleri doğrultusunda, iç tesisat ve servis hatları sertifikası verir.

o) Dağıtım Şirketleri, dağıtım bölgesinde müşterisi olan tedarikçilere iletim şebekesi üzerinden verilen hizmetler ve iletim şebekesinin işletimi için gerekli olan verileri, bağlı oldukları şebekenin sahibi iletim şirketlerine, iletim şirketinin belirlediği zaman aralıklarında ve kapsamda, vermekle yükümlüdür.³⁷

Genişletme yatırımları

Madde 56 -Dağıtım şirketi, yıllık talep tahminleri, imara uygun yapılaşma gerçekleşme tespitleri ve şebekenin henüz ulaşmadığı noktalardan gelen bağlantı talepleri doğrultusunda şebeke genişletme fizibilitelerini yaparak şebeke genişletme yatırımlarını ilgili mevzuatta belirtilen usul ve esaslara göre projelendirir ve yatırımını gerçekleştirir. Dağıtım şirketi sorumluluk alanındaki talebe uygun kapasitenin yeterliliğini sağlamakla yükümlüdür. Ayrıca şebekenin bulunduğu mahallerde kat artışına yönelik imar değişikliği yapılmış ise bu değişikliğe uygun olarak şebeke kapasite artışı için de gerekli önlemleri alır.

Bakım ve onarım faaliyetleri

Madde 57 - Dağıtım şirketi;

a) Dağıtım şebekesinin hizmet kabiliyetinin üst düzeyde tutulması ve sürdürülmesi için gerekli tüm tedbirleri alır. Elli bin aboneye kadar en az iki adet ve ilave her elli bin abone için bir araç hesabına göre tam teşekküllü ve hizmete hazır bakım - onarım aracı bulundurur,

b) Bakım ve onarım faaliyetleri esnasında ortamı doğal gazdan arındırır, ilgili mevzuat ve standartlara göre gereken tedbirleri alarak güvenliği sağlar,

c) Dağıtım şebekesinin fiziki ve teknik özelliklerini, üretici firmaların tavsiyelerini ve ilgili mevzuat ve standartları dikkate alarak tamir ve bakım kurallarını hazırlar ve ilgili tüm birimlerinde bulundurur,

³⁷25/01/2008 tarih ve 26767 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

Altı aylık, bir yıllık ve beş yıllık bakım programları oluşturarak periyodik bakım ve yedek parça stoğunu planlar. Bu planlara uygun bakımları yaparak raporlarını tutar ve talep halinde Kuruma verir,

Üretici firmaların tavsiyelerini de göz önünde bulundurarak inşaat, bakım, onarım ve acil müdahale için yeterli düzeyde yedek parça ile tamir malzemeleri bulundurur.

Bakım ve onarımda doğal gaz kesintisi

Madde 58 - Doğal gaz şebekesinin genişletilmesi, yenilenmesi, iyileştirilmesi ve onarımı gibi nedenlerle önceden bilinen doğal gaz kesintileri için dağıtım şirketi, alınması gereken önlemleri, kesinti süresini ve tekrar doğal gaz verilecek zamanı mahalli veya diğer yayın araçları ile müşterilere en az üç gün önceden haber vermek suretiyle doğal gaz arzını durdurabilir. Dağıtım şirketi bu tip bakım ve onarımı en kısa sürede tamamlar.

Ayrıca, müşterinin iç tesisatındaki arıza nedeniyle de doğal gaz kesilebilir. Dağıtım şirketi tarafından acil durumlar dışında önceden haber verilmeden yapılacak doğal gaz kesintisi sonucu oluşacak zarar ve ziyandan dağıtım şirketi sorumludur.

Kokulandırma

Madde 59 - Dağıtım şirketi, doğal gaz kaçağının fark edilebilmesini sağlamak amacıyla doğal gazı kokulandırır. Kokulandırma, ilgili mevzuat ve standartlar doğrultusunda yapılır ve en az ayda bir kez test edilir.

Kaçak tespiti ve kontrolü

Madde 60 - Dağıtım şirketi, güvenlik açısından olası kaçağın tespiti ve bunun için gerekli tedbirlerin alınması amacıyla altı aydan kısa periyotlarda ilgili mevzuat ve standartlara uygun olarak kaçak kontrolü yapar ve sonuçlarını kayıt altına alır.

Kaçak kontrolleri, özel olarak yakınından alçak basınçlı dağıtım hattı geçen altyapı, demiryolu, kanal, kanalet, altyapı tesis kesişimleri gibi özel geçiş noktaları da dahil, şebekenin tamamında uygun doğal gaz dedektörleri kullanılarak yapılır. Söz konusu kontrollerde uygun ölçekli haritalar ile halihazır projeler kullanılır ve kaçak kontrol kayıtları bu projelerdeki gösterimler dikkate alınarak yapılır.

Dağıtım şirketi doğal gaz kaçağının giderilmesi için altı saatten fazla çalışma gerekiyorsa hastane ve okul gibi kamu hizmeti veren müşterilerin doğal gaz ihtiyaçlarını karşılamak için gerekli tedbirleri alır.

İKİNCİ BÖLÜM

Acil Müdahale, Kayıt ve Dokümantasyon

Acil müdahale

Madde 61 - Dağıtım şirketi, arızalara, şebeke özelliklerini dikkate alarak zamanında müdahale ve etkin bir çözüm sağlayacak acil müdahale organizasyonunu kurmak zorundadır. Oluşturulan acil müdahale merkezinde, acil ihbar için özel servis numarasını arayan kişiye, en geç üçüncü çalışta otomatik santral olmadan cevap verebilecek yeterli sayıda telefon hattı bulundurulur. Ayrıca, söz konusu merkezde yeterli sayıda tam teşekküllü acil müdahale aracı ile bunların çalışması için yeterli sayıda eğitilmiş personel bulundurulur.

Dağıtım şirketi, doğal gazla ilgili her türlü tesis ve cihazların üzerine doğal gaz acil özel servis telefon numarasını da içeren ikaz ve işaret levhaları yerleştirir.

Dağıtım şirketi, ihbarları kayıt edecek personeli ve kullanılacak acil müdahale araçlarından en az birini personeli ile birlikte yirmi dört saat hazır durumda tutar. Acil müdahale gerektiren ihbarlara en geç on beş dakika içinde ulaşacak organizasyonu yapar, arıza sayısı ve sıklığına bağlı olarak yeterli sayıda bakım-onarım personelinin iş başında olmasını sağlar.

Dağıtım şirketi, acil müdahale personelinin, arıza tespiti ve onarım, ekipman ve araçların kullanımı, kazadan korunma ve iş emniyeti tedbirleri, belli bir sürede tespit edilemeyen veya giderilemeyen arıza hallerinde uygulanacak usuller konusunda eğitir veya eğitim almalarını temin eder.

Acil müdahale merkezi; ihbarda bulunan kişileri, ihbar konusu olay karşısında nasıl davranacakları ve acil müdahale ekibinin kaç dakika içinde olay yerine ulaşabileceği gibi hususlarda bilgilendirir. Gerekliğinde güvenlik, itfaiye ve acil sağlık merkezleri ile bağlantı kurar.

Dağıtım şirketi, doğal gaz ihbarlarına ilişkin kayıtlarında asgari olarak aşağıdaki hususlara yer verir ve kayıtları muhafaza eder;

- a) İhbarı yapan kişinin adı, ihbarın yapıldığı tarih ve saat,
- b) İhbar konusu arızanın olduğu adres,
- c) İhbarı kaydeden personel ile ihbara müdahale eden ekibin isim ve görevleri,
- d) İhbar sahibine yapılan bilgilendirme ile alınan tedbir ve yapılan uygulama.

Müşteriler, acil durumlarda, acil müdahale merkezine bilgi verir ve yardım ister. Müşteriler, doğal gaz kaçak ve kazalarına karşı alınacak önlemlere ilişkin ilgili mevzuata ve dağıtım şirketinin kurallarına uyar.

Acil müdahale hizmetleri ücretsiz verilir. Ancak, acil müdahale sonucunda iç tesisatta yapılacak tamir ve tadilat müşterinin sorumluluğundadır.

Doğal gaz acil eylem planı

Madde 62 - Dağıtım şirketi, olağanüstü durumlarda izlenecek yöntemleri içeren Doğal Gaz Acil Eylem Planı hazırlar. Plan asgari olarak;

- a) Dağıtım şirketi yönetiminin bilgilendirilmesi,
 - b) Yerel makamların bilgilendirilmesi,
 - c) Kriz yönetim merkezinin oluşturulması,
 - d) Acil eylem planı organizasyonu,
 - e) Acil eylem planı uygulama prosedürü,
 - f) Müşterilerin, personelin ve halkın bilgilendirilmesi,
 - g) Müdahalenin programlanması ve uygulanması,
 - h) Sistem emniyetinin temin edilmesi,
 - i) Sistemin tekrar devreye alınması,
- hususlarını içerir.

Acil durumda doğal gaz kesintisi

Madde 63 - Dağıtım şirketi; sadece, doğal gaz kaçağı, güvenliğin ciddi bir risk altında olması ile doğal gazın kalitesi, basıncı ve diğer özelliklerinin can ve mal güvenliği açısından tehlikeye neden olması durumlarında doğal gazı kesebilir.

Doğal gaz alt yapı bilgi sistemi

Madde 64 - Doğal gaz alt yapı bilgi sistemi; dağıtım şebekesi ile ilgili her türlü bilginin, bir bilgisayar programı yardımıyla, bilgisayar ortamına kayıt edilmesiyle oluşturulan ve istenildiğinde bu bilgiler ile ilgili her türlü sorgulamanın tek tek veya birlikte yapılabilirdiği sistemdir. Dağıtım şirketi, şebeke genişletmesi için gerekli mühendislik ve projelendirme çalışmaları esnasında haritaları güncelleyerek yapılan ölçümleri ulusal koordinat sistemine uyumlu olarak bilgisayar ortamında sayısallaştırır. Uygulama sonrası, şebekeye ait halihazır proje ve bilgiler dağıtım şirketinin kuracağı doğal gaz alt yapı bilgi sistemine kayıt edilir. Doğal gaz alt yapı bilgi sisteminde dağıtım şebekesi ile ilgili bilgiler değiştikçe ve yenilendikçe güncellenerek en az üç ayda bir yedeklemesi yapılır ve saklanır.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Sevkiyat Kontrol Merkezi, Haberleşme Sistemleri, Akış Kontrolü, Kalibrasyon ve Ayarlar, Eğitim ve İş Güvenliği

Sevkiyat kontrol merkezi

Madde 65 - Sevkiyat kontrol merkezi, yapılan ölçümleri uzaktan algılayıp kaydedecek ve bu kayıtları çözümleyecek, tüketimdeki sıra dışı düşüş ya da yükselişleri ve sayaçlara yapılabilecek müdahaleler ile saha incelemesi yapılması gereken yerleri tespit edecek donanım ve yazılımları içerir. Aynı zamanda şehir şebeke planına göre kritik kabul edilen noktalara uzaktan kumanda etme imkanı verecek şekilde tasarlanır.

Dağıtım şirketi, sevkiyat kontrol merkezinin verilerine bağlı olarak ortaya çıkan mevsimsel değişikliklere göre doğal gaz programlamasını yapar ve sistem dengelemesini sağlar.

Haberleşme sistemleri

Madde 66 - Abonelerin haberleşme sistemleri dağıtım şirketi tarafından abone bağlantı bedeli kapsamında tesis edilir. Serbest tüketiciler, dağıtım şirketinin talebi halinde sevkiyat kontrol merkezi ile haberleşme imkanlarını dağıtım şirketinin belirlediği usul ve esaslar çerçevesinde bedeli kendilerine ait olmak üzere tesis eder. Tesis edilen bu sistemlerin işletimi dağıtım şirketinin tasarrufunda olup tüm bakım ve onarım masrafları serbest tüketiciler tarafından karşılanır.

Akış kontrolü

Madde 67 - Dağıtım şirketi, dengeli ve emniyetli doğal gaz akışının temini için boru hatlarında, bölge regülatörlerinde ve vanalarda en fazla on beş günlük periyotlarda basınç kontrolleri yapar, rapor tutar ve bu raporları muhafaza eder.

Dağıtım şirketi, sevkiyat kontrol merkezi bulunan şebekelerde periyodik kontrolleri ve merkezde acil durumlarda sisteme müdahaleye imkan verecek düzenlemeleri yapar.

Kalibrasyon ve ayarlar

Madde 68 - Dağıtım şirketi, sayaçların ayar ve tamirlerini, 3516 sayılı Ölçüler ve Ayar Kanununa dayanılarak Sanayi ve Ticaret Bakanlığı tarafından hazırlanan Ölçü ve Ölçü Aletleri Muayene Yönetmeliğine göre tamir ve ayar istasyonu kurarak yapar ya da ilgili mevzuata göre akredite olmuş yerlerde yaptırır. Sayaçların mevzuatta belirtilen periyotlara ve üretici firmaların tavsiyelerine uygun olarak kalibrasyonunu yapar, rapor tutar ve muhafaza eder. Doğal gaz dedektörlerinin, üretici firmaların tavsiyelerine uygun periyotlarda kalibrasyonunun yapılmasını sağlar.

Eğitim ve iş güvenliği

Madde 69 - Dağıtım şirketi, dağıtım şebekesinde görevlendirilecek personelin mesleki eğitimini yaptırmak, hassas bölgelerde uzman personel görevlendirmek, her yıl en az iki kez olmak üzere ve personelin çalışma koşullarına göre hizmet içi periyodik eğitim programları düzenlemek ve iş güvenliğini sağlamakla yükümlüdür.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Genel Hükümler

Dağıtım bölgelerinin genişletilmesi

Madde 70 - Dağıtım şirketlerinin lisanslarında belirtilen şehirlerde belediye ve mücavir alan sınırlarını kapsayan dağıtım bölgesi, teknik ve ekonomik gerekler dikkate alınarak, il sınırlarını aşmayacak şekilde;

- Dağıtım bölgesinin genişletilebilmesi için ilgili dağıtım lisansı sahibi şirketin yazılı talebinin olması,
- Dağıtım lisansı sahibi şirketin mevcut dağıtım bölgesinde uygulanan/uygulanacak tarife yöntemlerinin aynen geçerli olması,
- Genişlemeye konu bölgede belediyelerin olması halinde belediye meclis karar/kararlarının olumlu olması, kaydıyla dağıtım bölgesi Kurul tarafından uygun bulunması halinde genişletilir ve bu genişlemeye ilişkin lisans tadil işlemleri yapılır.

Dağıtım şirketlerinin lisanslarında tanımlanan dağıtım bölgelerinin sınırlarının, doğal gaz piyasası mevzuatı haricindeki mevzuattan kaynaklanan nedenlerle genişlemesi durumunda; dağıtım bölgesinin kapsamı bir başka dağıtım bölgesinin sınırlarına geçmeyecek şekilde dağıtım şirketinin muvafakati alınarak Kurul Kararı ile genişletilir. Dağıtım şirketlerinin lisanslarında belirtilen şehirlerin Belediye ve mücavir alan sınırları içerisinde ihale tarihinden sonra imarlı hale gelen alanlar, dağıtım bölgesinin kapsamındadır.³⁸

Dağıtım bölgesi kapsamına ilâve edilen bölgelerin yatırımlarının gerçekleştirme süreleri dağıtım şirketinin ayrıca bir talebi olmaması durumunda, genişleme tarihinden itibaren 5 yıldır. Dağıtım şirketinin genişlemeyi müteakip iki ay içinde yapacağı başvuru üzerine dağıtım şirketinin yatırım bütçesi ve mevcut tarifesi de dikkate alınarak yatırım süreleri Kurum tarafından ayrıca belirlenebilir.

Bir lisanslı dağıtım şirketinin dağıtım bölgesinin, doğal gaz piyasası haricindeki mevzuattan kaynaklanan nedenlerle, başka bir lisanslı dağıtım şirketinin dağıtım bölgesinin içinde kalması durumunda, söz konusu diğer mevzuatlardan kaynaklanan değişikliğe dair ilk yapılan düzenlemede belirlenen sınırlar esas alınır.

Dağıtım bölgelerinin yukarıda sayılan nedenlerden herhangi biriyle genişlemesi durumunda, Kurul, genişlemeye konu bölge için öngörülen şebeke yatırım tutarı ve genişlemeye konu bölgede yapılacak yatırımları da dikkate alarak tarifeleri yeniden belirleyebilir.

Genişletilecek dağıtım bölgesinde yer alan dağıtım ve/veya bağlantı hatları, yatırımının tüketiciler tarafından karşılanan kısmı bilâbedel, lisans sahipleri tarafından karşılanan kısmı ise bedeli mukabili dağıtım şirketine devredilir.

Genişlemelere ilişkin teminat mektubu alınmaz.

³⁸15/01/2014 tarih ve 28883 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

Bu maddenin ikinci fıkrasında belirtilen genişlemeler hariç olmak üzere, aynı il sınırı içerisinde farklı dağıtım şirketlerinin dağıtım faaliyeti yapması durumunda genişlemeye ilişkin değerlendirme; aynı il sınırları içerisindeki diğer dağıtım şirketlerinin de genişlemeye ilişkin taleplerinin olup olmadığı sorularak, en çok abone sayısına sahip olan dağıtım şirketi önceliğine göre yapılır.³⁹

Yönetmelik hükümlerinin uygulanması

Madde 71 - Dağıtım şirketi, bu Yönetmelikte düzenlenmeyen hususlarda, ilgili mevzuata aykırı olmamak kaydıyla, vereceği dağıtım hizmetine ilişkin olarak Kurumun onayını alarak müşterilere yönelik açıklayıcı duyuru mahiyetinde sirküler yayımlayabilir.

Yönetmelikte hüküm bulunmayan haller

Madde 72 - Bu Yönetmelikte hüküm bulunmayan hallerde Kurulun konuya ilişkin kararı çerçevesinde işlem yapılır.

BEŞİNCİ BÖLÜM

Geçici ve Son Hükümler

Geçici madde 1 - 4646 sayılı Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten evvel alınmış bir hak, belge, izin ve yetkilendirmeye müsteniden doğal gaz dağıtım faaliyetinde bulunan şehir içi dağıtım tüzel kişileri, mevcut durum ve uygulamalarını 31/12/2002 tarihine kadar bu Yönetmeliğin ikinci ve üçüncü kısımlarında yer alan hükümlere uygun hale getirir. Kurul, gerektiği takdirde bu süreyi en fazla dört ay daha uzatabilir.

Ancak sayaçların temini ve bağlantıya ilişkin mevcut uygulamalar 31/12/2003 tarihine kadar devam eder.

Geçici madde 2 - Doğal gaz altyapı bilgi sistemi ve/veya ISO 9001 kalite yönetim sistemi ve/veya ISO 14001 çevre yönetim sistemi bulunmayan mevcut şehir içi dağıtım tüzel kişileri, lisans aldıkları tarihten itibaren en geç on sekiz ay içinde bu sistemleri kurarak işletmekle yükümlüdür.

Geçici madde 3 - Bu Yönetmeliğin yayımı tarihinden itibaren bir yıl içinde kamu kurum ve kuruluşlarınca doğal gaz tüketimi amacıyla kullanılan mekanik sayaçlar ön ödemeli sayaçla değiştirilir.⁴⁰

Geçici madde 4 - Mevcut şehir içi dağıtım tüzel kişileri, bu Yönetmeliğin 54 üncü madde kapsamındaki kaçak ve usulsüz doğal gaz kullanımına ilişkin, tespit, süre, tüketim miktarı hesaplama ve tahakkuk yöntemleri, 45 inci madde kapsamındaki sayaç açma kapama bedelleri ile 38 inci madde kapsamındaki güvence bedelleri ve bunların hesaplanmasına ilişkin usul ve esaslarını 31/12/2002 tarihine kadar hazırlayarak Kuruma sunar.

³⁹03/05/2012 tarih ve 28281 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

⁴⁰09.12.2003 tarih ve 25311 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile yürürlükten kaldırılmıştır.

Geçici Madde-5 Dağıtım şirketlerinin aboneleri ile 1/5/2003 tarihinden önce imzaladığı sözleşmeler kapsamında tahsil ettiği güvence bedellerinin iadesi aynı sözleşme hükümlerine göre yapılır.⁴¹

Geçici Madde-6 Mevcut dağıtım şirketleri ile 31/12/2003 tarihinden önce abonelik sözleşmesi imzalayan, devir ve nakil hakkını haiz abonele-
rin bu hakları devam eder. Bu abonelerin devir ve nakil işlemlerinden herhangi bir bedel alınmaz.⁴²

Geçici Madde 7 - 4646 Sayılı Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten evvel alınmış kanuni bir hak, belge, izin veya yetkilendirmeye müsteniden doğal gaz dağıtım faaliyeti yapan şehir içi doğal gaz dağıtım tüzel kişilerince, 31/12/2003 tarihinden önce bağlantıyı oluşturan unsurlar için her ne ad altında ve tutarda olursa olsun bir bedel alınmış ise aynı bağımsız bölüm, bina veya tesis için bağlantı bedeli alınmaz. Bu hüküm abone bağlantı bedelinin unsurlarından olan sayaç ve sayaç bağlantı elemanları için de uygulanır.⁴³

Geçici Madde-8 Dağıtım şirketleri, bu Yönetmeliğin 37 nci ve 48 inci maddeleri kapsamındaki mevcut uygulamalarını 01/10/2004 tarihine kadar bu Yönetmeliğe uygun hale getirirler.⁴⁴

Geçici Madde-9 Dağıtım bölgelerinin genişlemesi kapsamında dağıtım şirketlerinden alınan teminat mektupları, ilgili dağıtım şirketlerinin Kuruma başvurması üzerine iade edilir.⁴⁵

Yürürlük

Madde 73 - Bu Yönetmelik yayımı tarihinden geçerli olmak üzere yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 74 - Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

⁴¹28.04.2003 tarih ve 25092 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

⁴²02.09.2003 tarih ve 25217 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

⁴³06/08/2004 tarih ve 25545sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

⁴⁴06/08/2004 tarih ve 25545sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

⁴⁵03/05/2012 tarih ve 28281sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

**DOĞAL GAZ PİYASASINDA YAPILACAK DENETİMLER İLE ÖN ARAŞTIRMA VE SORUŞTURMALARDA
TAKİP EDİLECEK USUL VE ESASLAR HAKKINDA
YÖNETMELİKTE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK**

31 Ekim 2008 CUMA Tarih ve 27040 Sayılı Resmî Gazete

MADDE 1 – 28/1/2003 tarihli ve 25007 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarla Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmeliğin 25 inci maddesi başlığı ile birlikte aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Kararların tebliği ve para cezalarının tahsili

MADDE 25 – Kurul Karar örneği, hakkında soruşturma yapılan ilgili gerçek veya tüzel kişiye tebliğ edilir. İdari para cezalarının süresi içerisinde ödenmemesi halinde, cezanın ilgili vergi dairesi aracılığı ile tahsili sağlanır.

Kurul kararlarına karşı kararın tebliğinden itibaren süresi içinde Danıştaya başvurulabilir.

Kurulca kamuya açıklanması uygun görülen kararlar, ilgili tarafın ticari nitelikli sırlarını ifşa etmeyecek şekilde kamuya duyurulur.”

MADDE 2 – Aynı Yönetmeliğin 22 nci maddesi yürürlükten kaldırılmıştır.

MADDE 3 – Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 4 – Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

**DOĞAL GAZ PİYASASINDA YAPILACAK DENETİMLER İLE ÖN ARAŞTIRMA VE SORUŞTURMALARDA
TAKİP EDİLECEK USUL VE ESASLAR HAKKINDA
YÖNETMELİKTE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK**

30 Ağustos 2014 CUMARTESİ Tarihli 29104 Sayılı Resmî Gazete

MADDE 1 – 28/1/2003 tarihli ve 25007 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmeliğin 23 üncü maddesinin madde başlığı ve birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Soruşturmaya doğrudan yazılı savunma alınarak başlanması”

“Doğal gaz piyasasında faaliyette bulunan gerçek veya tüzel kişilerin ilgili mevzuat hükümlerine aykırı faaliyet ve işlemlerinden bu Yönetmelikte düzenlenen ön araştırma prosedürüne ve soruşturma raporu düzenlenmesine gerek olmayacak derecede açık olduğu Kurul tarafından belirlenenler için, soruşturmaya Daire Başkanlığı vasıtasıyla ilgili gerçek veya tüzel kişiye on beş günden az olmamak üzere uygun bir süre verilerek yazılı savunması alınmak suretiyle başlanır. Daire Başkanı, ilgili gerçek veya tüzel kişinin yazılı savunmasını kendi görüşüyle birlikte Başkanlığa sunar. Başkan, konuyu Kurul gündemine öncelikle alır.”

MADDE 2 – Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 3 – Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

**DOĞAL GAZ PİYASASINDA YAPILACAK DENETİMLER İLE ÖN ARAŞTIRMA VE SORUŞTURMALARDA
TAKİP EDİLECEK USUL VE ESASLAR HAKKINDA YÖNETMELİK**

28/01/ 2003 tarihli ve 25007 sayılı Resmi Gazete Ağustos 2014 (Rev.2)

BİRİNCİ BÖLÜM

Amaç, Kapsam, Hukuki Dayanak ve

Tanımlar

Amaç

Madde 1 — Bu Yönetmeliğin amacı, doğal gaz piyasasında faaliyette bulunan gerçek veya tüzel kişilerle ilgili yapılacak denetimler ile ön araştırma ve soruşturmalarda takip edilecek usul ve esasların belirlenmesidir.

Kapsam

Madde 2 — Bu Yönetmelik, doğal gaz piyasasında faaliyette bulunan gerçek veya tüzel kişilerle ilgili yapılacak denetimler ile bu kişilerin ilgili mevzuat hükümlerine aykırı faaliyet ve işlemleri nedeniyle yapılacak ön araştırma ve soruşturmalarda takip edilecek usul ve esasları kapsar.

Hukuki Dayanak

Madde 3 — Bu Yönetmelik, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununa dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar

Madde 4 —Bu Yönetmelikte geçen;

Kanun	: 18/04/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununu,
Kurum	: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
Kurul	: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
Başkan	: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanını,
Başkanlık	: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanlığını,
Üye	: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Üyelerini,
Daire Başkanı	: Denetim Dairesi Başkanını,
Daire Başkanlığı	: Denetim Dairesi Başkanlığını,
Uzman	: Enerji Uzmanını,
Uzman Yardımcısı	: Enerji Uzman Yardımcısını,
İlgili Mevzuat	: Doğal gaz piyasasına ilişkin kanun, yönetmelik, tebliğ, genelge ve Kurul kararları ile doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren gerçek veya tüzel kişilerin sahip olduğu lisans ve sertifikaların ayrılmaz parçasını oluşturan genel ve özel hükümleri,

ifade eder.

İKİNCİ BÖLÜM

Denetimlere İlişkin Usul ve Esaslar

Denetim

Madde 5 — Denetim, doğal gaz piyasasında faaliyette bulunan gerçek veya tüzel kişilerin her türlü faaliyetlerinin, uygulamalarının, işlem, hesap ve mali tablolarının ilgili mevzuat hükümlerine ve genel kabul görmüş muhasebe ilkelerine uygunluğunun Kurul ve/veya Kurul adına yetkilendirilen Kurum personeli tarafından incelenerek; muhtemel hata, noksanlık, usulsüzlük ve suistimallerin tespit edilmesi ve Kanunda öngörülen gerekli yaptırımların uygulanması suretiyle; doğal gazın kaliteli, sürekli, ucuz ve rekabete dayalı esaslar çerçevesinde çevreye zarar vermeyecek şekilde tüketicilerin kullanımına sunulmasını sağlamak ve mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf bir doğal gaz piyasası oluşturmak amacıyla yapılan çalışmalar bütünüdür.

Denetimlerin yürütülmesi

Madde 6 — Doğal gaz piyasasında faaliyette bulunan gerçek veya tüzel kişilerin denetimi, Kurul adına Daire Başkanlığında görevli Uzman ve/veya Uzman Yardımcıları vasıtasıyla yürütülür. Denetimlerde, ihtiyaç duyulması halinde Kurumun diğer hizmet birimlerinden de Başkan onayıyla Uzman ve/veya Uzman Yardımcıları görevlendirilebilir.

Kurulun, doğal gaz piyasasında faaliyette bulunan gerçek veya tüzel kişilerin faaliyet ve uygulamaları ile işlem ve hesaplarını bağımsız denetim kuruluşları ve/veya teknik denetim yapan kuruluşlar vasıtasıyla denetlemesine ilişkin yetkileri saklıdır.

Denetlenen gerçek veya tüzel kişilerin yükümlülükleri

Madde 7 — Denetlenen gerçek veya tüzel kişiler;

- İşletme, tesis ve yatırımları ile yasal defter, kayıt ve belgelerini Kurum denetimine sunmakla,
- Denetim yapmakla görevlendirilen Kurum personeli tarafından gerekli görülen her türlü bilgi, belge ve defterin aslı ve/veya örneklerini zamanında vermekle,
- İstenildiğinde yazılı ve sözlü bilgi vermek ve düzenlenen tutanakları imzalamakla,
- Görevli Kurum personelinin gerekli gördüğü tüm bilgi, belge ve kayıtlara zamanında erişmelerini ve personelin çalışmasına elverişli bir mekanı sağlamakla,
- Hesap, işlem ve mali tabloları ile iç kontrol sistemlerini denetime uygun ve hazır hale getirmekle, yükümlüdür.

Denetlenen gerçek veya tüzel kişiler, gizlilik ve sır saklama hükümlerini ileri sürerek bilgi ve belge vermekten imtina edemez.

Denetim yapan kurum personelinin yetkileri**Madde 8** — Denetim yapmakla görevlendirilen Kurum personeli;

- a) Gerekli görülen her türlü bilgi ve belgeyi isteme, yasal defter ve kayıtları inceleme, bunların aslı ve/veya örneklerini alma ve yerinde inceleme yapmaya,
- b) Konu ile ilgili yazılı veya sözlü bilgi isteme ve gerekli tutanakları düzenlemeye,
- c) Görevinin gerektirdiği durumlarda, diğer resmi veya özel kurum ve kuruluşlardan bilgi ve belge istemeye,
- d) Görevinin gerektirdiği durumlarda, mülkiye amirleri ve emniyet güçleri ile diğer kamu kurum ve kuruluşlarından yardım istemeye, yetkilidir.

Denetim yapan kurum personelinin yükümlülükleri**Madde 9** — Denetim yapmakla görevlendirilen Kurum personeli;

- a) İlgili gerçek veya tüzel kişiler tarafından kendisine tevdi edilen defter ve belgeleri işlerinin gerektirdiği süre içinde olduğu gibi muhafaza ve işin bitiminde iade etmekle,
- b) Denetim faaliyeti dolayısıyla edindiği bilgilerden gizlilik taşıyanları, kanunen yetkili kılınanlardan başkasına açıklamamak ve doğrudan veya dolaylı şekilde kendi yararına kullanmamakla,
- c) Defter, kayıt ve belgeler üzerinde incelemenin gereği olan işaretler dışında; şerh, ilave ve düzeltme yapmamakla,
- d) Denetim yaptığı yerlerde, görev ve sıfatının gerektirdiği saygınlığı ve güven duygusunu sarsacak nitelikte davranışlarda bulunmamak ve icraya müdahale etmemekle, yükümlüdür.

Denetimde uyulacak ilkeler**Madde 10** — Denetim yapmakla görevlendirilen Kurum personeli, denetim faaliyeti sırasında aşağıdaki ilkelere uyar:

- a) Denetim faaliyeti sırasında, sonuçların değerlendirilmesinde ve denetim raporunun hazırlanmasında tarafsız bir bakış açısına sahip olmak,
- b) Dürüstlük ve tarafsızlığını etkileyebilecek hiçbir müdahaleye imkan vermemek,
- c) Denetim faaliyetine ilişkin çalışmaların her aşamasında, mesleğin gerektirdiği özen ve titizliği göstermek,
- d) Bu Yönetmelikle düzenlenen denetim ilke ve esaslarının yanı sıra genel kabul görmüş denetim ilke ve esaslarına uymak,
- e) Denetim sırasında piyasa faaliyetlerini olumsuz yönde etkileyebilecek derecede önem arz eden hususların tespit edilmesi halinde, denetim faaliyetinin sonuçlanmasını beklemeksizin Daire Başkanlığı aracılığıyla Başkanlığı derhal bilgilendirmek.

Denetim yapan kurum personelinin kendisini tanıtmaya zorunluluğu

Madde 11 — Denetim yapmakla görevlendirilen personel, göreve başlamadan önce Kurum personeli olduğuna dair kimlik belgesi ile kendisini denetlenen gerçek veya tüzel kişilere tanıtmak zorundadır.

Yazışma usulü

Madde 12 — Denetim yapmakla görevlendirilen Kurum personeli, görevinin gerektirdiği durumlarda ilgili kişi, kurum ve kuruluşlar ile yapacağı yazışmaları Daire Başkanlığı aracılığıyla veya yetkilendirilmesi durumunda doğrudan yapar.

Raporların sunulması

Madde 13 — Denetim yapmakla görevlendirilen Kurum personeli tarafından düzenlenen denetim raporu, Daire Başkanlığına iletilir. Daire Başkanı, kendi görüşünü de belirtmek suretiyle raporu Başkanlığa sunar. Başkan, denetim raporunu Kurul gündemine öncelikle alır.

Yaptırımlar

Madde 14 — Yapılan denetimlerde, ilgili mevzuat hükümlerine aykırılık tespit edilmesi halinde, bu Yönetmeliğin Üçüncü Bölümünde yer alan hükümler çerçevesinde işlem yapılır ve gerektiğinde fiilin niteliğine göre Kanunun 9 uncu maddesinde öngörülen yaptırım ve cezalar uygulanır.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Ön Araştırma ve Soruşturmalara İlişkin Usul ve Esaslar

Ön araştırma

Madde 15 — Kurul, re'sen veya kendisine intikal eden ihbar veya şikayetler üzerine, doğal gaz piyasasında faaliyette bulunan gerçek veya tüzel kişilerin ilgili mevzuat hükümlerine aykırı faaliyet ve işlemleri nedeniyle, doğrudan soruşturma açılmasına ya da soruşturma açılmasına gerek olup olmadığının tespiti için ön araştırma yapılmasına karar verebilir.

Kurul, kendisine intikal eden ihbar veya şikayetlerden isimsiz, imzasız veya adres belirtilmemiş olanlar ile kapsam olarak ön araştırma ve soruşturma yapılması için yeterli bulmadıklarını işleme koymayabilir.

Ön araştırma yapılmasına karar verilmesi halinde Başkan, ön araştırmayı yürütmek üzere Daire Başkanlığını görevlendirir. Ön araştırma, Daire Başkanlığında görevli Uzman ve/veya Uzman Yardımcıları vasıtasıyla yürütülür. İhtiyaç duyulması halinde Kurumun diğer hizmet birimlerinden de Başkan onayıyla Uzman ve/veya Uzman Yardımcıları görevlendirilebilir. Daire Başkanı, gerekirse konu hakkında ilgili hizmet birimlerinden yazılı görüş talep edebilir.

Ön araştırma yapmakla görevlendirilen Kurum personeli, görevlendirildiği tarihten itibaren en geç otuz gün içinde elde ettiği bilgileri, delilleri ve konu hakkındaki görüşlerini içeren ön araştırma raporunu, Daire Başkanlığına iletir. Daire Başkanı, kendi görüşünü de belirtmek suretiyle raporu Başkanlığa sunar.

Ön araştırmanın sonuçlanması

Madde 16 — Ön araştırma raporu, Başkan tarafından Kurul gündemine öncelikle alınır. Kurul, raporu değerlendirerek soruşturma açılıp açılmamasına karar verir.

Başvuru sahiplerine bildirim

Madde 17 — Kurul, ihbar veya şikayet üzerine ön araştırma ve/veya soruşturma yapılmasına gerek gördüğü veya görmediği konularla ilgili olarak, lüzum görmesi halinde ihbar veya şikayet sahiplerine yazılı bilgi verilmesini kararlaştırabilir.

Soruşturmaya başlama

Madde 18 — Doğrudan veya ön araştırma neticesinde soruşturma açılmasına karar verildiği takdirde Başkan, soruşturmayı yürütmek üzere Daire Başkanlığını görevlendirir. Soruşturma, Daire Başkanlığında görevli Uzman ve/veya Uzman Yardımcıları vasıtasıyla yürütülür. İhtiyaç duyulması halinde Kurumun diğer hizmet birimlerinden de Başkan onayıyla Uzman ve/veya Uzman Yardımcıları görevlendirilebilir. Daire Başkanı, gerekirse konu hakkında ilgili hizmet birimlerinden yazılı görüş talep edebilir.

Daire Başkanlığı bünyesinde yürütülen soruşturma, Kurulca soruşturma açılmasına karar verildiği tarihten itibaren en geç altı ay içinde tamamlanır. Gerekli görüldüğü hallerde bir defaya mahsus olmak üzere Kurul tarafından üç aya kadar ek süre verilebilir.

Delillerin toplanması

Madde 19 — Soruşturma yapmakla görevlendirilen Kurum personeli, konu ile ilgili gerekli bilgileri isteme ve yerinde inceleme yapma yetkisine sahip olup; gerekli her türlü bilgi ve belgenin verilmesini ilgili kişi, kurum ve kuruluşlardan isteyebilir, bunların aslı ve/veya örneklerini alabilir, gerekli tutanakları düzenleyebilir, konu ile ilgili yazılı veya sözlü açıklama isteyebilir.

İlgili kişi, kurum ve kuruluşlar kendilerinden talep edilen her türlü defter, belge ve bilgiyi vermekle yükümlüdür. Gizlilik ve sır saklama hükümleri ileri sürülerek bilgi ve belge vermektan imtina edilemez.

Soruşturma safhasında, ilgili mevzuat hükümlerini ihlal ettiği iddia edilen gerçek veya tüzel kişi, kararı etkileyebilecek her türlü bilgi ve delili her zaman Kuruma sunabilir.

Raporun tebliği ve savunma

Madde 20 — Soruşturma yapmakla görevlendirilen Kurum personeli tarafından düzenlenen soruşturma raporu, Daire başkanlığına iletilir. Raporunda ilgili mevzuat hükümlerine aykırılık tespit edilmiş olması halinde, raporun bir nüshası Daire Başkanı tarafından hakkında soruşturma yapılan gerçek veya tüzel kişiye tebliğ edilir. Hakkında soruşturma yapılan kişiye tebliğ edilecek raporda, ihbar veya şikayet sahiplerinin kimlikleri ile üçüncü kişilerin ticari nitelikli sırlarının korunması amacıyla gerekli önlemler alınır.

Soruşturma raporunun tebliğ yazısında, hakkında soruşturma yapılan gerçek veya tüzel kişiye otuz günlük süre verilerek, raporda tespit edilen hususlarla ilgili yazılı savunmasını Kuruma göndermesi istenir. Süresi içinde verilmeyen savunma dikkate alınmaz.

Hakkında soruşturma yapılan gerçek veya tüzel kişinin süresi içinde Kuruma intikal eden yazılı savunmasıyla ilgili olarak, soruşturmayı yapmakla görevlendirilen Kurum personelinin varsa ek görüşü alınır. Ek görüş, Daire Başkanı tarafından hakkında soruşturma yapılan gerçek veya tüzel kişiye tebliğ edilir. İlgili kişi onbeş gün içinde bu görüşe cevap verebilir.

Daire Başkanı; düzenlenen soruşturma raporu, hakkında soruşturma yapılan gerçek veya tüzel kişinin yazılı savunması, bu savunmayla ilgili soruşturmayı yapmakla görevlendirilen Kurum personelinin varsa ek görüşü ve ek görüşe ilişkin ilgili kişinin varsa savunması ile bunların tümü üzerindeki kendi görüşünden oluşan soruşturma dosyasını Başkanlığa sunar.

Başkan, soruşturma dosyasını Kurul gündemine öncelikle alır.

Kurul kararı

Madde 21 — Kurul, soruşturma dosyası üzerinde yapacağı inceleme neticesinde kararını verir.

Soruşturma raporunda ilgili mevzuat hükümlerine aykırılık tespit edilmiş olması ve bu tespitin Kurul tarafından da sabit görülmesi halinde, hakkında soruşturma yapılan gerçek veya tüzel kişiye onbeş günden az olmamak üzere uygun bir süre verilmesi ve ilgili mevzuat hükümlerine aykırılığı bu süre içinde düzeltilmesi yönünde uyarıda bulunulması kararlaştırılır.

Yapılan uyarı üzerine ilgili mevzuat hükümlerine aykırılığın verilen süre içinde düzeltilip düzeltilmediği Daire Başkanlığı tarafından tespit edilerek Başkanlığa bildirilir. Başkan, konuyu Kurul gündemine öncelikle alır.

Yapılan uyarı üzerine ilgili mevzuat hükümlerine aykırılığın verilen süre içinde düzeltilmiş olması halinde Kurul, yapılmakta olan soruşturmanın sona erdirilmesine karar verir.

Verilen süre içinde ilgili mevzuat hükümlerine aykırılığın tam olarak düzeltilmemiş olması halinde ise Kurul, Kanunun 9 uncu maddesinde öngörülen yaptırım ve cezaların uygulanmasını kararlaştırır.

(Değişik fıkra : 31 Ekim 2008 Sayı: 27040, Md. 2) Kararların tebliği ve kamuya açıklanması

Madde 22 — Yürürlükten kaldırılmıştır.

(Değişik : 30 Ağustos 2014 Sayı: 29104, Md. 1) Soruşturmaya doğrudan yazılı savunma alınarak başlanması

Madde 23 — Doğal gaz piyasasında faaliyette bulunan gerçek veya tüzel kişilerin ilgili mevzuat hükümlerine aykırı faaliyet ve işlemlerinden bu Yönetmelikte düzenlenen ön araştırma prosedürüne ve soruşturma raporu düzenlenmesine gerek olmayacak derecede açık olduğu Kurul tarafından belirlenenler için, soruşturmaya Daire Başkanlığı vasıtasıyla ilgili gerçek veya tüzel kişiye on beş günden az olmamak üzere uygun bir süre verilerek yazılı savunması alınmak suretiyle başlanır. Daire Başkanı, ilgili gerçek veya tüzel kişinin yazılı savunmasını kendi görüşüyle birlikte Başkanlığa sunar. Başkan, konuyu Kurul gündemine öncelikle alır.

Kurul, yazılı savunma ve konuya ilişkin Daire Başkanlığı görüşünü inceleyerek kararını verir. İlgili mevzuat hükümlerine aykırılığın Kurul tarafından sabit görülmesi halinde, gerçek veya tüzel kişiye onbeş günden az olmamak üzere uygun bir süre verilmesi ve ilgili mevzuat hükümlerine aykırılığı bu süre içinde düzeltilmesi yönünde uyarıda bulunulması kararlaştırılır.

Yapılan uyarı üzerine ilgili mevzuat hükümlerine aykırılığın verilen süre içinde düzeltilip düzeltilmediği Daire Başkanlığı tarafından tespit edilerek Başkanlığa bildirilir. Başkan, konuyu Kurul gündemine öncelikle alır.

Verilen süre içinde ilgili mevzuat hükümlerine aykırılığın tam olarak düzeltilmemiş olması halinde Kurul, Kanunun 9 uncu maddesinde öngörülen yaptırım ve cezaların uygulanmasını kararlaştırır.

Denetim raporlarının soruşturma raporu gibi değerlendirilebileceği haller

Madde 24 — Bu Yönetmeliğin İkinci Bölümünde yer alan hükümler çerçevesinde yapılan denetimler neticesinde düzenlenen denetim raporlarında tespit edilen ilgili mevzuat hükümlerine aykırılıkların, Kurul tarafından ayrıca bir soruşturma yapılmasına gerek olmayacak derecede açık görülmesi halinde; ilgili denetim raporunun, soruşturma raporu gibi değerlendirilmesi kararlaştırılabilir. Bu durumda, Yönetmeliğin 20 ve 21 inci maddelerinde yer alan hükümler çerçevesinde işlem yapılır.

(Değişik fıkra : 31 Ekim 2008 Sayı: 27040, Md. 1) Kararların Tebliği ve Para Cezalarının Tahsili

Madde 25 - Kurul Karar örneği, hakkında soruşturma yapılan ilgili gerçek veya tüzel kişiye tebliğ edilir. İdari para cezalarının verilen süre içerisinde ödenmemesi halinde, cezanın ilgili vergi dairesi aracılığı ile tahsili sağlanır.

Kurul kararlarına karşı kararın tebliğinden itibaren süresi içinde Danıştaya başvurulabilir.

Kurulca kamuya açıklanması uygun görülen kararlar, ilgili tarafın ticari nitelikli sırlarını ifşa etmeyecek şekilde kamuya duyurulur.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Çeşitli Hükümler

Sürelerin başlama tarihi

Madde 26 — Süreler, Kurul kararlarının ilgili gerçek veya tüzel kişiye tebliğ tarihinden itibaren başlar.

Adli ve idari makamlara başvuru

Madde 27 — Kurul, re'sen ya da yapılmakta olan denetimler ile ön araştırma veya soruşturmanın herhangi bir safhasında elde edilen bulgular neticesinde, ilgili mevzuat hükümlerine açıkça bir aykırılık tespit etmesi halinde, dava açmak da dahil olmak üzere her türlü adli ve idari makama başvuru kararı alabilir. Bu tür kararlar ilgili mercilere ivedilikle bildirilir.

Yürürlük

Madde 28 — Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 29 — Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI İÇ TESİSAT YÖNETMELİĞİ

18 Eylül 2002 tarihli ve 24880 sayılı Resmi Gazete

Amaç

Madde 1 — Bu Yönetmeliğin amacı; doğal gazın tüketimine yönelik olarak bina veya arsa içine yerleştirilecek her türlü doğal gaz cihazlarının ve ilgili tesisatın, ulusal ve/veya uluslararası standartlara göre tesis ve kontrol edilmesine ilişkin usul ve esasların belirlenmesidir.

Kapsam

Madde 2 — Bu Yönetmelik; iç tesisatın tasarımı, yapımı, kontrolü, işletmeye alınması ve işletilmesi, her türlü doğal gaz teçhizat ve cihazlarının yerleştirilmeleri ile gaz kaçak veya kazalarına karşı alınacak önlemlere ilişkin usul ve esasları kapsar.

Hukuki dayanak

Madde 3 — Bu Yönetmelik 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununa dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar ve kısaltmalar

Madde 4 — Bu Yönetmelikte geçen;

1. Kanun: 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununu,
2. Kurum: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
3. Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
4. Başkan: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı,
5. Basınç düşürme ve ölçüm istasyonu: Doğal gazın basıncının düşürüldüğü, ayarlandığı ve doğal gaz miktarının ölçüldüğü istasyonu,
6. Dağıtım şirketi : Belirlenen bir şehirde doğal gazın dağıtımı ve mahalli gaz boru hattı şebekesi ile nakli faaliyetlerini yapmaya yetkili kılınan tüzel kişiyi,
7. Dağıtım: Doğal gazın müşterilere teslim edilmek üzere mahalli gaz boru hattı şebekesi ile naklini ve perakende satışını,
8. EN : Avrupa standartlarını (European Norm),
9. IEC: Uluslararası Elektroteknik Komisyonunu (International Electrotechnical Commission),
10. ISO: Uluslararası Standardizasyon Kuruluşunu (International Organization for Standardization),
11. İç tesisat: Basınç düşürme ve ölçüm istasyonu veya servis kutusu çıkışından itibaren sayaç hariç, müşteri tarafından yaptırılan ve mülkiyeti müşteriye ait olan boru hattı ve teçhizatı ile tüketim cihazları, atık gaz çıkış borusu, baca ve havalandırma sistemleri gibi tesisatı,

12. İletim şirketi : İletim faaliyetlerini gerçekleştiren tüzel kişiyi,
13. Müşteri: Serbest veya serbest olmayan tüketiciyi,
14. Serbest olmayan tüketici (abone) : Doğal gazı kendi kullanımı için dağıtım şirketlerinden almak zorunda olan gerçek veya tüzel kişiyi,
15. Serbest tüketici : Yurt içinde herhangi bir üretim şirketi, ithalat şirketi, dağıtım şirketi veya toptan satış şirketi ile doğal gaz alım-satım sözleşmesi yapma serbestisine sahip gerçek veya tüzel kişiyi,
16. Sertifika sahibi: Sertifika Yönetmeliğine göre sertifika almış gerçek veya tüzel kişiyi,
17. Servis kutusu: Servis ya da bağlantı hattının bitimine konulan ve içinde servis regülatörü veya servis regülatör-sayaç seti ve/veya vana bulunan kutuyu ya da ana kapama vanasını,
18. TS: Türk standartlarını,
19. TSE: Türk Standardları Enstitüsünü,
20. Ulusal iletim sistemi : Doğal gazın ülke çapında iletimini sağlayan ulusal iletim şebekesi ile dağıtım, depolama, sıvılaştırma, sıvılaştırılmış gazın gazlaştırılması ve benzeri diğer iletim tesislerinden oluşan sistemi,
21. Ulusal iletim şebekesi : Ulusal iletim sisteminin bir parçası olan yüksek basınçlı boru hatlarını, ifade eder.

Standartlar

Madde 5 — İç tesisatın tasarımı, yapımı, yerleştirilmesi, kontrolü, işletmeye alınması ve işletilmesi ile ilgili olarak TS, EN, ISO, IEC standartlarından herhangi birine, bu standartlarda yoksa, TSE tarafından kabul gören diğer standartlara uyulması zorunludur. Standartlarda değişiklik olması halinde; değişiklik getiren standart, uygulanan standardın iptal edilmesi veya yürürlükten kaldırılması halinde ise yeni standart geçerli olur. İç tesisatta, standart belgesine sahip olmayan malzeme kullanılamaz. İç tesisatta meydana gelebilecek gaz kaçak veya kazalarına karşı alınacak önlemler hususunda da anılan standartlar geçerlidir.

Hak ve yükümlülükler

Madde 6 — Müşteri, iç tesisatı veya mevcut iç tesisatta yapılacak tadilatı, bedeli karşılığında sertifika sahibine projelendirir, inşa ettirir.

Müşteri tarafından yaptırılan iç tesisatın proje onayı, yapım uygunluk kontrolü ve işletmeye alınması, dağıtım şirketinin yükümlülüğündedir. Dağıtım şirketi kontrol yükümlülüğünü, kendi teknik personeli veya sorumluluğu kendisinde kalmak kaydıyla kendi adına çalışan sertifika sahibi denetim şirketleri aracılığı ile yerine getirebilir.

İç tesisatta yapılacak izinsiz tadilat, uygunsuz ve kötü kullanım, yanlış ve bozuk ekipman kullanılması, proje dışı tesisat yapımı ile tesisatın bakımsızlığı nedeniyle doğabilecek zarar ve ziyandan dağıtım veya iletim şirketleri sorumlu değildir.

İç tesisatta meydana gelebilecek gaz kaçağı veya kazalara karşı alınacak önlemler hususunda müşterilerin bilgilendirilmesi; ilgisine göre dağıtım şirketi veya iletim şirketinin sorumluluğundadır. Söz konusu önlemlerin alınması ise müşterinin yükümlülüğündedir.

Dağıtım şirketleri, iletim şirketleri, sertifika sahipleri ve müşteriler Kurul tarafından yapılan düzenlemelere uymak zorundadır.

Diğer hükümler

Madde 7 — Dağıtım ve iletim şirketleri, bu Yönetmelik hükümlerine aykırı olmamak kaydıyla, iç tesisatla ilgili diğer hususları Kurum onayı ile düzenleyebilir.

Geçici Madde 1 — İç tesisatla ilgili mevcut uygulamalar, bu Yönetmeliğin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren bir yıl geçerli olup, bu tarihten sonra yapılacak uygulamalar, bu Yönetmelik hükümlerine uygun olmak zorundadır.

Yürürlük

Madde 8 — Bu Yönetmelik 2/11/2002 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 9 — Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI İLETİM ŞEBEKESİ İŞLEYİŞ YÖNETMELİĞİ

26 Ekim 2002 tarihli ve 24918 sayılı Resmi Gazete

BİRİNCİ BÖLÜM

Amaç, Kapsam, Hukuki Dayanak ve Tanımlar

Amaç

Madde 1— Bu Yönetmeliğin amacı; iletim şirketlerince hazırlanacak şebeke işleyişine ilişkin düzenlemelerde yer alması gereken usul ve esasların belirlenmesidir.

Kapsam

Madde 2— Bu Yönetmelik; doğal gaz boru hattı şebekesi vasıtasıyla iletim faaliyeti yapan iletim şirketlerince hazırlanacak olan şebeke işleyişine ilişkin düzenlemeler kapsamında yer alacak sisteme giriş, taşıma miktarı bildirim ve taşıma hizmetinin programlanması, taşıma miktarının tespiti, kesinti işlemi, sevkiyat kontrolü, sistem dengelemesi, iletişim sistemi, kapasite tahsisi, doğal gaz teslimi ve ölçüm işlemi gibi şebeke işleyişine ilişkin usul ve esasları kapsar.

Hukuki Dayanak

Madde 3— Bu Yönetmelik, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununa dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar

Madde 4— Bu Yönetmelikte yer alan;

- a) Kanun: 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununu,
- b) Kurum: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- c) Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
- d) Başkan: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanını,
- e) Bağlantı anlaşması: İletim veya dağıtım şirketi ile sisteme bağlanmak isteyen arasında sisteme bağlanmak amacıyla yapılan anlaşmayı,
- f) Çıkış noktası: Doğal gazın iletim şebekesinden çıktığı ve iletim şirketinden teslim alındığı noktayı,
- g) Elektronik Bülten Tablosu (EBT): Piyasada faaliyet gösteren tarafların piyasa hareketlerini takip edebilmeleri için kurulmuş olan ve iletim şirketince işletilen elektronik duyuru panosunu,
- h) Giriş noktası: Doğal gazın iletim şebekesine girdiği ve iletim şirketine teslim edildiği teslim noktasını,

- i) İletim şebekesi: Doğal gaz dağıtım şebekesi dışında doğal gazın taşınması için kullanılan doğal gaz boru hattı şebekesi ile bununla ilgili tesisleri,
- j) İlgili mevzuat : Doğal Gaz Piyasasına ilişkin Kanun, yönetmelik, tebliğ, genelge, Kurul kararları ile ilgili tüzel kişinin sahip olduğu lisans ve ya lisansları,
- k) Sistem : Doğal gazın üretimi, iletimi, depolanması ve dağıtımını işlevlerini yerine getirmek üzere kurulan tesis ve teçhizatı,
- l) Sisteme giriş: Sisteme bağlanmayı veya doğal gaz taşıma veya depolama hizmeti almayı,
- m) Sistem günü: Saat 08:00 de başlayıp ertesi gün saat 08:00 de sona eren 24 saatlik zaman dilimini,
- n) Taşıma Sözleşmesi: Sistem kullanıcıları ile iletim şirketleri arasında doğal gazın taşınması amacıyla yapılan sözleşmeyi,
- o) Tedarikçi: Serbest tüketicilere, toptan satış şirketlerine, ithalatçı şirketlere, ihracatçı şirketlere, CNG dağıtımını, iletimi ve satışı şirketlerine ve dağıtım şirketlerine doğal gaz satan ithalatçı şirketleri, toptan satış şirketleri ve üretim şirketlerini,
- p) Teslim Noktası: Doğal gazın teslim edildiği noktayı,
- r) Teslim Sözleşmesi: Sistem kullanıcıları veya onların adına hareket edenlerle iletim şirketleri arasında veya depolama şirketi ve iletim şirketleri arasında veya iletim şirketlerinin kendi aralarında doğal gazın devir teslimi için yapılan sözleşmeyi, ifade eder.

İKİNCİ BÖLÜM

Şebeke İşleyişi ve Taşıma Miktarlarına İlişkin Düzenlemeler

Şebeke İşleyişine İlişkin Düzenlemeler

Madde 5 — İletim lisansı sahibi, bu Yönetmelik ve ilgili mevzuatta belirtilen usul ve esaslar doğrultusunda, sisteme giriş ve şebeke işleyiş kurallarını da içeren şebeke işleyişine ilişkin düzenlemeleri iletim şebekesinin işletmeye alınacağı tarihten en geç üç ay önce hazırlayarak Kurum onayına sunar. Bu düzenlemelerde Kurum onayı olmaksızın değişiklik yapılamaz.

Bu düzenlemelerde, eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması, ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik yapılması ilkelerine uyulur.

Sisteme Giriş

Madde 6 — Sisteme giriş için iletim şirketine yapılacak başvurularda istenecek bilgiler ile başvuru usul ve esasları ve bu başvurular için yapılacak işlemler şebeke işleyişine ilişkin düzenlemelerde belirlenir.

İletim şebekesine bağlanması için bağlantı anlaşması, iletim şebekesi ile doğal gaz taşınması için ise taşıma sözleşmesi yapılır.

Taşıma miktarı bildirimleri

Madde 7 — İletim şirketine yapılacak taşıma miktarı bildirimlerinde aşağıdaki hususlara uyulur;

- a) Taşıma miktarı, giriş ve çıkış noktaları belirtilmek sureti ile bildirilir ve bildirimler iletim şirketi tarafından muhafaza edilir,
- b) Taşıma miktarı bildirimleri, onayları, içerdiği periyot, bildirim zamanı, bildirim yapılmaması halindeki uygulamalar gibi hususlarla ilgili usul ve esaslar iletim şirketince ayrıntılı olarak belirlenir,
- c) Sistem günü içinde, tedarikçiler tarafından, programlanan doğal gaz miktarlarında artış veya düşüş talep edilebileceği gibi programlanan çıkış noktalarının değiştirilmesi de talep edilebilir.

Taşıma Programının Yapılması

Madde 8 — İletim şirketi, taşıma programlarını, 7 nci madde uyarınca yapılan bildirimlere veya bildirim yapılmaması halinde şebeke işleyişine ilişkin düzenlemelerde belirtilen usul ve esaslar çerçevesinde belirlenen miktarlara göre yapar. Süresinden sonra alınan bildirimler, süresinde alınan bildirimlerdeki miktarlardan sonra ve sistemin uygun olması halinde programlanabilir. Programlamada kesintisiz taşıma hizmeti önceliklidir. İletim şirketi, taşıma miktarlarını programladıktan sonra tedarikçilere onay bildirimi yapar ve onay bildirimleri, taraflarca muhafaza edilir. Programlanan miktarlarda değişiklik olması halinde, değişiklik etkilenen tüm taraflara eş zamanlı bildirilir.

Taşınan Miktarların Tespiti

Madde 9 — İletim şirketi, sistem günü sonunda, bütün giriş ve çıkış noktalarına göre taşınan miktarları belirler. Belirlenen taşıma miktarları, iletim şirketince taşıma hizmeti alanlara bildirilir.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Kesinti veya Azaltma, Sevkiyat Kontrol ve Dengeleme Hizmeti

Kesinti veya Azaltma

Madde 10 — İletim şirketi;

- a) İletim şebekesinde doğal gaz kaçağı olması, iletim şebekesi güvenliğinin ciddi bir risk altında olması ve iletim şebekesindeki doğal gazın teslim edildiği takdirde basınç ve kalitesinin can ve mal güvenliği açısından tehlike oluşturması hallerinde derhal,
- b) Sistem dengesinin bozulması durumunda, şebeke işleyişi ile ilgili düzenlemelerde belirlenen sürelerde haber vermek koşulu ile,
- c) İletim şebekesinde bakım, onarım, kontrol, bağlantı veya yenileme çalışması sırasında gerekli olduğu hallerde taşıma sözleşmesinde belirlenecek esaslar çerçevesinde, giriş ve çıkış noktalarındaki teslimlerde kesinti veya azaltma yapma hakkına sahiptir. Bu durumda tedarikçiler, iletim şirketinin kesinti veya azaltmalara ilişkin taleplerini yerine getirir.

Sistem dengesinin bozulmasından kaynaklanan kesinti veya azaltmalarda;

1) Kesinti veya azaltmaya sebep olan tedarikçinin o sistem gününde tespit edilmesi durumunda, ilgili tedarikçinin neden olduğu miktar kadar doğal gaz teslimlerinde kesinti yapılır.

2) Kesinti veya azaltmaya sebep olan tedarikçinin o sistem gününde tespit edilemediği durumlarda, sistem dengesizliğinden etkilenecek bölgede önce kesintili taşıma hizmetlerinde kesinti yapılır, daha sonra, kesintisiz taşıma hizmetlerinde, kapasite miktarlarıyla orantılı bir şekilde ve tedarikçilerin kendi müşterileri için öngördüğü sıralamaya göre kesinti yapılır.

Arzı yetersiz olan tedarikçinin belirlenmesi amacıyla iletim şirketince tedarikçilerden programlanan miktarlarda doğal gaz arzı yapıp yapmadıklarına dair bilgi ve belgeler talep edilebilir.

İletim şirketi, uyguladığı kesinti veya azaltmalarla ilgili tüm bildirimleri muhafaza etmek ve sistem günü bazında tedarikçilere uygulanan kesinti veya azaltma miktarlarına ilişkin kayıtları tutmak ve muhafaza etmek zorundadır.

Tedarikçiler, sistem dengeleme amacı ile uygulanabilecek kesinti veya azaltmalar için, tüm kesintili ve kesintisiz müşterilerini içeren listelerini bölge bazında ve ilk kesileceklerden başlamak üzere sıralayarak iletim şirketine verir. İletim şirketi, tedarikçilerce verilmiş müşteri listelerindeki sıralamalara göre kesinti ve azaltmaları uygular.

Sevkiyat Kontrol ve Sistem Dengeleme Hizmeti

Madde 11 — Sistem günü için programlanan miktarların gerçekleşen günlük miktarlar ile aynı olması esastır. Sistem günü için programlanan miktarlar ile gerçekleşen miktarlar arasındaki fark, iletim şirketince şebeke işleyişine ilişkin düzenlemelerde belirlenecek kabul edilebilirlik sınırını aşamaz. Bu sınırın aşılması durumunda, ilgililer sevkiyat kontrol bedeli uygulamasına tabi tutulur.

Sevkiyat kontrol bedelleri;

- a) Sistem dengelemesine katılım bedeli,
- b) Kesinti dengeleme bedeli,
- c) Hizmet kesintisi bedelinden, oluşur.

Sistem günü için programlanan ve gerçekleşen miktarlar arasındaki farkın kabul edilebilirlik sınırını aşarak kesintiye yol açan tedarikçilerden sistem dengelemesine katılım bedeli ile kesinti dengeleme bedelleri iletim şirketince tahsil edilir. Kesintiye yol açmadan kabul edilebilirlik sınırını aşan tedarikçiler ise iletim şirketine sadece sistem dengelemesine katılım bedeli öder. Kesintiye yol açan tedarikçilerden tahsil edilen kesinti dengeleme bedeli, kesintiden etkilenen tedarikçilere iletim şirketince ödenir. İşletme hatası nedeniyle sistem dengesinin bozulması ve kesintiye yol açılması durumunda, iletim şirketi kesinti veya azaltmaya uğrayan tedarikçilere hizmet kesintisi bedelini ödemekle yükümlüdür. Bu bedeller, ilgili mevzuat çerçevesinde Kurul tarafından belirlenir.

İletim şirketi, sistem dengelemesi için tedarikçilerden giriş ve/veya çıkış noktasında verdikleri ve/veya aldıkları doğal gazın azaltılmasını veya artırılmasını talep edebilir. Böyle bir durumda tedarikçiler arttırma, kesinti veya azaltma talebine uymak zorundadır. Arttırma talebi, ancak yeterli arz imkanlarına sahip olunmadığının belgelenmesi halinde reddedilebilir.

İletim şirketinin talebi üzerine giriş veya çıkış noktalarındaki doğal gaz sevkiyat miktarlarını programları dışında arttıran veya azaltan tedarikçilerden sevkiyat kontrol bedeli alınmaz.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Sevkiyat Kontrol Merkezi, İletişim Sistemi ve Kapasite Tahsisleri

Sevkiyat Kontrol Merkezi

Madde 12 — Sevkiyat kontrol merkezi, iletim şebekesi giriş ve çıkış noktalarına ilişkin ölçümler ve bu şebekenin izlenmesi ve işletilmesi için gerekli tüm verileri toplamaya, iletmeye ve işlemeye elverişli donanım, yazılım ve altyapıya sahip olmak zorundadır. Bu merkez, şebekenin sevkiyat kontrolü ve dengelenmesi için gerekli kontrol komutlarını verecek özelliklerle donatılır.

İletişim Sistemi

Madde 13 — İletim şirketi, tedarikçilerin izleyebileceği bir elektronik bülten tablosu (EBT) üzerinden; taşıma miktarı, programlanan ve iletilen miktarlar, kesinti veya azaltma talep ve miktarları, sistem dengeleme talimatları ve kapasite tahsisleri gibi iletim şebekesinin işleyişi ile ilgili tüm bildirimlerin yapıldığı bir iletişim sistemi kurar. Bu sistem diğer iletim şirketleri ve depolama şirketleri arasındaki iletişimde de kullanılabilir.

Kapasite Tahsisleri

Madde 14 — İletim şirketi, atıl kapasitelerini elektronik bülten tablosunda (EBT) duyurur ve şebeke işleyişine ilişkin düzenlemelerinde kapasitelerin satışları ve devirleri için eşit durumda olan taraflar arasında ayırım yapılmaması esasına dayanan bir yöntem belirler.

BEŞİNCİ BÖLÜM

Doğal Gaz Teslimleri, Ölçüm ve Ölçüm Cihazlarının Kalibrasyonu

Doğal Gaz Teslimleri

Madde 15 — Doğal gazın, iletim şirketine teslim edilmesi ve iletim şirketinden teslim alınması, tedarikçi veya adına hareket edenlerce yapılır. Doğal gazın tedarikçi adına hareket edenlerce teslim edilmesi ve/veya alınması ve bunlarla teslim sözleşmesi yapılmasına ilişkin koşullar taşıma sözleşmelerinde yer alır.

İletim şirketi, iletim şebekesi üzerindeki mevcut giriş ve çıkış noktalarını belirlemek ve ilan etmek zorundadır. Taşıtılacak doğal gaz için iletim şebekesi üzerindeki hangi giriş ve çıkış noktalarının kullanılacağı ve teslim edilecek doğal gazın teslim noktasındaki özellikleri, basıncı ve sıcaklık sınırı değerleri taşıma sözleşmelerinde belirtilir.

Ölçüm ve Ölçüm Cihazlarının Kalibrasyonu

Madde 16 — Giriş ve çıkış noktaları için belirlenen ölçüm cihazlarının hangi sıklıkta ve nasıl okunacağı taşıma ve/veya teslim sözleşmelerinde belirtilir.

Tedarikçiler, giriş ve çıkış noktalarındaki ölçüm cihazları ile ilgili olarak montaj, okuma, bakım ve onarım, değiştirme, denetim, kontrol, kalibrasyon veya ayarlama işlemleri esnasında temsilci bulundurma hakkına sahiptir.

Denetim ve değerlendirme amacıyla taraflar, istenildiği takdirde ölçüm kayıtlarını, birbirlerine verir.

Ölçüm cihazlarının kalibrasyonuna ilişkin hususlar şebeke işleyişine ilişkin düzenlemelerde belirtilir.

ALTINCI BÖLÜM

Geçici Hükümler, Yürürlük ve Yürütme

Geçici Madde 1 — Mevcut iletim şebekelerini işleten kuruluşlar, şebeke işleyişine ilişkin düzenlemelerini bu Yönetmeliğin yayımı tarihinden itibaren en geç altı ay içinde hazırlayarak Kurum onayına sunar.

Geçici Madde 2 — Mevcut iletim şirketleri bu Yönetmeliğin yayımı tarihinden itibaren en geç on iki ay içinde iletişim sistemini kurar. İletişim sistemi devreye girinceye kadar iletim şirketlerinin belirleyeceği yöntemle iletişim sağlanır. Mevcut sevkiyat kontrol merkezi, kurulacak iletişim sistemine ve 12 nci maddeye uygun olarak düzenlenir.

Yürürlük

Madde 17 — Bu Yönetmelik 2/11/2002 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 18 — Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI İLETİM ŞEBEKESİ İŞLEYİŞ YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA İLİŞKİN YÖNETMELİK

1 Mayıs 2004 Tarihli ve 25449 Sayılı Resmi Gazete

MADDE 1 — 26/10/2002 tarihli ve 24918 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliğinin geçici 2 nci maddesindeki “bu Yönetmeliğin yayımı tarihinden itibaren en geç on iki ay içinde” ibaresi “31/12/2004 tarihine kadar” olarak değiştirilmiştir.

Yürürlük

MADDE 2 — Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 3 — Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI İLETİM ŞEBEKESİ İŞLEYİŞ YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

24 Ağustos 2007 Cuma Tarihli 26623 Sayılı Resmi Gazete

MADDE 1 – 26/10/2002 tarihli ve 24918 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliğinin 5 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"MADDE 5 – İletim lisansı sahibi, bu Yönetmelik ve ilgili mevzuatta belirtilen usul ve esaslar doğrultusunda, sisteme giriş ve şebeke işleyiş kurallarını da içeren şebeke işleyişine ilişkin düzenlemeleri iletim şebekesinin işletmeye alınacağı tarihten en geç üç ay önce hazırlayarak Kurum onayına sunar. Bu düzenlemelerde Kurum onayı olmaksızın değişiklik yapılamaz. Kurum, gerek gördüğü hallerde piyasada faaliyet gösteren ilgili kişilerin görüşünü alarak düzenlemelerde değişiklik yapabilir.

Bu düzenlemelerde, eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması, ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik yapılması ilkelerine uyulur."

MADDE 2 – Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 3 – Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI İLETİM ŞEBEKESİ İŞLEYİŞ YÖNETMELİĞİ

26 Ekim 2002 tarihli ve 24918 sayılı Resmi Gazete

BİRİNCİ BÖLÜM

Amaç, Kapsam, Hukuki Dayanak ve Tanımlar

Amaç

Madde 1— Bu Yönetmeliğin amacı; iletim şirketlerince hazırlanacak şebeke işleyişine ilişkin düzenlemelerde yer alması gereken usul ve esasların belirlenmesidir.

Kapsam

Madde 2— Bu Yönetmelik; doğal gaz boru hattı şebekesi vasıtasıyla iletim faaliyeti yapan iletim şirketlerince hazırlanacak olan şebeke işleyişine ilişkin düzenlemeler kapsamında yer alacak sisteme giriş, taşıma miktarı bildirim ve taşıma hizmetinin programlanması, taşıma miktarının tespiti, kesinti işlemi, sevkiyat kontrolü, sistem dengelemesi, iletişim sistemi, kapasite tahsisi, doğal gaz teslimi ve ölçüm işlemi gibi şebeke işleyişine ilişkin usul ve esasları kapsar.

Hukuki Dayanak

Madde 3— Bu Yönetmelik, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununa dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar

Madde 4— Bu Yönetmelikte yer alan;

- a) Kanun: 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununu,
- b) Kurum: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- c) Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
- d) Başkan: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı,
- e) Bağlantı anlaşması: İletim veya dağıtım şirketi ile sisteme bağlanmak isteyen arasında sisteme bağlanmak amacıyla yapılan anlaşmayı,
- f) Çıkış noktası: Doğal gazın iletim şebekesinden çıktığı ve iletim şirketinden teslim alındığı noktayı,
- g) Elektronik Bülten Tablosu (EBT): Piyasada faaliyet gösteren tarafların piyasa hareketlerini takip edebilmeleri için kurulmuş olan ve iletim şirketince işletilen elektronik duyuru panosunu,
- h) Giriş noktası: Doğal gazın iletim şebekesine girdiği ve iletim şirketine teslim edildiği teslim noktasını,

- i) İletim şebekesi: Doğal gaz dağıtım şebekesi dışında doğal gazın taşınması için kullanılan doğal gaz boru hattı şebekesi ile bununla ilgili tesisleri,
- j) İlgili mevzuat : Doğal Gaz Piyasasına ilişkin Kanun, yönetmelik, tebliğ, genelge, Kurul kararları ile ilgili tüzel kişinin sahip olduğu lisans veya lisansları,
- k) Sistem : Doğal gazın üretimi, iletimi, depolanması ve dağıtımını işlevlerini yerine getirmek üzere kurulan tesis ve teçhizatı,
- l) Sisteme giriş: Sisteme bağlanmayı veya doğal gaz taşıma veya depolama hizmeti almayı,
- m) Sistem günü: Saat 08:00 de başlayıp ertesi gün saat 08:00 de sona eren 24 saatlik zaman dilimini,
- n) Taşıma Sözleşmesi: Sistem kullanıcıları ile iletim şirketleri arasında doğal gazın taşınması amacıyla yapılan sözleşmeyi,
- o) Tedarikçi: Serbest tüketicilere, toptan satış şirketlerine, ithalatçı şirketlere, ihracatçı şirketlere, CNG dağıtım, iletimi ve satışı şirketlerine ve dağıtım şirketlerine doğal gaz satan ithalatçı şirketleri, toptan satış şirketleri ve üretim şirketlerini,
- p) Teslim Noktası: Doğal gazın teslim edildiği noktayı,
- r) Teslim Sözleşmesi: Sistem kullanıcıları veya onların adına hareket edenlerle iletim şirketleri arasında veya depolama şirketi ve iletim şirketleri arasında veya iletim şirketlerinin kendi aralarında doğal gazın devir teslimi için yapılan sözleşmeyi, ifade eder.

İKİNCİ BÖLÜM

Şebeke İşleyişi ve Taşıma Miktarlarına İlişkin Düzenlemeler

Şebeke İşleyişine İlişkin Düzenlemeler

Madde 5 — İletim lisansı sahibi, bu Yönetmelik ve ilgili mevzuatta belirtilen usul ve esaslar doğrultusunda, sisteme giriş ve şebeke işleyiş kurallarını da içeren şebeke işleyişine ilişkin düzenlemeleri iletim şebekesinin işletmeye alınacağı tarihten en geç üç ay önce hazırlayarak Kurum onayına sunar. Bu düzenlemelerde Kurum onayı olmaksızın değişiklik yapılamaz. Kurum, gerek gördüğü hallerde piyasada faaliyet gösteren ilgili kişilerin görüşünü alarak düzenlemelerde değişiklik yapabilir.¹

Bu düzenlemelerde, eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması, ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik yapılması ilkelerine uyulur.

¹Bu maddede bulunan “Kurum, gerek gördüğü hallerde piyasada faaliyet gösteren ilgili kişilerin görüşün alarak düzenlemelerde değişiklik yapabilir.” ibaresi, 24.08.2007 tarih ve 26623 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

Sisteme Giriş

Madde 6 — Sisteme giriş için iletim şirketine yapılacak başvurularda istenecek bilgiler ile başvuru usul ve esasları ve bu başvurular için yapılacak işlemler şebeke işleyişine ilişkin düzenlemelerde belirlenir.

İletim şebekesine bağlanması için bağlantı anlaşması, iletim şebekesi ile doğal gaz taşınması için ise taşıma sözleşmesi yapılır.

Taşıma miktarı bildirimleri

Madde 7 — İletim şirketine yapılacak taşıma miktarı bildirimlerinde aşağıdaki hususlara uyulur;

- a) Taşıma miktarı, giriş ve çıkış noktaları belirtilmek sureti ile bildirilir ve bildirimler iletim şirketi tarafından muhafaza edilir,
- b) Taşıma miktarı bildirimleri, onayları, içerdiği periyot, bildirim zamanı, bildirim yapılmaması halindeki uygulamalar gibi hususlarla ilgili usul ve esaslar iletim şirketince ayrıntılı olarak belirlenir,
- c) Sistem günü içinde, tedarikçiler tarafından, programlanan doğal gaz miktarlarında artış veya düşüş talep edilebileceği gibi programlanan çıkış noktalarının değiştirilmesi de talep edilebilir.

Taşıma Programının Yapılması

Madde 8 — İletim şirketi, taşıma programlarını, 7 nci madde uyarınca yapılan bildirimlere veya bildirim yapılmaması halinde şebeke işleyişine ilişkin düzenlemelerde belirtilen usul ve esaslar çerçevesinde belirlenen miktarlara göre yapar. Süresinden sonra alınan bildirimler, süresinde alınan bildirimlerdeki miktarlardan sonra ve sistemin uygun olması halinde programlanabilir. Programlamada kesintisiz taşıma hizmeti önceliklidir. İletim şirketi, taşıma miktarlarını programladıktan sonra tedarikçilere onay bildirimi yapar ve onay bildirimleri, taraflarca muhafaza edilir. Programlanan miktarlarda değişiklik olması halinde, değişiklik etkilenen tüm taraflara eş zamanlı bildirilir.

Taşınan Miktarların Tespiti

Madde 9 — İletim şirketi, sistem günü sonunda, bütün giriş ve çıkış noktalarına göre taşınan miktarları belirler. Belirlenen taşıma miktarları, iletim şirketince taşıma hizmeti alanlara bildirilir.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Kesinti veya Azaltma, Sevkiyat Kontrol ve Dengeleme Hizmeti

Kesinti veya Azaltma

Madde 10 — İletim şirketi;

- a) İletim şebekesinde doğal gaz kaçağı olması, iletim şebekesi güvenliğinin ciddi bir risk altında olması ve iletim şebekesindeki doğal gazın teslim edildiği takdirde basınç ve kalitesinin can ve mal güvenliği açısından tehlike oluşturması hallerinde derhal,
- b) Sistem dengesinin bozulması durumunda, şebeke işleyişi ile ilgili düzenlemelerde belirlenen sürelerde haber vermek koşulu ile,
- c) İletim şebekesinde bakım, onarım, kontrol, bağlantı veya yenileme çalışması sırasında gerekli olduğu hallerde taşıma sözleşmesinde belirlenecek esaslar çerçevesinde, giriş ve çıkış noktalarındaki teslimlerde kesinti veya azaltma yapma hakkına sahiptir. Bu durumda tedarikçiler, iletim şirketinin kesinti veya azaltmalara ilişkin taleplerini yerine getirir.

Sistem dengesinin bozulmasından kaynaklanan kesinti veya azaltmalarda;

1) Kesinti veya azaltmaya sebep olan tedarikçinin o sistem gününde tespit edilmesi durumunda, ilgili tedarikçinin neden olduğu miktar kadar doğal gaz teslimlerinde kesinti yapılır.

2) Kesinti veya azaltmaya sebep olan tedarikçinin o sistem gününde tespit edilemediği durumlarda, sistem dengesizliğinden etkilenecek bölgede önce kesintili taşıma hizmetlerinde kesinti yapılır, daha sonra, kesintisiz taşıma hizmetlerinde, kapasite miktarlarıyla orantılı bir şekilde ve tedarikçilerin kendi müşterileri için öngördüğü sıralamaya göre kesinti yapılır.

Arzı yetersiz olan tedarikçinin belirlenmesi amacıyla iletim şirketince tedarikçilerden programlanan miktarlarda doğal gaz arzı yapıp yapmadıklarına dair bilgi ve belgeler talep edilebilir.

İletim şirketi, uyguladığı kesinti veya azaltmalarla ilgili tüm bildirimleri muhafaza etmek ve sistem günü bazında tedarikçilere uygulanan kesinti veya azaltma miktarlarına ilişkin kayıtları tutmak ve muhafaza etmek zorundadır.

Tedarikçiler, sistem dengeleme amacı ile uygulanabilecek kesinti veya azaltmalar için, tüm kesintili ve kesintisiz müşterilerini içeren listelerini bölge bazında ve ilk kesileceklerden başlamak üzere sıralayarak iletim şirketine verir. İletim şirketi, tedarikçilerce verilmiş müşteri listelerindeki sıralamalara göre kesinti ve azaltmaları uygular.

Sevkiyat Kontrol ve Sistem Dengeleme Hizmeti

Madde 11 — Sistem günü için programlanan miktarların gerçekleşen günlük miktarlar ile aynı olması esastır. Sistem günü için programlanan miktarlar ile gerçekleşen miktarlar arasındaki fark, iletim şirketince şebeke işleyişine ilişkin düzenlemelerde belirlenecek kabul edilebilirlik sınırını aşamaz. Bu sınırın aşılması durumunda, ilgililer sevkiyat kontrol bedeli uygulamasına tabi tutulur.

Sevkiyat kontrol bedelleri;

- a) Sistem dengelemesine katılım bedeli,
- b) Kesinti dengeleme bedeli,
- c) Hizmet kesintisi bedelinden, oluşur.

Sistem günü için programlanan ve gerçekleşen miktarlar arasındaki farkın kabul edilebilirlik sınırını aşarak kesintiye yol açan tedarikçilerden sistem dengelemesine katılım bedeli ile kesinti dengeleme bedelleri iletim şirketince tahsil edilir. Kesintiye yol açmadan kabul edilebilirlik sınırını aşan tedarikçiler ise iletim şirketine sadece sistem dengelemesine katılım bedeli öder. Kesintiye yol açan tedarikçilerden tahsil edilen kesinti dengeleme bedeli, kesintiden etkilenen tedarikçilere iletim şirketince ödenir. İşletme hatası nedeniyle sistem dengesinin bozulması ve kesintiye yol açılması durumunda, iletim şirketi kesinti veya azaltmaya uğrayan tedarikçilere hizmet kesintisi bedelini ödemekle yükümlüdür. Bu bedeller, ilgili mevzuat çerçevesinde Kurul tarafından belirlenir.

İletim şirketi, sistem dengelemesi için tedarikçilerden giriş ve/veya çıkış noktasında verdikleri ve/veya aldıkları doğal gazın azaltılmasını veya artırılmasını talep edebilir. Böyle bir durumda tedarikçiler arttırma, kesinti veya azaltma talebine uymak zorundadır. Arttırma talebi, ancak yeterli arz imkanlarına sahip olunmadığının belgelenmesi halinde reddedilebilir.

İletim şirketinin talebi üzerine giriş veya çıkış noktalarındaki doğal gaz sevkiyat miktarlarını programları dışında arttıran veya azaltan tedarikçilerden sevkiyat kontrol bedeli alınmaz.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Sevkiyat Kontrol Merkezi, İletişim Sistemi ve Kapasite Tahsisleri

Sevkiyat Kontrol Merkezi

Madde 12 — Sevkiyat kontrol merkezi, iletim şebekesi giriş ve çıkış noktalarına ilişkin ölçümler ve bu şebekenin izlenmesi ve işletilmesi için gerekli tüm verileri toplamaya, iletmeye ve işlemeye elverişli donanım, yazılım ve altyapıya sahip olmak zorundadır. Bu merkez, şebekenin sevkiyat kontrolü ve dengelenmesi için gerekli kontrol komutlarını verecek özelliklerle donatılır.

İletişim Sistemi

Madde 13 — İletim şirketi, tedarikçilerin izleyebileceği bir elektronik bülten tablosu (EBT) üzerinden; taşıma miktarı, programlanan ve iletilen miktarlar, kesinti veya azaltma talep ve miktarları, sistem dengeleme talimatları ve kapasite tahsisleri gibi iletim şebekesinin işleyişi ile ilgili tüm bildirimlerin yapıldığı bir iletişim sistemi kurar. Bu sistem diğer iletim şirketleri ve depolama şirketleri arasındaki iletişimde de kullanılabilir.

Kapasite Tahsisleri

Madde 14 — İletim şirketi, atıl kapasitelerini elektronik bülten tablosunda (EBT) duyurur ve şebeke işleyişine ilişkin düzenlemelerinde kapasitelerin satışları ve devirleri için eşit durumda olan taraflar arasında ayırım yapılmaması esasına dayanan bir yöntem belirler.

BEŞİNCİ BÖLÜM

Doğal Gaz Teslimleri, Ölçüm ve Ölçüm Cihazlarının Kalibrasyonu

Doğal Gaz Teslimleri

Madde 15 — Doğal gazın, iletim şirketine teslim edilmesi ve iletim şirketinden teslim alınması, tedarikçi veya adına hareket edenlerce yapılır. Doğal gazın tedarikçi adına hareket edenlerce teslim edilmesi ve/veya alınması ve bunlarla teslim sözleşmesi yapılmasına ilişkin koşullar taşıma sözleşmelerinde yer alır.

İletim şirketi, iletim şebekesi üzerindeki mevcut giriş ve çıkış noktalarını belirlemek ve ilan etmek zorundadır. Taşıtılacak doğal gaz için iletim şebekesi üzerindeki hangi giriş ve çıkış noktalarının kullanılacağı ve teslim edilecek doğal gazın teslim noktasındaki özellikleri, basıncı ve sıcaklık sınır değerleri taşıma sözleşmelerinde belirtilir.

Ölçüm ve Ölçüm Cihazlarının Kalibrasyonu

Madde 16 — Giriş ve çıkış noktaları için belirlenen ölçüm cihazlarının hangi sıklıkta ve nasıl okunacağı taşıma ve/veya teslim sözleşmelerinde belirtilir.

Tedarikçiler, giriş ve çıkış noktalarındaki ölçüm cihazları ile ilgili olarak montaj, okuma, bakım ve onarım, değiştirme, denetim, kontrol, kalibrasyon veya ayarlama işlemleri esnasında temsilci bulundurma hakkına sahiptir.

Denetim ve değerlendirme amacıyla taraflar, istenildiği takdirde ölçüm kayıtlarını, birbirlerine verir.

Ölçüm cihazlarının kalibrasyonuna ilişkin hususlar şebeke işleyişine ilişkin düzenlemelerde belirtilir.

ALTINCI BÖLÜM

Geçici Hükümler, Yürürlük ve Yürütme

Geçici Madde 1 — Mevcut iletim şebekelerini işleten kuruluşlar, şebeke işleyişine ilişkin düzenlemelerini bu Yönetmeliğin yayımı tarihinden itibaren en geç altı ay içinde hazırlayarak Kurum onayına sunar.

Geçici Madde 2 — Mevcut iletim şirketleri 31/12/2004 tarihine kadar iletişim sistemini kurar. İletişim sistemi devreye girinceye kadar iletim şirketlerinin belirleyeceği yöntemle iletişim sağlanır. Mevcut sevkiyat kontrol merkezi, kurulacak iletişim sistemine ve 12 nci maddeye uygun olarak düzenlenir.²

Yürürlük

Madde 17 — Bu Yönetmelik 2/11/2002 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 18 — Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

²Bu maddede bulunan “bu Yönetmeliğin yayımı tarihinden itibaren en geç on iki ay içinde” ibaresi, 01.05.2004 tarih ve 25449 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile “31/12/2004 tarihine kadar” olarak değiştirilmiştir.

DOĞAL GAZ PİYASASI LİSANS YÖNETMELİĞİ

Resmi Gazete Tarihi: 07.09.2002 Resmi Gazete Sayısı: 24869

BİRİNCİ KISIM

Genel Hükümler

BİRİNCİ BÖLÜM

Amaç, Kapsam, Hukuki Dayanak, Tanımlar

Amaç

Madde 1 - Bu Yönetmeliğin amacı; doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren veya gösterecek tüzel kişilere verilecek lisanslara ilişkin usul ve esasların belirlenmesidir.

Kapsam

Madde 2 - Bu Yönetmelik; doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren veya gösterecek tüzel kişilere lisans verilmesi, lisans kapsamındaki faaliyetlerin yürütülmesi, lisansların iptali, sona ermesi, yenilenmesi, tadili ile lisans sahiplerinin hak ve yükümlülüklerine ilişkin usul ve esasları kapsar.

Hukuki dayanak

Madde 3 - Bu Yönetmelik, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununa dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar

Madde 4 - Bu Yönetmelikte geçen;

- 1) Kanun : 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununu,
- 2) Kurum : Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- 3) Kurul : Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
- 4) Başkan : Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanını,
- 5) Atıl kapasite : İletim veya depolama şirketlerinin kapasite satışlarından sonra geriye kalan kullanılabilir kapasiteyi,
- 6) Bağlantılı sistem : Birbirleriyle karşılıklı bağlanmış ve bütün oluşturan sistemi,
- 7) Dağıtım : Doğal gazın müşterilere teslim edilmek üzere mahalli gaz boru hattı şebekesi ile naklini ve perakende satışını,
- 8) Dağıtım şebekesi : Bir dağıtım şirketinin belirlenmiş bölgesinde, işlettiği doğal gaz dağıtım tesislerini ve boru hatlarını,

- 9) Dağıtım şirketi : Belirlenen bir şehirde doğal gazın dağıtımı ve mahalli gaz boru hattı şebekesi ile nakli faaliyetlerini yapmaya yetkili kılınan tüzel kişiyi,
- 10) Depolama : Günlük ve mevsimlik değişiklikleri karşılamak ve doğal gaz temininin azalması veya durması ile meydana gelen doğal gaz açığını gidermek amacıyla doğal gazın, sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) veya gaz olarak depolanmasını,
- 11) Depolama şirketi : Doğal gazın depolama faaliyetini gerçekleştirmek üzere yetkilendirilen tüzel kişiyi,
- 12) Depolama tesisi : Üretimde yararlanılan tesisler hariç olmak üzere, bir tüzel kişinin mülkiyet veya işletmesinde bulunan ve doğal gazı, LNG veya gaz olarak depolamaya mahsus tesisi,
- 13) Doğal gaz : Yerden çıkarılan veya çıkarılabilen gaz halindeki doğal hidrokarbonlar ile bu gazların piyasaya sunulmak üzere çeşitli yöntemlerle sıvılaştırılmış, basınçlandırılmış veya fiziksel işlemlere tabi tutulmuş (Sıvılaştırılmış Petrol Gazı -LPG hariç) diğer hallerini,
- 14) Dolaysız hat : Bir serbest tüketicuyu bağlantılı sistem oluşturacak şekilde besleyen doğal gaz boru hattını, doğal gazın şehirler arasında ve özel vasıtalarla taşınmasını, iletim şebekelerinin ulaşmadığı yerlerde basıncının düşürülerek satılmasını,
- 15) İhracatçı şirket : Üretim şirketi ve toptan satış şirketlerinden veya ithalatçı şirketlerden satın aldığı gazı yurt dışına pazarlayan tüzel kişiyi,
- 16) İletim : Üretime mahsus toplama hatları ve dağıtım şebekeleri haricindeki gaz boru hattı şebekesi veya sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) taşıma vasıtalarıyla gerçekleştirilen doğal gaz naklini,
- 17) İletim şirketi : İletim faaliyetlerini gerçekleştiren tüzel kişiyi,
- 18) İlgili mevzuat : Doğal Gaz Piyasasına ilişkin Kanun, yönetmelik, tebliğ, genelge, Kurul kararları ile ilgili tüzel kişinin sahip olduğu lisans veya lisansları,
- 19) İthalatçı şirket : Doğal gazın toptan satış şirketlerine, serbest tüketicilere veya ihracatçı şirketlere satışı veya yurt dışına doğrudan satışı amacıyla yurt dışından LNG veya gaz formunda doğal gaz temin edilmesi faaliyetlerini gerçekleştiren tüzel kişiyi,
- 20) (Mülga:RG-25/11/2006-26357)
- 21) Lisans : Tüzel kişilere piyasa faaliyetinde bulunabilmeleri için Kanun uyarınca Kurul tarafından her bir piyasa faaliyeti için verilen izin belgesini,
- 22) Mahalli gaz boru hattı : Şehir içi doğal gaz dağıtımı yapacak olan dağıtım şirketinin inşa edip işleteceği tüm dağıtım hatlarını,
- 23) Piyasa faaliyeti : Doğal gazın iletim, dağıtım, toptan satış, ithalat, ihracat ve LNG tesislerinde sıvı olarak veya yer altı ve yer üstü tesislerinde gaz veya sıkıştırılmış gaz olarak depolanması dahil olmak üzere alımı, satımı veya hizmet ve ticari faaliyetleri ile bu faaliyetlere ilişkin işlemlerden oluşan faaliyeti,

- 24) Serbest tüketici : Yurt içinde herhangi bir üretim şirketi, ithalat şirketi, dağıtım şirketi veya toptan satış şirketi ile doğal gaz alım-satım sözleşmesi yapma serbestisine sahip gerçek veya tüzel kişiyi,
- 25) Serbest olmayan tüketici (abone) : Doğal gazı kendi kullanımı için dağıtım şirketlerinden almak zorunda olan gerçek veya tüzel kişiyi,
- 26) Sertifika : Doğal gaz faaliyeti yapan tüzel kişilerin sistemde yer alacak tesislerinin tasarımı, yapımı, revizyonu, bakımı, onarımı, kontrolü, müşavirliği ve benzeri hizmetlerde bulunacak gerçek ve tüzel kişilerin yeterliliğini gösteren ve Kurul tarafından verilen izni,
- 27) Sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) : Doğal gazın basınçlandırılmış halini,
- 28) (Değişik: RG-30/5/2008-26891) Sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) satışı, iletimi ve dağıtımı: Doğal gazın kuyubaşı, ulusal iletim şebekesi veya şehir içi dağıtım sisteminden satın alınıp sıkıştırılması, basınçlı kaplara doldurulması ve satılması; sıkıştırılmış haldeki doğal gazın şehirler arasındaki özel vasıtalarla taşınması, CNG satış istasyonlarından temin edilen ve/veya üretim yapan toptan satış şirketlerinden kuyubaşında satın alınarak taşıma vasıtası üzerindeki sıkıştırma ekipmanlarıyla sıkıştırılan ve basınçlı kaplara doldurulan sıkıştırılmış doğal gazın iletim şebekelerinin ulaşmadığı yerlerde basıncının düşürülerek satılması faaliyetlerini,
- 29) Sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) tesisi : Doğal gazın sıvı olarak taşınması ve depolanması amacıyla sıvılaştırılması, boşaltılması, depolanması ve tekrar gaz haline getirilmesi için kullanılan tesisleri,
- 30) Sistem : Doğal gazın üretimi, iletimi, depolanması ve dağıtım işlevlerini yerine getirmek üzere kurulan tesis ve teçhizatı,
- 31) Sistem kullanıcısı : Sistemden gaz alan veya sisteme gaz temin eden veya sistem üzerinden transit gaz geçişi yapan gerçek veya tüzel kişiyi,
- 32) Şehir: Belediye veya büyükşehir belediye sınırları içerisinde kalan imarlı alanlar bütünü,
- 33) Tarife: Doğal gazın iletimi, dağıtım, LNG veya gaz olarak depolanması ve satışı ile bunlara dair hizmetlere ilişkin fiyat, hüküm ve şartları içeren düzenlemeleri,
- 34) Taşıma sözleşmesi : Sistem kullanıcıları ile iletim şirketleri arasında doğal gazın taşınması amacıyla yapılan sözleşmeyi,
- 35) (Değişik: RG-30/5/2008-26891) Tedarikçi: Serbest tüketicilere, toptan satış şirketlerine, ithalatçı şirketlere, ihracatçı şirketlere, dağıtım şirketlerine ve CNG satış şirketlerine doğal gaz satan ithalatçı şirketleri, toptan satış şirketleri ile yukarıdakilere ilaveten kuyubaşından olmak kaydıyla CNG iletim ve dağıtım şirketlerine de doğal gaz satan üretim şirketlerini,
- 36) Teslim sözleşmesi : Sistem kullanıcıları veya onların adına hareket edenlerle iletim şirketleri arasında veya depolama şirketi ve iletim şirketleri arasında veya iletim şirketlerinin kendi aralarında doğal gazın devir teslimi için yapılan sözleşmeyi,
- 37) Toptan satış : Doğal gazın dağıtım şirketlerine ve serbest tüketicilere yapılan satışını,

- 38) Toptan satış şirketi : Sistem içinde veya dışında, iletim veya dağıtım faaliyeti yapmaksızın, doğal gazın toptan satış faaliyeti ile iştigal eden tüzel kişiyi,
- 39) Transit hat : Yurt dışından gelen doğal gazı yurt dışına iletmek üzere tesis edilmiş boru hattını,
- 40) Tüzel kişi (şirket) : Kanun hükümleri uyarınca doğal gazın üretimi, iletimi, dağıtımı, toptan satışı, ithali, ihracı, ticareti ve depolanması fonksiyonlarını yürütmek üzere kurulmuş özel veya kamu hukuku tüzel kişisini,
- 41) Ulusal iletim şebekesi : Ulusal iletim sisteminin bir parçası olan yüksek basınçlı boru hatlarını,
- 42) Ulusal iletim sistemi : Doğal gazın ülke çapında iletimini sağlayan ulusal iletim şebekesi ile dağıtım, depolama, sıvılaştırma, sıvılaştırılmış gazın gazlaştırılması ve benzeri diğer iletim tesislerinden oluşan sistemi,
- 43) Üretim : Doğal gazın 7.3.1954 tarihli ve 6326 sayılı Petrol Kanunu kapsamında Türkiye'de yer altında bulunan yataklarından yer üstüne çıkarılmasını, temizlenmesini ve arıtılmasını, toplama hatlarıyla iletim hatlarına kadar taşınmasını,
- 44) Üretim şirketi (işletmeci) : Türkiye'de üretim faaliyetini gerçekleştiren tüzel kişiyi,
- 45) (Ek:RG-31/1/2013-28545) Bakanlık: Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığını,
- 46)(Ek:RG-26/12/2014-29217) Kurumsal Bilişim Sistemi: Kuruluş çalışanları tarafından kullanılan bilgisayarlar, bunlara hizmet veren dosya, uygulama, veri tabanı ve e-posta sunucusu ve ağ altyapısının tamamını,
- 47) (Ek:RG-26/12/2014-29217) Endüstriyel Kontrol Sistemleri: Enerjinin üretilmesi, enerji sağlayan ham petrol, taş kömürü ve benzeri hammaddelerin işlenip tüketime hazır hale getirilmesi, enerjinin iletim veya dağıtım katmanları aracılığı ile aktarılması gibi süreçlerin bir veya birden fazla merkezden izlenmesini, bazen de yönetilmesini sağlayan bilgi ve iletişim sistemlerini,
- ifade eder.

İKİNCİ BÖLÜM

Lisans ve Lisans Alma Yükümlülüğü, Lisans Türleri ile Lisans Süresi

Lisans ve lisans alma yükümlülüğü

Madde 5 - Lisans, tüzel kişilere piyasa faaliyetinde bulunabilmeleri amacıyla Kurul tarafından her bir piyasa faaliyeti için verilen izin belgesidir. Doğal gaz piyasa faaliyetinde bulunmak isteyen tüzel kişiler Kurumdan lisans almak zorundadır.

(Değişik:RG-19/3/2015-29300) Lisanslar hiçbir surette devredilemez. Ancak, tüzel kişilerin birleşmesi neticesinde hükmi şahsiyeti sona eren tüzel kişi veya kişilerin sahip olduğu lisanslar külli halefiyet yoluyla devralan tüzel kişiye geçer. Kurum tarafından 43 üncü madde kapsamında yapılacak inceleme neticesinde, devralan tüzel kişinin lisans sahibi olmasına engel bir durum olmadığına Kurul tarafından karar verilmesi halinde, ilgili lisanslar devralan tüzel kişi adına tadil edilir.

Bu durum, lisansların devri anlamına gelmez. Ayrıca, lisans sahibi tüzel kişiye bankalar ve/veya finans kuruluşları tarafından sınırlı veya gayri kabili rücu proje finansmanı sağlanması halinde, kredi sözleşmesi hükümleri gereği, bankalar ve/veya finans kuruluşları Kuruma gerekçeli olarak bildirimde bulunarak, bu Yönetmeliğin öngördüğü şartlar çerçevesinde önerecekleri bir başka tüzel kişiye lisans sahibi tüzel kişinin lisansı kapsamındaki tüm yükümlülüklerini üstlenmek şartıyla lisans verilmesini talep edebilir. Önerilen tüzel kişiye, bu Yönetmelik kapsamındaki yükümlülükleri yerine getirmesi kaydıyla lisans verilir.

Lisans sahibinin lisans kapsamındaki hakları, Kuruldan izin alınmaksızın üçüncü şahıslara temlik edilemez.

Piyasada lisans almaksızın faaliyette bulunduğunun tespit edilmesi halinde, ilgili tüzel kişi hakkında Kanunun 9 uncu maddesi hükümleri çerçevesinde işlem yapılır.

Tüzel kişiler gösterdikleri her bir piyasa faaliyeti ve aynı faaliyeti gösterdikleri her bir tesis için ayrı lisans alır.

Lisansın verilmesini müteakip her lisans sahibi için ayrı bir sicil dosyası açılır ve ilgili mevzuat hükümlerine göre sicil kayıtları tutulur.

(Ek fıkra:RG-9/4/2011-27900) Lisans sahibinden teslim aldığı sıkıştırılmış doğal gazı (CNG) veya sıvılaştırılmış doğal gazı (LNG) kendi ihtiyacı için kullanarak satış faaliyetinde bulunmayan tüzel kişilerin, ilgili mevzuattaki ve diğer mevzuattaki teknik kriterlere uymak ve diğer mevzuattan kaynaklanan izin, ruhsat ve onay alma yükümlülüklerini yerine getirmek şartıyla lisans almalarına gerek yoktur.

Lisans türleri

Madde 6 - Faaliyet konularına göre Kurumdan alınabilecek lisans türleri şunlardır:

- a) İthalat lisansı,
- b) İletim lisansı,
- c) Depolama lisansı,
- d) Toptan satış lisansı,
- e) Dağıtım lisansı,
- f) Sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) lisansı,
- g) İhracat lisansı.

Lisans süresi

Madde 7 - Lisanslar bir defada en az on, en fazla otuz yıllık süre ile verilir.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Lisans Başvurusu, İnceleme ve Değerlendirme, Lisansların Geçerlilik Kazanması, Lisans Bedelleri ve Katılma Payı

Lisans başvurusu

Madde 8 - Piyasada faaliyet gösterecek özel hukuk tüzel kişilerinin 29.6.1956 tarihli ve 6762 sayılı Türk Ticaret Kanunu hükümleri doğrultusunda anonim şirket veya limited şirket olarak kurulmaları halinde, hisselerin tamamının nama yazılı olması şarttır.

(Değişik ikinci fıkra:RG-25/11/2006-26357) Tüzel kişiler piyasada faaliyet göstermek üzere lisans almak için; EK-1’de yer alan “Lisans Başvuru Dilekçesi” ve EK-2’deki “Taahhütname” ile birlikte, EK-3’de istenilen bilgi, belge ve taahhütnameleri eksiksiz olarak ibraz etmek suretiyle Kuruma başvurur. Lisans başvurusu için hazırlanan dosyaya konulan belgeler, bir nüsha olarak düzenlenir ve tek bir başvuru dosyası sunulur. Aynı anda birden fazla lisans başvurusunda bulunulması halinde, başvuru kapsamında talep edilen bilgi ve belgelerin aslı veya tasdikli suretleri lisans başvurusu dosyalarından birine konulabilir ve diğer dosyalar bu belgelerin aslına uygunluğunun lisans başvurusunda bulunan tüzel kişi tarafından belirtildiği fotokopiler ile düzenlenebilir. Lisans başvurusunda bulunan tüzel kişinin daha önce bir lisans başvuru dosyası olması ilgiliyi, gerekli belgeleri öngörülen biçimde vermekten muaf kılmaz.

(Değişik fıkra: RG-21/7/2004-25529) Başvuru sırasında tüzel kişilerden istenen belgelerin ilgili mevzuata uygun olarak teslim edilip edilmediği hakkındaki değerlendirme; sunulan belgelerin Kurum merkez evrakına giriş tarihini izleyen on iş günü içerisinde tamamlanır ve değerlendirme sonuçları ilgili tüzel kişiye yazılı olarak bildirilir.

(Değişik fıkra: RG-21/7/2004-25529) İlgili mevzuata uygun olarak yapılmadığı tespit edilen lisans başvurularındaki eksiklik veya yanlışlıklar yazılı bildirim tarihinden itibaren on iş günü içerisinde giderilmediği takdirde başvuru yapılmamış sayılır ve başvuru evrakı iade edilir.

Şehir içi doğal gaz dağıtım lisansına ilişkin başvuru, yeterlilik, ihale, değerlendirme ve lisans verilmesine yönelik işlemler Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğine göre yapılır.

Lisans başvurularının inceleme ve değerlendirmeye alınması

Madde 9 – (Değişik fıkra:RG-9/4/2011-27900) Lisans başvuru esaslarına göre eksiksiz olarak yapıldığı tespit edilen başvuruların; inceleme ve değerlendirmeye alınabilmesi için başvuru sahiplerine yazılı bildirimde bulunulur ve lisans alma bedelinin yüzde birinin, bildirim tarihinden itibaren on iş günü içinde Kurum hesabına yatırılması istenir. Bu yükümlülüğün yerine getirilmemesi halinde başvuru yapılmamış sayılır ve başvuru evrakı iade edilir.

(Değişik fıkra:RG-21/2/2012-28211) Lisans alma bedelinin yüzde birinin Kurum hesabına yatırıldığıının ibraz edilmesini takiben lisans başvurusu inceleme ve değerlendirmeye alınır. Lisans başvurusunun inceleme ve değerlendirmeye alınması, lisans almaya hak kazanıldığı anlamını taşımaz.

(Ek fıkra:RG-21/2/2012-28211) Depolama lisansı başvurularında; başvurunun inceleme ve değerlendirmeye alınmasını müteakip, başvuruya konu yer hakkında Askeri Yasak Bölgeler ve Güvenlik Bölgeleri Yönetmeliği uyarınca Genelkurmay Başkanlığı'ndan görüş alınır. Alınan görüşün olumsuz olması halinde lisans başvurusu Kurul kararı ile reddedilir. Alınan görüşün olumlu olması halinde başvuruya konu yerin il, ilçe, köy, mahalle, ada, parsel, 1/25000'lik pafta numarası ve UTM-ED50 (6'lık) sisteme göre belirlenmiş koordinat bilgilerini de içeren bilgiler Kurum internet sayfasında duyurulur. Duyuruda belirlenecek sürede, duyuru konusu yerde faaliyet göstermek üzere başka doğal gaz depolama lisansı başvurusunun olması durumunda, başvurular Aynı Yerde Doğal Gaz Depolama Faaliyetinde Bulunmak Üzere Lisans Başvurusunda Bulunan Tüzel Kişilerin Seçimi Hakkında Yönetmelik hükümlerine göre değerlendirilir.

(Ek fıkra:RG-21/2/2012-28211) Ancak, yer altı doğal gaz depolama faaliyetinin yapılacağı saha ile ilgili başvuru duyurulmadan önce, başvuruyla ilgili olarak 6326 sayılı Kanuna göre verilmiş petrol arama ve işletme ruhsat hakları ve petrol faaliyetleri yönünden Petrol İşleri Genel Müdürlüğü'nün uygun görüşü alınır. Duyuru konusu yerin ham petrol veya doğal gaz üretilen bir alana tekabül etmesi halinde bu alan için yapılan başvurular Kurul kararı ile reddedilerek duyurusu yapılmaz. 6326 sayılı Kanuna göre işletme ruhsatına sahip tüzel kişinin doğal gaz ürettiği yer altı doğal gaz rezervuarını depolama amacı ile kullanmak üzere Petrol İşleri Genel Müdürlüğü'nün onayının alınmasını müteakip Kuruma başvurması halinde depolama lisansı almak için aranılan şartları taşıması kaydıyla işletme ruhsatının ilgili bölümü depolama lisansına çevrilir, kalan bölüm başvuruya açık hale getirilir.

(Ek fıkra:RG-31/1/2013-28545) Depolama lisansı başvurusuna ilişkin yapılan duyurunun süresi tamamlandıktan sonra, duyuru konusu yerde piyasada başka bir depolama, elektrik piyasasında üretim ve/veya petrol piyasasında rafinerici veya depolama faaliyetinde bulunmak üzere yapılan lisans başvuruları iade edilir veya reddedilir.

(Ek fıkra:RG-31/1/2013-28545) İlgili depolama lisansı başvuru tarihinden itibaren bu maddenin üçüncü fıkrası kapsamında yapılan duyuruya kadar geçen sürede ve/veya duyuru süresinde, duyuruya konu yerde piyasada başka bir depolama, elektrik piyasasında üretim ve/veya petrol piyasasında rafinerici ve/veya depolama lisansı başvurusu/başvuruları olması durumunda aşağıda yer alan esaslar çerçevesinde değerlendirme yapılır:

a) Uluslararası andlaşma ile tahsisi yapılan veya yapılması öngörülen yerde veya elektrik piyasasında nükleer enerjiye dayalı üretim tesisi sahası olarak Bakanlıkça çalışmalara konu edilen sahada faaliyet göstermek üzere piyasada ya da elektrik veya petrol piyasalarında yapılan lisans başvuruları her aşamada reddedilir.

b) Bu maddenin üçüncü fıkrası çerçevesinde ilan edilen lisans başvurusuna konu yerin uluslararası andlaşma ile tahsisi yapılan veya yapılması öngörülen yer olmaması veya nükleer enerjiye dayalı üretim tesisi sahası olarak Bakanlıkça çalışmalara konu edilmemesi, ancak ilan edilen lisans başvurusuna konu yerde faaliyette bulunmak üzere, piyasada başka bir depolama, elektrik piyasasında üretim ve/veya petrol piyasasında rafinerici veya depolama lisansı başvurularının yapılması halinde, duyuru konusu yerde hangi başvuruya ilişkin lisanslama sürecinin devam edeceği aşağıdaki usul ve esaslara göre Kurul kararıyla belirlenir.

1) Lisans başvurularından piyasada yeraltı doğal gaz depolama, elektrik piyasasında doğal gaz hariç diğer kaynak veya yakıta dayalı üretim, piyasada sıvılaştırılmış doğal gaz tesisinde yapılacak depolama, petrol piyasasında rafinerici, elektrik piyasasında doğal gaza dayalı üretim ve petrol piyasasında depolama lisansı başvurularına sırasıyla öncelik verilir.

2) (1) numaralı alt bent hükmü çerçevesinde öncelik verilen lisans başvurusu/başvuruları dışında kalan başvurular iade edilir veya reddedilir.

İnceleme ve değerlendirme

Madde 10 - (Değişik fıkra:RG-25/11/2006-26357) Kurum yaptığı inceleme ve değerlendirmede ilgili lisans türüne göre temel olarak aşağıdaki hususları göz önünde bulundurur;

- a)İlgili mevzuatta öngörülen amaçlara uygunluk,
- b)Tüketici haklarının korunması ile rekabetin ve piyasanın gelişimine olan etki,
- c)Tüzel kişinin ve/veya ortaklarının mali gücü ve finansman kaynakları,
- d)Başvuruda bulunan tüzel kişinin ve/veya ortaklarının; varsa, yurt içi ve yurt dışı piyasalardaki deneyim ve performansı.

(Ek fıkra:RG-7/12/2008-27077) (Mülga fıkra:RG-21/2/2012-28211)

Başvuru sahibinden, inceleme ve değerlendirme sürecinin sonuçlandırılabilmesi için gereksinim duyulan her türlü ek bilgi ve belge ayrıca istenebilir ve başvuru sahibi tüzel kişiyi temsile yetkili şahıslar doğrudan görüşme yapmak üzere çağrılabilir.

(Ek fıkra:RG-9/4/2011-27900) İnceleme ve değerlendirme sürecinde başvuru sahibinden istenilen bilgi ve/veya belgelerin yazılı bildirim tarihinden itibaren altmış gün içerisinde Kuruma sunulmaması halinde, lisans alma bedelinin yüzde biri irad kaydedilerek lisans başvurusu reddedilmiş sayılır ve başvuru evrakı iade edilir.

İnceleme ve değerlendirmenin sonuçlandırılması

Madde 11 - Doğal gaz piyasasında faaliyet gösterecek tüzel kişilerin lisans almak için Kuruma yapacakları başvuruya, başvuru yapıldığı tarihten itibaren, en fazla altmış gün içerisinde Kurum tarafından cevap verilir. (Ek cümle:RG-15/8/2008-26968) Sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalat lisansları için bu süre otuz gün olarak uygulanır.

(Değişik fıkra:RG-25/11/2006-26357) Kurum tarafından yapılan inceleme ve değerlendirme Kurula sunulur ve lisans başvurusu Kurul kararıyla sonuçlandırılır. Lisans başvurusunun Kurul kararıyla reddedilmesi durumunda, ret gerekçeleri başvuru sahibi tüzel kişiye Kurul kararını izleyen on iş günü içerisinde yazılı olarak bildirilir.

(Değişik:RG-19/3/2015-29300) İnceleme ve değerlendirme sonucu lisans alması Kurul kararıyla uygun bulunan başvuru sahibi tüzel kişiye;

a) EK-4'te yer alan hükümler doğrultusunda, gerekli görüldüğü takdirde, şirket ana sözleşmesinde değişiklik yapması ve ana sözleşme değişikliklerinin ticaret siciline tescil ettirildiğini gösterir belgeleri ibraz etmesi,

b) Lisans alma bedelinin kalan tutarının Kurum hesabına yatırıldığına ilişkin belgeyi ibraz etmesi,

c) Depolama tesisleri ile boru hattı şebekesi vasıtasıyla gerçekleştirilecek iletim faaliyetlerine konu tesislere ait projelerin, 17/7/2008 tarihli ve 26939 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında olması halinde, lisans başvurusuna konu proje veya tesise ait söz konusu Yönetmelik kapsamında alınan kararın ibraz edilmesi,

ve bu yükümlülüklerin yerine getirildiğini gösterir belgelerin yazılı bildirim tarihinden itibaren doksan gün içerisinde Kuruma sunulması halinde lisansın verileceği yazılı olarak bildirilir. Bu fıkradaki diğer yükümlülüklerin doksan gün içerisinde yerine getirilmesi kaydıyla, Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında Çevresel Etki Değerlendirmesine tabi projeler için alınan Çevresel Etki Değerlendirmesi Olumlu Kararının Kuruma sunulması için bu süre üçyüz gün olarak uygulanır. Yükümlülüklerini yerine getiren tüzel kişiye anılan Kurul kararına istinaden lisansı verilir. Lisans sahibi tüzel kişinin ticaret unvanı ile aldığı lisans türü Resmî Gazete'de yayımlanır ve Kurum internet sayfasında duyurulur.

(Değişik:RG-19/3/2015-29300) Mücbir sebepler dışında, üçüncü fıkrada öngörülen süreler içerisinde bu yükümlülüklerin yerine getirildiğini gösterir belgelerin Kuruma ibraz edilmemesi halinde lisans başvurusu Kurul kararıyla reddedilir ve lisans alma bedelinin yüzde biri irad kaydedilerek başvuru evrakı iade edilir.

(Ek fıkra:RG-9/4/2011-27900) Lisans başvurusunun Kurul kararıyla uygun bulunmasından sonra;

a) Lisans başvurusu sırasında tüzel kişi tarafından Kuruma eksik ve/veya yanlış bilgi/belge sunulduğunun tespit edilmesi veya lisans başvurusunda sunulan bilgi ve/veya belgelerde değişikliklerin meydana gelmiş olması durumunda,

b) İnceleme ve değerlendirme sürecinde tüzel kişi tarafından Kuruma eksik ve/veya yanlış bilgi/belge sunulduğunun tespit edilmesi veya inceleme ve değerlendirme sürecinde sunulan bilgi ve/veya belgelerde değişikliklerin meydana gelmiş olması durumunda, söz konusu eksik ve/veya yanlış bilgi veya belgenin ya da meydana gelen değişikliklere ait talep edilenlerin altmış gün içerisinde tamamlanması veya düzeltilmesi gerektiği başvuru sahibi tüzel kişiye yazılı olarak bildirilir. Yazılı bildirim tarihinden itibaren altmış gün içerisinde söz konusu eksik ve/veya yanlış bilgi veya belgenin tamamlanarak veya düzeltilerek Kuruma sunulmaması ya da belirtilen süre içerisinde sunulan bilgi veya belgeler çerçevesinde

Kurum tarafından yapılacak ek inceleme ve değerlendirme neticesinde başvuru sahibi tüzel kişiye lisans verilmesine engel teşkil edecek bir husus tespit edilmesi halinde lisans başvurusu Kurul kararı ile reddedilir ve lisans alma bedelinin yüzde biri irad kaydedilerek başvuru evrakı iade edilir.

Lisansların geçerlilik kazanması

Madde 12 - Lisanslar ve lisans sahibi tüzel kişilerin hak ve yükümlülükleri lisansta belirtilen tarihten itibaren geçerlilik kazanır.

Lisans bedelleri ve katılma payı

Madde 13 - Piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin Kurum hesabına yatırmak zorunda oldukları ve bir sonraki yıl için geçerli olacak lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, lisans tadili ve suret çıkartma bedelleri, her yılın Aralık ayının sonuna kadar Kurul tarafından belirlenerek Resmî Gazete'de yayımlanır ve Kurum internet sayfasında duyurulur.

Lisans alma bedelleri faaliyetin türüne göre maktu olarak, yıllık lisans bedelleri ise faaliyet türlerine ve işlem yapılan doğal gaz miktarına göre nispi olarak belirlenir ve bu Yönetmelik hükümlerine göre ödenir.

Lisans yenileme, lisans sureti çıkartma ve lisans tadili bedelleri peşin olarak ödenir.

Yıllık lisans bedeli, bir önceki yılda işlem yapılan doğal gaz miktarı üzerinden hesaplanır. Yıllık lisans bedelleri; lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere üç eşit taksitte her yılın Şubat, Haziran ve Ekim aylarının ilk beş iş günü içerisinde Kurum hesabına yatırılır.

Katılma payının mükellefi, lisans sahibi tüzel kişilerdir. Katılma payı, anılan mükelleflerin yıllık faaliyet dönemine ilişkin olarak düzenleyecekleri gelir tablolarında yer alan safi satış hasılatı tutarının, % 0,2 (binde iki) oranını aşmayacak şekilde Kurul tarafından belirlenecek katılma payı oranı ile çarpımı sonucu bulunur. Yıl içerisinde uygulanacak katılma payı oranı, bir önceki yılın Aralık ayı içerisinde ilan edilir.

Lisans sahibi, katılma payı tutarını gelir tablosunun ibrazı ile birlikte ilgili faaliyet yılını takip eden yılın Mayıs ayı sonuna kadar Kuruma ödemekle mükelleftir.

Yıllık lisans bedeli ve katılma payının, süresi içinde ödenmemesi durumunda; ödenmeyen tutara 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanununun 51 inci maddesine göre belirlenen gecikme zammı oranı uygulanır.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Lisansların Tadili, Yenilenmesi, Sona Ermesi ve İptali

Lisansların tadil edilmesi

Madde 14 - Lisanslar; lisans sahibinin talebi veya ilgili mevzuat kapsamındaki uygulamaların gerektirdiği durumlarda ya da yasal değişiklik hallerinde tadil edilebilir. Buna göre;

- a) Lisans sahibinin talebi ile yapılan tadiller; lisans sahibinin lisansta değişiklik yapılması için öne sürdüğü gerekçelerin uygun bulunması,
- b) (Değişik:RG-25/11/2006-26357) İlgili mevzuat kapsamındaki uygulamaların tadil gerektirmesi,
- c) Yasal değişiklik hallerinde yapılan tadiller; lisans sahibinin uyması gereken mevzuatta gerçekleşen değişiklikler paralelinde lisans hükümlerinde değişiklik yapılmasının zorunlu hale gelmesi, durumlarında yapılabilir.

Lisans sahibinin talebi veya ilgili mevzuat kapsamındaki uygulamaların gerektirdiği durumlarda yapılan lisans tadili serbest rekabet koşullarını bozucu hükümler içeremez. Lisans tadilleri; ilgili tüm lisans sahiplerine eşit taraflar arasında ayırım gözetilmemesi ilkesi doğrultusunda ve aynı koşullarda uygulanır.

Lisans sahibinin, lisans tadilinden doğacak yeni ve/veya ilave yükümlülükleri yerine getirebilmesi için belirli bir süreye gereksinim duyması halinde, söz konusu süre Kurul kararı ile belirlenir ve tadil edilen lisanslarda yer alır.

(Ek fıkra:RG-25/11/2006-26357)(Değişik:RG-19/3/2015-29300) Maddi hatalardan kaynaklanan tadiller ile Kurum tarafından resen yapılan tadillerden lisans tadil ücreti alınmaz. Ayrıca,

- a) Tüm lisanslar için maddi hatalardan kaynaklanan tadiller,
- b) CNG (satış) lisanslarında tesis adresinde yapılacak değişikliklere ilişkin tadiller hariç CNG ve iletim (LNG) lisanslarında yapılacak diğer tüm tadiller,
- c) Tüm lisanslar için; hisse devri, birleşme ve ana sözleşmede yer alan faaliyet konusu değişikliği işlemleri hakkında Kurul onayının alınması sonrasında yapılacak tadiller,

Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı tarafından sonuçlandırılır. Daire Başkanlığınca yapılacak olan tadillerde, Kurum tarafından bildirim yapıldığı tarihten itibaren otuz gün içerisinde lisans tadil ücretinin Kurum hesabına yatırıldığına ilişkin belgenin Kuruma ibraz edilmesi kaydıyla lisans tadil edilir. Bu yükümlülüğün yerine getirilmemesi halinde lisans tadili talebi reddedilmiş sayılır.

(Değişik fıkra:RG-9/4/2011-27900) Lisans sahibinin talebiyle yapılacak tadillerde, tadil talebinin lisans özel hükümleri hakkında olması durumunda, tadil hakkındaki olumlu kararın yazılı bildirim tarihinden itibaren otuz gün içerisinde lisans tadil bedelinin Kurum hesabına yatırıldığına ilişkin belgenin Kuruma ibraz edilmesi kaydıyla lisans tadil edilir. Bu yükümlülüğün yerine getirilmemesi halinde lisans tadili talebi reddedilmiş sayılır ve başvuru evrakı iade edilir.

(Ek fıkra: RG-21/07/2004-25529)(Değişik:RG-19/3/2015-29300) Tüzel kişinin lisansına işlenmiş % 10 ve üzeri pay sahibi gerçek veya tüzel kişi ortaklarının pay oranlarında, 42 nci madde kapsamı dışında kalan hisse devirleri nedeniyle değişiklik olması halinde yapılacak lisans tadilinden, lisans tadil ücreti alınmaz ve bu kapsamdaki lisans tadilleri Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı tarafından sonuçlandırılır.

Lisansların yenilenmesi

Madde 15 - Lisanslar, lisans sahibinin talebi üzerine lisans süresinin bitiminden başlamak üzere en az on, en fazla otuz yıllık süre için yenilebilir.

Lisans yenileme talebi, yürürlükteki lisans süresinin bitiminden en erken bir yıl, en geç dokuz ay önce, lisans sahibinin Kuruma yazılı olarak başvurması suretiyle yapılabilir.

Lisans yenileme talebi incelenirken temel olarak lisans sahibinin;

- a) İlgili mevzuatta öngörülen amaçlara uygun olarak çalışıp çalışmadığı,
 - b) Tüketici zararlarının tazmini açısından tüketiciler ile olan ilişkileri,
 - c) Hakkında yapılmış şikayetler ve şikayetlerin giderilme süreleri,
 - d) Hakkında uygulanmış olan yaptırım ve cezalar,
- dikkate alınır.

(Değişik:RG-19/3/2015-29300) Lisans yenileme başvurusu hakkındaki inceleme ve değerlendirme, lisans yenilemesi hakkındaki yazılı başvurunun Kurum merkez evrakına giriş tarihini izleyen doksan gün içerisinde Kurul tarafından sonuçlandırılır. Lisans yenileme başvurusu hakkındaki Kurul kararı lisans sahibine yazılı olarak bildirilir. Başvurunun kabul edilmesi halinde lisans yenileme bedelinin Kurum hesabına yatırıldığına ilişkin belgenin yazılı bildirim tarihinden itibaren otuz gün içerisinde Kuruma ibraz edilmesi istenir. Yükümlülüklerini yerine getiren tüzel kişiye anılan Kurul kararına istinaden yeni lisansı verilir.

Lisans süresi sona eren lisans sahibinin dağıtım şirketi olması halinde, lisans süresinin tamamlanmasından bir yıl önce, söz konusu şehir içi dağıtım lisansının yenilenmesini Kurumdan talep etmesi durumunda Kurul, (a), (b), (c) ve (d) bentleri çerçevesinde şirketin ekonomik ve teknik gücü, hizmet kalitesi, abonelerinin memnuniyeti ile ilgili mevzuatta belirtilen diğer hususları da dikkate alarak ikinci kez dağıtım lisansı verebilir.

Lisans sahibinin lisans süresi yukarıda belirtilen nedenlerle uzatılmadığı takdirde Kurum ilgili şehir için Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde belirtilen usul ve esaslara göre ihale açar ve en uygun teklifi veren tüzel kişiye lisans verir.

Lisansı yenilenen lisans sahibi tüzel kişinin ticaret unvanı ile yenilenen lisans türü Resmî Gazete’de yayımlanır ve Kurum internet sayfasında duyurulur.

Lisansların sona ermesi

Madde 16 - Lisanslar; sürelerinin bitiminde veya lisans sahibinin iflası halinde kendiliğinden, lisans sahibinin lisansdan vazgeçmek istemesi halinde ise Kurul onayıyla sona erer.

Yapılan denetimler sonucu, iletim veya dağıtım lisansı sahibi bir tüzel kişinin mali durumunun, lisansı kapsamındaki faaliyetini güvenli olarak yürütebilmesi ve/veya üstlenmiş olduğu mali yükümlülüklerini yerine getirmesini tehlikeye düşürecek şekilde bozulduğunun, ilgili mevzuat çerçevesinde lisans sahibi tüzel kişinin savunması da alınmak suretiyle hazırlanan denetim raporlarıyla tespit edilmesi durumunda, tüketiciler ve piyasa koşulları aleyhine bir sonuç yaratılmamasını teminen, Kurul kararına uygun olarak gereken önlemlerin alınacağı tüzel kişinin lisansında yer alır. Lisans sahibi tüzel kişinin lisansı kapsamındaki faaliyetini sona erdirmek istemesi halinde, lisansın sona ermesinin talep edildiği tarihten en az yüzseksen gün önce, gerekçeleri ile birlikte Kuruma yazılı olarak başvuruda bulunulmuş olması zorunludur. Bu başvuru kapsamında lisans sahibi tüzel kişinin lisansını sona erdirmek istediği tarih itibarıyla ne tür yükümlülükler taşıdığı ve bu yükümlülüklerin yerine getirilmesi için ne tür tedbirlerin öngörüldüğünün belirtilmesi de zorunludur. Kurulun, sona erdirme talebi hakkında alacağı karar için gereksinim duyulması halinde, ilave bilgi ve belgeler Kurum tarafından ilgili tüzel kişiden istenebilir. (Ek cümleler:RG-19/3/2015-29300) Yapılan denetimler sonucu, iletim veya dağıtım lisansı sahibi bir tüzel kişinin mali durumunun, lisansı kapsamındaki faaliyetini güvenli olarak yürütebilmesi ve/veya üstlenmiş olduğu mali yükümlülüklerini yerine getirmesini tehlikeye düşürecek şekilde bozulduğunun, ilgili mevzuat çerçevesinde lisans sahibi tüzel kişinin savunması da alınmak suretiyle hazırlanan denetim raporlarıyla tespit edilmesi durumunda, tüketiciler ve piyasa koşulları aleyhine bir sonuç yaratılmamasını teminen, Kurul kararına uygun olarak gereken önlemlerin alınacağı tüzel kişinin lisansında yer alır. Lisans sahibi tüzel kişinin lisansı kapsamındaki faaliyetini sona erdirmek istemesi halinde, lisansın sona ermesinin talep edildiği tarihten en az yüzseksen gün önce, gerekçeleri ile birlikte Kuruma yazılı olarak başvuruda bulunulmuş olması zorunludur. Bu başvuru kapsamında lisans sahibi tüzel kişinin lisansını sona erdirmek istediği tarih itibarıyla ne tür yükümlülükler taşıdığı ve bu yükümlülüklerin yerine getirilmesi için ne tür tedbirlerin öngörüldüğünün belirtilmesi de zorunludur. Kurulun, sona erdirme talebi hakkında alacağı karar için gereksinim duyulması halinde, ilave bilgi ve belgeler Kurum tarafından ilgili tüzel kişiden istenebilir. İletim (LNG) ve CNG lisanslarının sona erdirilmesinde, lisans sahibinin söz konusu lisans kapsamında herhangi bir faaliyetinin olmaması ve yükümlülüğünün bulunmadığının taahhüt edilmesi halinde, bu fıkrada belirtilen yüzseksen günlük süre uygulanmaz.

Diğer lisans türleri için ise; lisansını sona erdirmek isteyen tüzel kişinin talep etmesi halinde, bu fıkrada belirtilen yüzseksen günlük sürenin uygulanıp uygulanmamasına, Kurum tarafından yapılacak inceleme neticesinde Kurul tarafından karar verilir.

Yapılan değerlendirme sonucu, sona erdirme talebinin Kurul kararıyla uygun bulunması halinde, lisans, Kurul kararında belirtilen tarihte sona erer.

Dağıtım lisansı sahibi bir tüzel kişinin, lisans süresi sona ermeden önce lisansını sona erdirmek istemesi halinde, söz konusu lisans kapsamındaki faaliyeti sürdüreceği yeni bir tüzel kişi lisans alınca kadar, lisans sona erdirilemez.

Lisansların iptali

***Madde 17* - Lisanslar Kanununun 9 uncu maddesi hükümleri çerçevesinde iptal edilebilir. Bir lisansın iptali halinde, yeni bir lisans verilene kadar verilen hizmetin aksamaması için Kurul gereken önlemleri alır.**

Dağıtım lisansının iptal edilmesinin zorunlu hale gelmesi durumunda;

a) Lisans iptalinden önce alınacak Kurul kararıyla, tüketicilerin korunması ve hizmetin aksamaması açısından, lisans kapsamındaki faaliyetlerin yürütülmesini ve dağıtım şebekesinin işletilmesini teminen, lisans sahibi tüzel kişinin yönetim kurulu veya tüzel kişiyi idare edenlerin; lisans sahibinin anonim şirket olmaması halinde ise ortaklar genel kurulu ve/veya tüzel kişiliği idare edenlerin bir kısmının veya tamamının; geçici olarak değiştirilmesi suretiyle, Kurum tarafından yerlerine yeni atama yapılabileceğinin,

b) Kurumun, lisans sahibinin nam ve hesabına yüz yirmi gün içerisinde ilgili şebekenin satışı ve yeni lisans sahibinin belirlenmesi için ihaleye çıkacağı ve bu süreçte, şebekenin yeni lisans sahibine satış bedelinin ve ihaleye ilişkin usul ve esasların Kurul tarafından belirleneceğinin, kabul edildiğine ilişkin hükümler dağıtım lisanslarında ve dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin ana sözleşmesinde yer alır.

İKİNCİ KISIM

Lisanslarla İlgili Hükümler

BİRİNCİ BÖLÜM

Genel Esaslar

Genel esaslar

***Madde 18* - Lisanslarda, lisans türlerine göre, aşağıda belirtilen genel esaslar yer alır:**

1) Lisans kapsamında hizmet verilecek gerçek ve tüzel kişilere dair gruplar veya kategoriler ile yürütülecek faaliyet türlerini belirleyen hükümler,

- 2) Bir dağıtım ya da iletim lisansı sahibinin, gerçek ve tüzel kişilere, eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin sisteme erişim ve sistemi kullanım imkanı sağlayacağına dair hükümler,
- 3) Kanunda yer alan fiyatlandırma esaslarını tespit etmeye, piyasa ihtiyaçlarını dikkate alarak, abonelere yapılan doğal gaz satışında uygulanacak fiyatlandırma esaslarını tespit etmeye ve bu fiyatlarda enflasyon nedeniyle ihtiyaç duyulacak ayarlamalara ilişkin formülleri uygulamaya dair yöntemler ve bunların denetlenmesine dair hükümler,
- 4) Lisans sahibinin Kurula tam ve doğru bilgi vermesini ve abonelere yapılan satışlar açısından; dağıtım lisansı sahibinin doğal gaz alımlarını en ekonomik kaynaktan yapmasını ve gerektiğinde yaptığı alımlarda en ekonomik alımı yaptığını kanıtlamasını sağlayacak hükümler,
- 5) Yönetmelik uyarınca, hizmet maliyetlerinin yansıtılmasına dair kurallar ile işletme kayıplarını asgariye indirecek önlemlerin uygulanmasına dair esasları içeren hükümler,
- 6) Lisansın iptaline, sona ermesine ve yenilenmesine ilişkin hükümler,
- 7) Lisansta değişiklik yapılmasına ilişkin hükümler,
- 8) Lisans sahibinin Kuruma ödemekle yükümlü olacağı bedeller ve ödeme koşullarına ilişkin hükümler,
- 9) Lisans sahibine ait veya kullanımındaki tesis ve/veya tesislerin gerektiğinde lisans amaçları doğrultusunda başkalarına kullandırılması koşullarına ilişkin hükümler,
- 10) Lisans sahibinin Kurul tarafından verilen tüm talimatlara uyma yükümlülüklerine ilişkin hükümler,
- 11) Lisans kapsamında, Kuruldan izin alınmaksızın yapılabilecek faaliyetlere ilişkin hükümler,
- 12) Lisans kapsamındaki faaliyetler ile ilgili uyumsuzlukların hangilerinin Kurul tarafından çözüleceğine ilişkin hükümler,
- 13) Lisansta yer alan hak ve yükümlülüklerin hangi süre, koşul ve hallerde geçersiz olacağına ilişkin hükümler,
- 14) Hizmetin teknik gereklere göre yapılmasını sağlayacak hükümler,
- 15) Lisans kapsamındaki tesislere ilişkin hükümler,
- 16) Lisans süresi,
- 17) Kurul tarafından lisanslara derc edilmesi uygun görülen diğer hükümler.

İKİNCİ BÖLÜM

İthalat Lisansı

İthalat lisansı sahibi şirketlerin hak ve yükümlülükleri

Madde 19 - İthalatçı şirket, doğal gazın toptan satış şirketlerine, serbest tüketicilere veya ihracatçı şirketlere satışı veya yurt dışına doğrudan satışı amacıyla yurt dışından LNG veya gaz formunda doğal gaz temin edilmesi faaliyetlerini yürütür. İthalatçı şirketler, yapacakları her ithalat bağlantısı için ayrı bir lisans almak zorundadır ve üretim şirketlerinden, toptan satış şirketlerinden ve birbirlerinden doğal gaz satın alabilir.

(Değişik ikinci fıkra:RG-25/11/2006-26357) İthalatçı şirketler, ithal yoluyla ve yurt içinden temin ettikleri doğal gazı yurt içinde toptan satış şirketlerine, ihracatçı şirketlere, dağıtım şirketlerine, CNG satış şirketlerine ve serbest tüketicilere satış sözleşmesi ile devredebilecekleri gibi ihracat lisansı almak kaydıyla yurt dışına da pazarlayabilir. Ancak, ihracatçı şirketlere yapılan devir, ithalatçı şirketin lisans kapsamındaki taahhütlerini ortadan kaldırmaz.

Herhangi bir ithalatçı şirketin, bir veya birden fazla ithalat lisansı kapsamında, ithal yoluyla temin ettiği yıllık doğal gaz miktarı, Kurumca her yıl Ocak ayında yayımlanan cari yıla ait ulusal doğal gaz tüketim tahmininin yüzde yirmisini aşamaz.

İthalatçı şirketler, bir veya birden fazla ithalat lisansı kapsamında Kurumca her yıl Ocak ayında yayımlanan cari yıla ait ulusal doğal gaz tüketim tahmininin yüzde yirmisinden fazlasını satamaz. Bu oran, kayıplar düşüldükten sonra kalan net ulusal tüketim miktarından, şirketin doğrudan doğruya veya sermayesinin yarısından fazlası kendisine ait şirketler vasıtasıyla nihai olarak tükettiği doğal gaz miktarı tenzil edilerek bulunur.

İthalatçı şirketler, başvurularında her takvim yılında ithal edecekleri doğal gazın yüzde onu kadar bir miktarını beş yıl içinde yurt içinde depolama imkanı sağlayacaklarına dair önsözleşme veya taahhütname ibraz etmiş iseler, depolama yükümlülüğünü yerine getirmek için lisans sahibi depolama şirketleri ile daha sonra imzalayacakları kira sözleşmelerini Kuruma ibraz etmek zorundadır.

(Değişik altıncı fıkra:RG-25/11/2006-26357) İthalatçı şirketler, EK-3 ün 10 uncu maddesinin (a) bendinin (v) numaralı alt bendinde belirtilen hususlardaki değişiklikler ile ithalat sözleşmelerinde veya temditlerinde yer alan ve sistemin güvenliğini ilgilendiren yükümlülüklerini Kuruma bildirir ve yapmış oldukları bütün ithalat sözleşmelerine ait Kurumun talep ettiği bilgi ve belgeleri Kuruma verir.

İthalatçı şirketlerin, dağıtım şirketlerine doğal gaz satışı yapmaları ve beşinci fıkraya göre sağlanan depolama kapasitesinin bunun için yetersiz olması halinde, gerekli depolama tedbirlerinin alınması için lisansın verildiği tarihten itibaren beş yıllık bir süre tanınır, bu süre ülkedeki depolama tesislerinin yeterli düzeye ulaşmaması halinde Kurul kararı ile iki yıla kadar uzatılabilir. Serbest tüketicilere satış yapılması ve beşinci fıkra ile sağlanan depolama kapasitesinin yetersiz olması halinde ise, gerekli depolama tedbirlerinin alınması için lisansın verildiği tarihten itibaren beş yıllık bir süre tanınır. Bu süre ülkede depolama tesislerinin yeterli düzeye ulaşmaması halinde Kurul kararı ile uzatılabilir.

(Ek fıkra:RG-15/8/2008-26968) Spot sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatı faaliyetinde bulunacak tüzel kişilerin ithalat (Spot LNG) lisansı almaları şarttır. Spot sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalat faaliyetinde bulunacak şirketler yapacakları tüm spot sıvılaştırılmış doğal gaz ithalat bağlantıları için tek bir ithalat (Spot LNG) lisansı alırlar. Spot sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatında her ithalat bağlantısı için ayrı lisans aranmaz.

Toptan satış şirketlerinin ithalat lisansı alması

Madde 20 - Toptan satış şirketlerinin doğal gaz ithalatı yapabilmesi için gerekli koşulları sağlayarak ithalat lisansı alması zorunludur. Yapılan ithalat lisans başvurusunun Kurul tarafından kabul edilmesi durumunda ithalat lisansı verilir. İthalat lisans başvuru sahibi tüzel kişinin, toptan satış lisansından vazgeçme talebinde bulunması ve bu talebin Kurul tarafından onaylanmasını müteakiben mevcut toptan satış lisansı ithalat lisansına dönüştürülür. İthalat lisansı için lisans alma bedeli Kurum hesabına yatırılır. Ancak, toptan satış lisansı için ödenmiş olan lisans alma bedeli iade edilmez.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

İletim Lisansı

İletim lisansı sahibi şirketlerin hak ve yükümlülükleri

Madde 21 - İletim lisansı sahibi, doğal gazın akışı ve sistemin işlemesi için gerekli ayarlama ve diğer her türlü hizmetlerin yerine getirilmesi hususunda kendisinin sahip olduğu kısımdan sorumludur. Ayrıca, lisans sahibi sorumlu olduğu hatlarda, gaz iletiminin güvenli bir biçimde, verimli ve en az maliyet ile gerçekleştirilmesine yönelik her türlü tedbiri almak, ilgili mevzuatta öngörülen diğer hususları yerine getirmekle mükelleftir.

İletim lisansı sahibi, faaliyet göstereceği iletim sisteminin mevzuatta belirlenen usul ve esaslar ile öngörülen standartlara göre planlanması, projelendirilmesi, inşa edilmesi ve işletilmesinden sorumludur.

İletim lisansı sahibi, sistemin uygun olması halinde Kurum tarafından tespit edilen kriterler çerçevesinde sisteme bağlanmak isteyen kullanıcıları en geç on iki ay içerisinde şebekenin en uygun noktasına bağlamakla yükümlüdür.

Sisteme giriş talebini lisans sahibinin reddetmesi halinde, kullanıcı, Kurumu bu durumdan haberdar edebilir. Lisans sahibinin şebeke işleyişi ile ilgili yönetmeliği ihlal ettiğinin Kurumca tespit edilmesi durumunda, lisans sahibi sisteme giriş bağlantısını Kurulun vereceği karara göre yapar. Sisteme girmek için başvuranlara lisans sahibi en geç otuz gün içerisinde cevap vermek zorundadır. Söz konusu talebin reddi halinde ret gerekçeleri talep sahibine bildirilir. Talebi reddedilenlerin altmış gün içerisinde Kuruma başvurması halinde Kurul, en geç üç ay içerisinde karar vererek taraflara bildirir. Kurul, bu konuda vereceği kararlarda, iletim faaliyetlerinin aksamamasına ve sistemin işleyişinin bozulmamasına azami dikkati gösterir. Kurulun bu konuda vereceği kararlara uyulmaması halinde Kanunun 9 uncu maddesindeki hükümler uygulanır.

İletim lisansı sahipleri, ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik hizmeti verdiğini Kuruma göstermek zorundadır.

(Değişik:RG-21/7/2004-25529) İletim lisansı (LNG) sahibi; sıvılaştırılmış doğal gazı (LNG), Türk karasularında veya Türkiye sınırları içinde LNG taşıma vasıtalarıyla taşır. İletim lisansı (LNG) sahibi, lisansı kapsamındaki LNG dolum, taşıma ve teslim faaliyetlerinin; ilgili mevzuatta belirtilen usul ve esaslar çerçevesinde yürütülmesinden ve bu faaliyete yönelik taşıma vasıtaları ile tesislerin, öngörülen standartlara göre planlanması, projelendirilmesi, inşa edilmesi veya temin edilmesi ve işletilmesinden sorumludur. Hiçbir sistem kullanıcısı, iletim lisansı (LNG) almaksızın LNG iletimi yapamaz

(Ek: RG-26/12/2014-29217) İletim lisansı sahibi, çalıştırdığı kurumsal bilişim sistemi ile endüstriyel kontrol sistemlerini TS ISO/IEC 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi standardına uygun bir şekilde işletmek, TS ISO/IEC 27001 standardına uygun faaliyet gösterdiğini Türk Akreditasyon Kurumuna akredite olmuş bir belgelendirme kurumuna ispat ederek sistemlerini belgelendirmek ve söz konusu belgelerin geçerliliğini sağlamakla yükümlüdür.

Yatırım programlarının hazırlanması ve onaylanması

Madde 22 - (Değişik:RG-25/11/2006-26357)

İletim şirketleri, yapacakları yatırımlarda transit doğal gaz iletim taleplerini de dikkate alır. Bu amaçla, hazırlanan yatırım programları, diğer mevzuatın gerektirdiği onaylar alındıktan sonra en geç 30 gün içerisinde onaylanmak üzere Kuruma sunulur. Kurul, lisans sahibinin transit doğal gaz iletim taleplerini de dikkate alarak hazırladığı ulusal iletim şebekesi yatırım programlarını, iki ay içerisinde inceleyerek onaylar veya görüş ve önerilerini iletim şirketine bildirir. İletim şirketleri, yatırım programlarında Kurum tarafından yapılan önerileri de dikkate alır ve bu görüş ve öneriler doğrultusunda revize ettiği yatırım programlarını Kurula tekrar sunar. Yatırım programlarının onaylanmasını müteakip iletim şirketinin lisansı onaylanan yatırım programlarına göre gerekiyorsa tadil edilir. Kurul tarafından onaylanmayan yatırım programları uygulamaya konulmaz.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Depolama Lisansı

Depolama lisansı sahibi şirketlerin hak ve yükümlülükleri

Madde 23 - Lisans sahibi, faaliyette bulunacağı yer altı ve yer üstü depolama tesisleri ile LNG tesislerinin ilgili ve diğer mevzuatta belirlenen usul ve esaslar ile öngörülen standartlara göre planlanması, projelendirilmesi, inşa edilmesi ve işletilmesinden sorumludur.

Sisteme giriş talep eden kullanıcının, tahsis edilecek kapasite olmaması durumunda, fiziki olarak kapasite arttırımı mümkün ise gerekli masrafları yüklenmesi halinde sisteme girişi reddedilemez.

Depolama şirketine yapılan taleplerin reddedilmesi ve sistem kullanıcısının bu durumdan Kurumu haberdar etmesi halinde, Kurum gerekli incelemeleri ve denetimleri yaparak depolama şirketinin yayımlanan usul ve esaslar ile lisans şartlarını ihlal ettiğini tespit etmesi halinde, depolama şirketini talep edilen hizmeti vermeye icbar edebilir. Yapılan bu ihlal nedeniyle, Kanunda belirtilen cezai müeyyideler uygulanır.

Depolama hizmeti almak için depolama şirketine başvuran tedarikçilerin taleplerine depolama şirketleri otuz gün içerisinde cevap vermek zorundadır. Talebin reddi halinde red gerekçeleri talep sahibine bildirilir. Talebi reddedilen tedarikçilerin altmış gün içerisinde Kuruma başvurması durumunda Kurulun başvuru tarihinden itibaren durum hakkında en geç üç ay içerisinde vereceği karara uyulması zorunludur.

Depolama tesislerinin iletim veya dağıtım sistemlerine olan bağlantıları tarafların kendi aralarında yapacakları bağlantı sözleşmelerine göre yapılır.

Lisans sahibi, kendi mülkiyetinde olan sistemin işleyişinden, bakımından, güvenliğinden, dengelenmesinden ve doğal gaz arz güvenliğinden sorumludur.

Birbirleriyle kendi içinde doğrudan bağlantısı olmayan ve fiziki bir bütünlük arzetmeyen yerlerdeki depolama tesislerinin her biri için ayrı lisans alınır. Mevcut depolama tesislerinde yapılacak genişletme için lisans tadil edilir.

Lisans sahipleri, ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik hizmeti verdiklerini Kuruma göstermek zorundadır.

Üretim şirketlerinin depolama faaliyetlerinde bulunması

Madde 24 - 6326 sayılı Kanuna göre, işletme ruhsatına sahip şirketlerin doğal gaz ürettiği yer altı doğal gaz yatağını, depolama amacı ile kullanmak üzere Petrol İşleri Genel Müdürlüğünün onayının alınmasını müteakip Kuruma başvurması halinde, Kurul tarafından uygun görüldüğü takdirde, işletme ruhsatının ilgili bölümü depolama lisansına çevrilir. Ancak, üretim şirketinin Kuruma yaptığı başvuruda, depolama lisansı için istenen yeterliliğe sahip olduğunu belgelemesi şarttır. Şirket, depolama faaliyetine başladığı takdirde, depolama faaliyetini, muhasebesini ayırtırmak suretiyle üretim faaliyetinden ayrı olarak yürütür.

BEŞİNCİ BÖLÜM

Toptan Satış Lisansı

Toptan satış lisansı sahibi şirketlerin hak ve yükümlülükleri

Madde 25 - Toptan satış şirketleri; üretim, ithalatçı ve diğer toptan satış şirketlerinden doğal gaz satın alabilir.

(Değişik ikinci fıkra:RG-25/11/2006-26357) Toptan satış lisansı sahibi tüzel kişi, satın aldığı doğal gazı yurt genelindeki, ihracatçı şirketlere, serbest tüketicilere, CNG satış şirketlerine, ithalatçı şirketlere, dağıtım şirketlerine ve diğer toptan satış şirketlerine satabilir.

Toptan satış şirketlerinin her biri, Kurumca her yıl Ocak ayında yayımlanan cari yıla ait ulusal doğal gaz tüketim tahmininin yüzde yirmisinden fazlasını satamaz. Bu oran, kayıplar düşüldükten sonra kalan net ulusal tüketim miktarından, şirketin doğrudan doğruya veya sermayesinin yarısından fazlası kendisine ait şirketler vasıtasıyla nihai olarak ve bizzat tükettiği doğal gaz miktarı tenzil edilerek bulunur.

Toptan satış şirketleri, başvuru sırasında, yurt içinde depolama imkanı sağlayacaklarına dair ön sözleşme veya taahhütname ibraz etmiş işeler, bu taahhütlerini yerine getirmek için lisans sahibi depolama şirketleri ile imzalayacakları kira sözleşmelerini Kuruma ibraz etmek zorundadır. Ancak, dağıtım şirketlerine doğal gaz satışı yapmaları halinde, gerekli depolama tedbirlerinin alınması için lisansın yürürlük tarihinden itibaren beş yıllık bir süre tanınır, bu süre ülkede depolama tesislerinin yeterli düzeye ulaşmaması halinde Kurul kararı ile iki yıla kadar uzatılabilir. Serbest tüketicilere satılacak doğal gaz için lisansın düzenlendiği tarihten itibaren beş yıl içerisinde depolama tedbiri alma zorunluluğu bulunmakla birlikte bu süre ülkede depolama tesislerinin yeterli düzeye ulaşmaması halinde Kurul tarafından belirlenen bir süre kadar uzatılabilir.

Üretim şirketlerinin toptan satış faaliyetinde bulunması

Madde 26 - Doğal gaz arama ve üretim faaliyetleri 6326 sayılı Petrol Kanununa göre yapılır. Arama ve işletme ruhsatları Petrol İşleri Genel Müdürlüğü tarafından verilir. Üretim faaliyeti, piyasa faaliyetinden sayılmaz.

(Değişik:RG-30/5/2008-26891) Üretim şirketleri, ürettikleri gazı toptan satış lisansı almak kaydıyla toptan satış şirketlerine, ithalatçı şirketlere, ihracatçı şirketlere, dağıtım şirketlerine, kuyubaşından olmak kaydıyla CNG satış şirketleri ile CNG iletim ve dağıtım şirketlerine veya serbest tüketicilere pazarlayabilir. Üretici şirketler bu satış miktarının Kurumca cari yıla ilişkin olarak belirlenecek ulusal tüketim tahmininin yüzde yirmisini geçmemek kaydıyla doğrudan serbest tüketicilere, geri kalan doğal gazı ise, ithalatçı şirketler, dağıtım şirketleri veya toptan satış şirketleri vasıtasıyla piyasaya sunabilir. Üretim şirketleri, ihracatçı lisansı almak kaydıyla ürettiği gazı ihraç edebilir.

Üretim şirketlerinin toptan satış ve ihracat lisansı almak için toptan satış ve ihracat lisans koşullarını taşımaları zorunludur.

Üretilen doğal gaz, iletim şirketleri ile yapılacak taşıma ve teslim sözleşmelerine göre taşınır. Üretim merkezinin bağlantılı sisteme uzak olması halinde, üretilen gazın bağlantılı sistem oluşturma şartı aranmaksızın dolaysız hat ile iletilmesi ve serbest tüketicilere satışı üretim şirketlerince yapılabilir. Ancak, bu husus, Kurulun ekonomik ve teknik şartları göz önünde bulundurarak vereceği karara bağlıdır. Ayrıca, üretim şirketleri ürettiği doğal gazın yıllık üretim kapasitesinin Kanunun 8 inci maddesinin (a) fıkrasının (1) numaralı bendinde belirtilen miktardan az olması durumunda, üretilen doğal gazı, şehir içi dağıtım faaliyeti yapmaksızın diğer tüketicilere satabilir. Üretim şirketlerinin iletim ve depolama ile ilgili mevcut tesislerdeki hakları saklıdır. Bu hakkın kullanılması Kanunun 4 üncü maddesinin (4) numaralı fıkrasının (c) ve (d) bentlerindeki hükümlere tabidir.

Üretim şirketleri; tarifeler, teslim kuralları, gaz kalitesi, gaz arzı, mevsimsel değişiklikler gibi hususlarda Kurumun yapacağı düzenlemelere uymakla yükümlüdür.

ALTINCI BÖLÜM

Dağıtım Lisansı

Dağıtım lisansı verilmesi

Madde 27 - Kanunun geçici madde hükümleri saklı kalmak kaydıyla, şehir içi doğal gaz dağıtım lisansı almaya hak kazanacak şirket, Kurum tarafından açılacak ihale ile belirlenir.

Dağıtım lisansı ve açılacak ihale ile ilgili usul ve esaslar Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği ve ilgili diğer yönetmelik ve tebliğlerle düzenlenir. Dağıtım Lisansı almaya hak kazanan şirkete ilgili yönetmeliklerde ve ihale dosyasında yer alan işlemlerin yerine getirilmesini müteakip dağıtım lisansı verilir.

Dağıtım lisansı sahibi şirketlerin hak ve yükümlülükleri

Madde 28 - Dağıtım şirketleri, dağıtım şebekesinin mevzuatta belirlenen usul ve esaslar ile öngörülen standartlara göre planlanması, projelendirilmesi, inşa edilmesi, genişletilmesi ve işletilmesinden sorumludur.

Dağıtım şirketleri, Kurum tarafından yayımlanan ilgili yönetmelik ve tebliğlerdeki usul ve esaslara göre kendi sorumluluk alanlarındaki abone ve serbest tüketicilerin dağıtım şebekesine erişmesini sağlayarak doğal gazın bu tüketicilere satışı ve teslimi ile ilgili hizmetleri gerçekleştirir.

Dağıtım şirketleri sorumluluk alanlarında bulunan tüketicilerin talep etmesi halinde, bu tüketicileri sisteme bağlamakla yükümlüdür. Ancak bağlantı yapma yükümlülüğü, şirketin tasarrufu altındaki sistemin bağlantı yapmaya imkan veren kapasiteye sahip olmasına ve tüketicinin de kendi üzerine düşen ve Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde belirtilen işlemleri yerine getirmesine ve ilgili mevzuatta düzenlenen usul ve esaslara göre, bağlantının teknik ve ekonomik olarak gerçekleşmesinin mümkün olmasına bağlıdır. Bu konuda ihtilaf çıkması halinde bağlantının teknik ve ekonomik olarak gerçekleştirilmesinin mümkün olup olmadığına Kurul tarafından karar verilir. Bağlanma talebi reddedilen kullanıcı durumu Kuruma bildirir. Kurul, ilgili dağıtım şirketinin konu hakkındaki savunmasını aldıktan sonra, bu maddede belirtilen esasların ihlal edildiğinin tespit edilmesi halinde, Şirket, Kurulun konu hakkında vereceği karara uymak zorundadır.

Dağıtım lisansı alan tüzel kişi, mülkiyetindeki dağıtım şebekesini lisans süresi sona ermeden başka bir tüzel kişiye Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde belirtilen usul ve esaslara göre Kurul onayı ile satabilir.

Dağıtım şirketleri serbest tüketicilere ve bu tüketicilerin seçtikleri tedarikçilere, talepleri halinde, doğal gaz taşıma hizmetini ve yan hizmetleri sağlar.

Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi şehir içi dağıtım şebekesinden doğal gaz alan kullanıcıların taleplerini yerine getirebilmek ve sistemin güvenilirliğini sağlamak amacıyla doğal gaz tedarik programlaması, sistem dengelemesi yapar, kendisinden doğal gaz satın alanların doğal gaz arz güvenliğini sağlar.

Dağıtım şirketleri, sorumlulukları altındaki dağıtım şebekeleri için sevkiyat kontrol merkezi kurar. Ancak, Kurul tarafından tüketim kapasitesinin yetersiz olduğu belirlenen şehirlerde bu şart aranmaz.

Dağıtım şirketi, iç tesisat ve servis hatları ile ilgili Kurumdan alacakları yetki kapsamında gerçek veya tüzel kişilere ilgili mevzuata göre sertifika verir ve sertifika verdiği gerçek veya tüzel kişilerin denetimini yapar.

Dağıtım şirketi abonelere sunduğu doğal gazı en ekonomik kaynaktan tedarik ettiğine dair kanıtlayıcı bilgi ve belgeleri Kuruma ibraz eder.

Lisans sahibi, Kurulca aksi kararlaştırılmadıkça bir yıl içerisinde dağıtacağı gazın en fazla yüzde ellisini bir tüzel kişiden satın alabilir.

Lisans sahibi, dağıtım şebekesine teslim edilen doğal gaza güvenlik amacıyla karıştırılacak kokulandırma maddesi haricinde herhangi bir madde karıştıramaz.

Lisans sahibi, güvenli ve verimli, işletmecilik yaptığını Kuruma ispat etmek zorundadır.

Dağıtım şirketi, Kurulca her yıl belirlenecek serbest tüketici limitlerine göre serbest tüketici olma hakkını elde eden abonelerine tedarikçisini değiştirmede gerekli bilgileri sağlar.

Kurum, mülkiyet sahibi dağıtım şirketinin dağıtım faaliyetlerini yönlendirir, denetler, izler ve gerektiğinde bu hizmetleri, masrafları dağıtım şirketine ait olmak üzere, gerçek ve tüzel kişilerden satın alabilir.

Dağıtım şirketleri, yurt çapında sadece iki şehirde lisans sahibi olabilir. Ancak, bu sayı şehirlerin gelişmişlik durumu, tüketim kapasitesi ve kullanıcı sayısı gibi hususlar dikkate alınarak Kurul kararıyla artırılabilir. Kurul, nüfus yoğunluğuna göre bir şehri sınırları belirlenmiş birden fazla dağıtım bölgesine ayırabilir ve her bölgeyi ayrı ayrı ihale edebilir.

İhale yoluyla seçilen lisans sahiplerinin bu madde hükümlerine ek olarak diğer hak ve yükümlülükleri ihale dosyası ve teklifleri dikkate alınarak lisanslarında ayrıca belirtilir.

(Ek: RG-26/12/2014-29217) Sevkiyat kontrol merkezi kurmakla yükümlü dağıtım lisansı sahibi, çalıştırdığı Kurumsal bilişim sistemi ile endüstriyel kontrol sistemlerini TS ISO/IEC 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi standardına uygun bir şekilde işletmek, TS ISO/IEC 27001 standardına uygun faaliyet gösterdiğini Türk Akreditasyon Kurumuna akredite olmuş bir belgelendirme kurumuna ispat ederek sistemlerini belgelendirmek ve söz konusu belgelerin geçerliliğini sağlamakla yükümlüdür.

YEDİNCİ BÖLÜM

Sıkıştırılmış Doğal Gaz (CNG) Lisansı

CNG lisansı sahibi şirketlerin hak ve yükümlülükleri

Madde 29 - Doğal gazın kuyubaşı, ulusal iletim şebekesi veya şehir içi dağıtım sisteminden, tedarikçilerden ve/veya dağıtım şirketlerinden (Değişik ibare:RG-21/2/2012-28211) satın ve/veya teslim alınıp,

a) Sıkıştırılması, basınçlı kaplara doldurulması ve satışı,

b) (Değişik: RG-30/5/2008-26891) Sıkıştırılmış haldeki doğal gazın özel vasıtalarla şehirler arasında taşınması, CNG satış istasyonlarından temin edilen ve/veya üretim yapan toptan satış şirketlerinden kuyubaşında satın alınarak taşıma vasıtası üzerindeki sıkıştırma ekipmanlarıyla sıkıştırılan ve basınçlı kaplara doldurulan sıkıştırılmış doğal gazın iletim şebekelerinin ulaşamadığı yerlerde basıncının düşürülerek satışı,

c) (Mülga:RG-25/11/2006-26357)

faaliyetlerini yapacak tüzel kişilerin, Kuruldan bu faaliyetlerin her biri için ayrı içerikli olan sıkıştırılmış doğal gaz lisansı almaları zorunludur.

CNG lisansı sahibi şirketler, almış oldukları lisans içeriğine göre yurt genelinde, doğal gazın sıkıştırılması, basınçlı kaplara doldurulması ve satışı, basınçlı kaplara doldurulmuş ve sıkıştırılmış haldeki doğal gazın özel vasıtalarla şehirler arasında taşınması ve iletim şebekelerinin ulaşamadığı yerlerde basıncının düşürülerek satışının yapılması faaliyetlerini gerçekleştirir.

CNG lisansı sahibi, CNG dolum, taşıma, boşaltım ve muhafaza tesislerinin mevzuatta belirlenen usul ve esaslar ile öngörülen standartlara göre planlanması, projelendirilmesi, inşa edilmesi veya temin edilmesi ve işletilmesinden sorumludur.

CNG lisansı sahibi tüzel kişilerin tesislerindeki faaliyet depolama faaliyeti olarak kabul edilmez.

(Ek:RG-19/3/2015-29300) CNG satış faaliyeti yapmak üzere lisans almış tüzel kişiler, lisanslarına konu tesisin durumuna uygun olarak Türk Standartları Enstitüsü tarafından düzenlenmiş Hizmet Yeterlilik Belgesi almaksızın, karayolu taşıtlarında yakıt olarak kullanılmak üzere CNG satışı yapamazlar.

SEKİZİNCİ BÖLÜM

İhracat Lisansı

İhracat lisansı sahibi şirketlerin hak ve yükümlülükleri

Madde 30 - İhracatçı şirket, üretim şirketlerinden, toptan satış şirketlerinden veya ithalatçı şirketlerden doğal gaz satın alabilir.

Üretim ve ithalatçı şirketler, ihracat lisansı almak kaydıyla Kanunun 4 üncü maddesinin (4) numaralı fıkrasının (f) bendindeki hükümlerine göre ihracat yapabilir.

ÜÇÜNCÜ KISIM**Diğer Hükümler****BİRİNCİ BÖLÜM****Diğer Yükümlülükler,****Eşit Taraflar Arasında Ayrım Yapılmaması ve Sisteme Giriş****Lisans sahibi tüzel kişilerin diğer yükümlülükleri**

Madde 31 - Lisans sahibi şirketlerin ilgili mevzuatta düzenlenenlerin yanısıra diğer hak ve yükümlülükleri şunlardır;

- a) Sisteme giriş hususundaki ihtilaflar nedeniyle Kuruma başvurulması halinde taraflar, Kurul tarafından verilecek kararlara uymak zorundadır.
- b) Lisans sahipleri Kurumun izni olmadan iletim, dağıtım ve depolama tesislerini teminat olarak gösteremez, üzerine ipotek koyduramaz ve rehin veremez.
- c) Lisans sahipleri Kurumun izni olmadan şirket ana sözleşmelerinde yer alan faaliyet konusu ile ilgili olarak değişiklik yapamaz.
- d) Lisans sahipleri, başvuru formunda beyan edilen temsil ve ilzama yetkili kişilerin değişmesi halinde yeni belirlenen yetkili kişilerin noterden tasdikli yetki belgelerini ve imza sirkülerini Kuruma on gün içinde sunar.
- e) Depolama ve iletim hizmeti veren lisans sahipleri, iletim ve depolama tesislerinin işletimi ve minimum stok için kullanılacak miktardaki doğal gazı sistem kullanıcılarından talep edebilir. Sistem kullanıcıları sözkonusu talebin, en az sisteme verdikleri doğal gaz oranına bağlı olarak tespit edilen miktarını bedeli mukabili temin etmelidir.
- f) Lisans sahipleri, lisanslarında Kuruldan izin alınmaksızın yapılacak faaliyetler olarak belirtilenlerin dışında piyasa dışı faaliyette bulunamaz. Kurul izin verme aşamasında talep edilen lisansın türü, piyasa dışı faaliyetin niteliği ve enerji piyasası ile ilişkisini göz önünde bulundurur. Tüzel kişiler lisanslarında belirtilen faaliyetleri arasında hesap ayrışımını yapmak zorunda olup, çapraz sübvansiyon tesis edemez.
- g) (Değişik:RG-21/7/2004-25529) Tüzel kişiler, her bir piyasa faaliyeti ve faaliyet gösterilen her bir tesis için ayrı ayrı lisans almak kaydıyla piyasada birden fazla faaliyette bulunabilir. Ancak doğal gazın toptan satış faaliyeti ile iştigal eden tüzel kişi, iletim veya dağıtım faaliyeti yapamaz, iletim veya dağıtım faaliyeti yapan tüzel kişiye iştirak edemez.
- h) 7/12/1994 tarihli ve 4054 sayılı Rekabetin Korunması Hakkında Kanunda öngörülen rekabet özgürlüğü, hakim durumun kötüye kullanılması, birleşme ve devir almaya ilişkin hususlar, doğal gaz piyasasında faaliyet gösterecek tüzel kişilere de uygulanır.
- i) Lisans sahipleri makul ve basiretli bir tacir gibi davranarak piyasa faaliyetlerini gerçekleştirir.

k) Dağıtım, iletim ve depolama lisanslarının süresi sonunda sona erme durumu hariç, yeni lisans sahibi faaliyete başlayıncaya kadar sistemin işleyişinde bir aksaklığa meydan vermemek için Kurum, masrafları ve gelirleri eski lisans sahibine ait olmak üzere, tesislerle ilgili her türlü tedbiri alır.

l) Lisans sahibi, lisansın sona ermesi veya iptal edilmesi halinde, lisansın sona erme tarihinden veya iptal kararının kendisine yazılı olarak tebliğinden itibaren en geç onbeş gün içerisinde lisansı Kuruma iade eder. Lisansları sona eren veya iptal edilen tüzel kişilerin ticaret unvanları ve lisans türleri Resmî Gazete’de ve Kurumun internet sayfasında duyurulur.

m) Kurumdan lisans alan tüzel kişiler, ilgili mevzuat ve faaliyet türlerine göre diğer mevzuat hükümlerine uymakla yükümlüdür.

Eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması

Madde 32 - Dağıtım, iletim ve depolama lisansı sahibi tüzel kişiler, verecekleri hizmetlerde eşit taraflar arasında ayırım gözetemez, ayrıcalıklı davranamaz, serbest rekabet şartlarını ihlal edici tutum ve davranışlarda bulunamaz. Bu amaçla lisans sahibi tüzel kişiler, lisans türlerine göre kendilerini ilgilendiren aşağıda belirtilen kurallara uymakla yükümlüdür.

a) 38 inci madde hükümleri saklı kalmak üzere, açıklanması gereken bir bilgiyi, hizmet alan sistem kullanıcılarının tümüne eşzamanlı bildirir.

b) Kullanılan ve atıl kapasiteler hususunda sistem kullanıcılarına ve sistemi kullanmak isteyenlere yanlış veya yanıltıcı bilgi veremez.

c) Dengeleme amaçlı doğal gaz artırımları, kesintileri veya kısıntı programları ve bunların uygulama neticeleri ile ilgili olarak yanlış veya yanıltıcı bilgi veremez.

d) Kapasite devirleri ve kapasite tahsisleri konusunda kullanıcılar arasında ayırım yapamaz.

e) Gaz ödünç verme ve gaz bekletme işlemlerinde ayrıcalıklı davranamaz.

f) Serbest tüketicilerini, kendi lisansı kapsamında faaliyette bulunduğu konuda faaliyet gösteren bir tüzel kişiye ya da diğer lisans sahibi tüzel kişilere yönlendiremez.

Sisteme giriş

Madde 33 - İletim, dağıtım ve depolama faaliyeti yapan tüzel kişiler, sisteme giriş için talepte bulunan diğer tüzel kişiler ve serbest tüketicilerin sisteme giriş taleplerini, ancak yeterli kapasiteye sahip olmamaları veya bu kişilerin sisteme girişleri halinde kendi yükümlülüklerini yerine getiremeyecekleri veya mevcut sözleşmeleri nedeniyle ciddi mali ve ekonomik tazminatlara mahkûm olabilecekleri durumlarda kabul etmeyebilir.

Kapasitesizlik veya hizmet yükümlülükleri veya mevcut sözleşmeler nedeniyle, meydana gelen ciddi ekonomik güçlükler yüzünden sisteme giriş talebinin reddedilmesi halinde, durum gerekçeleriyle birlikte derhal Kuruma bildirilir.

Kurul, kapasite veya bağlantı yokluğu veya başka bir engel olup olmadığını, ilgili mevzuatta belirtilen kriterlere göre araştırarak en geç üç ay içerisinde kararını taraflara bildirir.

Sisteme giriş talep eden kullanıcının kapasite veya bağlantı yokluğu durumunu bertaraf etmek amacıyla gerekli masrafları yüklenmesi halinde sisteme giriş reddedilemez.

Piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin mevcut sözleşmelerinde yer alan hükümlerden kaynaklanan ciddi ekonomik ve mali güçlükler nedeniyle sisteme girişin reddedilmesi halinde, iletim şirketi imzaladığı sözleşme nedeniyle, zor durumda kalan diğer tüzel kişinin Kuruma başvurusu üzerine, Kuruldan sisteme giriş mecburiyetini geçici olarak kaldırmasını talep edebilir ve gerekli bilgilerle birlikte sorunun çözümü için planladığı önlemleri Kurula sunar. Kurul, en geç iki ay içinde talep konusunda yapılacak işlem hakkında karar verir.

Ancak, sisteme giriş mecburiyetinin geçici olarak kaldırılması talebinin Kurul tarafından reddedilmesi halinde, iletim şirketi talepte bulunan gerçek veya tüzel kişiyi sisteme bağlamak zorundadır.

İKİNCİ BÖLÜM

Sigorta, Hesap Ayırıştırılması ve Çapraz Sübvansiyon Yasağı

Sigorta yaptırma zorunluluğu

Madde 34 - Lisans sahibi tüzel kişiler, gerçekleştirdikleri faaliyet ile ilgili varlıklarını faaliyet türlerine göre muhtemel risklere karşı korumak amacıyla sigorta ettirmekle yükümlüdür.

Bu kapsamda iletim, dağıtım, CNG ve depolama lisansı sahibi tüzel kişiler, tesislerini; doğal afetler, yangın ve kaza gibi riskleri kapsayan bir "varlık tüm risk" sigortası ile teminat altına alır.

Hesapların ayırıştırılması ve çapraz sübvansiyon yasağı

Madde 35 - Piyasada birden fazla faaliyette bulunan ve/veya aynı faaliyeti birden fazla tesiste yürüten lisans sahibi tüzel kişiler, lisansa tabi her bir faaliyet veya faaliyette bulunulan her bir tesis için ayrı hesap ve kayıt tutmak ve hesaplar arasında çapraz sübvansiyon tesis etmemekle yükümlüdür. Dağıtım şirketleri, serbest tüketiciler ve serbest olmayan tüketicilere yapılan satış faaliyetleri ile sistem kullanıcılarına verdikleri taşıma hizmetleri için ayrı hesap tutar ve bu hesaplar arasında çapraz sübvansiyon yapamaz.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Bildirimler, Bilgi Paylaşımı ve Kapsamı, Gizlilik, Anlaşmazlıkların Çözümü, Raporlama, Yaptırımlar ve Denetleme

Bildirimler

Madde 36 - Bu Yönetmelik uyarınca lisans sahipleri ile Kurum arasında yapılacak karşılıklı tüm bildirimler 7201 sayılı Tebligat Kanunu hükümlerine uygun olarak yapılır.

(Değişik fıkra:RG-9/4/2011-27900) Bildirim adresinde bir değişiklik olması durumunda, lisans sahibinin adres değişikliğini, adres değişikliği gerçekleşmeden önceki üç iş günü içerisinde Kuruma yazılı olarak bildirmesi zorunludur. Bu bildirimden belirtilen süre içinde yapılmaması halinde, Kurum tarafından eski adrese yapılmış tebligatlar geçerli sayılır.

Bilgi paylaşımı ve kapsamı

Madde 37 - Doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren tüzel kişiler yaptıkları faaliyetle ilgili konularda, bilgi vermekle yükümlüdürler. Verilecek bilgilerin kapsamı ve bilgi verilecek taraflar aşağıda belirtilmiştir.

a) Doğal gaz iletim ve sevkiyat kontrolü yapan iletim şirketleri, LNG tesisi ve yeraltı depolama tesisi işleten depolama şirketleri, şehir içi doğal gaz dağıtım faaliyeti yapan dağıtım şirketleri, doğal gaz temin eden üretim, ithalatçı şirketleri ve toptan satış şirketleri kendileriyle aynı alanda faaliyet gösteren diğer şirketlere, yaptıkları faaliyetlerin doğal gaz sisteminin emniyetli ve verimli işlenmesini teminen yeterli ve doğru bilgi vermekle yükümlüdürler.

b) Dağıtım, iletim ve depolama şirketlerinden hizmet alan lisans sahipleri, doğal gaz sisteminin emniyetli ve verimli işletilmesini teminen, iletim, dağıtım ve depolama şirketlerine yeterli ve doğru bilgi vermekle yükümlüdürler.

c) İletim lisansı sahipleri, iletim faaliyetleri yapan diğer iletim şirketleri ile güvenli ve verimli bir işletim amacıyla eşgüdümlü çalışma yapabilmeleri için birbirlerine Kurumca belirlenen gerekli bilgileri vermek zorundadır.

Gizlilik

Madde 38 - Kurum, yayımlanması halinde lisans sahibinin ticari ilişkilerine zarar verebileceği Kurul kararıyla belirlenen bilgi veya belgeleri; herhangi bir mahkeme kararı ile talep edilmesi dışında açıklayamaz.

Doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren taraflar, ticari yönden hassas bilgi ve belgeleri gizli tutmakla yükümlüdür. Ancak, Rekabet Kurumu ve Kurumun yapacağı denetleme ve soruşturmalar nedeniyle, ilgililere verecekleri bilgilerden dolayı sorumlu tutulamazlar. Lisans sahipleri her ne suretle olursa olsun doğal gaz alım-satımı sırasında bizzat edindikleri veya denetleyen, denetlenen veya bağlı tüzel kişiler vasıtasıyla edindikleri gizli bilgileri açıklayamaz ve kendi menfaatine veya kendisine bağlı firmalar yararına veya başkaları lehine veya aleyhine kullanamaz. Bu tür bilgiler ancak Kurumun talep etmesi halinde Kuruma verilir.

Lisansı sona eren veya lisansı iptal edilen bir tüzel kişi, ticari ilişkileri nedeniyle elde etmiş olduğu diğer tüzel kişilere ait ticari sırları, beş yıl süreyle gizli tutmakla yükümlüdür.

Anlaşmazlıkların çözümü

Madde 39 - Kanunun uygulanması ile ilgili olarak tüzel kişiler veya tüzel kişiler ile tüketiciler arasında çıkacak ihtilaflar Kurum tarafından çözüme kavuşturulur. Kurulun bu konuda azami otuz gün içerisinde alacağı kararların taraflar için bağlayıcı olduğu lisanslarda yer alır.

(Değişik:RG-19/3/2015-29300) İdari yaptırım kararlarına karşı yetkili idare mahkemesinde dava açılabilir. Kurul kararlarına karşı açılan her türlü dava öncelikli işlerden sayılır.

Raporlama

Madde 40 -(Değişik:RG-19/3/2015-29300) Lisans sahibi tüzel kişiler, faaliyetlerine ilişkin Kuruma yapacakları bildirimleri Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği hükümlerine göre yapar.

Lisans sahibi tüzel kişiler; tesislerini, yasal defter ve kayıtlarını, Kurul denetimine hazır bulundurmak, Kurul tarafından talep edildiği takdirde denetime açmak, Kurum tarafından belirlenen kayıt ve raporları tutmak ve Kurumun faaliyetlerini yerine getirebilmesi için gereksinim duyacağı her türlü bilgi ve belgeyi zamanında Kurula vermek zorundadır.

Yaptırımlar ve denetleme

Madde 41 - Lisans sahibi tüzel kişilerin lisans kapsamında yer alan faaliyetleri ile ilgili her türlü iş ve işlemleri Kurum tarafından denetlenebilir veya denetletirilebilir. Yaptırımlar ve denetlemeye ilişkin olarak Kurul tarafından yapılan düzenlemeler çerçevesinde, lisans sahibi tüzel kişilerin ilgili mevzuat hükümlerine aykırı davranması durumunda, fiilin niteliğine göre Kanunun 9 uncu maddesinde öngörülen yaptırımlar uygulanır.

(Mülga:RG-19/3/2015-29300)

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Hisse Devri, Birleşme, Piyasa Payı ve İştirak İlişkisi

(Değişik başlık:RG-21/7/2004-25529)

Hisse devri

Madde 42 – (Değişik:RG-19/3/2015-29300) Lisans sahibi bir tüzel kişinin sermayesinin yüzde on (halka açık şirketlerde yüzde beş) veya daha fazlasını temsil eden payların, doğrudan veya dolaylı olarak bir gerçek veya tüzel kişi tarafından edinilmesi ile bir ortağa ait payların tüzel kişilik sermayesinin yüzde onunu aşması sonucunu veren pay edinimleri ve/veya bir ortağa ait payların yukarıdaki oranların altına düşmesi sonucunu veren pay devirleri her defasında Kurul onayına tabidir.

Ancak, doğal gaz depolama lisansı sahibi tüzel kişilerin ortaklık yapısında herhangi bir nedenle meydana gelecek yüzde on veya daha fazla orandaki (halka açık şirketlerde yüzde beş) her türlü sermaye payı değişimi, bir ortağa ait payların tüzel kişilik sermayesinin yüzde onunu aşması veya bu oranın altına düşmesi sonucunu vermese dahi Kurul onayına tabidir. Bu hüküm, oy hakkı edinilmesi ile hisselerin rehnedilmesi hallerinde de geçerlidir. Ancak, doğal gaz toptan satış, iletim (LNG) ve CNG lisansı sahibi tüzel kişiler için, oy hakkı edinilmesi ile hisselerin rehnedilmesi işlemlerinde onay Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı tarafından verilir.

Kurul onayı, hisseyi devralan gerçek veya tüzel kişinin, lisans başvurusu sırasında tüzel kişinin ortakları için aranan şartları taşıması kaydıyla verilir. Bu fıkra hükmü, tüzel kişi ortağın yönetim ve denetimini belirleyen sermaye paylarının bir başka tüzel kişiye ait olması halinde, gerçek kişi ortak ya da ortakları kapsayacak şekilde uygulanır.

Herhangi bir hisse devri söz konusu olmasa dahi, mevcut hisseler üzerinde imtiyaz tesisi, imtiyazın kaldırılması veya intifa senedi çıkarılması da, birinci fıkrada öngörülen oransal sınırlara bakılmaksızın Kurul onayına tabidir.

Lisans sahibi bir tüzel kişinin sermayesinin, doğrudan veya dolaylı olarak, yüzde on (halka açık şirketlerde yüzde beş) veya daha fazlasına ya da bu oranın altında olsa dahi yönetim veya denetim kurullarına üye belirleme imtiyazı veren hisse senetlerine sahip olan veya bu hisseler üzerinde intifa hakkı elde eden gerçek veya tüzel kişilerin lisans başvurusu sırasında tüzel kişinin ortakları için aranan şartları taşıması zorunludur.

Bu maddenin uygulanmasında;

a) Lisans sahibi tüzel kişinin ortağı olan bir gerçek kişi ile eşi ve reşit olmayan çocuklarına ve bunların yönetim veya denetim kurulunda buldukları ya da sınırsız sorumlu ortağı oldukları şirketlere ait hisse ve diğer haklar,

b) Kamu tüzel kişileri hariç olmak üzere, bir tüzel kişi veya (a) bendinde sayılanların, doğrudan veya dolaylı olarak, sermayelerinin yüzde yirmibeş ve daha fazlasına sahip olduğu ortaklıklara ait hisse ve diğer haklar, tek kişiye ait sayılır.

Hisse devri için yapılacak başvurularda aşağıdaki bilgi ve belgeler talep edilir;

a) Devralacak olanın tüzel kişi olması halinde,

1) (Değişik:RG-3/4/2012-28253) Tüzel kişinin ticaret siciline tescil edildiğine ilişkin başvuru tarihinden önceki son bir ay içinde alınan sicil kayıt belgesi ile tescilin ilan edildiği Ticaret Sicili Gazetesinin aslı veya Kurumca onaylı nüshaları,

2) (Değişik:RG-25/11/2006-26357) Tüzel kişilikte yüzde on veya üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek kişilerce, Kanun hükümlerine göre lisansları iptal edilen tüzel kişilerde doğrudan veya dolaylı olarak yüzde on veya üzerinde pay sahibi olmadıklarını gösterir beyanname

3) Hisse devri sözleşmesinin bir örneği,

4) (Değişik:RG-21/7/2004-25529) Tüzel kişi ve ortakların mali durumunu gösteren belgeler kapsamında; EK-3 ün 6 ncı maddesinde öngörülen bilgi ve belgeler,

5) (Değişik:RG-9/4/2011-27900) Tüzel kişilikte yüzde on veya üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek kişilerin; EK-3'ün 5 inci maddesinde belirtilen suçlardan dolayı hüküm giymediğini gösterir, son altı ay içinde alınmış adli sicil belgeleri,

6) (Değişik:RG-25/11/2006-26357) Tüzel kişiliğin ve varsa tüzel kişilikte yüzde on ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan tüzel kişilerin ve tüzel kişi ortağın yönetim veya denetimini belirleyen sermaye paylarının bir başka tüzel kişiye ait olması halinde söz konusu tüzel kişiliğe ait Ek-3'ün 4 üncü maddesinde belirtilen bilgi ve belgeler

b) Devralacak olanın gerçek kişi olması halinde,

1) Hisse devri sözleşmesinin bir örneği,

2) Gerçek kişinin mali durumunu gösteren bilgi ve belgeler,

3) Gerçek kişinin, EK-3 ün 5 inci maddesinde belirtilen suçlardan dolayı hüküm giymediğini gösterir, son altı ay içinde alınmış adli sicil belgeleri,

4) Gerçek kişinin, Kanun hükümlerine göre lisansları iptal edilen tüzel kişilerde doğrudan veya dolaylı olarak yüzde on veya üzerinde pay sahibi olmadıklarını gösterir beyanname.

(Değişik fıkra:RG-25/11/2006-26357) Bu madde ile getirilen yükümlülükler, 6326 sayılı Petrol Kanununa göre arama ve işletme ruhsatları bulunan ve Türkiye'de yurt dışındaki merkezlerinin şubeleri olarak üretim faaliyetinde bulunan üretim şirketleri hariç olmak üzere, lisans sahibi tüzel kişilerin ana sözleşmelerinde ve ilgili lisanslarında yer alır.

Kurum, Kurul onayı için gerekli inceleme ve değerlendirme sırasında gereksinim duyacağı ilave bilgi ve belgeleri hisse devrine taraf olan gerçek veya tüzel kişilerden isteyebilir.

(Ek fıkra:RG-9/4/2011-27900) Lisans sahibi tüzel kişilerde doğrudan veya dolaylı olarak yüzde onun üzerinde hisse sahibi olan gerçek kişilerin ölümü nedeniyle mirasçılarının ilgili tüzel kişilerde hissedar olmaları Kurul onayına tabi değildir. Mirasçılara yapılacak devir işleminin tamamlanmasını müteakip lisans sahibi tüzel kişi otuz gün içerisinde Kuruma bildirimde bulunur ve yeni hissedarların lisans sahibi tüzel kişilikte yüzde on veya üzerinde pay sahibi olmaları durumunda bu kişilere ait Ek-3'ün 5 ve 7 nci maddelerinde belirtilen bilgi ve belgeler Kuruma sunulur.

(Ek fıkra:RG-9/4/2011-27900) Bu madde ile getirilen yükümlülükler borsada işlem gören hisseler hariç tutularak uygulanır.

Yabancı uyruklu kişiler için bu madde hükümleri kıyasen uygulanır.

Tüzel kişilerin birleşmesi

Madde 43 –(Değişik:RG-19/3/2015-29300)

Lisans sahibinin;

a) Başka bir lisans sahibi ya da,

b) Lisans sahibi olmayan bir tüzel kişi ile,

tüm aktif ve pasifleri ile birlikte birleşmek istemesi halinde, birleşme işlemi gerçekleşmeden önce Kurul onayı alınması zorunludur.

Kurul onayı ile birleşmeye izin verildiği takdirde, izin Kurum internet sayfasında duyurulur. Birleşme işlemine izin verildiği tarihten itibaren altı ay içerisinde, birleşme işlemi tamamlanmadığı takdirde, verilen izin geçersiz olur. Bu durumda, Kurul onayı ile yeniden izin almaksızın birleşme işlemlerine devam olunamaz.

Birleşme sözleşmesi, tüketicilerin hak ve alacaklarını ihlal eden hükümler ile lisans sahibi tüzel kişinin yükümlülüklerini kaldıran hükümler içeremez. Bir birleşme sözleşmesinde asgari olarak aşağıdaki hususlar hüküm altına alınır;

a) Birleşme için öngörülen aşamalar,

b) Birleşme sonrası hangi tüzel kişi ya da kişilerin hükmi şahsiyetinin sona ereceği,

c) Devralan tüzel kişinin birleşme sonrası oluşan sermayesinin, bu Yönetmelikte öngörülen asgari sermayeden az olması halinde; aradaki farkın, devralan tüzel kişi tarafından, birleşme işleminin tamamlanmasından itibaren yüz gün içerisinde ödeneceğine ilişkin taahhüt,

ç) Devralan tüzel kişinin, birleşme sonucu devralınan diğer tüzel kişi veya kişilerin külli halefi olduğu.

Birleşme izni için Kuruma yapılan başvurularda aşağıdaki bilgi ve belgeler istenir;

a) Birleşme sözleşmesi tasarısı,

b) Birleşme sözleşmesi tasarısı hakkında, Türk Ticaret Kanunu'nun birleşmeye ilişkin hükümleri çerçevesinde, tüzel kişilerin yetkili organlarınınca alınmış karar örnekleri,

c) Devralan tüzel kişinin birleşme sonrası ana sözleşme taslağı,

ç) Birleşmeden beklenen amaçları değerlendiren bir rapor.

Hükmi şahsiyeti sona erecek olan tüzel kişinin lisans sahibi olması halinde, sahip olduğu lisans veya lisansların, devralan tüzel kişi adına tadil edilmesine ilişkin inceleme, birleşme talebinin Kurul onayına sunulması öncesinde, aşağıdaki esaslar çerçevesinde Kurum tarafından yapılır;

a) Devralan tüzel kişinin, ilgili mevzuat kapsamında, söz konusu lisans veya lisanslara sahip olmaya esas şartları taşıması zorunludur. Bu çerçevede, Kuruma yapılacak başvuruda devralan tüzel kişi tarafından;

1) Bu Yönetmelik Ek-3'ün ilk 9 maddesinde belirtilen bilgi/belgeler ile,

2) Külli halefiyet yoluyla sahibi olacağı lisans/lisanslar kapsamındaki faaliyet/faaliyetlere ilişkin olarak ilgili mevzuata uyacaklarına ve diğer mevzuattan kaynaklanan izin, ruhsat, onay alma gibi yükümlülükleri yerine getireceklerini, aksi takdirde sorumluluğun taraflarına ait olacağına dair taahhütname, sunulur.

b) Devralan tüzel kişinin ana sözleşmesinin bu Yönetmelikte öngörülen tüm şartları içermesi zorunlu olduğundan, birleşme işlemine onay verilmeden önce, Kurum tarafından yapılan inceleme ve değerlendirme sonucu tespit edilen eksiklikler ile varsa yerine getirilmesi gereken yükümlülükler devralan tüzel kişiye yazılı olarak bildirilir. Devralan tüzel kişi tarafından, söz konusu eksiklikler ile yükümlülüklerin yerine getirildiğine dair bilgi/belgeler, lisans tadil talebi ve lisans tadil bedelinin Kurum hesabına yatırıldığına dair dekont ile birlikte Kuruma ibraz edilir.

c) Kurum tarafından yapılan inceleme ve değerlendirme Kurula sunulur. Birleşme onay talebi ile birlikte, hükmi şahsiyeti sona erecek olan tüzel kişinin sahip olduğu lisansların devralan tüzel kişi adına tadil edilmesi talebi, aşağıda belirtilen hususlar göz önünde bulundurularak Kurul kararıyla sonuçlandırılır;

1) İlgili mevzuatta öngörülen amaçlara uygunluk,

2) Tüketici haklarının korunması ile rekabetin ve piyasanın gelişimine olan etki,

3) Tüzel kişinin ve/veya ortaklarının mali gücü ve finansman kaynakları,

4) Tüzel kişinin ve/veya ortaklarının; varsa, yurt içi ve yurt dışı piyasalardaki deneyim ve performansı.

ç) Kurul tarafından söz konusu taleplerin reddedilmesi halinde, lisans tadil bedeli ilgili tüzel kişiye iade edilir.

Bu madde ile getirilen yükümlülükler lisans sahibi tüzel kişilerin ana sözleşmelerinde ve ilgili lisanslarında yer alır.

Piyasa payı ve iştirak ilişkisi

Madde 44 - (Başlığıyla birlikte değişik:RG-21/7/2004-25529)

Lisans sahibi tüzel kişiler, ilgili mevzuatta öngörülen piyasa payı sınırlamaları dahilinde faaliyetlerini yürütmekle yükümlüdür. İlgili mevzuatta öngörülen piyasa payı sınırlarının aşıldığının tespiti halinde Kanunun 9 uncu maddesi uyarınca işlem yapılır.

(Değişik ikinci fıkra:RG-15/8/2008-26968) Doğal gaz piyasa faaliyeti yapan herhangi bir tüzel kişi, kendi faaliyet alanı dışında faaliyet gösteren tüzel kişilerden sadece birine iştirak edebilir; ancak ayrı bir şirket kuramaz. İştirak ettiği tüzel kişi üzerinde doğrudan veya dolaylı olarak o tüzel kişinin sermayesinin veya ticari mal varlığının yarısından fazlasını veya oy haklarının yarısından fazlasını kullanma hakkına ya da denetim kurulu, yönetim kurulu veya tüzel kişiyi temsile yetkili organların üyelerinin yarısından fazlasını atama hakkına ya da işlerini idare etme hakkına sahip olamaz. Kendi faaliyet alanında, faaliyet gösteren hiçbir tüzel kişiye iştirak edemez ve şirket kuramaz. BOTAŞ'ın mevcut iştirakleri, uluslararası projeler için kurulacak şirketleri ve gerçekleştireceği iştirakleri için bu madde hükmü uygulanmaz.

BEŞİNCİ BÖLÜM

Yönetişim, Mücbir Sebepler, Asgari Sermaye Miktarı

Kurulun görüşünün alınması ve yönetim

Madde 45 - İlgili mevzuatın uygulanmasında ortaya çıkan belirsizlikler ya da yorum farklılıklarının giderilmesi amacıyla Kuruma başvurulabilir.

Aynı veya benzer bir konuda birden çok tüzel kişinin Kuruma başvurması halinde, piyasada konuyla ilgili olarak faaliyet gösteren diğer tüzel kişilerin görüşleri de alınmak suretiyle bir değerlendirme raporu hazırlanır. Değerlendirme raporu hakkındaki Kurul kararına uygun olarak gerekli işlem yapılır.

Kurum, piyasanın daha verimli işlenmesini teminen yapılacak düzenlemeler açısından piyasada yer alan ilgili tüzel kişilerin görüş ve değerlendirmelerini almak suretiyle bir yönetim raporu hazırlar. Yönetişim raporu, otuz gün süreyle Kurum internet sayfasında yayımlanır. Bu süre zarfında, tüzel kişilerden rapor hakkında alınan görüşler de Kurum internet sayfasında yayımlanır. Sürenin bitimini izleyen on iş günü içerisinde, iletilen görüş ve öneriler dikkate alınmak suretiyle nihai hale getirilen yönetim raporu Kurula sunulur. Rapor hakkında alınacak Kurul kararına uygun olarak gerekli işlem yapılır.

Mücbir sebepler

Madde 46 - Bir olayın mücbir sebep hali sayılabilmesi için; olaydan etkilenen tarafın gerekli özen ve dikkati göstermiş ve önlemleri almış olmasına karşın önlenemeyecek, kaçınılamayacak veya giderilemeyecek olması ve bu durumun etkilenen tarafın ilgili mevzuat kapsamındaki yükümlülüklerini yerine getirmesini engellemesi gerekir.

Mücbir sebeplerin gerçekleşmesi halinde, mücbir sebeplerin etkileri giderilinceye kadar, lisans sahibi bir tüzel kişinin ilgili mevzuattan kaynaklanan yükümlülükleri etkilendikleri oranda Kurul kararıyla ertelenebilir. Söz konusu yükümlülüklerin yerine getirilemeyeceğinin anlaşıldığı hallerde, Kurul, tüzel kişinin yükümlülüğünün kaldırılmasına da karar verebilir. Yükümlülüklerin ertelenmesi veya kaldırılması kararının verilebilmesi için, lisans sahibi tüzel kişinin mücbir sebebin başlama tarihini, mahiyetini, yükümlülüklerine olan etkilerini ve mümkün olması halinde etkilerin tahmini giderilme süresini içeren başvurusunu, mücbir sebebin başlama tarihinden itibaren onbeş gün içerisinde Kuruma yazılı olarak bildirmesi zorunludur. İletim ve dağıtım faaliyetlerine ilişkin yükümlülüklerin kaldırılması talep edilemez.

Asgari sermaye miktarı

Madde 47 - Her takvim yılı başından geçerli olmak üzere önceki yılda uygulanan EK-4'de belirtilen asgari sermaye miktarları o yıl için Vergi Usul Kanunu hükümleri uyarınca tespit ve ilan olunan yeniden değerlendirme oranında artırılır.

ALTINCI BÖLÜM

Geçici ve Son Hükümler

Geçici Madde 1 - 2002 yılı için geçerli olacak lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, lisans tadili ve lisans sureti çıkartma bedelleri, 2002 yılı Eylül ayı sonuna kadar Kurul tarafından belirlenerek Resmî Gazete’de yayımlanır ve Kurum internet sayfasında duyurulur.

Yapılmış başvurular

Geçici Madde 2 – (ek:RG-21/2/2012-28211)

Yapılmış olan depolama lisans başvurularında, duyuru yapılmasına dayanak teşkil eden ilk başvuru sahibinden, bu yönetmeliğin ek-3’ün 10 uncu maddesinin (c) bendi kapsamında gerekli bilgi ve belgeleri tamamlaması istenir. başvuruya konu bilgi ve belgelerde değişiklik olması halinde, söz konusu bilgi ve belgeler bu değişiklikler çerçevesinde revize edilerek kuruma sunulur.

Yapılmış olan depolama lisans başvuruları bu Yönetmeliğin 9 uncu maddesi kapsamında değerlendirilir. Başvuruya konu yere ilişkin ilk başvuru sahibi tarafından sunulan bilgiler çerçevesinde duyuru yapılır.

Bu duyurudan sonra, duyuru konusu yer için ilk duyuru çerçevesinde yapılmış depolama lisans başvurularının geçerliliği devam eder. Söz konusu başvuru sahipleri, son duyuruda yer alan değişiklikler çerçevesinde bilgi ve belgelerini, duyuru süresi içerisinde revize eder. Aksi takdirde, mevcut lisans başvurusundan vazgeçmiş sayılır.

Aynı yerde faaliyette bulunmak üzere yapılan lisans başvuruları

GEÇİCİ MADDE 3 – (Ek:RG-31/1/2013-28545)

Bu madde hükmünün yürürlüğe girdiği tarihten önce aynı yerde faaliyette bulunmak üzere yapılan ve duyuru süresi tamamlanmış, piyasada, elektrik piyasasında ve petrol piyasasında yapılmış olan lisans başvurularının olması halinde aşağıdaki yer alan esaslar çerçevesinde değerlendirme yapılır:

a) Uluslararası andlaşma ile tahsisi yapılan veya yapılması öngörülen yerde veya elektrik piyasasında nükleer enerjiye dayalı üretim tesisi sahası olarak Bakanlıkça çalışmalara konu edilen sahada faaliyet göstermek üzere piyasada ya da elektrik veya petrol piyasalarında yapılan lisans başvuruları her aşamada reddedilir.

b) 9 uncu maddenin üçüncü fıkrası çerçevesinde ilan edilen lisans başvurusuna konu yerin uluslararası andlaşma ile tahsisi yapılan veya yapılması öngörülen yer olmaması veya nükleer enerjiye dayalı üretim tesisi sahası olarak Bakanlıkça çalışmalara konu edilmemesi, ancak ilan edilen lisans başvurusuna konu yerde faaliyette bulunmak üzere, piyasada başka bir depolama, elektrik piyasasında üretim ve/veya petrol piyasasında rafinerici veya depolama lisansı başvurularının yapılması halinde, duyuru konusu yerde hangi başvuruya ilişkin lisanslama sürecinin devam edeceği aşağıdaki usul ve esaslara göre Kurul kararıyla belirlenir.

1) Lisans başvurularından piyasada yeraltı doğal gaz depolama, elektrik piyasasında doğal gaz hariç diğer kaynak veya yakıta dayalı üretim, piyasada sıvılaştırılmış doğal gaz tesisinde yapılacak depolama, petrol piyasasında rafinerici, elektrik piyasasında doğal gaza dayalı üretim ve petrol piyasasında depolama lisansı başvurularına sırasıyla öncelik verilir.

2) (1) numaralı alt bent hükmü çerçevesinde öncelik verilen lisans başvurusu/başvuruları dışında kalan başvurular iade edilir veya reddedilir.

GEÇİCİ MADDE 4 – (Ek: RG-26/12/2014-29217)

Bu Yönetmeliğin 21 inci maddesinin yedinci fıkrası ve 28 inci maddesinin on yedinci fıkrasında belirtilen yükümlülükler 1/3/2016 tarihinde yürürlüğe girer.

İthalat (Spot LNG) lisansı tadil işlemleri

GEÇİCİ MADDE 5 – (Ek:RG-19/3/2015-29300)

10 yıldan fazla süreli ithalat (Spot LNG) lisans başvurusunda bulunan ancak Kurul tarafından 10 yıl süreli ithalat (Spot LNG) lisansı verilen tüzel kişilerin 31/12/2015 tarihine kadar başvuruda bulunmaları halinde mevcut lisansları; ilk lisans başvuruları esnasında talep ettikleri süre için olacak şekilde lisans tadil bedeli alınmaksızın Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı tarafından tadil edilir.

İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatı

GEÇİCİ MADDE 6 – (Ek:RG-19/3/2015-29300)

Lisans aldığı tarihten itibaren hiç bir satış faaliyetinde bulunmamış olan ve lisansına konu tesis için İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatı almamış olan CNG satış lisansı sahibi tüzel kişiler, İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatlarına İlişkin Yönetmeliğe göre, lisanslarına konu tesisin durumuna uygun olarak alınan, CNG satış faaliyetinin işlenmiş olduğu İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatının aslı veya noter onaylı suretini, bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren altı ay içerisinde Kuruma sunmakla yükümlüdür.

TSE Hizmet Yeterlilik Belgesi

GEÇİCİ MADDE 7 – (Ek:RG-19/3/2015-29300)

Lisansa konu tesiste karayolu taşıtlarında yakıt olarak kullanılmak üzere CNG satışı yapmakta olan CNG satış lisansı sahibi tüzel kişiler, lisanslarına konu tesisin durumuna uygun olarak Türk Standartları Enstitüsü'nden alınmış Hizmet Yeterlilik Belgesinin aslı veya noter onaylı suretini, bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren bir yıl içerisinde Kuruma sunmakla yükümlüdür.

Lisansa konu tesiste karayolu taşıtlarında yakıt olarak kullanılmak üzere CNG satışı yapacak olan CNG satış lisansı sahibi tüzel kişiler ise, lisanslarına konu tesisin durumuna uygun olarak Türk Standartları Enstitüsü'nden alınmış Hizmet Yeterlilik Belgesinin aslı veya noter onaylı suretini faaliyete başlamadan önce Kuruma sunmakla yükümlüdür.

Kayıtlı Elektronik Posta (KEP) adresi

GEÇİCİ MADDE 8 – (Ek:RG-19/3/2015-29300)

Lisans sahibi tüzel kişiler, Kayıtlı Elektronik Posta (KEP) adreslerini bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren üç ay içerisinde Kuruma bildirmekle yükümlüdür.

Yürürlük

Madde 48 - Bu yönetmelik, 2/11/2002 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 49 - Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

EK-1**(Değişik:RG-15/8/2008-26968) LİSANS BAŞVURU DİLEKÇESİ****T.C.
ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU
BAŞKANLIĞINA**

Aşağıda belirtilen doğal gaz piyasası faaliyeti için yıl süreyle lisans almayı talep etmekteyiz .

Lisans başvurumuzun kabulünü ve tüzel kişiliğimize lisans verilmesini arz ederiz.

Ek : (EK-2'deki taahhütname ve EK-3'de belirtilen belgeler eklenecektir.)

Tüzel Kişiyi Temsile Yetkili Kişi veya Kişilerin Adı-Soyadı
İmza
Kaşe
Tarih

 İletim Lisansı İletim (LNG) Lisansı İthalat Lisansı İthalat (Spot LNG) Lisansı Toptan Satış Lisansı Depolama Lisansı Dağıtım Lisansı

Sıkıştırılmış Doğal Gaz (CNG) Lisansı;
CNG Satış Lisansı

 CNG İletim ve Dağıtım Lisansı İhracat Lisansı

Tüzel kişinin ticaret ünvanı

:

Tüzel kişinin Ticaret ve/veya Sanayi Odasına kayıtlı olduğu il

:

Tüzel kişinin ticaret sicil numarası

:

Bağlı bulunulan vergi dairesi ve sicil numarası

:

Tüzel kişinin tebligat adresi

:

Telefon

:

Faks

:

(Değişik:RG-19/3/2015-29300) Kayıtlı Elektronik Posta (KEP) Adresi

:

EK-2**(Değişik:RG-9/4/2011-27900) TAAHHÜTNAME ***

**T.C.
ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU
BAŞKANLIĞINA**

- 1) Lisans başvurumuz kapsamında sunmuş olduğumuz bilgi ve belgelerin doğru ve eksiksiz olduğunu,
 - 2) İlgili mevzuata uyacağımızı,
 - 3) Talep ettiğimiz lisans kapsamındaki faaliyete ilişkin olarak diğer mevzuattan kaynaklanan izin, ruhsat, onay alma gibi yükümlülükleri yerine getireceğimizi, aksi takdirde sorumluluğun tarafımıza ait olacağını,
 - 4) Lisans başvurumuzun kabul edilmesi halinde lisans alma bedelinin yüzde birini on iş günü içerisinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu hesabına yatırmadığımız takdirde, başvurumuzun geçersiz olacağını,
 - 5) İnceleme değerlendirme sürecinde lisans başvurumuzdan vazgeçtiğimiz ya da Kurum tarafından istenecek bilgi ve/veya belgeleri yazılı bildirim tarihinden itibaren bildirilen süre içerisinde sunmadığımız veya Kurum tarafından yapılacak inceleme değerlendirme sonucu lisans talebimiz reddedildiği takdirde, lisans alma bedelinin yüzde biri olarak ödediğimiz tutarın Kurum tarafından irad kaydedileceğini ve bu konuda bir hak ve tazminat talep etmeyeceğimizi,
- kabul ve taahhüt ederiz.

Tüzel Kişiyi Temsile Yetkili Kişi veya Kişilerin Adı-Soyadı

İmza

Kaşe

Tarih

* *Bu taahhütname içeriğinde lisans başvuru sahibi tarafından hiçbir surette değişiklik yapılamaz.*

EK-3**(Değişik:RG-25/11/2006-26357)****TÜZEL KİŞİLERİN LİSANS BAŞVURUSUNDA SUNMALARI GEREKEN
BİLGİ VE BELGELER**

- 1- Tüzel kişiyi temsil ve ilzama yetkili şahısların yetki belgelerinin ve imza sirkülerinin aslı veya noter onaylı suretleri
- 2- (Değişik:RG-3/4/2012-28253) Tüzel kişinin bağlı bulunduğu Ticaret ve/veya Sanayi Odasından, başvuru tarihinden önceki son bir ay içinde alınan sicil kayıt belgesinin aslı veya Kurumca onaylı sureti,
- 3- (Değişik:RG-3/4/2012-28253) Tüzel kişilik ana sözleşmesinin, tüm tadiller işlenmiş son halinin, Ticaret Sicili Memurluğunca veya Kurum tarafından tasdiklenmiş bir nüshası veya tüzel kişilik ana sözleşmesinin ve tadillerinin ilan edildiği Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nin aslı veya Kurumca ya da Ticaret Sicili Memurluğunca onaylı nüshaları,
- 4- Lisans başvurusunda bulunan tüzel kişilikte doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek ve tüzel kişilerin pay oran ve tutarlarının belirlenmesini teminen; tüzel kişiliğin, tüzel kişilikte yüzde on ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan tüzel kişilerin ve tüzel kişi ortağın yönetim veya denetimini belirleyen sermaye paylarının bir başka tüzel kişiye ait olması halinde söz konusu tüzel kişiliğin,
 - a) (Değişik:RG-19/3/2015-29300) Ortaklık pay oran ve tutarlarını ortaya koyan şema ile tüzel kişilikte varsa imtiyazlı payları gösteren listeler (şirkette imtiyazlı pay olmaması durumunda, şirketimizin imtiyazlı payı yoktur şeklinde beyanda bulunulması gerekmektedir),
 - b) (Değişik:RG-3/4/2012-28253) Sermaye paylarıyla birlikte en son ortaklık yapısının yer aldığı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesinin aslı veya Kurumca onaylı veya Ticaret Sicili Memurluğunca onaylı sureti ya da Ticaret Sicili Memurluğunca onaylanmış tescil evrakı ya da Ticaret Sicili Memurluğundan alınan ortaklık teyit belgesi veya Kurumca onaylı sureti,
- 5- Tüzel kişilikte yüzde on ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek kişilerin; taksirli suçlar hariç olmak üzere, ağır hapis veya beş yıldan fazla hapis, basit veya nitelikli zimmet, cürüm işlemek için teşekkül oluşturmak, irtikap, rüşvet, hırsızlık, dolandırıcılık, sahtecilik, inancı kötüye kullanma, hileli iflas gibi yüz kızartıcı suçları işlemediği; istimal ve istihlak kaçakçılığı dışında kalan kaçakçılık suçları, resmi ihale ve alım satımlara fesat karıştırma, kara para aklama, Devlet sırlarını açığa vurma veya vergi kaçakçılığı suçlarından dolayı hüküm giymediğini gösterir, son altı ay içinde alınmış adli sicil belgeleri,
- 6- (Değişik:RG-9/4/2011-27900) Tüzel kişiliğin ve tüzel kişilikte yüzde on (halka açık şirketlerde yüzde beş) ve üzerinde doğrudan pay sahibi olan tüzel kişi ortakların mali durumunu gösteren Yeminli Mali Müşavir veya Serbest Muhasebeci Mali Müşavir veya Vergi Dairesi tarafından onaylanmış, lisans başvurusunun yapıldığı yıldan bir önceki yıla ait dönem sonu ve başvurunun yapıldığı yıla ait ara dönem bilanço ve gelir tabloları,

7- Tüzel kişilikte yüzde on (halka açık şirketlerde yüzde beş) ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek kişilerin, ilgili mevzuat hükümlerine göre lisansları iptal edilen tüzel kişilerde doğrudan veya dolaylı olarak yüzde 10 veya daha fazla pay sahibi olmadıklarına dair gerçek kişilerce verilecek beyanname,

8- Tüzel kişinin ve/veya ortaklarının varsa yurt içi ve yurt dışındaki piyasa deneyimi,

9- Tüzel kişinin iştiraklerine ve bunların faaliyetlerine ilişkin bilgiler, (şirketin iştirakinin olmaması durumunda şirketimizin iştiraki yoktur şeklinde beyanda bulunulması gerekmektedir.)

10- Faaliyet türlerine göre aşağıdaki konulara ilişkin bilgi, belge ve taahhütnameler,

a) İthalat lisansı için:

i) Doğal gaz arz emniyetinin temini için ithal edilecek doğal gazın kaynağı, rezervi, üretim tesisleri ve iletim sistemi hakkında kesin bilgi ve garanti,

ii) Talep edilen lisans için öngörülen süre boyunca, her takvim yılı için ithal edilecek doğal gaz miktarları ve bu gazın kimden satın alınacağı,

iii) Her takvim yılı için ithal edilecek doğal gaz miktarının yüzde onu (%10) kadar bir miktarın ulusal topraklarda depolanması imkanına sahip olunmasına ilişkin kira sözleşmeleri veya beş yıl içerisinde yurt içinde bu miktarlar için depolama imkanlarının sağlanacağına dair depolama faaliyeti yapacak tüzel kişilerle yapılmış ön sözleşmeler veya bu tüzel kişilerden alınmış taahhütnameler.

iv) Ulusal iletim sisteminin gelişmesine ve güvenliğine katkıda bulunabilme yeterliliğine sahip olduğunu, bu amaçla ekonomik yeterliliği ölçüsünde, sistemin gelişmesini gerçekleştirecek tüzel kişilerin yatırımlarına makul ölçüde ekonomik destek sağlayacağına dair beyanı,

v) Yapacakları ve yaptıkları ithalat sözleşmelerinde yer alan sözleşme süreleri ve süre uzatımları, doğal gaz özellikleri (kimyasal kompozisyon, üst ısı değer vb.) sınır değerleri ile öngörülen yıllık ve mevsimlik ithalat miktarlarına ilişkin bilgi ve belgeler,

b) İletim lisansı için:

1) Boru hattı şebekesi vasıtasıyla gerçekleştirilecek iletim faaliyeti için;

i) Yer ve güzergahları gösteren uygun ölçekli harita,

ii) Tasarım ve işletme kapasitesi,

iii) Tasarım ve maksimum işletme basıncı,

iv) Ölçüm, kontrol ve veri edinme sistemleri,

v) Kompresör istasyonları yeri ve kapasitesi

vi) Telekomünikasyon sistemi,

vii) Tesis ve ekipmanların Doğal Gaz Piyasası Tesisler Yönetmeliği'nde belirtilen standartlara uygun ve güvenli olacağını garanti edeceğini ihtiva eden bir taahhütname,

2) Taşıma vasıtalarıyla gerçekleştirilecek iletim faaliyeti için;

i) Taşıma vasıtalarının sayısı ve tasarım kapasitesi (m^3),

ii) Taşıma vasıtalarının işletme basıncı (bar),

ix) Tesis, taşıma vasıtaları ve ekipmanların Doğal Gaz Piyasası Tesisler Yönetmeliği'nde belirtilen standartlara uygun ve güvenli olacağını garanti edeceğini ihtiva eden bir taahhütname,

c) (Değişik:RG-21/2/2012-28211) Depolama lisansı için:

1) Sıvılaştırılmış doğal gaz depolama tesisinde yapılacak depolama faaliyeti için;

i) Lisans başvurusuna konu yerin il, ilçe, köy, mahalle, ada, parsel, 1/25000'lik pafta numarası ve UTM-ED50 (6°lik) sisteme göre belirlenmiş koordinat bilgileri ile yüzölçümü (m^2),

ii) Depolama kapasitesi (m^3 sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG)),

iii) Tank sayısı ve kapasitesi (m^3 sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG)),

iv) Gönderme kapasitesi (m^3 /saat),

v) Depolama tesisinin yerini ve yerleşimini gösteren 1/5000 veya 1/25000 ölçekli yerleşim planı,

vi) Tasarrufları altında bulunacak depolama kapasitelerinin tümünü sistemin eşgüdümlü ve güvenli bir tarzda işletilmesine yardımcı olacak şekilde idare edeceklerinin ve sistem elverişli olduğu takdirde, tarafsız ve eşit bir şekilde hizmet sunacaklarına ilişkin taahhüdü,

2) Yeraltı doğal gaz depolama tesisinde yapılacak depolama faaliyeti için;

i) Yerüstü tesisleri ile yeraltında kullanılacak depolama alanının yeryüzündeki izdüşümünü kapsayan lisans başvurusuna konu yerin il, ilçe, köy, mahalle, ada, parsel, 1/25000'lik pafta numarası ve UTM-ED50 (6°lik) sisteme göre belirlenmiş koordinat bilgileri ile ayrı ayrı belirtilmek suretiyle yüzölçümü (m^2),

ii) Toplam depolama kapasitesi (m^3),

iii) Enjeksiyon ve yeniden üretim kapasitesi (m^3 /gün),

iv) Depolama tesisinin yerini ve yerleşimini gösteren 1/5000 veya 1/25000 ölçekli yerleşim planı,

v) Tasarrufları altında bulunacak depolama kapasitelerinin tümünü sistemin eşgüdümlü ve güvenli bir tarzda işletilmesine yardımcı olacak şekilde idare edeceklerinin ve sistem elverişli olduğu takdirde, tarafsız ve eşit bir şekilde hizmet sunacaklarına ilişkin taahhüdü,

d) Toptan satış lisansı için:**1) Tedarikçilerden temin edilen doğal gazın toptan satış faaliyeti için;****i) Doğal gazı nereden temin edeceği ve hangi taşıma koşulları ile satışı gerçekleştireceğine dair bilgi ve belgeler****ii) Sistemin emniyetli bir şekilde işlemesine yardımcı olmak amacı ile gerekli depolama kapasitesine sahip olduğunu göstermek için; depolama şirketleri ile imzaladığı kira sözleşmeleri veya gerekli depolama kapasitelerine sahip olacağına dair ön sözleşmeleri veya bu husustaki taahhüt nameleri,****2) Üretilen doğal gazın toptan satış faaliyeti için;****i) (Değişik:RG-19/3/2015-29300) Üretim sahalarına ait arama ve/veya işletme ruhsatları ile üretim sahalarına ilişkin aşağıdaki formata uygun olarak düzenlenecek tablo,****Sıra No: Üretim Saha İsimleri: İli: İlçesi: Hak Sıra No:****ii) Üretilen doğal gazın hangi taşıma koşulları ile satışının gerçekleştirileceğine dair bilgi ve belgeler****iii) Sistemin emniyetli bir şekilde işlemesine yardımcı olmak amacı ile gerekli depolama kapasitesine sahip olduğunu göstermek için; depolama şirketleri ile imzaladığı kira sözleşmeleri veya gerekli depolama kapasitelerine sahip olacağına dair ön sözleşmeleri veya müşterilerine mevsimlik, günlük ve saatlik esneklik limitleri dahilinde doğal gaz sunumunu sağlamak ve sistemin emniyetli bir şekilde işlemesine yardımcı olmak amacıyla üretim tesislerini kullanacaklarını ve bu amaçla üretim şirketi olarak üretim tesislerinde yeterli depolama kapasitesine sahip olduklarına dair beyan ve bu hususlarda gerekli tüm tedbirleri alacaklarına dair taahhütleri,****e) Dağıtım lisansı için;****Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde belirtilen bilgi, belge ve taahhüt nameler,****f) CNG lisansı için:****1) CNG lisansı (satış) için;****i) Tesise ilişkin pafta, ada ve parsel numaraları ile tesisin tam adresi,****ii) Doğal gazın nereden temin edildiği,****iii) Tesisin giriş ve sıkıştırma basıncı (bar),****iv) Tesisin tasarım kapasitesi (m³/saat),****v) CNG satış faaliyetine ilişkin tesis ve ekipmanların Doğal Gaz Piyasası Tesisler Yönetmeliği'nde belirtilen standartlara uygun ve güvenli olacağını garanti edeceğini ihtiva eden bir taahhütname.**

vi) (Ek:RG-19/3/2015-29300) Lisans başvurusuna konu tesise ait, İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatlarına İlişkin Yönetmeliğe göre tesisin durumuna uygun olarak alınan, CNG satış faaliyetinin işlenmiş olduğu İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatının aslı veya noter onaylı sureti,

vii) (Ek:RG-19/3/2015-29300) Lisans başvurusuna konu tesiste karayolu taşıtlarında yakıt olarak kullanılmak üzere CNG satışı yapılacak olması halinde, tesisin durumuna uygun olarak Türk Standartları Enstitüsü'nden alınmış TSE Hizmet Yeterlilik Belgesinin aslı veya noter onaylı sureti, (Lisans başvurusuna konu tesiste karayolu taşıtlarında yakıt olarak kullanılmak üzere CNG satışı yapılmayacak olması durumunda, konuya ilişkin beyanda bulunulması gerekmektedir.)

2) CNG lisansı (iletim ve dağıtım) için;

i) Taşıma araçlarının sayısı ve tasarım kapasitesi (m^3 /araç ve tüp sayısı/araç olarak)

ii) CNG iletim ve dağıtım faaliyetine ilişkin tesis, taşıma araçları ve ekipmanların Doğal Gaz Piyasası Tesisler Yönetmeliği'nde belirtilen standartlara uygun ve güvenli olacağını garanti edeceğini ihtiva eden bir taahhütname.

g) İhracat lisansı;

i) Doğal gazı hangi ülkeye ve hangi taşıma vasıtaları ile ihraç edeceğine dair bilgi,

ii) Transit hatları işleten iletim şirketleri hariç, ihraç nedeniyle sistemin işleyişini ve ülke ihtiyacını aksatmayacağına ve ayrıca sistemin emniyetini ihlal ettiği durumlarda, meydana gelen zarar ve ziyarı tazmin edeceğine ve bu hususta meydana gelebilecek zarar ve ziyarı karşılamak üzere zorunlu sigorta yapacağına ilişkin taahhüdü,

iii) (Ek:RG-19/3/2015-29300) Talep edilen lisans süresi boyunca her takvim yılı için ihraç edilecek doğal gaz miktarları,

Not: 1- (Değişik:RG-19/3/2015-29300) Lisans başvurusunda bulunan şirketin (yabancı şirket şubeleri dahil) ya da ortaklarının yabancı şirket veya yabancı uyruklu olması halinde, bu Ek'te yer alan ve/veya Kurum tarafından talep edilecek tüm bilgi ve belgelerin muadilleri istenir. Yabancı ortaklara ilişkin olarak yurt dışından temin edilecek belgeler, ilgili ülkenin Lahey Devletler Özel Hukuku Konferansı çerçevesinde hazırlanan "Yabancı Resmi Belgelerin Tasdiki Mecburiyetinin Kaldırılması Sözleşmesi"ne taraf olması halinde, bu sözleşme hükümlerine uygun olarak düzenlenir. İlgili ülkenin söz konusu sözleşmeye taraf olmaması halinde ise, ilgili ülkenin yetkili makamlarınca düzenlenen bilgi ve belgelerin Türkiye'nin söz konusu ülkedeki konsolosluga onaylanmış olması şartı aranır. Ayrıca, yurt dışından temin edilecek belgelerin yeminli tercüme bürolarınca yapılmış noter onaylı tercümeleri başvuruya eklenir.

2-(Değişik:RG-19/3/2015-29300) Kamu tüzel kişilerinin lisans başvurularında sadece, bu Ek'in 1, 3, 4 ve 10 uncu maddesinde ilgili lisans için öngörülen bilgi ve belgeler talep edilir.

3- CNG lisans başvurularında bu Ek'in 6 ncı maddesindeki bilgi ve belgeler istenmez.

4- 6326 sayılı Petrol Kanununa göre arama ve işletme ruhsatları bulunan ve Türkiye'de yurt dışındaki merkezlerinin şubeleri olarak üretim faaliyetinde bulunan üretim şirketlerinin toptan satış lisans başvurularında, bu Ek'in 5, 7 inci maddeleri ile 4 üncü maddenin (b) bendinde öngörülen bilgi ve belgeler talep edilmez.

5- (Ek:RG-15/8/2008-26968) İthalat (Spot LNG) lisans başvurularında bu Ek'in 10 uncu maddesinin (a) bendinde öngörülen bilgi ve belgeler talep edilmez.

6- (Ek:RG-9/4/2011-27900) Lisans başvurularında ortaklara ilişkin yukarıda belirtilen bilgi ve belgeler borsada işlem gören hisseler hariç tutularak sunulur.

7- (Ek:RG-9/4/2011-27900) Lisans başvurusunda ve/veya inceleme ve değerlendirme sürecinde sunulacak bilgi ve belgeler, bu Yönetmeliğin Ek-3'ün 5 inci maddesi kapsamında talep edilen adli sicil belgesine ilişkin hükümler hariç olmak üzere 31/7/2009 tarihli ve 27305 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren Kamu Hizmetlerinin Sunumunda Uyulacak Usul ve Esaslara İlişkin Yönetmeliğin ilgili hükümleri çerçevesinde değerlendirmeye tabi tutulur.

EK-4

**PİYASADA FAALİYET GÖSTERMEK ÜZERE LİSANS ALMAYA HAK KAZANAN
TÜZEL KİŞİLERİN ANA SÖZLEŞMELERİNDEYER ALMASI GEREKEN ASGARİ HÜKÜMLER**

Anonim şirketlerin ana sözleşmeleri asgari olarak aşağıdaki şartları içerecek şekilde düzenlenir;

- a) İlgili mevzuatın gerektirdiği şartların sağlanmış olması,
- b) Hisse senetlerinin tamamının nama yazılı olması,
- c) (Değişik:RG-21/2/2012-28211) Tüzel kişinin aşağıda belirtilen tutarda asgari sermayeye sahip olması,

Lisans Türü	Sermaye (2012 yılı için) (TL)
İthalat	4.000.000
Depolama	20.000.000
Toptan satış	4.000.000
İhracat	2.100.000
CNG satış	400.000
CNG iletim ve dağıtım	400.000
İletim	20.000.000
İletim (LNG)	1.000.000
Dağıtım	İhaleye çıkılan şehrin özelliğine göre İhale İlanında Kurul tarafından belirlenen sermaye miktarı

d)Birden fazla lisans talep edilmesi halinde her bir lisans için öngörülen sermaye miktarlarının toplanması suretiyle bulunan miktarın her türlü muvazaadan arı olarak ödenmiş olması veya ödeneceğinin taahhüt edilmiş olması,

e)Tüketicilerin korunması ve hizmetin aksamaması açısından bir dağıtım lisansının iptal edilmesinin zorunlu hale gelmesi durumunda;

1) Lisans iptalinden önce alınacak Kurul kararıyla, tüketicilerin korunması ve hizmetin aksamaması açısından, lisans kapsamındaki faaliyetlerin yürütülmesini ve dağıtım şebekesinin işletilmesini teminen, lisans sahibi tüzel kişinin yönetim kurulu veya tüzel kişiyi idare edenlerin; lisans sahibinin anonim şirket olmaması halinde ise ortaklar genel kurulu ve/veya tüzel kişiliği idare edenlerin bir kısmının veya tamamının; geçici olarak değiştirilmesi suretiyle, kurum tarafından yerlerine yeni atama yapılabileceğinin,

2) Kurum, lisans sahibinin nam ve hesabına yüz yirmi gün içerisinde ilgili şebekenin satışı ve yeni lisans sahibinin belirlenmesi için ihaleye çıkabileceğinden, bu süreçte, şebekenin yeni lisans sahibine satış bedeli ve ihaleye ilişkin usul ve esasların Kurul tarafından belirlenebileceğinin, kabul edilmiş olması,

f) (Değişik:RG-21/7/2004-25529) Ana sözleşmede yer alan faaliyet konularının değiştirilmesinde Kurul onayının alınması,

g) 42 nci maddede hisse devirleri açısından öngörülen hükümlerin derc edilmesi,

h) (Ek:RG-21/7/2004-25529) 43 üncü maddede tüzel kişilerin birleşmesi açısından öngörülen hükümlerin derc edilmesi,

Anonim şirket dışındaki diğer ticaret şirketlerinin ana sözleşmelerinin, (b) bendi hükümleri hariç, öngörülen diğer tüm şartları içermesi zorunludur.

(Ek:RG-21/7/2004-25529) Dağıtım şirketleri hariç kamu tüzel kişilerine bu Ek'in (b), (f), (g) ve (h) bentleri uygulanmaz.

(Ek fıkra:RG-25/11/2006-26357) 6326 sayılı Petrol Kanununa göre arama ve işletme ruhsatları bulunan ve Türkiye'de yurt dışındaki merkezlerinin şubeleri olarak üretim faaliyetinde bulunan üretim şirketlerine bu Ek'in (b) ve (g) bendleri uygulanmaz. Ancak, söz konusu şirketler, lisansın verildiği tarihten itibaren başlamak üzere her yıl 31 Aralık günü itibariyle mevcut %5 ve üzerinde pay sahibi ortaklarının isim ve adreslerini gösteren bir listeyi Enerji Piyasası Düzenleme Kurumuna vermekle yükümlüdür.

DOĞAL GAZ PİYASASI LİSANS YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA İLİŞKİN YÖNETMELİK

21 Temmuz 2004 Tarihli ve 25529 Sayılı Resmi Gazete

MADDE 1 - 7 Eylül 2002 tarihli ve 24869 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği’nin 4 üncü maddesinin birinci fıkrasındaki iştirak tanımı Yönetmelikten çıkartılmıştır.

MADDE 2 - Aynı Yönetmeliğin 8 inci maddesinin üçüncü ve dördüncü fıkraları sırasıyla aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Başvuru sırasında tüzel kişilerden istenen belgelerin ilgili mevzuata uygun olarak teslim edilip edilmediği hakkındaki değerlendirme; sunulan belgelerin Kurum merkez evrakına giriş tarihini izleyen on iş günü içerisinde tamamlanır ve değerlendirme sonuçları ilgili tüzel kişiye yazılı olarak bildirilir.

İlgili mevzuata uygun olarak yapılmadığı tespit edilen lisans başvurularındaki eksiklik veya yanlışlıklar yazılı bildirim tarihinden itibaren on iş günü içerisinde giderilmediği takdirde başvuru yapılmamış sayılır ve başvuru evrakı iade edilir.”

MADDE 3 - Aynı Yönetmeliğin 9 uncu maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Lisans başvuru esaslarına göre eksiksiz olarak yapıldığı tespit edilen başvuruların; inceleme ve değerlendirmeye alınabilmesi için başvuru sahiplerine yazılı bildirimde bulunulur ve lisans alma bedelinin yüzde birinin, bildirim tarihinden itibaren on iş günü içinde Kurum hesabına yatırılması istenir. Bu yükümlülüğün yerine getirilmemesi halinde başvuru reddedilmiş sayılır.”

MADDE 4 - Aynı Yönetmeliğin 10 uncu maddesinin (c) ve (d) bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“c) Tüzel kişinin ve/veya ortaklarının mali gücü ve finansman kaynakları,

d) Başvuruda bulunan tüzel kişinin ve/veya ortaklarının; varsa, yurt içi ve yurt dışı piyasalardaki deneyim ve performansı, “

MADDE 5 - Aynı Yönetmeliğin 14 üncü maddesine son fıkra olarak aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“Tüzel kişinin lisansına işlenmiş %10 ve üzeri pay sahibi gerçek veya tüzel kişi ortaklarının pay oranlarında, bu Yönetmeliğin 42 nci maddesi kapsamı dışında kalan hisse devirleri nedeniyle değişiklik olması halinde yapılacak lisans tadilinden, lisans tadil ücreti alınmaz.”

MADDE 6 - Aynı Yönetmeliğin 21 inci maddesinin son fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“İletim lisansı (LNG) sahibi; sıvılaştırılmış doğal gazı (LNG), Türk karasularında veya Türkiye sınırları içinde LNG taşıma vasıtalarıyla taşır. İletim lisansı (LNG) sahibi, lisansı kapsamındaki LNG dolum, taşıma ve teslim faaliyetlerinin; ilgili mevzuatta belirtilen usul ve esaslar çerçevesinde yürütülmesinden ve bu faaliyete yönelik taşıma vasıtaları ile tesislerin, öngörülen standartlara göre planlanması, projelendirilmesi, inşa edilmesi veya temin edilmesi ve işletilmesinden sorumludur. Hiçbir sistem kullanıcısı, iletim lisansı (LNG) almaksızın LNG iletimi yapamaz”

MADDE 7 - Aynı Yönetmeliğin 31 inci maddesinin birinci fıkrasının (g) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“g) Tüzel kişiler, her bir piyasa faaliyeti ve faaliyet gösterilen her bir tesis için ayrı ayrı lisans almak kaydıyla piyasada birden fazla faaliyette bulunabilir. Ancak doğal gazın toptan satış faaliyeti ile iştirak eden tüzel kişi, iletim veya dağıtım faaliyeti yapamaz, iletim veya dağıtım faaliyeti yapan tüzel kişiye iştirak edemez.”

MADDE 8 - Aynı Yönetmeliğin 42 inci maddesinin 6 ncı fıkrasının (a) bendinin dördüncü alt bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“4) Tüzel kişi ve ortakların mali durumunu gösteren belgeler kapsamında; EK-3 ün 6 ncı maddesinde öngörülen bilgi ve belgeler,”

MADDE 9 - Aynı Yönetmeliğin Üçüncü Kısımının Dördüncü Bölümünün başlığı aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Hisse Devri, Birleşme, Piyasa Payı ve İştirak İlişkisi”

MADDE 10- Aynı Yönetmeliğin 44 üncü maddesi başlığı ile birlikte aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Piyasa payı ve iştirak ilişkisi

Madde 44 — Lisans sahibi tüzel kişiler, ilgili mevzuatta öngörülen piyasa payı sınırlamaları dahilinde faaliyetlerini yürütmekle yükümlüdür. İlgili mevzuatta öngörülen piyasa payı sınırlarının aşıldığının tespiti halinde Kanunun 9 uncu maddesi uyarınca işlem yapılır.

Doğal gaz piyasa faaliyeti yapan herhangi bir tüzel kişi, kendi faaliyet alanı dışında faaliyet gösteren tüzel kişilerden sadece bir tanesine iştirak edebilir. Ancak ayrı bir şirket kuramaz. Kendi faaliyet alanında, faaliyet gösteren hiç bir tüzel kişiye iştirak edemez ve şirket kuramaz. Ancak, iştirak ettiği tüzel kişi üzerinde doğrudan veya dolaylı olarak o tüzel kişinin sermayesinin veya ticari mal varlığının yarısından fazlasını veya oy haklarının yarısından fazlasını kullanma hakkına ya da denetim kurulu, yönetim kurulu veya tüzel kişiyi temsile yetkili organların üyelerinin yarıdan fazlasını atama hakkına ya da işlerini idare etme hakkına sahip olamaz.”

MADDE 11 - Aynı Yönetmelikteki Ek-3 aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“TÜZEL KİŞİLERİN LİSANS BAŞVURUSUNDA SUNMALARİ GEREKEN BİLGİ VE BELGELER

- 1) Tüzel kişiyi temsil ve ilzama yetkili şahısların yetki belgelerinin ve imza sirkülerlerinin aslı veya noter onaylı suretleri,
- 2) Tüzel kişinin bağlı bulunduğu Ticaret ve/veya Sanayi Odasından, başvuru tarihinden önceki son bir ay içinde alınan sicil kayıt belgesi ve şirket anasözleşmesinin son halinin, Ticaret Sicil Memurluğunca veya noter tarafından tasdiklenmiş bir nüshası,
- 3) Tüzel kişilikle yüzde on ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek ve tüzel kişilerin isim ve adresleri (halka açık şirketlerde yüzde beş),
- 4) Tüzel kişilikle yüzde on ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek kişilerin; taksirli suçlar hariç olmak üzere, ağır hapis veya beş yıldan fazla hapis, basit veya nitelikli zimmet, cürüm işlemek için teşekkül oluşturmak, irtikap, rüşvet, hırsızlık, dolandırıcılık, sahtecilik, inancı kötüye kullanma, hileli iflas gibi yüz kızartıcı suçları işlemediği;

İstimal ve istihlak kaçakçılığı dışında kalan kaçakçılık suçları, resmi ihale ve alım satımlara fesat karıştırma, kara para aklama, Devlet sırlarını açığa vurma veya vergi kaçakçılığı suçlarından dolayı hüküm giymediğini gösterir, son altı ay içinde alınmış adli sicil belgeleri,

5) Tüzel kişilikte yüzde on ve üzerinde (halka açık şirketlerde yüzde beş ve üzerinde) doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan tüzel kişilerin anasözleşmelerinin son halinin, Ticaret Sicil Memurluğunca veya noter tarafından tasdiklenmiş birer nüshası,

6) Tüzel kişiliğin ve tüzel kişilikte yüzde on (halka açık şirketlerde yüzde beş) ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan tüzel kişi ortakların mali durumunu gösteren Yeminli Mali Müşavir veya Serbest Muhasebeci Mali Müşavir veya Vergi Dairesi tarafından onaylanmış son üç yıllık (üç yıldan az süredir faaliyette bulunan şirketlerin kuruluş tarihinden itibaren) bilanço ve gelir tabloları ile gerçek kişi ortaklarının mali durumunu gösteren bilgi ve belgeler ve bu kapsamda ortakların pay oranları ve tutarlarını, varsa imtiyazlı paylarını gösteren listeler,

7) Tüzel kişilikte yüzde on (halka açık şirketlerde yüzde beş) ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek kişilerin, ilgili mevzuat hükümlerine göre lisansları iptal edilen tüzel kişilerde doğrudan veya dolaylı olarak yüzde 10 veya daha fazla pay sahibi olmadıklarına dair gerçek kişilerce verilecek beyanname,

8) Tüzel kişi ortağın yönetim veya denetimini belirleyen sermaye paylarının bir başka tüzel kişiye ait olması halinde, gerçek kişi ortak ya da ortaklara ulaşıncaya kadar sermaye paylarıyla birlikte en son ortaklık yapısının yer aldığı Türkiye Ticaret Sicili Gazetelerinin aslı veya noter onaylı veya Ticaret Odası onaylı sureti ya da Ticaret Sicili Memurluğunca düzenlenmiş tescil evrakı veya noter onaylı sureti ile bu kapsamda ortaklık pay defterinin son ortaklık yapısını gösteren sayfalarının noter onaylı nüshaları,

9) Tüzel kişinin ve/veya ortaklarının varsa yurt içi ve yurt dışındaki piyasa deneyimi,

10) Tüzel kişinin iştiraklerine ve bunların faaliyetlerine ilişkin bilgiler,

11) Faaliyet türlerine göre aşağıdaki konulara ilişkin bilgi, belge ve taahhütnameler,

a) İthalat lisansı için:

i) Doğal gaz arz emniyetinin temini için ithal edilecek doğal gazın kaynağı, rezervi, üretim tesisleri ve iletim sistemi hakkında kesin bilgi ve garanti,

ii) Talep edilen lisans için öngörülen süre boyunca, her takvim yılı için ithal edilecek doğal gaz miktarları ve bu gazın kimden satın alınacağı,

iii) Her takvim yılı için ithal edilecek doğal gaz miktarının yüzde onu (%10) kadar bir miktarın ulusal topraklarda depolanması imkanına sahip olunmasına ilişkin kira sözleşmeleri veya beş yıl içerisinde yurt içinde bu miktarlar için depolama imkanlarının sağlanacağına dair depolama faaliyeti yapacak tüzel kişilerle yapılmış ön sözleşmeler veya bu tüzel kişilerden alınmış taahhütnameler.

- iv) Ulusal iletim sisteminin gelişmesine ve güvenliğine katkıda bulunabilme yeterliliğine sahip olduğunu, bu amaçla ekonomik yeterliliği ölçüsünde, sistemin gelişmesini gerçekleştirecek tüzel kişilerin yatırımlarına makul ölçüde ekonomik destek sağlayacağına dair beyanı,
- v) Yapacakları ve yaptıkları ithalat sözleşmelerinde yer alan sözleşme süreleri ve süre uzatımları, doğal gaz özellikleri (kimyasal kompozisyon, üst ısıl değer vb.) sınır değerleri ile öngörülen yıllık ve mevsimlik ithalat miktarlarına ilişkin bilgi ve belgeler,
- b) İletim lisansı için:
- i) Yer ve güzergahları gösteren uygun ölçekli harita,
- ii) Tasarım ve işletme kapasitesi,
- iii) Tasarım ve maksimum işletme basıncı,
- iv) Ölçüm, kontrol ve veri edinme sistemleri,
- v) Kompresör istasyonları yeri ve kapasitesi
- vi) Telekomünikasyon sistemi,
- vii) Taşıma vasıtalarının sayısı ve tasarım kapasitesi (LNG),
- viii) Taşıma vasıtalarının işletme basıncı ve sıcaklığı (LNG),
- ix) Tesis, taşıma vasıtaları ve ekipmanların Türk Standartları ve/veya Avrupa Birliğince kabul edilen standartlara uygun ve güvenli olacağını garanti edeceğini ihtiva eden bir taahhütname (LNG),
- x) Emniyet cihazları, ölçüm ve kontrol sistemleri (LNG),
- c) Depolama lisansı için:
- i) Depolama kapasitesi,
- ii) Enjeksiyon ve yeniden üretim veya boşaltma ve gönderme kapasitesi,
- iii) Depolama, enjeksiyon ve yeniden üretim veya gönderme basıncı,
- iv) Depolama tesisinin yerini ve yerleşimini gösteren uygun ölçekli plan,
- v) Telekomünikasyon sistemi,
- vi) Ölçüm, kontrol ve veri edinme sistemleri,
- vii) Tasarrufları altında bulunacak depolama kapasitelerinin tümünün sistemin eşgüdümlü ve güvenli bir tarzda işletilmesine yardımcı olacak şekilde idare edeceklerinin ve sistem elverişli olduğu takdirde, tarafsız ve eşit bir şekilde hizmet sunacakları taahhüdü,

d) Toplan satış lisansı için:**i) Doğal gazı nereden temin edeceği ve hangi taşıma koşulları ile satışı gerçekleştireceğine dair bilgi ve belgeler****ii) Sistemin emniyetli bir şekilde işlemesine yardımcı olmak amacı ile gerekli depolama kapasitesine sahip olduğunu göstermek için; depolama şirketleri ile imzaladığı kira sözleşmeleri veya gerekli depolama kapasitelerine sahip olacağına dair ön sözleşmeleri veya bu husustaki taahhütnameleri,****e) Dağıtım lisansı için:****Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde belirtilen bilgi, belge ve taahhütnameler,****f) CNG lisansı için:****i) Dolum veya boşaltım tesislerinin yeri,****ii) Tesislerin ve taşıma araçlarının sayısı ve tasarım kapasitesi,****iii) Tesislerin ve taşıma araçlarının işletme basıncı,****iv) Tesis, taşıma araçları ve ekipmanların Türk Standartları ve/veya Avrupa Birliğince kabul edilen standartlara uygun ve güvenli olacağını garanti edeceğini ihtiva eden bir taahhütname,****v) Ölçüm ve kontrol sistemleri,****g) İhracat lisansı için:****i) Doğal gazı hangi ülkeye ve hangi taşıma vasıtaları ile ihraç edeceğine dair bilgi,****ii) Transit hatları işleten iletim şirketleri hariç, ihraç nedeniyle sistemin işleyişini ve ülke ihtiyacını aksatmayacağına ve ayrıca sistemin emniyetini ihlal ettiği durumlarda, meydana gelen zarar ve ziyanı tazmin edeceğine ve bu hususta meydana gelebilecek zarar ve ziyanı karşılamak üzere zorunlu sigorta yapacağına ilişkin taahhüdü.**

Not: 1- Yabancı ortaklara ilişkin olarak yurt dışından temin edilecek belgeler, ilgili ülkenin yetkili makamlarınca veya Türkiye'nin söz konusu ülkedeki konsoloslüğunca veya Lahey Devletler Özel Hukuku Konferansı çerçevesinde hazırlanan "Yabancı Resmi Belgelerin Tasdiki Mecburiyetinin Kaldırılması Sözleşmesi" hükümlerine uygun biçimde düzenlenir ve gerek görülmesi halinde belgelerin yeminli tercüme bürolarınca yapılmış veya noter onaylı tercümeleri başvuruya eklenir.

2- Kamu tüzel kişilerinin lisans başvurularında sadece, bu EK'in (I) numaralı maddesi ile (11) numaralı maddesinde ilgili lisans için öngörülen bilgi ve belgeler talep edilir.

3- Beyanname ve taahhütnamelere, Damga Vergisi Kanunu uyarınca asgari tutarda pul yapıştırılması zorunludur."

MADDE 12 - Aynı Yönetmelikteki Ek-4'ün;

1) (c) bendine “iletim” den sonra gelmek üzere aşağıdaki ibare eklenmiştir.

“İletim (LNG).....400 (2003 yılı için)”

2) (f) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“f) Anasözleşmede yer alan faaliyet konularının değiştirilmesinde Kurul onayının alınması,”

3) (g) bendinden sonra gelmek üzere aşağıdaki (h) bendi eklenmiştir.

“h) 43 üncü maddede tüzel kişilerin birleşmesi açısından öngörülen hükümlerin derc edilmesi,”

4) İkinci fıkrasının sonuna aşağıdaki cümle eklenmiştir.

“Dağıtım şirketleri hariç kamu tüzel kişilerine bu Ek'in (b), (f), (g) ve (h) bentleri uygulanmaz. “

Yürürlük

MADDE 13 - Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 14 - Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI LİSANS YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

25 Kasım 2006 tarihli ve 26357 sayılı Resmi Gazete

MADDE 1 - 7/9/2002 tarihli ve 24869 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (28) ve (35) numaralı bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve (20) numaralı bendi yürürlükten kaldırılmıştır.

“28) Sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) satışı, iletim ve dağıtımı: Doğal gazın kuyubaşı, ulusal iletim şebekesi veya şehir içi dağıtım sisteminden satın alınıp sıkıştırılması, basınçlı kaplara doldurulması ve satılması; sıkıştırılmış haldeki doğal gazın şehirler arasındaki özel vasıtalarla taşınması, CNG satış istasyonlarından temin edilen sıkıştırılmış doğal gazın iletim şebekelerinin ulaşamadığı yerlerde basıncının düşürülerek satılması faaliyetlerini,”

“35) Tedarikçi: Serbest tüketicilere, toptan satış şirketlerine, ithalatçı şirketlere, ihracatçı şirketlere, dağıtım şirketlerine ve CNG satış şirketlerine doğal gaz satan ithalatçı şirketleri, toptan satış şirketleri ve üretim şirketlerini,”

MADDE 2 - Aynı Yönetmeliğin 8 inci maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Tüzel kişiler piyasada faaliyet göstermek üzere lisans almak için; EK-1’de yer alan “Lisans Başvuru Dilekçesi” ve EK-2’deki “Taahhütname” ile birlikte, EK-3’de istenilen bilgi, belge ve taahhütnameleri eksiksiz olarak ibraz etmek suretiyle Kuruma başvurur. Lisans başvurusu için hazırlanan dosyaya konulan belgeler, bir nüsha olarak düzenlenir ve tek bir başvuru dosyası sunulur. Aynı anda birden fazla lisans başvurusunda bulunulması halinde, başvuru kapsamında talep edilen bilgi ve belgelerin aslı veya tasdikli suretleri lisans başvurusu dosyalarından birine konulabilir ve diğer dosyalar bu belgelerin aslına uygunluğunun lisans başvurusunda bulunan tüzel kişi tarafından belirtildiği fotokopiler ile düzenlenebilir. Lisans başvurusunda bulunan tüzel kişinin daha önce bir lisans başvuru dosyası olması ilgiliyi, gerekli belgeleri öngörülen biçimde vermekten muaf kılmaz.”

MADDE 3 - Aynı Yönetmeliğin 10 uncu maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Kurum yaptığı inceleme ve değerlendirmede ilgili lisans türüne göre temel olarak aşağıdaki hususları göz önünde bulundurur;

- a)İlgili mevzuatta öngörülen amaçlara uygunluk,
- b)Tüketici haklarının korunması ile rekabetin ve piyasanın gelişimine olan etki,
- c)Tüzel kişinin ve/veya ortaklarının mali gücü ve finansman kaynakları,
- d)Başvuruda bulunan tüzel kişinin ve/veya ortaklarının; varsa, yurt içi ve yurt dışı piyasalardaki deneyim ve performansı.”

MADDE 4 - Aynı Yönetmeliğin 11 inci maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Kurum tarafından yapılan inceleme ve değerlendirme Kurula sunulur ve lisans başvurusu Kurul kararıyla sonuçlandırılır. Lisans başvurusunun Kurul kararıyla reddedilmesi durumunda, ret gerekçeleri başvuru sahibi tüzel kişiye Kurul kararını izleyen on iş günü içerisinde yazılı olarak bildirilir.”

MADDE 5 -Aynı Yönetmeliğin 14 üncü maddesinin birinci fıkrasının (b) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, üçüncü fıkradan sonra gelmek üzere aşağıdaki fıkra eklenmiş ve diğer fıkralar buna göre teselsül ettirilmiştir.

“b)İlgili mevzuat kapsamındaki uygulamaların tadil gerektirmesi,”

“Maddi hatalardan kaynaklanan tadiller ile Kurum tarafından resen yapılan tadillerden lisans tadil ücreti alınmaz.Ayrıca,

a)Tüm lisanslar için maddi hatalardan kaynaklanan tadiller,

b)CNG ve iletim (LNG) lisanslarında yer alan bu Yönetmeliğin Ek-4’ün (f), (g) ve (h) bentlerinde yer alan hükümlere ilişkin tadiller ile CNG (satış) lisanslarında tesis adresinde yapılacak değişikliklere ilişkin tadiller hariç CNG ve iletim (LNG) lisanslarında yapılacak diğer tüm tadiller,

Doğal Gaz Piyasası Uygulama Dairesi Başkanlığı tarafından sonuçlandırılır. Daire Başkanlığınca yapılacak olan tadillerde, Kurum tarafından bildirim yapıldığı tarihten itibaren otuz gün içerisinde lisans tadil ücretinin Kurum hesabına yatırıldığına ilişkin belgenin Kuruma ibraz edilmesi kaydıyla lisans tadil edilir. Bu yükümlülüğün yerine getirilmemesi halinde lisans tadili talebi reddedilmiş sayılır.”

MADDE 6 - Aynı Yönetmeliğin 19 uncu maddesinin ikinci fıkrası ile altıncı fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“İthalatçı şirketler, ithal yoluyla ve yurt içinden temin ettikleri doğal gazı yurt içinde toptan satış şirketlerine,ihracatçı şirketlere, dağıtım şirketlerine, CNG satış şirketlerine ve serbest tüketicilere satış sözleşmesi ile devredebilecekleri gibi ihracat lisansı almak kaydıyla yurt dışına da pazarlayabilir. Ancak, ihracatçı şirketlere yapılan devir, ithalatçı şirketin lisans kapsamındaki taahhütlerini ortadan kaldırmaz.”

“İthalatçı şirketler, EK-3 ün 10 uncu maddesinin (a) bendinin (v) numaralı alt bendinde belirtilen hususlardaki değişiklikler ile ithalat sözleşmelerinde veya temditlerinde yer alan ve sistemin güvenliğini ilgilendiren yükümlülüklerini Kuruma bildirir ve yapmış oldukları bütün ithalat sözleşmelerine ait Kurumun talep ettiği bilgi ve belgeleri Kuruma verir.”

MADDE 7 - Aynı Yönetmeliğin 22 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“İletim şirketleri, yapacakları yatırımlarda transit doğal gaz iletim taleplerini de dikkate alır. Bu amaçla, hazırlanan yatırım programları, diğer mevzuatın gerektirdiği onaylar alındıktan sonra en geç 30 gün içerisinde onaylanmak üzere Kuruma sunulur. Kurul, lisans sahibinin transit doğal gaz iletim taleplerini de dikkate alarak hazırladığı ulusal iletim şebekesi yatırım programlarını, iki ay içerisinde inceleyerek onaylar veya görüş ve önerilerini iletim şirketine bildirir. İletim şirketleri, yatırım programlarında Kurum tarafından yapılan önerileri de dikkate alır ve bu görüş ve öneriler doğrultusunda revize ettiği yatırım programlarını Kurula tekrar sunar. Yatırım programlarının onaylanmasını müteakip iletim şirketinin lisansı onaylanan yatırım programlarına göre gerekiyorsa tadil edilir. Kurul tarafından onaylanmayan yatırım programları uygulamaya konulmaz.”

MADDE 8 - Aynı Yönetmeliğin 25 inci maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Toptan satış lisansı sahibi tüzel kişi, satın aldığı doğal gazı yurt genelindeki, ihracatçı şirketlere, serbest tüketicilere, CNG satış şirketlerine, ithalatçı şirketlere, dağıtım şirketlerine ve diğer toptan satış şirketlerine satabilir.”

MADDE 9 - Aynı Yönetmeliğin 29 uncu maddesinin birinci fıkrasının (b) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve (c) bendi yürürlükten kaldırılmıştır.

“b)Sıkıştırılmış haldeki doğal gazın özel vasıtalarla şehirler arasında taşınması, CNG satış istasyonlarından temin edilen sıkıştırılmış doğal gazın iletim şebekelerinin ulaşamadığı yerlerde basıncının düşürülerek satışı,”

MADDE 10 -Aynı Yönetmeliğin 42 nci maddesinin altıncı fıkrasının (a) bendinin (1), (2) ve (6) numaralı alt bendi ile yedinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“1) Tüzel kişinin ticaret siciline tescil edildiğine ilişkin başvuru tarihinden önceki son bir ay içinde alınan sicil kayıt belgesi ile tescilin ilan edildiği Ticaret Sicili Gazetesinin aslı veya noter onaylı nüshaları”

“2)Tüzel kişilikte yüzde on veya üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek kişilerce, Kanun hükümlerine göre lisansları iptal edilen tüzel kişilerde doğrudan veya dolaylı olarak yüzde on veya üzerinde pay sahibi olmadıklarını gösterir beyanname”

“6)Tüzel kişiliğin ve varsa tüzel kişilikte yüzde on ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan tüzel kişilerin ve tüzel kişi ortağın yönetim veya denetimini belirleyen sermaye paylarının bir başka tüzel kişiye ait olması halinde söz konusu tüzel kişiliğe ait Ek-3’ün 4 üncü maddesinde belirtilen bilgi ve belgeler”

“Bu madde ile getirilen yükümlülükler, 6326 sayılı Petrol Kanununa göre arama ve işletme ruhsatları bulunan ve Türkiye’de yurt dışındaki merkezlerinin şubeleri olarak üretim faaliyetinde bulunan üretim şirketleri hariç olmak üzere, lisans sahibi tüzel kişilerin ana sözleşmelerinde ve ilgili lisanslarında yer alır.”

MADDE 11 -Aynı Yönetmeliğin ekinde yer alan Ek-1, Ek-1’deki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 12 -Aynı Yönetmeliğin ekinde yer alan Ek-2’nin 5 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“İnceleme değerlendirme sürecinde lisans başvurumuzdan vazgeçtiğimiz veya Kurum tarafından yapılacak inceleme değerlendirme sonucu lisans talebimiz reddedildiği takdirde, lisans alma bedelinin yüzde biri olarak ödediğimiz tutarın Kurum tarafından irad kaydedileceğini ve bu konuda bir hak ve tazminat talep etmeyeceğimizi,”

MADDE 13 -Aynı Yönetmeliğin ekinde yer alan Ek-3, Ek-2’deki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 14 - Aynı Yönetmeliğin ekinde yer alan Ek-4'ün sonuna aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“6326 sayılı Petrol Kanununa göre arama ve işletme ruhsatları bulunan ve Türkiye’de yurt dışındaki merkezlerinin şubeleri olarak üretim faaliyetinde bulunan üretim şirketlerine bu Ek’in (b) ve (g) bendleri uygulanmaz. Ancak, söz konusu şirketler, lisansın verildiği tarihten itibaren başlamak üzere her yıl 31 Aralık günü itibariyle mevcut %5 ve üzerinde pay sahibi ortaklarının isim ve adreslerini gösteren bir listeyi Enerji Piyasası Düzenleme Kurumuna vermekle yükümlüdür.”

MADDE 15 -Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 16 - Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

EK-1 LİSANS BAŞVURU DİLEKÇESİ

EK-1 LİSANS BAŞVURU DİLEKÇESİ**ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU
BAŞKANLIĞINA**

Aşağıda belirtilen doğal gaz piyasası faaliyeti için yıl süreyle lisans almayı talep etmekteyiz .

Lisans başvurumuzun kabulünü ve tüzel kişiliğimize lisans verilmesini arz ederiz.

Ek : (EK-2'deki taahhütname ve EK-3'de belirtilen belgeler eklenecektir.)

Tüzel Kişiyi Temsile Yetkili Kişi veya Kişilerin Adı-Soyadı

İmza
Kaşe
Tarih

İletim Lisansı

İthalat Lisansı

Toptan Satış Lisansı

Depolama Lisansı

Dağıtım Lisansı

Sıkıştırılmış Doğal Gaz (CNG) Lisansı;

CNG Satış Lisansı

İhracat Lisansı

İletim (LNG)

CNG İletim ve Dağıtım Lisansı

Tüzel kişinin ticaret ünvanı

Tüzel kişinin Ticaret ve/veya Sanayi Odasına kayıtlı olduğu il

Tüzel kişinin ticaret sicil numarası

Bağlı bulunulan vergi dairesi ve sicil numarası

Tüzel kişinin tebligat adresi

Telefon

Faks

e-posta

:
:
:
:
:
:
:
:
:

EK-2 TAAHHÜTNAME**T.C.
ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU
BAŞKANLIĞINA**

Lisans başvurumuz kapsamında sunmuş olduğumuz bilgi ve belgelerin doğru ve eksiksiz olduğunu, İlgili mevzuata uyacağımızı,
Talep ettiğimiz lisans kapsamındaki faaliyete ilişkin olarak diğer mevzuattan kaynaklanan izin, ruhsat, onay alma gibi yükümlülükleri yerine getireceğimizi, aksi takdirde sorumluluğun tarafımıza ait olacağını,
Lisans başvurumuzun kabul edilmesi halinde lisans alma bedelinin yüzde birini on iş günü içerisinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu hesabına yatırmadığımız takdirde, başvurumuzun geçersiz olacağını,
İnceleme değerlendirme sürecinde lisans başvurumuzdan vazgeçtiğimiz ya da Kurum tarafından istenecek bilgi ve/veya belgeleri yazılı bildirim tarihinden itibaren bildirilen süre içerisinde sunmadığımız veya Kurum tarafından yapılacak inceleme değerlendirme sonucu lisans talebimiz reddedildiği takdirde, lisans alma bedelinin yüzde biri olarak ödediğimiz tutarın Kurum tarafından irad kaydedileceğini ve bu konuda bir hak ve tazminat talep etmeyeceğimizi,
kabul ve taahhüt ederiz.

Tüzel Kişiyi Temsile Yetkili Kişi veya Kişilerin Adı-Soyadı**İmza****Kaşe****Tarih**

EK-3**TÜZEL KİŞİLERİN LİSANS BAŞVURUSUNDA SUNMALARI GEREKEN
BİLGİ VE BELGELER**

1-Tüzel kişiyi temsil ve ilzama yetkili şahısların yetki belgelerinin ve imza sirkülerinin aslı veya noter onaylı suretleri

2- Tüzel kişinin bağlı bulunduğu Ticaret ve/veya Sanayi Odasından, başvuru tarihinden önceki son bir ay içinde alınan sicil kayıt belgesinin aslı veya noter onaylı sureti

3-Tüzel kişilik anasözleşmesinin, tüm tadiller işlenmiş son halinin, Ticaret Sicili Memurluğunca veya noter tarafından tasdiklenmiş bir nüshası veya tüzel kişilik anasözleşmesinin ve tadillerinin ilan edildiği Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nin aslı veya noter onaylı nüshaları,

4- Lisans başvurusunda bulunan tüzel kişilikte doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek ve tüzel kişilerin pay oran ve tutarlarının belirlenmesini teminen; tüzel kişiliğin, tüzel kişilikte yüzde on ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan tüzel kişilerin ve tüzel kişi ortağın yönetim veya denetimini belirleyen sermaye paylarının bir başka tüzel kişiye ait olması halinde söz konusu tüzel kişiliğin,

a) Ortaklık pay oran ve tutarlarını ortaya koyan şema ile tüzel kişilikte varsa imtiyazlı payları gösteren listeler,

b)Sermaye paylarıyla birlikte en son ortaklık yapısının yer aldığı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesinin aslı veya noter onaylı veya ticaret odası onaylı sureti ya da Ticaret Sicili Memurluğunca onaylanmış tescil evrakı ya da Ticaret Sicili Memurluğundan alınan ortaklık teyit belgesi veya noter onaylı sureti,

5- Tüzel kişilikte yüzde on ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek kişilerin; taksirli suçlar hariç olmak üzere, ağır hapis veya beş yıldan fazla hapis, basit veya nitelikli zimmet, cürüm işlemek için teşekkül oluşturmak, irtikap, rüşvet, hırsızlık, dolandırıcılık, sahtecilik, inancı kötüye kullanma, hileli iflas gibi yüz kızartıcı suçları işlemediği; istimal ve istihlak kaçakçılığı dışında kalan kaçakçılık suçları, resmi ihale ve alım satımlara fesat karıştırma, kara para aklama, Devlet sırlarını açığa vurma veya vergi kaçakçılığı suçlarından dolayı hüküm giymediğini gösterir, son altı ay içinde alınmış adli sicil belgeleri,

6- Tüzel kişiliğin ve tüzel kişilikte yüzde on (halka açık şirketlerde yüzde beş) ve üzerinde doğrudan pay sahibi olan tüzel kişi ortakların mali durumunu gösteren Yeminli Mali Müşavir veya Serbest Muhasebeci Mali Müşavir veya Vergi Dairesi tarafından onaylanmış son üç yıllık (üç yıldan az süredir faaliyette bulunan şirketlerin kuruluş tarihinden itibaren) bilanço ve gelir tabloları,

7- Tüzel kişilikte yüzde on (halka açık şirketlerde yüzde beş) ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek kişilerin, ilgili mevzuat hükümlerine göre lisansları iptal edilen tüzel kişilerde doğrudan veya dolaylı olarak yüzde 10 veya daha fazla pay sahibi olmadıklarına dair gerçek kişilerce verilecek beyanname,

8- Tüzel kişinin ve/veya ortaklarının varsa yurt içi ve yurt dışındaki piyasa deneyimi,

9- Tüzel kişinin iştiraklerine ve bunların faaliyetlerine ilişkin bilgiler, (şirketin iştirakinin olmaması durumunda şirketimizin iştiraki yoktur şeklinde beyanda bulunulması gerekmektedir.)

10- Faaliyet türlerine göre aşağıdaki konulara ilişkin bilgi, belge ve taahhütnameler,

a) İthalat lisansı için:

i) Doğal gaz arz emniyetinin temini için ithal edilecek doğal gazın kaynağı, rezervi, üretim tesisleri ve iletim sistemi hakkında kesin bilgi ve garanti,

ii) Talep edilen lisans için öngörülen süre boyunca, her takvim yılı için ithal edilecek doğal gaz miktarları ve bu gazın kimden satın alınacağı,

iii) Her takvim yılı için ithal edilecek doğal gaz miktarının yüzde onu (%10) kadar bir miktarın ulusal topraklarda depolanması imkanına sahip olunmasına ilişkin kira sözleşmeleri veya beş yıl içerisinde yurt içinde bu miktarlar için depolama imkanlarının sağlanacağına dair depolama faaliyeti yapacak tüzel kişilerle yapılmış ön sözleşmeler veya bu tüzel kişilerden alınmış taahhütnameler.

iv) Ulusal iletim sisteminin gelişmesine ve güvenliğine katkıda bulunabilme yeterliliğine sahip olduğunu, bu amaçla ekonomik yeterliliği ölçüsünde, sistemin gelişmesini gerçekleştirecek tüzel kişilerin yatırımlarına makul ölçüde ekonomik destek sağlayacağına dair beyanı,

v) Yapacakları ve yaptıkları ithalat sözleşmelerinde yer alan sözleşme süreleri ve süre uzatımları, doğal gaz özellikleri (kimyasal kompozisyon, üst ısıl değer vb.) sınır değerleri ile öngörülen yıllık ve mevsimlik ithalat miktarlarına ilişkin bilgi ve belgeler,

b) İletim lisansı için:

1) Boru hattı şebekesi vasıtasıyla gerçekleştirilecek iletim faaliyeti için;

i) Yer ve güzergahları gösteren uygun ölçekli harita,

ii) Tasarım ve işletme kapasitesi,

iii) Tasarım ve maksimum işletme basıncı,

iv) Ölçüm, kontrol ve veri edinme sistemleri,

v) Kompresör istasyonları yeri ve kapasitesi

vi) Telekomünikasyon sistemi,

vii) Tesis ve ekipmanların Doğal Gaz Piyasası Tesisler Yönetmeliği'nde belirtilen standartlara uygun ve güvenli olacağını garanti edeceğini ihtiva eden bir taahhütname,

2) Taşıma vasıtalarıyla gerçekleştirilecek iletim faaliyeti için;**i) Taşıma vasıtalarının sayısı ve tasarım kapasitesi (m³),****ii) Taşıma vasıtalarının işletme basıncı (bar),****ix) Tesis, taşıma vasıtaları ve ekipmanların Doğal Gaz Piyasası Tesisler Yönetmeliği'nde belirtilen standartlara uygun ve güvenli olacağını garanti edeceğini ihtiva eden bir taahhütname,****c) Depolama lisansı için:****1)Sıvılaştırılmış doğal gaz depolama tesisinde yapılacak depolama faaliyeti için;****i) Tesise ilişkin pafta, ada ve parsel numaraları ile tesisin tam adresi****ii)Depolama kapasitesi (m³ sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG))****iii)Tank sayısı ve kapasitesi (m³ sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG))****iv) Gönderme kapasitesi (m³/saat)****v) Gönderme basıncı (bar)****vi)Depolama tesisinin yerini ve yerleşimini gösteren uygun ölçekli plan****vii)Telekomünikasyon sistemi,****viii)Ölçüm, kontrol ve veri edinme sistemleri,****ix)Tasarrufları altında bulunacak depolama kapasitelerinin tümünü sistemin eşgüdümlü ve güvenli bir tarzda işletilmesine yardımcı olacak şekilde idare edeceklerinin ve sistem elverişli olduğu takdirde, tarafsız ve eşit bir şekilde hizmet sunacaklarına ilişkin taahhüdü****2)Yeraltı doğal gaz depolama tesisinde yapılacak depolama faaliyeti için;****i) Tesise ilişkin pafta, ada ve parsel numaraları ile tesisin tam adresi****ii)Toplam depolama kapasitesi (m³)****iii)Enjeksiyon ve yeniden üretim kapasitesi (m³/gün)****iv)Depolama, enjeksiyon ve yeniden üretim basıncı (bar)****v)Depolama tesisinin yerini ve yerleşimini gösteren uygun ölçekli plan****vi)Telekomünikasyon sistemi,****vii)Ölçüm, kontrol ve veri edinme sistemleri,****viii)Tasarrufları altında bulunacak depolama kapasitelerinin tümünü sistemin eşgüdümlü ve güvenli bir tarzda işletilmesine yardımcı olacak şekilde idare edeceklerinin ve sistem elverişli olduğu takdirde, tarafsız ve eşit bir şekilde hizmet sunacaklarına ilişkin taahhüdü**

d) Toptan satış lisansı için:**1) Tedarikçilerden temin edilen doğal gazın toptan satış faaliyeti için;****i) Doğal gazı nereden temin edeceği ve hangi taşıma koşulları ile satışı gerçekleştireceğine dair bilgi ve belgeler****ii) Sistemin emniyetli bir şekilde işlemesine yardımcı olmak amacı ile gerekli depolama kapasitesine sahip olduğunu göstermek için; depolama şirketleri ile imzaladığı kira sözleşmeleri veya gerekli depolama kapasitelerine sahip olacağına dair ön sözleşmeleri veya bu husustaki taahhütnameleri,****2) Üretilen doğal gazın toptan satış faaliyeti için;****i) Üretim sahalarının isimleri, adresi ve arama ve/veya işletme ruhsatları,****ii) Üretilen doğal gazın hangi taşıma koşulları ile satışının gerçekleştirileceğine dair bilgi ve belgeler****iii) Sistemin emniyetli bir şekilde işlemesine yardımcı olmak amacı ile gerekli depolama kapasitesine sahip olduğunu göstermek için; depolama şirketleri ile imzaladığı kira sözleşmeleri veya gerekli depolama kapasitelerine sahip olacağına dair ön sözleşmeleri veya müşterilerine mevsimlik, günlük ve saatlik esneklik limitleri dahilinde doğal gaz sunumunu sağlamak ve sistemin emniyetli bir şekilde işlemesine yardımcı olmak amacıyla üretim tesislerini kullanacaklarını ve bu amaçla üretim şirketi olarak üretim tesislerinde yeterli depolama kapasitesine sahip olduklarına dair beyan ve bu hususlarda gerekli tüm tedbirleri alacaklarına dair taahhütleri,****e) Dağıtım lisansı için;****Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde belirtilen bilgi, belge ve taahhütnameler,****f) CNG lisansı için:****1) CNG lisansı (satış) için;****i) Tesise ilişkin pafta, ada ve parsel numaraları ile tesisin tam adresi,****ii) Doğal gazın nereden temin edildiği,****iii) Tesisin giriş ve sıkıştırma basıncı (bar),****iv) Tesisin tasarım kapasitesi (m³/saat),****v) CNG satış faaliyetine ilişkin tesis ve ekipmanların Doğal Gaz Piyasası Tesisler Yönetmeliği'nde belirtilen standartlara uygun ve güvenli olacağını garanti edeceğini ihtiva eden bir taahhütname.**

2)CNG lisansı (iletim ve dağıtım) için;

i)Taşıma araçlarının sayısı ve tasarım kapasitesi (m³/araç ve tüp sayısı/araç olarak)

ii)CNG iletim ve dağıtım faaliyetine ilişkin tesis, taşıma araçları ve ekipmanların Doğal Gaz Piyasası Tesisler Yönetmeliği'nde belirtilen standartlara uygun ve güvenli olacağını garanti edeceğini ihtiva eden bir taahhütname.

g) İhracat lisansı;

i) Doğal gazı hangi ülkeye ve hangi taşıma vasıtaları ile ihraç edeceğine dair bilgi,

ii) Transit hatları işleten iletim şirketleri hariç, ihraç nedeniyle sistemin işleyişini ve ülke ihtiyacını aksatmayacağına ve ayrıca sistemin emniyetini ihlal ettiği durumlarda, meydana gelen zarar ve ziyanı tazmin edeceğine ve bu hususta meydana gelebilecek zarar ve ziyanı karşılamak üzere zorunlu sigorta yapacağına ilişkin taahhüdü,

Not:1- Lisans başvurusunda bulunan şirketin (yabancı şirket şubeleri dahil) ya da ortaklarının yabancı şirket veya yabancı uyruklu olması halinde, bu EK'te yer alan bilgi ve belgelerin muadilleri istenir. Yabancı ortaklara ilişkin olarak yurt dışından temin edilecek belgeler, ilgili ülkenin yetkili makamlarınca veya Türkiye'nin söz konusu ülkedeki konsoloslughunca veya Lahey Devletler Özel Hukuku Konferansı çerçevesinde hazırlanan "Yabancı Resmi Belgelerin Tasdiki Mecburiyetinin Kaldırılması Sözleşmesi" hükümlerine uygun biçimde düzenlenir ve gerek görülmesi halinde belgelerin yeminli tercüme bürolarınca yapılmış veya noter onaylı tercümeleri başvuruya eklenir.

2-Kamu tüzel kişilerin lisans başvurularında sadece, bu EK'in 1 ve 10 uncu maddesinde ilgili lisans için öngörülen bilgi ve belgeler talep edilir.

3- CNG lisans başvurularında bu Ek'in 6 ncı maddesindeki bilgi ve belgeler istenmez.

4-6326 sayılı Petrol Kanununa göre arama ve işletme ruhsatları bulunan ve Türkiye'de yurt dışındaki merkezlerinin şubeleri olarak üretim faaliyetinde bulunan üretim şirketlerinin toptan satış lisans başvurularında, bu Ek'in 5, 7 inci maddeleri ile 4 üncü maddenin (b) bendinde öngörülen bilgi ve belgeler talep edilmez."

DOĞAL GAZ PİYASASI LİSANS YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

01/02/2007 Tarihli ve 26421 Sayılı Resmi Gazete

MADDE 1 - 7/9/2002 tarihli ve 24869 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin ekinde yer alan Ek-4’ün birinci fıkrasının (c) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“c) Tüzel kişinin aşağıda belirtilen tutarda asgari sermayeye sahip olması,

Lisans Türü	Sermaye (2007 yılı için) (YTL)
İthalat	2.700.000
Depolama	2.700.000
Toptan satış	2.700.000
İhracat	1.400.000
CNG satış	270.000
CNG iletim ve dağıtım	270.000
İletim	13.500.000
İletim (LNG)	680.000
Dağıtım	İhaleye çıkılan şehrin özelliğine göre İhale İlanında Kurul tarafından belirlenen sermaye miktarı”

MADDE 2 -Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 3 - Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI LİSANS YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

30 Mayıs 2008 CUMA-Resmî Gazete-Sayı : 26891

MADDE 1 – 7/9/2002 tarihli ve 24869 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (28) ve (35) numaralı bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"28) Sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) satışı, iletimi ve dağıtımı: Doğal gazın kuyubaşı, ulusal iletim şebekesi veya şehir içi dağıtım sisteminden satın alınıp sıkıştırılması, basınçlı kaplara doldurulması ve satılması; sıkıştırılmış haldeki doğal gazın şehirler arasındaki özel vasıtalarla taşınması, CNG satış istasyonlarından temin edilen ve/veya üretim yapan toptan satış şirketlerinden kuyubaşında satın alınarak taşıma vasıtası üzerindeki sıkıştırma ekipmanlarıyla sıkıştırılan ve basınçlı kaplara doldurulan sıkıştırılmış doğal gazın iletim şebekelerinin ulaşamadığı yerlerde basıncının düşürülerek satılması faaliyetlerini,"

"35) Tedarikçi: Serbest tüketicilere, toptan satış şirketlerine, ithalatçı şirketlere, ihracatçı şirketlere, dağıtım şirketlerine ve CNG satış şirketlerine doğal gaz satan ithalatçı şirketleri, toptan satış şirketleri ile yukarıdakilere ilaveten kuyubaşından olmak kaydıyla CNG iletim ve dağıtım şirketlerine de doğal gaz satan üretim şirketlerini,"

MADDE 2 – Aynı Yönetmeliğin 26 ncı maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Üretim şirketleri, ürettikleri gazı toptan satış lisansı almak kaydıyla toptan satış şirketlerine, ithalatçı şirketlere, ihracatçı şirketlere, dağıtım şirketlerine, kuyubaşından olmak kaydıyla CNG satış şirketleri ile CNG iletim ve dağıtım şirketlerine veya serbest tüketicilere pazarlayabilir. Üretici şirketler bu satış miktarının Kurumca cari yıla ilişkin olarak belirlenecek ulusal tüketim tahmininin yüzde yirmisini geçmemek kaydıyla doğrudan serbest tüketicilere, geri kalan doğal gazı ise, ithalatçı şirketler, dağıtım şirketleri veya toptan satış şirketleri vasıtasıyla piyasaya sunabilir. Üretim şirketleri, ihracatçı lisansı almak kaydıyla ürettiği gazı ihraç edebilir."

MADDE 3 – Aynı Yönetmeliğin 29 uncu maddesinin birinci fıkrasının (b) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"b) Sıkıştırılmış haldeki doğal gazın özel vasıtalarla şehirler arasında taşınması, CNG satış istasyonlarından temin edilen ve/veya üretim yapan toptan satış şirketlerinden kuyubaşında satın alınarak taşıma vasıtası üzerindeki sıkıştırma ekipmanlarıyla sıkıştırılan ve basınçlı kaplara doldurulan sıkıştırılmış doğal gazın iletim şebekelerinin ulaşamadığı yerlerde basıncının düşürülerek satışı,"

MADDE 4 – Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 5 – Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI LİSANS YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

15/08/2008 Tarih ve 26968 sayılı Resmi Gazete

MADDE 1 - 7/9/2002 tarihli ve 24869 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 11 inci maddesinin birinci fıkrası sonuna aşağıdaki hüküm eklenmiştir.

“Sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalat lisansları için bu süre otuz gün olarak uygulanır.”

MADDE 2 - Aynı Yönetmeliğin 19 uncu maddesine son fıkra olarak aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“Spot sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatı faaliyetinde bulunacak tüzel kişilerin ithalat (Spot LNG) lisansı almaları şarttır. Spot sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalat faaliyetinde bulunacak şirketler yapacakları tüm spot sıvılaştırılmış doğal gaz ithalat bağlantıları için tek bir ithalat (Spot LNG) lisansı alırlar. Spot sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatında her ithalat bağlantısı için ayrı lisans aranmaz.”

MADDE 3 - Aynı Yönetmeliğin 44 üncü maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Doğal gaz piyasa faaliyeti yapan herhangi bir tüzel kişi, kendi faaliyet alanı dışında faaliyet gösteren tüzel kişilerden sadece birine iştirak edebilir; ancak ayrı bir şirket kuramaz. İştirak ettiği tüzel kişi üzerinde doğrudan veya dolaylı olarak o tüzel kişinin sermayesinin veya ticari mal varlığının yarısından fazlasını veya oy haklarının yarısından fazlasını kullanma hakkına ya da denetim kurulu, yönetim kurulu veya tüzel kişiyi temsil yetkili organların üyelerinin yarısından fazlasını atama hakkına ya da işlerini idare etme hakkına sahip olamaz. Kendi faaliyet alanında, faaliyet gösteren hiçbir tüzel kişiye iştirak edemez ve şirket kuramaz. BOTAŞ’ın mevcut iştirakleri, uluslararası projeler için kurulacak şirketleri ve gerçekleştireceği iştirakleri için bu madde hükmü uygulanmaz.”

MADDE 4 - Aynı Yönetmeliğin ekinde yer alan Ek-1, Ek-1’deki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 5 - Aynı Yönetmeliğin ekinde yer alan Ek-3’ün 5 numaralı Not’u olarak aşağıdaki hükümler eklenmiştir.

“5- İthalat (Spot LNG) lisans başvurularında bu Ek’in 10 uncu maddesinin (a) bendinde öngörülen bilgi ve belgeler talep edilmez.”

MADDE 6 - Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 7 - Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

EK-1 LİSANS BAŞVURU DİLEKÇESİ

EK-1 LİSANS BAŞVURU DİLEKÇESİ**ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU
BAŞKANLIĞINA**

Aşağıda belirtilen doğal gaz piyasası faaliyeti için yıl süreyle lisans almayı talep etmekteyiz .

Lisans başvurumuzun kabulünü ve tüzel kişiliğimize lisans verilmesini arz ederiz.

Ek : (EK-2'deki taahhütname ve EK-3'de belirtilen belgeler eklenecektir.)

Tüzel Kişiyi Temsile Yetkili Kişi veya Kişilerin Adı-Soyadı
İmza
Kaşe
Tarih

İletim Lisansı

İthalat Lisansı

Toptan Satış Lisansı

Depolama Lisansı

Dağıtım Lisansı

Sıkıştırılmış Doğal Gaz (CNG) Lisansı;

CNG Satış Lisansı

İhracat Lisansı

İletim (LNG)

İthalat (Spot LNG) Lisansı

CNG İletim ve Dağıtım Lisansı

Tüzel kişinin ticaret ünvanı :
Tüzel kişinin Ticaret ve/veya Sanayi Odasına kayıtlı olduğu il :
Tüzel kişinin ticaret sicil numarası :
Bağlı bulunulan vergi dairesi ve sicil numarası :
Tüzel kişinin tebligat adresi :
Telefon :
Faks :
e-posta :

DOĞAL GAZ PİYASASI LİSANS YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

7 Aralık 2008 Tarihli ve 27077 Sayılı Resmi Gazete

MADDE 1 - 07/09/2002 tarihli ve 24869 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği’nin 9 uncu maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Lisans alma bedelinin yüzde birinin Kurum hesabına yatırıldığına ibraz edilmesini takiben lisans başvurusu inceleme ve değerlendirmeye alınır ve depolama lisansı başvurusuna ilişkin, başvuruya konu yerin il, ilçe, köy, mahalle, ada, parsel bilgilerini de içeren bilgiler Kurum internet sayfasında duyurulur. Lisans başvurusunun inceleme ve değerlendirmeye alınması, lisans almaya hak kazanıldığı anlamını taşımaz.”

MADDE 2 - Aynı Yönetmeliğin 10 uncu maddesinin birinci fıkrasından sonra gelmek üzere aşağıdaki fıkra eklenmiş ve diğer fıkralar buna göre teselsül ettirilmiştir.

“Bu Yönetmeliğin 9 uncu maddesinin ikinci fıkrası çerçevesinde yapılan depolama lisansına ilişkin duyurudan itibaren on beş iş günü içerisinde, duyuru konusu yerde faaliyet göstermek üzere başka bir doğal gaz depolama lisansı başvurusunun olması durumunda, lisans başvurularının değerlendirilmesi, ülkenin öncelikli ihtiyacı, söz konusu yatırımın ekonomiye katkısı, en fazla istihdamın oluşturulması, yatırım tutarının büyüklüğü, tesisin çevreyle uyumu gibi kriterler esas alınmak suretiyle hazırlanacak olan tebliğ hükümlerine göre yapılır.”

MADDE 3 - Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 4 - Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI LİSANS YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

9 Nisan 2011 Tarihli ve 27900 sayılı Resmi Gazete

MADDE 1 - 7/9/2002 tarihli ve 24869 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 5 inci maddesine son fıkra olarak aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“Lisans sahibinden teslim aldığı sıkıştırılmış doğal gazı (CNG) veya sıvılaştırılmış doğal gazı (LNG) kendi ihtiyacı için kullanarak satış faaliyeti de bulunmayan tüzel kişilerin, ilgili mevzuattaki ve diğer mevzuattaki teknik kriterlere uymak ve diğer mevzuattan kaynaklanan izin, ruhsat, onay alma yükümlülüklerini yerine getirmek şartıyla lisans almalarına gerek yoktur.”

MADDE 2 - Aynı Yönetmeliğin 9 uncu maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Lisans başvuru esaslarına göre eksiksiz olarak yapıldığı tespit edilen başvuruların; inceleme ve değerlendirmeye alınabilmesi için başvuru sahiplerine yazılı bildirimde bulunulur ve lisans alma bedelinin yüzde birinin, bildirim tarihinden itibaren on iş günü içinde Kurum hesabına yatırılması istenir. Bu yükümlülüğün yerine getirilmemesi halinde başvuru yapılmamış sayılır ve başvuru evrakı iade edilir.”

MADDE 3 - Aynı Yönetmeliğin 10 uncu maddesine son fıkra olarak aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“İnceleme ve değerlendirme sürecinde başvuru sahibinden istenilen bilgi ve/veya belgelerin yazılı bildirim tarihinden itibaren altmış gün içerisinde Kuruma sunulmaması halinde, lisans alma bedelinin yüzde biri irad kaydedilerek lisans başvurusu Kurul Kararı ile reddedilir ve başvuru evrakı iade edilir.”

MADDE 4 - Aynı Yönetmeliğin 11 inci maddesinin dördüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve dördüncü fıkradan sonra gelmek üzere son fıkra olarak aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“Mücbir sebepler dışında, öngörülen süre içerisinde bu yükümlülüklerin yerine getirilmemesi halinde lisans başvurusu Kurul kararıyla reddedilir ve lisans alma bedelinin yüzde biri irad kaydedilerek başvuru evrakı iade edilir.”

“Lisans başvurusunun Kurul kararıyla uygun bulunmasından sonra;

a) Lisans başvurusu sırasında tüzel kişi tarafından Kuruma eksik ve/veya yanlış bilgi/belge sunulduğunun tespit edilmesi veya lisans başvurusunda sunulan bilgi ve/veya belgelerde değişikliklerin meydana gelmiş olması durumunda,

b) İnceleme ve değerlendirme sürecinde tüzel kişi tarafından Kuruma eksik ve/veya yanlış bilgi/belge sunulduğunun tespit edilmesi veya inceleme ve değerlendirme sürecinde sunulan bilgi ve/veya belgelerde değişikliklerin meydana gelmiş olması durumunda,

söz konusu eksik ve/veya yanlış bilgi veya belgenin ya da meydana gelen değişikliklere ait talep edilenlerin altmış gün içerisinde tamamlanması veya düzeltilmesi gerektiği başvuru sahibi tüzel kişiye yazılı olarak bildirilir. Yazılı bildirim tarihinden itibaren altmış gün içerisinde söz konusu eksik ve/veya yanlış bilgi veya belgenin tamamlanarak veya düzeltilerek Kuruma sunulmaması ya da belirtilen süre içerisinde sunulan bilgi ve belgeler çerçevesinde Kurum tarafından yapılacak ek inceleme ve değerlendirme neticesinde başvuru sahibi tüzel kişiye lisans verilmesine engel teşkil edecek bir husus tespit edilmesi halinde lisans başvurusu Kurul kararı ile reddedilir ve lisans alma bedelinin yüzde biri irad kaydedilerek başvuru evrakı iade edilir.”

MADDE 5 - Aynı Yönetmeliğin 14 üncü maddesinin beşinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Lisans sahibinin talebiyle yapılacak tadillerde, tadil talebinin lisans özel hükümleri hakkında olması durumunda, tadil hakkındaki olumlu kararın yazılı bildirim tarihinden itibaren otuz gün içerisinde lisans tadil bedelinin Kurum hesabına yatırıldığına ilişkin belgenin Kuruma ibraz edilmesi kaydıyla lisans tadil edilir. Bu yükümlülüğün yerine getirilmemesi halinde lisans tadili talebi reddedilmiş sayılır ve başvuru evrakı iade edilir.”

MADDE 6 - Aynı Yönetmeliğin 36 ncı maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Bildirim adresinde bir değişiklik olması durumunda, lisans sahibinin adres değişikliğini, adres değişikliği gerçekleşmeden önceki üç iş günü içerisinde Kuruma yazılı olarak bildirmesi zorunludur. Bu bildirim belirtilen süre içinde yapılmaması halinde, Kurum tarafından eski adrese yapılmış tebligatlar geçerli sayılır.”

MADDE 7 - Aynı Yönetmeliğin 42 nci maddesinin altıncı fıkrasının (a) bendinin (5) numaralı alt bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, sekizinci fıkradan sonra gelmek üzere aşağıdaki fıkralar eklenmiş ve diğer fıkralar buna göre teselsül ettirilmiştir.

“5) Tüzel kişilikte yüzde on veya üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek kişilerin; EK-3 ün 5 inci maddesinde belirtilen suçlardan dolayı hüküm giymediğini gösterir, son altı ay içinde alınmış adli sicil belgeleri,”

“Lisans sahibi tüzel kişilerde doğrudan veya dolaylı olarak yüzde onun üzerinde hisse sahibi olan gerçek kişilerin ölümü nedeniyle mirasçılarının ilgili tüzel kişilerde hissedar olmaları Kurul onayına tabi değildir. Mirasçılara yapılacak devir işleminin tamamlanmasını müteakip lisans sahibi tüzel kişi otuz gün içerisinde Kuruma bildirimde bulunur ve yeni hissedarların lisans sahibi tüzel kişilikte yüzde on veya üzerinde pay sahibi olmaları durumunda bu kişilere ait Ek-3’ün 5 ve 7 nci maddelerinde belirtilen bilgi ve belgeler Kuruma sunulur.”

“Bu madde ile getirilen yükümlülükler borsada işlem gören hisseler hariç tutularak uygulanır.”

MADDE 8 - Aynı Yönetmeliğin ekinde yer alan EK-2, Ek-1’deki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 9 - Aynı Yönetmeliğin ekinde yer alan EK-3'ün 3 üncü maddesi, 4 üncü maddesinin (b) bendi ve 6 ncı maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“3) Tüzel kişilik anasözleşmesinin, tüm tadiller işlenmiş son halinin, Ticaret Sicili Memurluğunca veya noter tarafından tasdiklenmiş bir nüshası veya tüzel kişilik anasözleşmesinin ve tadillerinin ilan edildiği Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nin aslı veya noter ya da Ticaret Sicili Memurluğunca onaylı nüshaları,”

“b) Sermaye paylarıyla birlikte en son ortaklık yapısının yer aldığı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesinin aslı veya noter onaylı veya Ticaret Sicili Memurluğunca onaylı sureti ya da Ticaret Sicili Memurluğunca onaylanmış tescil evrakı ya da Ticaret Sicili Memurluğundan alınan ortaklık teyit belgesi veya noter onaylı sureti,”

“6) Tüzel kişiliğin ve tüzel kişilikte yüzde on (halka açık şirketlerde yüzde beş) ve üzerinde doğrudan pay sahibi olan tüzel kişi ortakların mali durumunu gösteren Yeminli Mali Müşavir veya Serbest Muhasebeci Mali Müşavir veya Vergi Dairesi tarafından onaylanmış, lisans başvurusunun yapıldığı yıldan bir önceki yıla ait dönem sonu ve başvurunun yapıldığı yıla ait ara dönem bilanço ve gelir tabloları,”

MADDE 10 - Aynı Yönetmeliğin ekinde yer alan EK-3'e altıncı ve yedinci not olarak aşağıdaki notlar eklenmiştir.

“6- Lisans başvurularında ortaklara ilişkin yukarıda belirtilen bilgi ve belgeler borsada işlem gören hisseler hariç tutularak sunulur.”

“7- Lisans başvurusunda ve/veya inceleme ve değerlendirme sürecinde sunulacak bilgi ve belgeler, bu Yönetmeliğin Ek-3'ün 5 inci maddesi kapsamında talep edilen adli sicil belgesine ilişkin hükümler hariç olmak üzere 31.07.2009 tarihli ve 27305 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren Kamu Hizmetlerinin Sunumunda Uyulacak Usul ve Esaslara İlişkin Yönetmeliğin ilgili hükümleri çerçevesinde değerlendirmeye tabi tutulur.”

MADDE 11 - Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 12 - Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

EK-2 TAAHHÜTNAME

EK-1 TAAHHÜTNAME (*)**T.C.
ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU
BAŞKANLIĞINA**

Lisans başvurumuz kapsamında sunmuş olduğumuz bilgi ve belgelerin doğru ve eksiksiz olduğunu, İlgili mevzuata uyacağımızı, Talep ettiğimiz lisans kapsamındaki faaliyete ilişkin olarak diğer mevzuattan kaynaklanan izin, ruhsat, onay alma gibi yükümlülükleri yerine getireceğimizi, aksi takdirde sorumluluğun tarafımıza ait olacağını,

Lisans başvurumuzun kabul edilmesi halinde lisans alma bedelinin yüzde birini on iş günü içerisinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu hesabına yatırmadığımız takdirde, başvurumuzun geçersiz olacağını,

İnceleme değerlendirme sürecinde lisans başvurumuzdan vazgeçtiğimiz ya da Kurum tarafından istenecek bilgi ve/veya belgeleri yazılı bildirim tarihinden itibaren bildirilen süre içerisinde sunmadığımız veya Kurum tarafından yapılacak inceleme değerlendirme sonucu lisans talebimiz reddedildiği takdirde, lisans alma bedelinin yüzde biri olarak ödediğimiz tutarın Kurum tarafından irad kaydedileceğini ve bu konuda bir hak ve tazminat talep etmeyeceğimizi,

kabul ve taahhüt ederiz.

Tüzel Kişiyi Temsile Yetkili Kişi veya Kişilerin Adı-Soyadı

İmza

Kaşe

Tarih

(*) Bu taahhütname içeriğinde lisans başvuru sahibi tarafından hiçbir surette değişiklik yapılamaz.

DOĞAL GAZ PİYASASI LİSANS YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

21/02/2012 Tarih ve 28211 sayılı Resmî Gazete

MADDE 1 - 7/9/2002 tarihli ve 24869 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 9 uncu maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve ikinci fıkradan sonra gelmek üzere aşağıdaki üçüncü ve dördüncü fıkralar eklenmiştir.

“Lisans alma bedelinin yüzde birinin Kurum hesabına yatırıldığına ibraz edilmesini takiben lisans başvurusu inceleme ve değerlendirmeye alınır. Lisans başvurusunun inceleme ve değerlendirmeye alınması, lisans almaya hak kazanıldığı anlamını taşımaz.

Depolama lisansı başvurularında; başvurunun inceleme ve değerlendirmeye alınmasını müteakip, başvuruya konu yer hakkında Askeri Yasak Bölgeler ve Güvenlik Bölgeleri Yönetmeliği uyarınca Genel Kurmay Başkanlığı’ndan görüş alınır. Alınan görüşün olumsuz olması halinde lisans başvurusu Kurul Kararı ile reddedilir. Alınan görüşün olumlu olması halinde başvuruya konu yerin il, ilçe, köy, mahalle, ada, parsel, 1/25000’lik pafta numarası ve UTM-ED50 (6’lık) sisteme göre belirlenmiş koordinat bilgilerini de içeren bilgiler Kurum internet sayfasında duyurulur. Duyuruda belirlenecek sürede, duyuru konusu yerde faaliyet göstermek üzere başka doğal gaz depolama lisansı başvurusunun olması durumunda, başvurular Aynı Yerde Doğal Gaz Depolama Faaliyetinde Bulunmak Üzere Lisans Başvurusunda Bulunan Tüzel Kişilerin Seçimi Hakkında Yönetmelik hükümlerine göre değerlendirilir.

Ancak, yer altı doğal gaz depolama faaliyetinin yapılacağı saha ile ilgili başvuru duyurulmadan önce, başvuruya ilgili olarak 6326 sayılı Kanun’a göre verilmiş petrol arama ve işletme ruhsat hakları ve petrol faaliyetleri yönünden Petrol İşleri Genel Müdürlüğü’nün uygun görüşü alınır. Duyuru konusu yerin ham petrol veya doğal gaz üretilen bir alana tekabül etmesi halinde bu alan için yapılan başvurular Kurul Kararı ile reddedilerek duyurusu yapılmaz. 6326 sayılı Kanuna göre işletme ruhsatına sahip tüzel kişinin doğal gaz ürettiği yer altı doğal gaz rezervuarını depolama amacı ile kullanmak üzere Petrol İşleri Genel Müdürlüğü’nün onayının alınmasını müteakip Kuruma başvurması halinde depolama lisansı almak için aranılan şartları taşıması kaydıyla işletme ruhsatının ilgili bölümü depolama lisansına çevrilir, kalan bölüm başvuruya açık hale getirilir.”

MADDE 2 - Aynı Yönetmeliğin 10 uncu maddesinin ikinci fıkrası yürürlükten kaldırılmıştır.

MADDE 3 – Aynı Yönetmeliğin 11 inci maddesinin üçüncü ve dördüncü fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“İnceleme ve değerlendirme sonucu lisans alması Kurul kararıyla uygun bulunan başvuru sahibi tüzel kişiye;

- a) EK-4’de yer alan hükümler doğrultusunda, gerekli görüldüğü takdirde, şirket ana sözleşmesinde değişiklik yapması,
- b) Lisans alma bedelinin kalan tutarının Kurum hesabına yatırıldığına ilişkin belgeyi ibraz etmesi,

c) Depolama tesisleri ile boru hattı şebekesi vasıtasıyla gerçekleştirilecek iletim faaliyetlerine konu tesislere ait projelerin, 17/7/2008 tarihli ve 26939 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında olması halinde, lisans başvurusuna konu proje veya tesise ait söz konusu Yönetmelik kapsamında alınan kararın ibraz edilmesi ve bu yükümlülüklerin doksan gün içerisinde yerine getirilmesi halinde lisansın verileceği yazılı olarak bildirilir. Bu fıkradaki diğer yükümlülüklerin doksan gün içerisinde yerine getirilmesi kaydıyla, Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında Çevresel Etki Değerlendirmesine tabi projeler için alınan Çevresel Etki Değerlendirmesi Olumlu Kararının Kuruma sunulması için bu süre üçyüz gün olarak uygulanır. Yükümlülüklerini yerine getiren tüzel kişiye anılan Kurul kararına istinaden lisansı verilir. Lisans sahibi tüzel kişinin ticaret unvanı ile aldığı lisans türü Resmî Gazete’de yayımlanır ve Kurum internet sayfasında duyurulur.

Mücbir sebepler dışında, üçüncü fıkrada öngörülen süreler içerisinde bu yükümlülüklerin yerine getirilmemesi halinde lisans başvurusu Kurul kararıyla reddedilir ve lisans alma bedelinin yüzde biri irad kaydedilerek başvuru evrakı iade edilir.”

MADDE 4 – Aynı Yönetmeliğin 14 üncü maddesinin dördüncü fıkrasında yer alan “Doğal Gaz Piyasası Uygulama Dairesi Başkanlığı” ibaresi “Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı” olarak değiştirilmiştir.

MADDE 5 – Aynı Yönetmeliğin 29 uncu maddesinin birinci fıkrasında yer alan “satın alınıp” ibaresi “satın ve/veya teslim alınıp” şeklinde değiştirilmiştir.

MADDE 6 – Aynı Yönetmelikte EK-3’ün 10 uncu maddesinin (c) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“c) Depolama lisansı için:

1) Sıvılaştırılmış doğal gaz depolama tesisinde yapılacak depolama faaliyeti için;

i) Lisans başvurusuna konu yerin il, ilçe, köy, mahalle, ada, parsel, 1/25000’lik pafta numarası ve UTM-ED50 (6°lik) sisteme göre belirlenmiş koordinat bilgileri ile yüzölçümü (m²),

ii) Depolama kapasitesi (m³ sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG)),

iii) Tank sayısı ve kapasitesi (m³ sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG)),

iv) Gönderme kapasitesi (m³/saat),

v) Depolama tesisinin yerini ve yerleşimini gösteren 1/5000 veya 1/25000 ölçekli yerleşim planı,

vi) Tasarrufları altında bulunacak depolama kapasitelerinin tümünü sistemin eşgüdümlü ve güvenli bir tarzda işletilmesine yardımcı olacak şekilde idare edeceklerinin ve sistem elverişli olduğu takdirde, tarafsız ve eşit bir şekilde hizmet sunacaklarına ilişkin taahhüdü,

2) Yeraltı doğal gaz depolama tesisinde yapılacak depolama faaliyeti için;

- i) Yerüstü tesisleri ile yeraltında kullanılacak depolama alanının yeryüzündeki izdüşümünü kapsayan lisans başvurusuna konu yerin il, ilçe, köy, mahalle, ada, parsel, 1/25000'lik pafta numarası ve UTM-ED50 (6°lik) sisteme göre belirlenmiş koordinat bilgileri ile ayrı ayrı belirtilmek suretiyle yüzölçümü (m²),
- ii) Toplam depolama kapasitesi (m³),
- iii) Enjeksiyon ve yeniden üretim kapasitesi (m³/gün),
- iv) Depolama tesisinin yerini ve yerleşimini gösteren 1/5000 veya 1/25000 ölçekli yerleşim planı,
- v) Tasarrufları altında bulunacak depolama kapasitelerinin tümünü sistemin eşgüdümü ve güvenli bir tarzda işletilmesine yardımcı olacak şekilde idare edeceklerinin ve sistem elverişli olduğu takdirde, tarafsız ve eşit bir şekilde hizmet sunacaklarına ilişkin taahhüdü,”

MADDE 7 – Aynı Yönetmelikte EK-4'ün birinci fıkrasının (c) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“c) Tüzel kişinin aşağıda belirtilen tutarda asgari sermayeye sahip olması,

Lisans Türü	Sermaye (2012 yılı için (TL)
İthalat	4.000.000
Depolama	20.000.000
Toptan satış	4.000.000
İhracat	2.100.000
CNG satış	400.000
CNG iletim ve dağıtım	400.000
İletim	20.000.000
İletim (LNG)	1.000.000
Dağıtım	İhaleye çıkılan şehrin özelliğine göre İhale İlanında Kurul tarafından belirlenen sermaye miktarı”

MADDE 8 – Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“Yapılmış başvurular

Geçici Madde 2 – (1) Yapılmış olan depolama lisans başvurularında, duyuru yapılmasına dayanak teşkil eden ilk başvuru sahibinden, bu Yönetmeliğin EK-3’ün 10 uncu maddesinin (c) bendi kapsamında gerekli bilgi ve belgeleri tamamlaması istenir. Başvuruya konu bilgi ve belgelerde değişiklik olması halinde, söz konusu bilgi ve belgeler bu değişiklikler çerçevesinde revize edilerek Kuruma sunulur.

(2) Yapılmış olan depolama lisans başvuruları bu Yönetmeliğin 9 uncu maddesi kapsamında değerlendirilir. Başvuruya konu yere ilişkin ilk başvuru sahibi tarafından sunulan bilgiler çerçevesinde duyuru yapılır.

(3) Bu duyurudan sonra, duyuru konusu yer için ilk duyuru çerçevesinde yapılmış depolama lisans başvurularının geçerliliği devam eder. Söz konusu başvuru sahipleri, son duyuruda yer alan değişiklikler çerçevesinde bilgi ve belgelerini, duyuru süresi içerisinde revize eder. Aksi takdirde, mevcut lisans başvurusundan vazgeçmiş sayılır.”

MADDE 9 - Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 10 - Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI LİSANS YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

03 Nisan 2012 Tarihli ve 28253 sayılı Resmî Gazete

MADDE 1 – 7/9/2002 tarihli ve 24869 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 42 nci maddesinin altıncı fıkrasının (a) bendinin (1) numaralı alt bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“1) Tüzel kişinin ticaret siciline tescil edildiğine ilişkin başvuru tarihinden önceki son bir ay içinde alınan sicil kayıt belgesi ile tescilin ilan edildiği Ticaret Sicili Gazetesinin aslı veya Kurumca onaylı nüshaları,”

MADDE 2 – Aynı Yönetmeliğe ekli EK-3’ün 2 nci, 3 üncü maddeleri ile 4 üncü maddesinin (b) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“2- Tüzel kişinin bağlı bulunduğu Ticaret ve/veya Sanayi Odasından, başvuru tarihinden önceki son bir ay içinde alınan sicil kayıt belgesinin aslı veya Kurumca onaylı sureti,

3- Tüzel kişilik ana sözleşmesinin, tüm tadiller işlenmiş son halinin, Ticaret Sicili Memurluğunca veya Kurum tarafından tasdiklenmiş bir nüshası veya tüzel kişilik ana sözleşmesinin ve tadillerinin ilan edildiği Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi’nin aslı veya Kurumca ya da Ticaret Sicili Memurluğunca onaylı nüshaları,”

“b) Sermaye paylarıyla birlikte en son ortaklık yapısının yer aldığı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesinin aslı veya Kurumca onaylı veya Ticaret Sicili Memurluğunca onaylı sureti ya da Ticaret Sicili Memurluğunca onaylanmış tescil evrakı ya da Ticaret Sicili Memurluğundan alınan ortaklık teyit belgesi veya Kurumca onaylı sureti,”

MADDE 3 – Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 4 – Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI LİSANS YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

31 Ocak 2013 Perşembe Tarihli ve 28545 Sayılı Resmî Gazete

MADDE 1 – 7/9/2002 tarihli ve 24869 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 4 üncü maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki tanım eklenmiştir.

“45. Bakanlık: Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığını,”

MADDE 2 – Aynı Yönetmeliğin 9 uncu maddesine dördüncü fıkradan sonra gelmek üzere, beşinci ve altıncı fıkralar olarak aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

“Depolama lisansı başvurusuna ilişkin yapılan duyurunun süresi tamamlandıktan sonra, duyuru konusu yerde piyasada başka bir depolama, elektrik piyasasında üretim ve/veya petrol piyasasında rafinerici veya depolama faaliyetinde bulunmak üzere yapılan lisans başvuruları iade edilir veya reddedilir.

İlgili depolama lisansı başvuru tarihinden itibaren bu maddenin üçüncü fıkrası kapsamında yapılan duyuruya kadar geçen sürede ve/veya duyuru süresinde, duyuruya konu yerde piyasada başka bir depolama, elektrik piyasasında üretim ve/veya petrol piyasasında rafinerici ve/veya depolama lisansı başvurusu/başvuruları olması durumunda aşağıda yer alan esaslar çerçevesinde değerlendirme yapılır:

a) Uluslararası andlaşma ile tahsisi yapılan veya yapılması öngörülen yerde veya elektrik piyasasında nükleer enerjiye dayalı üretim tesisi sahası olarak Bakanlıkça çalışmalara konu edilen sahada faaliyet göstermek üzere piyasada ya da elektrik veya petrol piyasalarında yapılan lisans başvuruları her aşamada reddedilir.

b) Bu maddenin üçüncü fıkrası çerçevesinde ilan edilen lisans başvurusuna konu yerin uluslararası andlaşma ile tahsisi yapılan veya yapılması öngörülen yer olmaması veya nükleer enerjiye dayalı üretim tesisi sahası olarak Bakanlıkça çalışmalara konu edilmemesi, ancak ilan edilen lisans başvurusuna konu yerde faaliyette bulunmak üzere, piyasada başka bir depolama, elektrik piyasasında üretim ve/veya petrol piyasasında rafinerici veya depolama lisansı başvurularının yapılması halinde, duyuru konusu yerde hangi başvuruya ilişkin lisanslama sürecinin devam edeceği aşağıdaki usul ve esaslara göre Kurul kararıyla belirlenir.

1) Lisans başvurularından piyasada yeraltı doğal gaz depolama, elektrik piyasasında doğal gaz hariç diğer kaynak veya yakıta dayalı üretim, piyasada sıvılaştırılmış doğal gaz tesisinde yapılacak depolama, petrol piyasasında rafinerici, elektrik piyasasında doğal gaza dayalı üretim ve petrol piyasasında depolama lisansı başvurularına sırasıyla öncelik verilir.

2) (1) numaralı alt bent hükmü çerçevesinde öncelik verilen lisans başvurusu/başvuruları dışında kalan başvurular iade edilir veya reddedilir.”

MADDE 3 – Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“Aynı yerde faaliyette bulunmak üzere yapılan lisans başvuruları

GEÇİCİ MADDE 3 – Bu madde hükmünün yürürlüğe girdiği tarihten önce aynı yerde faaliyette bulunmak üzere yapılan ve duyuru süresi tamamlanmış, piyasada, elektrik piyasasında ve petrol piyasasında yapılmış olan lisans başvurularının olması halinde aşağıdaki yer alan esaslar çerçevesinde değerlendirme yapılır:

a) Uluslararası andlaşma ile tahsisi yapılan veya yapılması öngörülen yerde veya elektrik piyasasında nükleer enerjiye dayalı üretim tesisi sahası olarak Bakanlıkça çalışmalara konu edilen sahada faaliyet göstermek üzere piyasada ya da elektrik veya petrol piyasalarında yapılan lisans başvuruları her aşamada reddedilir.

b) 9 uncu maddenin üçüncü fıkrası çerçevesinde ilan edilen lisans başvurusuna konu yerin uluslararası andlaşma ile tahsisi yapılan veya yapılması öngörülen yer olmaması veya nükleer enerjiye dayalı üretim tesisi sahası olarak Bakanlıkça çalışmalara konu edilmemesi, ancak ilan edilen lisans başvurusuna konu yerde faaliyette bulunmak üzere, piyasada başka bir depolama, elektrik piyasasında üretim ve/veya petrol piyasasında rafinerici veya depolama lisansı başvurularının yapılması halinde, duyuru konusu yerde hangi başvuruya ilişkin lisanslama sürecinin devam edeceği aşağıdaki usul ve esaslara göre Kurul kararıyla belirlenir.

1) Lisans başvurularından piyasada yeraltı doğal gaz depolama, elektrik piyasasında doğal gaz hariç diğer kaynak veya yakıtı dayalı üretim, piyasada sıvılaştırılmış doğal gaz tesisinde yapılacak depolama, petrol piyasasında rafinerici, elektrik piyasasında doğal gaza dayalı üretim ve petrol piyasasında depolama lisansı başvurularına sırasıyla öncelik verilir.

2) (1) numaralı alt bent hükmü çerçevesinde öncelik verilen lisans başvurusu/başvuruları dışında kalan başvurular iade edilir veya reddedilir.”

MADDE 4 – Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 5 – Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI LİSANS YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

26 Aralık 2014 Cuma tarihli ve 29217 sayılı Resmi Gazete

MADDE 1 – 7/9/2002 tarihli ve 24869 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 4 üncü maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki tanımlar eklenmiştir.

“46) Kurumsal Bilişim Sistemi: Kuruluş çalışanları tarafından kullanılan bilgisayarlar, bunlara hizmet veren dosya, uygulama, veri tabanı ve e-posta sunucusu ve ağ altyapısının tamamını,

47) Endüstriyel Kontrol Sistemleri: Enerjinin üretilmesi, enerji sağlayan ham petrol, taş kömürü ve benzeri hammaddelerin işlenip tüketime hazır hale getirilmesi, enerjinin iletim veya dağıtım katmanları aracılığı ile aktarılması gibi süreçlerin bir veya birden fazla merkezden izlenmesini, bazen de yönetilmesini sağlayan bilgi ve iletişim sistemlerini,”

MADDE 2 – Aynı Yönetmeliğin 21 inci maddesine altıncı fıkradan sonra gelmek üzere aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“İletim lisansı sahibi, çalıştırdığı kurumsal bilişim sistemi ile endüstriyel kontrol sistemlerini TS ISO/IEC 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi standardına uygun bir şekilde işletmek, TS ISO/IEC 27001 standardına uygun faaliyet gösterdiğini Türk Akreditasyon Kurumuna akredite olmuş bir belgelendirme kurumuna ispat ederek sistemlerini belgelendirmek ve söz konusu belgelerin geçerliliğini sağlamakla yükümlüdür.”

MADDE 3 – Aynı Yönetmeliğin 28 inci maddesine on altıncı fıkradan sonra gelmek üzere aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“Sevkiyat kontrol merkezi kurmakla yükümlü dağıtım lisansı sahibi, çalıştırdığı Kurumsal bilişim sistemi ile endüstriyel kontrol sistemlerini TS ISO/IEC 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi standardına uygun bir şekilde işletmek, TS ISO/IEC 27001 standardına uygun faaliyet gösterdiğini Türk Akreditasyon Kurumuna akredite olmuş bir belgelendirme kurumuna ispat ederek sistemlerini belgelendirmek ve söz konusu belgelerin geçerliliğini sağlamakla yükümlüdür.”

MADDE 4 – Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“GEÇİCİ MADDE 4 – Bu Yönetmeliğin 21 inci maddesinin yedinci fıkrası ve 28 inci maddesinin on yedinci fıkrasında belirtilen yükümlülükler 1/3/2016 tarihinde yürürlüğe girer.”

MADDE 5 – Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 6 – Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI LİSANS YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

19.03.2015 Tarih ve 29300 sayılı Resmî Gazete

MADDE 1 – 7/9/2002 tarihli ve 24869 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 5 inci maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Lisanslar hiçbir surette devredilemez. Ancak, tüzel kişilerin birleşmesi neticesinde hükmi şahsiyeti sona eren tüzel kişi veya kişilerin sahip olduğu lisanslar külli halefiyet yoluyla devralan tüzel kişiye geçer. Kurum tarafından 43 üncü madde kapsamında yapılacak inceleme neticesinde, devralan tüzel kişinin lisans sahibi olmasına engel bir durum olmadığına Kurul tarafından karar verilmesi halinde, ilgili lisanslar devralan tüzel kişi adına tadil edilir. Bu durum, lisansların devri anlamına gelmez. Ayrıca, lisans sahibi tüzel kişiye bankalar ve/veya finans kuruluşları tarafından sınırlı veya gayri kabili rücu proje finansmanı sağlanması halinde, kredi sözleşmesi hükümleri gereği, bankalar ve/veya finans kuruluşları Kuruma gerekçeli olarak bildirimde bulunarak, bu Yönetmeliğin öngördüğü şartlar çerçevesinde önerecekleri bir başka tüzel kişiye lisans sahibi tüzel kişinin lisansı kapsamındaki tüm yükümlülüklerini üstlenmek şartıyla lisans verilmesini talep edebilir. Önerilen tüzel kişiye, bu Yönetmelik kapsamındaki yükümlülükleri yerine getirmesi kaydıyla lisans verilir.”

MADDE 2 – Aynı Yönetmeliğinin 11 inci maddesinin üçüncü ve dördüncü fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“İnceleme ve değerlendirme sonucu lisans alması Kurul kararıyla uygun bulunan başvuru sahibi tüzel kişiye;

a) EK-4’te yer alan hükümler doğrultusunda, gerekli görüldüğü takdirde, şirket ana sözleşmesinde değişiklik yapması ve ana sözleşme değişikliklerinin ticaret siciline tescil ettirildiğini gösterir belgeleri ibraz etmesi,

b) Lisans alma bedelinin kalan tutarının Kurum hesabına yatırıldığına ilişkin belgeyi ibraz etmesi,

c) Depolama tesisleri ile boru hattı şebekesi vasıtasıyla gerçekleştirilecek iletim faaliyetlerine konu tesislere ait projelerin, 17/7/2008 tarihli ve 26939 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında olması halinde, lisans başvurusuna konu proje veya tesise ait söz konusu Yönetmelik kapsamında alınan kararın ibraz edilmesi, ve bu yükümlülüklerin yerine getirildiğini gösterir belgelerin yazılı bildirim tarihinden itibaren doksan gün içerisinde Kuruma sunulması halinde lisansın verileceği yazılı olarak bildirilir. Bu fıkradaki diğer yükümlülüklerin doksan gün içerisinde yerine getirilmesi kaydıyla, Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında Çevresel Etki Değerlendirmesine tabi projeler için alınan Çevresel Etki Değerlendirmesi Olumlu Kararının Kuruma sunulması için bu süre üçyüz gün olarak uygulanır. Yükümlülüklerini yerine getiren tüzel kişiye anılan Kurul kararına istinaden lisansı verilir. Lisans sahibi tüzel kişinin ticaret unvanı ile aldığı lisans türü Resmî Gazete’de yayımlanır ve Kurum internet sayfasında duyurulur.

“Mücbir sebepler dışında, üçüncü fıkrada öngörülen süreler içerisinde bu yükümlülüklerin yerine getirildiğini gösterir belgelerin Kuruma ibraz edilmemesi halinde lisans başvurusu Kurul kararıyla reddedilir ve lisans alma bedelinin yüzde biri irad kaydedilerek başvuru evrakı iade edilir.”

MADDE 3 – Aynı Yönetmeliğin 14 üncü maddesinin dördüncü ve altıncı fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Maddi hatalardan kaynaklanan tadiller ile Kurum tarafından resen yapılan tadillerden lisans tadil ücreti alınmaz. Ayrıca,

a) Tüm lisanslar için maddi hatalardan kaynaklanan tadiller,

b) CNG (satış) lisanslarında tesis adresinde yapılacak değişikliklere ilişkin tadiller hariç CNG ve iletim (LNG) lisanslarında yapılacak diğer tüm tadiller,

c) Tüm lisanslar için; hisse devri, birleşme ve ana sözleşmede yer alan faaliyet konusu değişikliği işlemleri hakkında Kurul onayının alınması sonrasında yapılacak tadiller,

Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı tarafından sonuçlandırılır. Daire Başkanlığınca yapılacak olan tadillerde, Kurum tarafından bildirim yapıldığı tarihten itibaren otuz gün içerisinde lisans tadil ücretinin Kurum hesabına yatırıldığına ilişkin belgenin Kuruma ibraz edilmesi kaydıyla lisans tadil edilir. Bu yükümlülüğün yerine getirilmemesi halinde lisans tadili talebi reddedilmiş sayılır.”

“Tüzel kişinin lisansına işlenmiş % 10 ve üzeri pay sahibi gerçek veya tüzel kişi ortaklarının pay oranlarında, 42 nci madde kapsamı dışında kalan hisse devirleri nedeniyle değişiklik olması halinde yapılacak lisans tadilinden, lisans tadil ücreti alınmaz ve bu kapsamdaki lisans tadilleri Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı tarafından sonuçlandırılır.”

MADDE 4 – Aynı Yönetmeliğin 15 inci maddesinin dördüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Lisans yenileme başvurusu hakkındaki inceleme ve değerlendirme, lisans yenilemesi hakkındaki yazılı başvurunun Kurum merkez evrakına giriş tarihini izleyen doksan gün içerisinde Kurul tarafından sonuçlandırılır. Lisans yenileme başvurusu hakkındaki Kurul kararı lisans sahibine yazılı olarak bildirilir. Başvurunun kabul edilmesi halinde lisans yenileme bedelinin Kurum hesabına yatırıldığına ilişkin belgenin yazılı bildirim tarihinden itibaren otuz gün içerisinde Kuruma ibraz edilmesi istenir. Yükümlülüklerini yerine getiren tüzel kişiye anılan Kurul kararına istinaden yeni lisansı verilir.”

MADDE 5 – Aynı Yönetmeliğin 16 ncı maddesinin ikinci fıkrasının sonuna aşağıdaki cümle eklenmiştir.

“Yapılan denetimler sonucu, iletim veya dağıtım lisansı sahibi bir tüzel kişinin mali durumunun, lisansı kapsamındaki faaliyetini güvenli olarak yürütebilmesi ve/veya üstlenmiş olduğu mali yükümlülüklerini yerine getirmesini tehlikeye düşürecek şekilde bozulduğunun, ilgili mevzuat çerçevesinde lisans sahibi tüzel kişinin savunması da alınmak suretiyle hazırlanan denetim raporlarıyla tespit edilmesi durumunda, tüketiciler ve piyasa koşulları aleyhine bir sonuç yaratılmamasını teminen,

Kurul kararına uygun olarak gereken önlemlerin alınacağı tüzel kişinin lisansında yer alır. Lisans sahibi tüzel kişinin lisansı kapsamındaki faaliyetini sona erdirmek istemesi halinde, lisansın sona ermesinin talep edildiği tarihten en az yüzseksen gün önce, gerekçeleri ile birlikte Kuruma yazılı olarak başvuruda bulunmuş olması zorunludur. Bu başvuru kapsamında lisans sahibi tüzel kişinin lisansını sona erdirmek istediği tarih itibarıyla ne tür yükümlülükler taşıdığı ve bu yükümlülüklerin yerine getirilmesi için ne tür tedbirlerin öngörüldüğünün belirtilmesi de zorunludur. Kurulun, sona erdirmeye talebi hakkında alacağı karar için gereksinim duyulması halinde, ilave bilgi ve belgeler Kurum tarafından ilgili tüzel kişiden istenebilir. İletim (LNG) ve CNG lisanslarının sona erdirilmesinde, lisans sahibinin söz konusu lisans kapsamında herhangi bir faaliyetinin olmaması ve yükümlülüğünün bulunmadığının taahhüt edilmesi halinde, bu fıkrada belirtilen yüzseksen günlük süre uygulanmaz. Diğer lisans türleri için ise; lisansını sona erdirmek isteyen tüzel kişinin talep etmesi halinde, bu fıkrada belirtilen yüzseksen günlük sürenin uygulanıp uygulanmamasına, Kurum tarafından yapılacak inceleme neticesinde Kurul tarafından karar verilir.”

MADDE 6 – Aynı Yönetmeliğin 29 uncu maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“CNG satış faaliyeti yapmak üzere lisans almış tüzel kişiler, lisanslarına konu tesisin durumuna uygun olarak Türk Standartları Enstitüsü tarafından düzenlenmiş Hizmet Yeterlilik Belgesi almaksızın, karayolu taşıtlarında yakıt olarak kullanılmak üzere CNG satışı yapamazlar.”

MADDE 7 – Aynı Yönetmeliğin 39 uncu maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“İdari yaptırım kararlarına karşı yetkili idare mahkemesinde dava açılabilir. Kurul kararlarına karşı açılan her türlü dava öncelikli işlerden sayılır.”

MADDE 8 – Aynı Yönetmeliğin 40 nci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Lisans sahibi tüzel kişiler, faaliyetlerine ilişkin Kuruma yapacakları bildirimleri Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği hükümlerine göre yapar.”

MADDE 9 – Aynı Yönetmeliğin 41 inci maddesinin ikinci fıkrası yürürlükten kaldırılmıştır.

MADDE 10 – Aynı Yönetmeliğin 42 nci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Lisans sahibi bir tüzel kişinin sermayesinin yüzde on (halka açık şirketlerde yüzde beş) veya daha fazlasını temsil eden payların, doğrudan veya dolaylı olarak bir gerçek veya tüzel kişi tarafından edinilmesi ile bir ortağa ait payların tüzel kişilik sermayesinin yüzde onunu aşması sonucunu veren pay edinimleri ve/veya bir ortağa ait payların yukarıdaki oranların altına düşmesi sonucunu veren pay devirleri her defasında Kurul onayına tabidir. Ancak, doğal gaz depolama lisansı sahibi tüzel kişilerin ortaklık yapısında herhangi bir nedenle meydana gelecek yüzde on veya daha fazla orandaki (halka açık şirketlerde yüzde beş) her türlü sermaye payı değişimi, bir ortağa ait payların tüzel kişilik sermayesinin yüzde onunu aşması veya bu oranın altına düşmesi sonucunu vermese dahi Kurul onayına tabidir.

Bu hüküm, oy hakkı edinilmesi ile hisselerin rehnedilmesi hallerinde de geçerlidir. Ancak, doğal gaz toptan satış, iletim (LNG) ve CNG lisansı sahibi tüzel kişiler için, oy hakkı edinilmesi ile hisselerin rehnedilmesi işlemlerinde onay Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı tarafından verilir.”

MADDE 11 – Aynı Yönetmeliğin 43 üncü maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“MADDE 43- Lisans sahibinin;

a) Başka bir lisans sahibi ya da,

b) Lisans sahibi olmayan bir tüzel kişi ile,

tüm aktif ve pasifleri ile birlikte birleşmek istemesi halinde, birleşme işlemi gerçekleşmeden önce Kurul onayı alınması zorunludur.

Kurul onayı ile birleşmeye izin verildiği takdirde, izin Kurum internet sayfasında duyurulur. Birleşme işlemine izin verildiği tarihten itibaren altı ay içerisinde, birleşme işlemi tamamlanmadığı takdirde, verilen izin geçersiz olur. Bu durumda, Kurul onayı ile yeniden izin almaksızın birleşme işlemlerine devam olunamaz.

Birleşme sözleşmesi, tüketicilerin hak ve alacaklarını ihlal eden hükümler ile lisans sahibi tüzel kişinin yükümlülüklerini kaldıran hükümler içeremez. Bir birleşme sözleşmesinde asgari olarak aşağıdaki hususlar hüküm altına alınır;

a) Birleşme için öngörülen aşamalar,

b) Birleşme sonrası hangi tüzel kişi ya da kişilerin hükmi şahsiyetinin sona ereceği,

c) Devralan tüzel kişinin birleşme sonrası oluşan sermayesinin, bu Yönetmelikte öngörülen asgari sermayeden az olması halinde; aradaki farkın, devralan tüzel kişi tarafından, birleşme işleminin tamamlanmasından itibaren yüz gün içerisinde ödeneceğine ilişkin taahhüt,

ç) Devralan tüzel kişinin, birleşme sonucu devralınan diğer tüzel kişi veya kişilerin külli halefi olduğu.

Birleşme izni için Kuruma yapılan başvurularda aşağıdaki bilgi ve belgeler istenir;

a) Birleşme sözleşmesi tasarısı,

b) Birleşme sözleşmesi tasarısı hakkında, Türk Ticaret Kanunu'nun birleşmeye ilişkin hükümleri çerçevesinde, tüzel kişilerin yetkili organlarınınca alınmış karar örnekleri,

c) Devralan tüzel kişinin birleşme sonrası ana sözleşme taslağı,

ç) Birleşmeden beklenen amaçları değerlendiren bir rapor.

Hükmi şahsiyeti sona erecek olan tüzel kişinin lisans sahibi olması halinde, sahip olduğu lisans veya lisansların, devralan tüzel kişi adına tadil edilmesine ilişkin inceleme, birleşme talebinin Kurul onayına sunulması öncesinde, aşağıdaki esaslar çerçevesinde Kurum tarafından yapılır;

a) Devralan tüzel kişinin, ilgili mevzuat kapsamında, söz konusu lisans veya lisanslara sahip olmaya esas şartları taşıması zorunludur. Bu çerçevede, Kuruma yapılacak başvuruda devralan tüzel kişi tarafından;

1) Bu Yönetmelik Ek-3'ün ilk 9 maddesinde belirtilen bilgi/belgeler ile,

2) Külli halefiyet yoluyla sahibi olacağı lisans/lisanslar kapsamındaki faaliyet/faaliyetlere ilişkin olarak ilgili mevzuata uyacaklarına ve diğer mevzuattan kaynaklanan izin, ruhsat, onay alma gibi yükümlülükleri yerine getireceklerini, aksi takdirde sorumluluğun taraflarına ait olacağına dair taahhütname, sunulur.

b) Devralan tüzel kişinin ana sözleşmesinin bu Yönetmelikte öngörülen tüm şartları içermesi zorunlu olduğundan, birleşme işlemine onay verilmeden önce, Kurum tarafından yapılan inceleme ve değerlendirme sonucu tespit edilen eksiklikler ile varsa yerine getirilmesi gereken yükümlülükler devralan tüzel kişiye yazılı olarak bildirilir. Devralan tüzel kişi tarafından, söz konusu eksiklikler ile yükümlülüklerin yerine getirildiğine dair bilgi/belgeler, lisans tadil talebi ve lisans tadil bedelinin Kurum hesabına yatırıldığına dair dekont ile birlikte Kuruma ibraz edilir.

c) Kurum tarafından yapılan inceleme ve değerlendirme Kurula sunulur. Birleşme onay talebi ile birlikte, hükmi şahsiyeti sona erecek olan tüzel kişinin sahip olduğu lisansların devralan tüzel kişi adına tadil edilmesi talebi, aşağıda belirtilen hususlar göz önünde bulundurularak Kurul kararıyla sonuçlandırılır;

1) İlgili mevzuatta öngörülen amaçlara uygunluk,

2) Tüketici haklarının korunması ile rekabetin ve piyasanın gelişimine olan etki,

3) Tüzel kişinin ve/veya ortaklarının mali gücü ve finansman kaynakları,

4) Tüzel kişinin ve/veya ortaklarının; varsa, yurt içi ve yurt dışı piyasalardaki deneyim ve performansı.

ç) Kurul tarafından söz konusu taleplerin reddedilmesi halinde, lisans tadil bedeli ilgili tüzel kişiye iade edilir.

Bu madde ile getirilen yükümlülükler lisans sahibi tüzel kişilerin ana sözleşmelerinde ve ilgili lisanslarında yer alır.”

MADDE 12 – Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

İthalat (Spot LNG) lisansı tadil işlemleri

“GEÇİCİ MADDE 5 - 10 yıldan fazla süreli ithalat (Spot LNG) lisans başvurusunda bulunan ancak Kurul tarafından 10 yıl süreli ithalat (Spot LNG) lisansı verilen tüzel kişilerin 31/12/2015 tarihine kadar başvuruda bulunmaları halinde mevcut lisansları; ilk lisans başvuruları esnasında talep ettikleri süre için olacak şekilde lisans tadil bedeli alınmaksızın Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı tarafından tadil edilir.”

MADDE 13 – Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatı

“GEÇİCİ MADDE 6 - Lisans aldığı tarihten itibaren hiç bir satış faaliyetinde bulunmamış olan ve lisansına konu tesis için İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatı almamış olan CNG satış lisansı sahibi tüzel kişiler, İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatlarına İlişkin Yönetmeliğe göre, lisanslarına konu tesisin durumuna uygun olarak alınan, CNG satış faaliyetinin işlenmiş olduğu İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatının aslı veya noter onaylı suretini, bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren altı ay içerisinde Kuruma sunmakla yükümlüdür.”

MADDE 14 – Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

TSE Hizmet Yeterlilik Belgesi

“GEÇİCİ MADDE 7 - Lisansa konu tesiste karayolu taşıtlarında yakıt olarak kullanılmak üzere CNG satışı yapmakta olan CNG satış lisansı sahibi tüzel kişiler, lisanslarına konu tesisin durumuna uygun olarak Türk Standartları Enstitüsü’nden alınmış Hizmet Yeterlilik Belgesinin aslı veya noter onaylı suretini, bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren bir yıl içerisinde Kuruma sunmakla yükümlüdür.

Lisansa konu tesiste karayolu taşıtlarında yakıt olarak kullanılmak üzere CNG satışı yapacak olan CNG satış lisansı sahibi tüzel kişiler ise, lisanslarına konu tesisin durumuna uygun olarak Türk Standartları Enstitüsü’nden alınmış Hizmet Yeterlilik Belgesinin aslı veya noter onaylı suretini faaliyete başlamadan önce Kuruma sunmakla yükümlüdür.”

MADDE 15 – Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

Kayıtlı Elektronik Posta (KEP) adresi

“GEÇİCİ MADDE 8 - Lisans sahibi tüzel kişiler, Kayıtlı Elektronik Posta (KEP) adreslerini bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren üç ay içerisinde Kuruma bildirmekle yükümlüdür.”

MADDE 16 – Aynı Yönetmeliğin eki Ek-1 Lisans Başvuru Dilekçesinde yer alan “e-posta” ibaresi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Kayıtlı Elektronik Posta (KEP) Adresi”

MADDE 17 – Aynı Yönetmeliğin eki Ek-3’ün 4 üncü maddesinin (a) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“a) Ortaklık pay oran ve tutarlarını ortaya koyan şema ile tüzel kişilikte varsa imtiyazlı payları gösteren listeler (şirkette imtiyazlı pay olmaması durumunda, şirketimizin imtiyazlı payı yoktur şeklinde beyanda bulunulması gerekmektedir),”

MADDE 18 – Aynı Yönetmeliğinin eki Ek-3’ün 10 uncu maddesinin (d) bendinin 2 numaralı alt bendinin (i) hükmü aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“i) Üretim sahalarına ait arama ve/veya işletme ruhsatları ile üretim sahalarına ilişkin aşağıdaki formata uygun olarak düzenlenecek tablo, Sıra No: Üretim Saha İsimleri: İli: İlçesi: Hak Sıra No:”

MADDE 19 – Aynı Yönetmeliğin eki Ek-3'ün 10 uncu maddesinin (f) bendinin 1 numaralı alt bendine aşağıdaki (vi) ve (vii) hükümleri eklenmiştir.

“vi) Lisans başvurusuna konu tesise ait, İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatlarına İlişkin Yönetmeliğe göre tesisin durumuna uygun olarak alınan, CNG satış faaliyetinin işlenmiş olduğu İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatının aslı veya noter onaylı sureti,

vii) Lisans başvurusuna konu tesiste karayolu taşıtlarında yakıt olarak kullanılmak üzere CNG satışı yapılacak olması halinde, tesisin durumuna uygun olarak Türk Standartları Enstitüsü'nden alınmış TSE Hizmet Yeterlilik Belgesinin aslı veya noter onaylı sureti, (Lisans başvurusuna konu tesiste karayolu taşıtlarında yakıt olarak kullanılmak üzere CNG satışı yapılmayacak olması durumunda, konuya ilişkin beyanda bulunulması gerekmektedir.)”

MADDE 20 – Aynı Yönetmeliğin eki Ek-3'ün 10 uncu maddesinin (g) bendine aşağıdaki (iii) alt bendi eklenmiştir.

“iii) Talep edilen lisans süresi boyunca her takvim yılı için ihraç edilecek doğal gaz miktarları,”

MADDE 21 – Aynı Yönetmeliğin eki Ek-3'ün 1 numaralı notu aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“1- Lisans başvurusunda bulunan şirketin (yabancı şirket şubeleri dahil) ya da ortaklarının yabancı şirket veya yabancı uyruklu olması halinde, bu EK'te yer alan ve/veya Kurum tarafından talep edilecek tüm bilgi ve belgelerin muadilleri istenir. Yabancı ortaklara ilişkin olarak yurt dışından temin edilecek belgeler, ilgili ülkenin Lahey Devletler Özel Hukuku Konferansı çerçevesinde hazırlanan “Yabancı Resmi Belgelerin Tasdiki Mecburiyetinin Kaldırılması Sözleşmesi”ne taraf olması halinde, bu sözleşme hükümlerine uygun olarak düzenlenir. İlgili ülkenin söz konusu sözleşmeye taraf olmaması halinde ise, ilgili ülkenin yetkili makamlarınca düzenlenen bilgi ve belgelerin Türkiye'nin söz konusu ülkedeki konsoloslukça onaylanmış olması şartı aranır. Ayrıca, yurt dışından temin edilecek belgelerin yeminli tercüme bürolarınca yapılmış noter onaylı tercümeleleri başvuruya eklenir.”

MADDE 22 – Aynı Yönetmeliğin eki Ek-3'ün 2 numaralı notu aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“2- Kamu tüzel kişilerinin lisans başvurularında sadece, bu EK'in 1, 3, 4 ve 10 uncu maddesinde ilgili lisans için öngörülen bilgi ve belgeler talep edilir.”

MADDE 23 - Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 24 - Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI LİSANS YÖNETMELİĞİ SON HALİ**BİRİNCİ KISIM****Genel Hükümler****BİRİNCİ BÖLÜM****Amaç, Kapsam, Hukuki Dayanak, Tanımlar****Amaç**

Madde 1 — Bu Yönetmeliğin amacı; doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren veya gösterecek tüzel kişilere verilecek lisanslara ilişkin usul ve esasların belirlenmesidir.

Kapsam

Madde 2 — Bu Yönetmelik; doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren veya gösterecek tüzel kişilere lisans verilmesi, lisans kapsamındaki faaliyetlerin yürütülmesi, lisansların iptali, sona ermesi, yenilenmesi, tadili ile lisans sahiplerinin hak ve yükümlülüklerine ilişkin usul ve esasları kapsar.

Hukuki dayanak

Madde 3 — Bu Yönetmelik, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununa dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar

Madde 4 — Bu Yönetmelikte geçen;

- 1) Kanun : 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununu,
- 2) Kurum : Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- 3) Kurul : Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
- 4) Başkan : Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanını,
- 5) Atıl kapasite : İletim veya depolama şirketlerinin kapasite satışlarından sonra geriye kalan kullanılabilir kapasiteyi,
- 6) Bağlantılı sistem : Birbirleriyle karşılıklı bağlanmış ve bütün oluşturan sistemi,
- 7) Dağıtım : Doğal gazın müşterilere teslim edilmek üzere mahalli gaz boru hattı şebekesi ile naklini ve perakende satışını,
- 8) Dağıtım şebekesi : Bir dağıtım şirketinin belirlenmiş bölgesinde, işlettiği doğal gaz dağıtım tesislerini ve boru hatlarını,
- 9) Dağıtım şirketi : Belirlenen bir şehirde doğal gazın dağıtımını ve mahalli gaz boru hattı şebekesi ile nakli faaliyetlerini yapmaya yetkili kılınan tüzel kişiyi,

- 10) Depolama : Günlük ve mevsimlik değişiklikleri karşılamak ve doğal gaz temininin azalması veya durması ile meydana gelen doğal gaz açığını gidermek amacıyla doğal gazın, sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) veya gaz olarak depolanmasını,
- 11) Depolama şirketi : Doğal gazın depolama faaliyetini gerçekleştirmek üzere yetkilendirilen tüzel kişiyi,
- 12) Depolama tesisi : Üretimde yararlanılan tesisler hariç olmak üzere, bir tüzel kişinin mülkiyet veya işletmesinde bulunan ve doğal gazı, LNG veya gaz olarak depolamaya mahsus tesisi,
- 13) Doğal gaz : Yerden çıkarılan veya çıkarılabilen gaz halindeki doğal hidrokarbonlar ile bu gazların piyasaya sunulmak üzere çeşitli yöntemlerle sıvılaştırılmış, basınçlandırılmış veya fiziksel işlemlere tabi tutulmuş (Sıvılaştırılmış Petrol Gazı -LPG hariç) diğer hallerini,
- 14) Dolaysız hat : Bir serbest tüketiciyi bağlantılı sistem oluşturacak şekilde besleyen doğal gaz boru hattını, doğal gazın şehirler arasında ve özel vasıtalarla taşınmasını, iletim şebekelerinin ulaşmadığı yerlerde basıncının düşürülerek satılmasını,
- 15) İhracatçı şirket : Üretim şirketi ve toptan satış şirketlerinden veya ithalatçı şirketlerden satın aldığı gazı yurt dışına pazarlayan tüzel kişiyi,
- 16) İletim : Üretime mahsus toplama hatları ve dağıtım şebekeleri haricindeki gaz boru hattı şebekesi veya sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) taşıma vasıtalarıyla gerçekleştirilen doğal gaz naklini,
- 17) İletim şirketi : İletim faaliyetlerini gerçekleştiren tüzel kişiyi,
- 18) İlgili mevzuat : Doğal Gaz Piyasasına ilişkin Kanun, yönetmelik, tebliğ, genelge, Kurul kararları ile ilgili tüzel kişinin sahip olduğu lisans veya lisansları,
- 19) İthalatçı şirket : Doğal gazın toptan satış şirketlerine, serbest tüketicilere veya ihracatçı şirketlere satışı veya yurt dışına doğrudan satışı amacıyla yurt dışından LNG veya gaz formunda doğal gaz temin edilmesi faaliyetlerini gerçekleştiren tüzel kişiyi, ¹
- 20) (Mülga: RG-25/11/2006-26357)
- 21) Lisans : Tüzel kişilere piyasa faaliyetinde bulunabilmeleri için Kanun uyarınca Kurul tarafından her bir piyasa faaliyeti için verilen izin belgesini,
- 22) Mahalli gaz boru hattı : Şehir içi doğal gaz dağıtımını yapacak olan dağıtım şirketinin inşa edip işleteceği tüm dağıtım hatlarını,
- 23) Piyasa faaliyeti : Doğal gazın iletim, dağıtım, toptan satış, ithalat, ihracat ve LNG tesislerinde sıvı olarak veya yer altı ve yer üstü tesislerinde gaz veya sıkıştırılmış gaz olarak depolanması dahil olmak üzere alımı, satımı veya hizmet ve ticari faaliyetleri ile bu faaliyetlere ilişkin işlemlerden oluşan faaliyeti,

¹21/07/2004 tarih ve 25529 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan değişiklik (1.md) ile "iştirak" tanımı yönetmelikten çıkartılmıştır. Diğer bentler buna göre teselsül ettirilmiştir.

24) Serbest tüketici : Yurt içinde herhangi bir üretim şirketi, ithalat şirketi, dağıtım şirketi veya toptan satış şirketi ile doğal gaz alım-satım sözleşmesi yapma serbestisine sahip gerçek veya tüzel kişiyi,

25) Serbest olmayan tüketici (abone) : Doğal gazı kendi kullanımı için dağıtım şirketlerinden almak zorunda olan gerçek veya tüzel kişiyi,

26) Sertifika : Doğal gaz faaliyeti yapan tüzel kişilerin sistemde yer alacak tesislerinin tasarımı, yapımı, revizyonu, bakımı, onarımı, kontrolü, müşavirliği ve benzeri hizmetlerde bulunacak gerçek ve tüzel kişilerin yeterliliğini gösteren ve Kurul tarafından verilen izni,

27) Sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) : Doğal gazın basınçlandırılmış halini,

28) Sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) satışı, iletimi ve dağıtımı : Doğal gazın kuyubaşı, ulusal iletim şebekesi veya şehir içi dağıtım sisteminden satın alınıp sıkıştırılması, basınçlı kaplara doldurulması ve satılması; sıkıştırılmış haldeki doğal gazın şehirler arasındaki özel vasıtalarla taşınması, CNG satış istasyonlarından temin edilen ve/veya üretim yapan toptan satış şirketlerinden kuyubaşında satın alınarak taşıma vasıtası üzerindeki sıkıştırma ekipmanlarıyla sıkıştırılan ve basınçlı kaplara doldurulan sıkıştırılmış doğal gazın iletim şebekelerinin ulaşamadığı yerlerde basıncının düşürülerek satılması faaliyetlerini,

29) Sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) tesisi : Doğal gazın sıvı olarak taşınması ve depolanması amacıyla sıvılaştırılması, boşaltılması, depolanması ve tekrar gaz haline getirilmesi için kullanılan tesisleri,²

30) Sistem : Doğal gazın üretimi, iletimi, depolanması ve dağıtımı işlevlerini yerine getirmek üzere kurulan tesis ve teçhizatı,

31) Sistem kullanıcısı : Sistemden gaz alan veya sisteme gaz temin eden veya sistem üzerinden transit gaz geçişi yapan gerçek veya tüzel kişiyi,

32) Şehir: Belediye veya büyükşehir belediye sınırları içerisinde kalan imarlı alanlar bütünü,

33) Tarife: Doğal gazın iletimi, dağıtımı, LNG veya gaz olarak depolanması ve satışı ile bunlara dair hizmetlere ilişkin fiyat, hüküm ve şartları içeren düzenlemeleri,

34) Taşıma sözleşmesi : Sistem kullanıcıları ile iletim şirketleri arasında doğal gazın taşınması amacıyla yapılan sözleşmeyi,

35) Tedarikçi : Serbest tüketicilere, toptan satış şirketlerine, ithalatçı şirketlere, ihracatçı şirketlere, dağıtım şirketlerine ve CNG satış şirketlerine doğal gaz satan ithalatçı şirketleri, toptan satış şirketleri ile yukarıdakilere ilaveten kuyubaşından olmak kaydıyla CNG iletim ve dağıtım şirketlerine de doğal gaz satan üretim şirketlerini,³

36) Teslim sözleşmesi : Sistem kullanıcıları veya onların adına hareket edenlerle iletim şirketleri arasında veya depolama şirketi ve iletim şirketleri arasında veya iletim şirketlerinin kendi aralarında doğal gazın devir teslimi için yapılan sözleşmeyi,

²30/05/2008 tarih ve 26891 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (1.md) ile değiştirilmiştir.

³30/05/2008 tarih ve 26891 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (1.md) ile değiştirilmiştir.

- 37) Toptan satış : Doğal gazın dağıtım şirketlerine ve serbest tüketicilere yapılan satışını,
- 38) Toptan satış şirketi : Sistem içinde veya dışında, iletim veya dağıtım faaliyeti yapmaksızın, doğal gazın toptan satış faaliyeti ile işgal eden tüzel kişiyi,
- 39) Transit hat : Yurt dışından gelen doğal gazı yurt dışına iletmek üzere tesis edilmiş boru hattını,
- 40) Tüzel kişi (şirket) : Kanun hükümleri uyarınca doğal gazın üretimi, iletimi, dağıtımını, toptan satışı, ithali, ihracı, ticareti ve depolanması fonksiyonlarını yürütmek üzere kurulmuş özel veya kamu hukuku tüzel kişisini,
- 41) Ulusal iletim şebekesi : Ulusal iletim sisteminin bir parçası olan yüksek basınçlı boru hatlarını,
- 42) Ulusal iletim sistemi : Doğal gazın ülke çapında iletimini sağlayan ulusal iletim şebekesi ile dağıtım, depolama, sıvılaştırma, sıvılaştırılmış gazın gazlaştırılması ve benzeri diğer iletim tesislerinden oluşan sistemi,
- 43) Üretim : Doğal gazın 7.3.1954 tarihli ve 6326 sayılı Petrol Kanunu kapsamında Türkiye'de yer altında bulunan yataklarından yer üstüne çıkarılmasını, temizlenmesini ve arıtılmasını, toplama hatlarıyla iletim hatlarına kadar taşınmasını,
- 44) Üretim şirketi (işletmeci) : Türkiye'de üretim faaliyetini gerçekleştiren tüzel kişiyi,
- 45) Bakanlık : Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığını, ⁴
- 46) Kurumsal Bilişim Sistemi: Kuruluş çalışanları tarafından kullanılan bilgisayarlar, bunlara hizmet veren dosya, uygulama, veri tabanı ve e-posta sunucusu ve ağ altyapısının tamamını, ⁵
- 47) Endüstriyel Kontrol Sistemleri: Enerjinin üretilmesi, enerji sağlayan ham petrol, taş kömürü ve benzeri hammaddelerin işlenip tüketime hazır hale getirilmesi, enerjinin iletim veya dağıtım katmanları aracılığı ile aktarılması gibi süreçlerin bir veya birden fazla merkezden izlenmesini, bazen de yönetilmesini sağlayan bilgi ve iletişim sistemlerini, ⁶
- ifade eder.

⁴31/01/2013 tarih ve 28545 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (1.md) ile eklenmiştir.

⁵26/12/2014 tarih ve 29217 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

⁶26/12/2014 tarih ve 29217 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

İKİNCİ BÖLÜM

Lisans ve Lisans Alma Yükümlülüğü, Lisans Türleri ile Lisans Süresi

Lisans ve lisans alma yükümlülüğü

Madde 5 — Lisans, tüzel kişilere piyasa faaliyetinde bulunabilmeleri amacıyla Kurul tarafından her bir piyasa faaliyeti için verilen izin belgesidir. Doğal gaz piyasa faaliyetinde bulunmak isteyen tüzel kişiler Kurumdan lisans almak zorundadır.

Lisanslar hiçbir surette devredilemez. Ancak, tüzel kişilerin birleşmesi neticesinde hükmi şahsiyeti sona eren tüzel kişi veya kişilerin sahip olduğu lisanslar külli halefiyet yoluyla devralan tüzel kişiye geçer. Kurum tarafından 43 üncü madde kapsamında yapılacak inceleme neticesinde, devralan tüzel kişinin lisans sahibi olmasına engel bir durum olmadığına Kurul tarafından karar verilmesi halinde, ilgili lisanslar devralan tüzel kişi adına tadil edilir. Bu durum, lisansların devri anlamına gelmez. Ayrıca, lisans sahibi tüzel kişiye bankalar ve/veya finans kuruluşları tarafından sınırlı veya gayri kabili rücu proje finansmanı sağlanması halinde, kredi sözleşmesi hükümleri gereği, bankalar ve/veya finans kuruluşları Kuruma gerekçeli olarak bildirimde bulunarak, bu Yönetmeliğin öngördüğü şartlar çerçevesinde önerecekleri bir başka tüzel kişiye lisans sahibi tüzel kişinin lisansı kapsamındaki tüm yükümlülüklerini üstlenmek şartıyla lisans verilmesini talep edebilir. Önerilen tüzel kişiye, bu Yönetmelik kapsamındaki yükümlülükleri yerine getirmesi kaydıyla lisans verilir.⁷

Lisans sahibinin lisans kapsamındaki hakları, Kuruldan izin alınmaksızın üçüncü şahıslara temlik edilemez.

Piyasada lisans almaksızın faaliyette bulunduğunun tespit edilmesi halinde, ilgili tüzel kişi hakkında Kanunun 9 uncu maddesi hükümleri çerçevesinde işlem yapılır.

Tüzel kişiler gösterdikleri her bir piyasa faaliyeti ve aynı faaliyeti gösterdikleri her bir tesis için ayrı lisans alır.

Lisansın verilmesini müteakip her lisans sahibi için ayrı bir sicil dosyası açılır ve ilgili mevzuat hükümlerine göre sicil kayıtları tutulur.

Lisans sahibinden teslim aldığı sıkıştırılmış doğal gazı (CNG) veya sıvılaştırılmış doğal gazı (LNG) kendi ihtiyacı için kullanarak satış faaliyette bulunmayan tüzel kişilerin, ilgili mevzuattaki ve diğer mevzuattaki teknik kriterlere uymak ve diğer mevzuattan kaynaklanan izin, ruhsat, onay alma yükümlülüklerini yerine getirmek şartıyla lisans almalarına gerek yoktur.⁸

⁷19/03/2015 tarih ve 29300 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

⁸09/04/2011 tarih ve 27900 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (1.md) ile eklenmiştir.

Lisans türleri

Madde 6 — Faaliyet konularına göre Kurumdan alınabilecek lisans türleri şunlardır:

- a) İthalat lisansı,
- b) İletim lisansı,
- c) Depolama lisansı,
- d) Toptan satış lisansı,
- e) Dağıtım lisansı,
- f) Sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) lisansı,
- g) İhracat lisansı.

Lisans süresi

Madde 7 — Lisanslar bir defada en az on, en fazla otuz yıllık süre ile verilir.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Lisans Başvurusu, İnceleme ve Değerlendirme, Lisansların Geçerlilik Kazanması, Lisans Bedelleri ve Katılma Payı

Lisans başvurusu

Madde 8 — Piyasada faaliyet gösterecek özel hukuk tüzel kişilerinin 29.6.1956 tarihli ve 6762 sayılı Türk Ticaret Kanunu hükümleri doğrultusunda anonim şirket veya limited şirket olarak kurulmaları halinde, hisselerin tamamının nama yazılı olması şarttır.

Tüzel kişiler piyasada faaliyet göstermek üzere lisans almak için; EK-1’de yer alan “Lisans Başvuru Dilekçesi” ve EK-2’deki “Taahhütname” ile birlikte, EK-3’de istenilen bilgi, belge ve taahhütnameleri eksiksiz olarak ibraz etmek suretiyle Kuruma başvurur. Lisans başvurusu için hazırlanan dosyaya konulan belgeler, bir nüsha olarak düzenlenir ve tek bir başvuru dosyası sunulur. Aynı anda birden fazla lisans başvurusunda bulunulması halinde, başvuru kapsamında talep edilen bilgi ve belgelerin aslı veya tasdikli suretleri lisans başvurusu dosyalarından birine konulabilir ve diğer dosyalar bu belgelerin aslına uygunluğunun lisans başvurusunda bulunan tüzel kişi tarafından belirtildiği fotokopiler ile düzenlenebilir. Lisans başvurusunda bulunan tüzel kişinin daha önce bir lisans başvuru dosyası olması ilgiliyi, gerekli belgeleri öngörülen biçimde vermekten muaf kılmaz. ⁹

⁹25/11/2006 tarih ve 26357 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik (2.md) ile değiştirilmiştir.

Başvuru sırasında tüzel kişilerden istenen belgelerin ilgili mevzuata uygun olarak teslim edilip edilmediği hakkındaki değerlendirme; sunulan belgelerin Kurum merkez evrakına giriş tarihini izleyen on iş günü içerisinde tamamlanır ve değerlendirme sonuçları ilgili tüzel kişiye yazılı olarak bildirilir. ¹⁰

İlgili mevzuata uygun olarak yapılmadığı tespit edilen lisans başvurularındaki eksiklik veya yanlışlıklar yazılı bildirim tarihinden itibaren on iş günü içerisinde giderilmediği takdirde başvuru yapılmamış sayılır ve başvuru evrakı iade edilir. ¹¹

Şehir içi doğal gaz dağıtım lisansına ilişkin başvuru, yeterlilik, ihale, değerlendirme ve lisans verilmesine yönelik işlemler Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğine göre yapılır.

Lisans başvurularının inceleme ve değerlendirmeye alınması

Madde 9 — Lisans başvuru esaslarına göre eksiksiz olarak yapıldığı tespit edilen başvuruların; inceleme ve değerlendirmeye alınabilmesi için başvuru sahiplerine yazılı bildirimde bulunulur ve lisans alma bedelinin yüzde birinin, bildirim tarihinden itibaren on iş günü içinde Kurum hesabına yatırılması istenir. Bu yükümlülüğün yerine getirilmemesi halinde başvuru yapılmamış sayılır ve başvuru evrakı iade edilir. ^{12 13}

Lisans alma bedelinin yüzde birinin Kurum hesabına yatırıldığıının ibraz edilmesini takiben lisans başvurusu inceleme ve değerlendirmeye alınır. Lisans başvurusunun inceleme ve değerlendirmeye alınması, lisans almaya hak kazanıldığı anlamını taşımaz. ^{14 15}

Depolama lisansı başvurularında; başvurunun inceleme ve değerlendirmeye alınmasını müteakip, başvuruya konu yer hakkında Askeri Yasak Bölgeler ve Güvenlik Bölgeleri Yönetmeliği uyarınca Genelkurmay Başkanlığı'ndan görüş alınır. Alınan görüşün olumsuz olması halinde lisans başvurusu Kurul kararı ile reddedilir. Alınan görüşün olumlu olması halinde başvuruya konu yerin il, ilçe, köy, mahalle, ada, parsel, 1/25000'lik pafta numarası ve UTM-ED50 (6°lik) sisteme göre belirlenmiş koordinat bilgilerini de içeren bilgiler Kurum internet sayfasında duyurulur. Duyuruda belirlenecek sürede, duyuru konusu yerde faaliyet göstermek üzere başka doğal gaz depolama lisansı başvurusunun olması durumunda, başvurular Aynı Yerde Doğal Gaz Depolama Faaliyetinde Bulunmak Üzere Lisans Başvurusunda Bulunan Tüzel Kişilerin Seçimi Hakkında Yönetmelik hükümlerine göre değerlendirilir. ¹⁶

¹⁰21/07/2004 tarih ve 25529 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (2.md) ile değiştirilmiştir.

¹¹21/07/2004 tarih ve 25529 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (2.md) ile değiştirilmiştir.

¹²21/07/2004 tarih ve 25529 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (3.md) ile değiştirilmiştir.

¹³09/04/2011 tarih ve 27900 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (2.md) ile değiştirilmiştir.

¹⁴07/12/2008 tarih ve 27077 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (1. md) ile değiştirilmiştir.

¹⁵21/02/2012 tarih ve 28211 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (1. md) ile değiştirilmiştir.

¹⁶21/02/2012 tarih ve 28211 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (1. md) ile eklenmiştir.

Ancak, yer altı doğal gaz depolama faaliyetinin yapılacağı saha ile ilgili başvuru duyurulmadan önce, başvuruya ilgili olarak 6326 sayılı Kanuna göre verilmiş petrol arama ve işletme ruhsat hakları ve petrol faaliyetleri yönünden Petrol İşleri Genel Müdürlüğü'nün uygun görüşü alınır. Duyuru konusu yerin ham petrol veya doğal gaz üretilen bir alana tekabül etmesi halinde bu alan için yapılan başvurular Kurul kararı ile reddedilerek duyurusu yapılmaz. 6326 sayılı Kanuna göre işletme ruhsatına sahip tüzel kişinin doğal gaz ürettiği yer altı doğal gaz rezervuarını depolama amacı ile kullanmak üzere Petrol İşleri Genel Müdürlüğü'nün onayının alınmasını müteakip Kuruma başvurması halinde depolama lisansı almak için aranılan şartları taşıması kaydıyla işletme ruhsatının ilgili bölümü depolama lisansına çevrilir, kalan bölüm başvuruya açık hale getirilir.¹⁷

Depolama lisansı başvurusuna ilişkin yapılan duyurunun süresi tamamlandıktan sonra, duyuru konusu yerde piyasada başka bir depolama, elektrik piyasasında üretim ve/veya petrol piyasasında rafinerici veya depolama faaliyetinde bulunmak üzere yapılan lisans başvuruları iade edilir veya reddedilir.¹⁸

İlgili depolama lisansı başvuru tarihinden itibaren bu maddenin üçüncü fıkrası kapsamında yapılan duyuruya kadar geçen sürede ve/veya duyuru süresinde, duyuruya konu yerde piyasada başka bir depolama, elektrik piyasasında üretim ve/veya petrol piyasasında rafinerici ve/veya depolama lisansı başvurusu/başvuruları olması durumunda aşağıda yer alan esaslar çerçevesinde değerlendirme yapılır:

a) Uluslararası andlaşma ile tahsisi yapılan veya yapılması öngörülen yerde veya elektrik piyasasında nükleer enerjiye dayalı üretim tesisi sahası olarak Bakanlıkça çalışmalara konu edilen sahada faaliyet göstermek üzere piyasada ya da elektrik veya petrol piyasalarında yapılan lisans başvuruları her aşamada reddedilir.

b) Bu maddenin üçüncü fıkrası çerçevesinde ilan edilen lisans başvurusuna konu yerin uluslararası andlaşma ile tahsisi yapılan veya yapılması öngörülen yer olmaması veya nükleer enerjiye dayalı üretim tesisi sahası olarak Bakanlıkça çalışmalara konu edilmemesi, ancak ilan edilen lisans başvurusuna konu yerde faaliyette bulunmak üzere, piyasada başka bir depolama, elektrik piyasasında üretim ve/veya petrol piyasasında rafinerici veya depolama lisansı başvurularının yapılması halinde, duyuru konusu yerde hangi başvuruya ilişkin lisanslama sürecinin devam edeceği aşağıdaki usul ve esaslara göre Kurul kararıyla belirlenir.

1) Lisans başvurularından piyasada yeraltı doğal gaz depolama, elektrik piyasasında doğal gaz hariç diğer kaynak veya yakıta dayalı üretim, piyasada sıvılaştırılmış doğal gaz tesisinde yapılacak depolama, petrol piyasasında rafinerici, elektrik piyasasında doğal gaza dayalı üretim ve petrol piyasasında depolama lisansı başvurularına sırasıyla öncelik verilir.

2) (1) numaralı alt bent hükmü çerçevesinde öncelik verilen lisans başvurusu/ başvuruları dışında kalan başvurular iade edilir veya reddedilir.¹⁹

¹⁷21/02/2012 tarih ve 28211 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (1. md) ile eklenmiştir.

¹⁸31/01/2013 tarih ve 28545 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (2.md) ile eklenmiştir.

¹⁹31/01/2013 tarih ve 28545 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (2.md) ile eklenmiştir.

İnceleme ve değerlendirme

Madde 10 — Kurum yaptığı inceleme ve değerlendirmede ilgili lisans türüne göre temel olarak aşağıdaki hususları göz önünde bulundurur; ²⁰

- a) İlgili mevzuatta öngörülen amaçlara uygunluk,
- b) Tüketici haklarının korunması ile rekabetin ve piyasanın gelişimine olan etki,
- c) Tüzel kişinin ve/veya ortaklarının mali gücü ve finansman kaynakları, ²¹
- d) Başvuruda bulunan tüzel kişinin ve/veya ortaklarının; varsa, yurt içi ve yurt dışı piyasalardaki deneyim ve performansı, ²²

Başvuru sahibinden, inceleme ve değerlendirme sürecinin sonuçlandırılabilmesi için gereksinim duyulan her türlü ek bilgi ve belge ayrıca istenebilir ve başvuru sahibi tüzel kişiyi temsile yetkili şahıslar doğrudan görüşme yapmak üzere çağrılabilir.

İnceleme ve değerlendirme sürecinde başvuru sahibinden istenilen bilgi ve/veya belgelerin yazılı bildirim tarihinden itibaren altmış gün içerisinde Kuruma sunulmaması halinde, lisans alma bedelinin yüzde biri irad kaydedilerek lisans başvurusu Kurul Kararı ile reddedilir ve başvuru evrakı iade edilir. ²³

İnceleme ve değerlendirmenin sonuçlandırılması

Madde 11 — Doğal gaz piyasasında faaliyet gösterecek tüzel kişilerin lisans almak için Kuruma yapacakları başvuruya, başvuru yapıldığı tarihten itibaren, en fazla altmış gün içerisinde Kurum tarafından cevap verilir. Sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalat lisansları için bu süre otuz gün olarak uygulanır. ²⁴

Kurum tarafından yapılan inceleme ve değerlendirme Kurula sunulur ve lisans başvurusu Kurul kararıyla sonuçlandırılır. Lisans başvurusunun Kurul kararıyla reddedilmesi durumunda, ret gerekçeleri başvuru sahibi tüzel kişiye Kurul kararını izleyen on iş günü içerisinde yazılı olarak bildirilir. ²⁵

İnceleme ve değerlendirme sonucu lisans alması Kurul kararıyla uygun bulunan başvuru sahibi tüzel kişiye;

EK-4'te yer alan hükümler doğrultusunda, gerekli görüldüğü takdirde, şirket ana sözleşmesinde değişiklik yapması ve ana sözleşme değişikliklerinin ticaret siciline tescil ettirildiğini gösterir belgeleri ibraz etmesi,

²⁰25/11/2006 tarih ve 26357 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (3.md) ile değiştirilmiştir

²¹21/07/2004 tarih ve 25529 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (4.md) ile değiştirilmiştir.

²²21/07/2004 tarih ve 25529 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (4.md) ile değiştirilmiştir.

²³09/04/2011 tarih ve 27900 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (3.md) ile eklenmiştir.

²⁴15/08/2008 tarih ve 26968 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (1. md) ile eklenmiştir.

²⁵25/11/2006 tarih ve 26357 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (4.md) ile değiştirilmiştir.

Lisans alma bedelinin kalan tutarının Kurum hesabına yatırıldığına ilişkin belgeyi ibraz etmesi,

Depolama tesisleri ile boru hattı şebekesi vasıtasıyla gerçekleştirilecek iletim faaliyetlerine konu tesislere ait projelerin, 17/7/2008 tarihli ve 26939 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında olması halinde, lisans başvurusuna konu proje veya tesise ait söz konusu Yönetmelik kapsamında alınan kararın ibraz edilmesi, ve bu yükümlülüklerin yerine getirildiğini gösterir belgelerin yazılı bildirim tarihinden itibaren doksan gün içerisinde Kuruma sunulması halinde lisansın verileceği yazılı olarak bildirilir. Bu fıkradaki diğer yükümlülüklerin doksan gün içerisinde yerine getirilmesi kaydıyla, Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında Çevresel Etki Değerlendirmesine tabi projeler için alınan Çevresel Etki Değerlendirmesi Olumlu Kararının Kuruma sunulması için bu süre üçyüz gün olarak uygulanır. Yükümlülüklerini yerine getiren tüzel kişiye anılan Kurul kararına istinaden lisansı verilir. Lisans sahibi tüzel kişinin ticaret unvanı ile aldığı lisans türü Resmî Gazete’de yayımlanır ve Kurum internet sayfasında duyurulur.^{26 27}

Mücbir sebepler dışında, üçüncü fıkrada öngörülen süreler içerisinde bu yükümlülüklerin yerine getirildiğini gösterir belgelerin Kuruma ibraz edilmemesi halinde lisans başvurusu Kurul kararıyla reddedilir ve lisans alma bedelinin yüzde biri irad kaydedilerek başvuru evrakı iade edilir.²⁸

²⁹

Lisans başvurusunun Kurul kararıyla uygun bulunmasından sonra;

a) Lisans başvurusu sırasında tüzel kişi tarafından Kuruma eksik ve/veya yanlış bilgi/belge sunulduğunun tespit edilmesi veya lisans başvurusunda sunulan bilgi ve/veya belgelerde değişikliklerin meydana gelmiş olması durumunda,

b) İnceleme ve değerlendirme sürecinde tüzel kişi tarafından Kuruma eksik ve/veya yanlış bilgi/belge sunulduğunun tespit edilmesi veya inceleme ve değerlendirme sürecinde sunulan bilgi ve/veya belgelerde değişikliklerin meydana gelmiş olması durumunda,

söz konusu eksik ve/veya yanlış bilgi veya belgenin ya da meydana gelen değişikliklere ait talep edilenlerin altmış gün içerisinde tamamlanması veya düzeltilmesi gerektiği başvuru sahibi tüzel kişiye yazılı olarak bildirilir. Yazılı bildirim tarihinden itibaren altmış gün içerisinde söz konusu eksik ve/veya yanlış bilgi veya belgenin tamamlanarak veya düzeltilerek Kuruma sunulmaması ya da belirtilen süre içerisinde sunulan bilgi ve/veya belgeler çerçevesinde Kurum tarafından yapılacak ek inceleme ve değerlendirme neticesinde başvuru sahibi tüzel kişiye lisans verilmesine engel teşkil edecek bir husus tespit edilmesi halinde lisans başvurusu Kurul kararı ile reddedilir ve lisans alma bedelinin yüzde biri irad kaydedilerek başvuru evrakı iade edilir.³⁰

²⁶21/02/2012 tarih ve 28211 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik (3. md) ile değiştirilmiş r.

²⁷19/03/2015 tarih ve 29300 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiş r.

²⁸21/02/2012 tarih ve 28211 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik (3. md) ile değiştirilmiş r.

²⁹19/03/2015 tarih ve 29300 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiş r.

³⁰09/04/2011 tarih ve 27900 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik (4.md) ile eklenmiş r.

Lisansların geçerlilik kazanması

Madde 12 — Lisanslar ve lisans sahibi tüzel kişilerin hak ve yükümlülükleri lisansta belirtilen tarihten itibaren geçerlilik kazanır.

Lisans bedelleri ve katılma payı

Madde 13 — Piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin Kurum hesabına yatırmak zorunda oldukları ve bir sonraki yıl için geçerli olacak lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, lisans tadili ve suret çıkartma bedelleri, her yılın Aralık ayının sonuna kadar Kurul tarafından belirlenerek Resmî Gazete’de yayımlanır ve Kurum internet sayfasında duyurulur.

Lisans alma bedelleri faaliyetin türüne göre maktu olarak, yıllık lisans bedelleri ise faaliyet türlerine ve işlem yapılan doğal gaz miktarına göre nispi olarak belirlenir ve bu Yönetmelik hükümlerine göre ödenir.

Lisans yenileme, lisans sureti çıkartma ve lisans tadili bedelleri peşin olarak ödenir.

Yıllık lisans bedeli, bir önceki yılda işlem yapılan doğal gaz miktarı üzerinden hesaplanır. Yıllık lisans bedelleri; lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere üç eşit taksitte her yılın Şubat, Haziran ve Ekim aylarının ilk beş iş günü içerisinde Kurum hesabına yatırılır.

Katılma payının mükellefi, lisans sahibi tüzel kişilerdir. Katılma payı, anılan mükelleflerin yıllık faaliyet dönemine ilişkin olarak düzenleyecekleri gelir tablolarında yer alan safi satış hasılatı tutarının, % 0,2 (binde iki) oranını aşmayacak şekilde Kurul tarafından belirlenecek katılma payı oranı ile çarpımı sonucu bulunur. Yıl içerisinde uygulanacak katılma payı oranı, bir önceki yılın Aralık ayı içerisinde ilan edilir.

Lisans sahibi, katılma payı tutarını gelir tablosunun ibrazı ile birlikte ilgili faaliyet yılını takip eden yılın Mayıs ayı sonuna kadar Kuruma ödemekle mükelleftir.

Yıllık lisans bedeli ve katılma payının, süresi içinde ödenmemesi durumunda; ödenmeyen tutara 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanununun 51 inci maddesine göre belirlenen gecikme zammı oranı uygulanır.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Lisansların Tadili, Yenilenmesi, Sona Ermesi ve İptali

Lisansların tadil edilmesi

Madde 14 — Lisanslar; lisans sahibinin talebi veya ilgili mevzuat kapsamındaki uygulamaların gerektirdiği durumlarda ya da yasal değişiklik hallerinde tadil edilebilir. Buna göre;

- a) Lisans sahibinin talebi ile yapılan tadiller; lisans sahibinin lisansta değişiklik yapılması için öne sürdüğü gerekçelerin uygun bulunması,
- b) İlgili mevzuat kapsamındaki uygulamaların tadil gerektirmesi,³¹

³¹25/11/2006 tarih ve 26357 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Yönetmelik (5.md) ile değiştirilmiştir.

c) Yasal değişiklik hallerinde yapılan tadiller; lisans sahibinin uyması gereken mevzuatta gerçekleşen değişiklikler paralelinde lisans hükümlerinde değişiklik yapılmasının zorunlu hale gelmesi, durumlarında yapılabilir.

Lisans sahibinin talebi veya ilgili mevzuat kapsamındaki uygulamaların gerektirdiği durumlarda yapılan lisans tadili serbest rekabet koşullarını bozucu hükümler içeremez. Lisans tadilleri; ilgili tüm lisans sahiplerine eşit taraflar arasında ayırım gözetilmemesi ilkesi doğrultusunda ve aynı koşullarda uygulanır.

Lisans sahibinin, lisans tadilinden doğacak yeni ve/veya ilave yükümlülükleri yerine getirebilmesi için belirli bir süreye gereksinim duyması halinde, söz konusu süre Kurul kararı ile belirlenir ve tadil edilen lisanslarda yer alır.

Maddi hatalardan kaynaklanan tadiller ile Kurum tarafından resen yapılan tadillerden lisans tadil ücreti alınmaz. Ayrıca,

Tüm lisanslar için maddi hatalardan kaynaklanan tadiller,

CNG (satış) lisanslarında tesis adresinde yapılacak değişikliklere ilişkin tadiller hariç CNG ve iletim (LNG) lisanslarında yapılacak diğer tüm tadiller,

Tüm lisanslar için; hisse devri, birleşme ve ana sözleşmede yer alan faaliyet konusu değişikliği işlemleri hakkında Kurul onayının alınması sonrasında yapılacak tadiller,

Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı tarafından sonuçlandırılır. Daire Başkanlığınca yapılacak olan tadillerde, Kurum tarafından bildirim yapıldığı tarihten itibaren otuz gün içerisinde lisans tadil ücretinin Kurum hesabına yatırıldığına ilişkin belgenin Kuruma ibraz edilmesi kaydıyla lisans tadil edilir. Bu yükümlülüğün yerine getirilmemesi halinde lisans tadili talebi reddedilmiş sayılır.^{32 33}

Lisans sahibinin talebiyle yapılacak tadillerde, tadil talebinin lisans özel hükümleri hakkında olması durumunda, tadil hakkındaki olumlu kararın yazılı bildirim tarihinden itibaren otuz gün içerisinde lisans tadil bedelinin Kurum hesabına yatırıldığına ilişkin belgenin Kuruma ibraz edilmesi kaydıyla lisans tadil edilir.

Bu yükümlülüğün yerine getirilmemesi halinde lisans tadili talebi reddedilmiş sayılır ve başvuru evrakı iade edilir.³⁴

³²25/11/2006 tarih ve 26357 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (5.md) ile 3.fıkradan sonra gelmek üzere bu fıkra eklenmiştir. Diğer fıkralar buna göre teselsül ettirilmiştir.

³³19/03/2015 tarih ve 29300 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

³⁴09/04/2011 tarih ve 27900 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (5.md) ile değiştirilmiştir.

Tüzel kişinin lisansına işlenmiş % 10 ve üzeri pay sahibi gerçek veya tüzel kişi ortaklarının pay oranlarında, 42 nci madde kapsamı dışında kalan hisse devirleri nedeniyle değişiklik olması halinde yapılacak lisans tadilinden, lisans tadil ücreti alınmaz ve bu kapsamdaki lisans tadilleri Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı tarafından sonuçlandırılır.^{35 36}

Lisansların yenilenmesi

Madde 15 — Lisanslar, lisans sahibinin talebi üzerine lisans süresinin bitiminden başlamak üzere en az on, en fazla otuz yıllık süre için yenilenebilir.

Lisans yenileme talebi, yürürlükteki lisans süresinin bitiminden en erken bir yıl, en geç dokuz ay önce, lisans sahibinin Kuruma yazılı olarak başvurması suretiyle yapılabilir.

Lisans yenileme talebi incelenirken temel olarak lisans sahibinin;

- a) İlgili mevzuatta öngörülen amaçlara uygun olarak çalışıp çalışmadığı,
 - b) Tüketici zararlarının tazmini açısından tüketiciler ile olan ilişkileri,
 - c) Hakkında yapılmış şikayetler ve şikayetlerin giderilme süreleri,
 - d) Hakkında uygulanmış olan yaptırım ve cezalar,
- dikkate alınır.

Lisans yenileme başvurusu hakkındaki inceleme ve değerlendirme, lisans yenilemesi hakkındaki yazılı başvurunun Kurum merkez evrakına giriş tarihini izleyen doksan gün içerisinde Kurul tarafından sonuçlandırılır. Lisans yenileme başvurusu hakkındaki Kurul kararı lisans sahibine yazılı olarak bildirilir. Başvurunun kabul edilmesi halinde lisans yenileme bedelinin Kurum hesabına yatırıldığına ilişkin belgenin yazılı bildirim tarihinden itibaren otuz gün içerisinde Kuruma ibraz edilmesi istenir. Yükümlülüklerini yerine getiren tüzel kişiye anılan Kurul kararına istinaden yeni lisansı verilir.³⁷

Lisans süresi sona eren lisans sahibinin dağıtım şirketi olması halinde, lisans süresinin tamamlanmasından bir yıl önce, söz konusu şehir içi dağıtım lisansının yenilenmesini Kurumdan talep etmesi durumunda Kurul, (a), (b), (c) ve (d) bentleri çerçevesinde şirketin ekonomik ve teknik gücü, hizmet kalitesi, abonelerinin memnuniyeti ile ilgili mevzuatta belirtilen diğer hususları da dikkate alarak ikinci kez dağıtım lisansı verebilir. Lisans sahibinin lisans süresi yukarıda belirtilen nedenlerle uzatılmadığı takdirde Kurum ilgili şehir için Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde belirtilen usul ve esaslara göre ihale açar ve en uygun teklifi veren tüzel kişiye lisans verir.

³⁵21/07/2004 tarih ve 25529 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik (5.md) ile son fıkra olarak eklenmiştir.

³⁶19/03/2015 tarih ve 29300 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

³⁷19/03/2015 tarih ve 29300 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

Lisansı yenilenen lisans sahibi tüzel kişinin ticaret unvanı ile yenilenen lisans türü Resmî Gazete’de yayımlanır ve Kurum internet sayfasında duyurulur.

Lisansların sona ermesi

Madde 16 — Lisanslar; sürelerinin bitiminde veya lisans sahibinin iflası halinde kendiliğinden, lisans sahibinin lisansdan vazgeçmek istemesi halinde ise Kurul onayıyla sona erer.

Yapılan denetimler sonucu, iletim veya dağıtım lisansı sahibi bir tüzel kişinin mali durumunun, lisansı kapsamındaki faaliyetini güvenli olarak yürütebilmesi ve/veya üstlenmiş olduğu mali yükümlülüklerini yerine getirmesini tehlikeye düşürecek şekilde bozulduğunun, ilgili mevzuat çerçevesinde lisans sahibi tüzel kişinin savunması da alınmak suretiyle hazırlanan denetim raporlarıyla tespit edilmesi durumunda, tüketiciler ve piyasa koşulları aleyhine bir sonuç yaratılmamasını teminen, Kurul kararına uygun olarak gereken önlemlerin alınacağı tüzel kişinin lisansında yer alır. Lisans sahibi tüzel kişinin lisansı kapsamındaki faaliyetini sona erdirmek istemesi halinde, lisansın sona ermesinin talep edildiği tarihten en az yüzseksen gün önce, gerekçeleri ile birlikte Kuruma yazılı olarak başvuruda bulunulmuş olması zorunludur. Bu başvuru kapsamında lisans sahibi tüzel kişinin lisansını sona erdirmek istediği tarih itibarıyla ne tür yükümlülükler taşıdığı ve bu yükümlülüklerin yerine getirilmesi için ne tür tedbirlerin öngörüldüğünün belirtilmesi de zorunludur. Kurulun, sona erdirme talebi hakkında alacağı karar için gereksinim duyulması halinde, ilave bilgi ve belgeler Kurum tarafından ilgili tüzel kişiden istenebilir. İletim (LNG) ve CNG lisanslarının sona erdirilmesinde, lisans sahibinin söz konusu lisans kapsamında herhangi bir faaliyetinin olmaması ve yükümlülüğünün bulunmadığının taahhüt edilmesi halinde, bu fıkrada belirtilen yüzseksen günlük süre uygulanmaz. Diğer lisans türleri için ise; lisansını sona erdirmek isteyen tüzel kişinin talep etmesi halinde, bu fıkrada belirtilen yüzseksen günlük sürenin uygulanıp uygulanmamasına, Kurum tarafından yapılacak inceleme neticesinde Kurul tarafından karar verilir.³⁸

Yapılan değerlendirme sonucu, sona erdirme talebinin Kurul kararıyla uygun bulunması halinde, lisans, Kurul kararında belirtilen tarihte sona erer.

Dağıtım lisansı sahibi bir tüzel kişinin, lisans süresi sona ermeden önce lisansını sona erdirmek istemesi halinde, söz konusu lisans kapsamındaki faaliyeti sürdüreceği yeni bir tüzel kişi lisans alınca kadar, lisans sona erdirilemez.

Lisansların iptali

Madde 17 — Lisanslar Kanununun 9 uncu maddesi hükümleri çerçevesinde iptal edilebilir. Bir lisansın iptali halinde, yeni bir lisans verilene kadar verilen hizmetin aksamaması için Kurul gereken önlemleri alır.

³⁸19/03/2015 tarih ve 29300 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

Dağıtım lisansının iptal edilmesinin zorunlu hale gelmesi durumunda;

a) Lisans iptalinden önce alınacak Kurul kararıyla, tüketicilerin korunması ve hizmetin aksamaması açısından, lisans kapsamındaki faaliyetlerin yürütülmesini ve dağıtım şebekesinin işletilmesini teminen, lisans sahibi tüzel kişinin yönetim kurulu veya tüzel kişiyi idare edenlerin; lisans sahibinin anonim şirket olmaması halinde ise ortaklar genel kurulu ve/veya tüzel kişiliği idare edenlerin bir kısmının veya tamamının; geçici olarak değiştirilmesi suretiyle, Kurum tarafından yerlerine yeni atama yapılabileceğinin,

b) Kurumun, lisans sahibinin nam ve hesabına yüz yirmi gün içerisinde ilgili şebekenin satışı ve yeni lisans sahibinin belirlenmesi için ihaleye çıkacağı ve bu süreçte, şebekenin yeni lisans sahibine satış bedelinin ve ihaleye ilişkin usul ve esasların Kurul tarafından belirleneceğinin, kabul edildiğine ilişkin hükümler dağıtım lisanslarında ve dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin ana sözleşmesinde yer alır.

İKİNCİ KISIM

Lisanslarla İlgili Hükümler

BİRİNCİ BÖLÜM

Genel Esaslar

Genel esaslar

Madde 18 — Lisanslarda, lisans türlerine göre, aşağıda belirtilen genel esaslar yer alır:

- 1) Lisans kapsamında hizmet verilecek gerçek ve tüzel kişilere dair gruplar veya kategoriler ile yürütülecek faaliyet türlerini belirleyen hükümler,
- 2) Bir dağıtım ya da iletim lisansı sahibinin, gerçek ve tüzel kişilere, eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin sisteme erişim ve sistemi kullanım imkanı sağlayacağına dair hükümler,
- 3) Kanunda yer alan fiyatlandırma esaslarını tespit etmeye, piyasa ihtiyaçlarını dikkate alarak, abonelere yapılan doğal gaz satışında uygulanan fiyatlandırma esaslarını tespit etmeye ve bu fiyatlarda enflasyon nedeniyle ihtiyaç duyulacak ayarlamalara ilişkin formülleri uygulamaya dair yöntemler ve bunların denetlenmesine dair hükümler,
- 4) Lisans sahibinin Kurula tam ve doğru bilgi vermesini ve abonelere yapılan satışlar açısından; dağıtım lisansı sahibinin doğal gaz alımlarını en ekonomik kaynaktan yapmasını ve gerektiğinde yaptığı alımlarda en ekonomik alımı yaptığını kanıtlamasını sağlayacak hükümler,
- 5) Yönetmelik uyarınca, hizmet maliyetlerinin yansıtılmasına dair kurallar ile işletme kayıplarını asgariye indirecek önlemlerin uygulanmasına dair esasları içeren hükümler,
- 6) Lisansın iptaline, sona ermesine ve yenilenmesine ilişkin hükümler,

- 7) Lisansta değişiklik yapılmasına ilişkin hükümler,
- 8) Lisans sahibinin Kuruma ödemekle yükümlü olacağı bedeller ve ödeme koşullarına ilişkin hükümler,
- 9) Lisans sahibine ait veya kullanımındaki tesis ve/veya tesislerin gerektiğinde lisans amaçları doğrultusunda başkalarına kullandırılması koşullarına ilişkin hükümler,
- 10) Lisans sahibinin Kurul tarafından verilen tüm talimatlara uyma yükümlülüklerine ilişkin hükümler,
- 11) Lisans kapsamında, Kuruldan izin alınmaksızın yapılabilecek faaliyetlere ilişkin hükümler,
- 12) Lisans kapsamındaki faaliyetler ile ilgili uyuşmazlıkların hangilerinin Kurul tarafından çözüleceğine ilişkin hükümler,
- 13) Lisansta yer alan hak ve yükümlülüklerin hangi süre, koşul ve hallerde geçersiz olacağına ilişkin hükümler,
- 14) Hizmetin teknik gereklere göre yapılmasını sağlayacak hükümler,
- 15) Lisans kapsamındaki tesislere ilişkin hükümler,
- 16) Lisans süresi,
- 17) Kurul tarafından lisanslara derc edilmesi uygun görülen diğer hükümler.

İKİNCİ BÖLÜM

İthalat Lisansı

İthalat lisansı sahibi şirketlerin hak ve yükümlülükleri

Madde 19 — İthalatçı şirket, doğal gazın toptan satış şirketlerine, serbest tüketicilere veya ihracatçı şirketlere satışı veya yurt dışına doğrudan satışı amacıyla yurt dışından LNG veya gaz formunda doğal gaz temin edilmesi faaliyetlerini yürütür. İthalatçı şirketler, yapacakları her ithalat bağlantısı için ayrı bir lisans almak zorundadır ve üretim şirketlerinden, toptan satış şirketlerinden ve birbirlerinden doğal gaz satın alabilir.

İthalatçı şirketler, ithal yoluyla ve yurt içinden temin ettikleri doğal gazı yurt içinde toptan satış şirketlerine, ihracatçı şirketlere, dağıtım şirketlerine, CNG satış şirketlerine ve serbest tüketicilere satış sözleşmesi ile devredebilecekleri gibi ihracat lisansı almak kaydıyla yurt dışına da pazarlayabilir. Ancak, ihracatçı şirketlere yapılan devir, ithalatçı şirketin lisans kapsamındaki taahhütlerini ortadan kaldırmaz.³⁹

Herhangi bir ithalatçı şirketin, bir veya birden fazla ithalat lisansı kapsamında, ithal yoluyla temin ettiği yıllık doğal gaz miktarı, Kurumca her yıl Ocak ayında yayımlanan cari yıla ait ulusal doğal gaz tüketim tahmininin yüzde yirmisini aşamaz.

İthalatçı şirketler, bir veya birden fazla ithalat lisansı kapsamında Kurumca her yıl Ocak ayında yayımlanan cari yıla ait ulusal doğal gaz tüketim tahmininin yüzde yirmisinden fazlasını satamaz. Bu oran, kayıplar düşüldükten sonra kalan net ulusal tüketim miktarından, şirketin doğrudan doğruya veya sermayesinin yarısından fazlası kendisine ait şirketler vasıtasıyla nihai olarak tükettiği doğal gaz miktarı tenzil edilerek bulunur.

³⁹25/11/2006 tarih ve 26357 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (6.md) ile değiştirilmiştir.

İthalatçı şirketler, başvurularında her takvim yılında ithal edecekleri doğal gazın yüzde onu kadar bir miktarını beş yıl içinde yurt içinde depolama imkanı sağlayacaklarına dair önsözleşme veya taahhütname ibraz etmiş iseler, depolama yükümlülüğünü yerine getirmek için lisans sahibi depolama şirketleri ile daha sonra imzalayacakları kira sözleşmelerini Kuruma ibraz etmek zorundadır.

İthalatçı şirketler, EK-3 ün 10 uncu maddesinin (a) bendinin (v) numaralı alt bendinde belirtilen hususlardaki değişiklikler ile ithalat sözleşmelerinde veya temditlerinde yer alan ve sistemin güvenliğini ilgilendiren yükümlülüklerini Kuruma bildirir ve yapmış oldukları bütün ithalat sözleşmelerine ait Kurumun talep ettiği bilgi ve belgeleri Kuruma verir. ⁴⁰

İthalatçı şirketlerin, dağıtım şirketlerine doğal gaz satışı yapmaları ve beşinci fıkraya göre sağlanan depolama kapasitesinin bunun için yetersiz olması halinde, gerekli depolama tedbirlerinin alınması için lisansın verildiği tarihten itibaren beş yıllık bir süre tanınır, bu süre ülkedeki depolama tesislerinin yeterli düzeye ulaşmaması halinde Kurul kararı ile iki yıla kadar uzatılabilir. Serbest tüketicilere satış yapılması ve beşinci fıkra ile sağlanan depolama kapasitesinin yetersiz olması halinde ise, gerekli depolama tedbirlerinin alınması için lisansın verildiği tarihten itibaren beş yıllık bir süre tanınır. Bu süre ülkede depolama tesislerinin yeterli düzeye ulaşmaması halinde Kurul kararı ile uzatılabilir. Spot sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatı faaliyetinde bulunacak tüzel kişilerin ithalat (Spot LNG) lisansı almaları şarttır. Spot sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalat faaliyeti içinde bulunacak şirketler yapacakları tüm spot sıvılaştırılmış doğal gaz ithalat bağlantıları için tek bir ithalat (Spot LNG) lisansı alırlar. Spot sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatında her ithalat bağlantısı için ayrı lisans aranmaz. ⁴¹

Toptan satış şirketlerinin ithalat lisansı alması

Madde 20 — Toptan satış şirketlerinin doğal gaz ithalatı yapabilmesi için gerekli koşulları sağlayarak ithalat lisansı alması zorunludur. Yapılan ithalat lisans başvurusunun Kurul tarafından kabul edilmesi durumunda ithalat lisansı verilir. İthalat lisans başvuru sahibi tüzel kişinin, toptan satış lisansından vazgeçme talebinde bulunması ve bu talebin Kurul tarafından onaylanmasını müteakiben mevcut toptan satış lisansı ithalat lisansına dönüştürülür. İthalat lisansı için lisans alma bedeli Kurum hesabına yatırılır. Ancak, toptan satış lisansı için ödenmiş olan lisans alma bedeli iade edilmez.

⁴⁰25/11/2006 tarih ve 26357 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (6.md) ile değiştirilmiştir.

⁴¹15/08/2008 tarih ve 26968 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (2.md) ile eklenmiştir.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

İletim Lisansı

İletim lisansı sahibi şirketlerin hak ve yükümlülükleri

Madde 21 — İletim lisansı sahibi, doğal gazın akışı ve sistemin işlemesi için gerekli ayarlama ve diğer her türlü hizmetlerin yerine getirilmesi hususunda kendisinin sahip olduğu kısımdan sorumludur. Ayrıca, lisans sahibi sorumlu olduğu hatlarda, gaz iletiminin güvenli bir biçimde, verimli ve en az maliyet ile gerçekleştirilmesine yönelik her türlü tedbiri almak, ilgili mevzuatta öngörülen diğer hususları yerine getirmekle mükelleftir.

İletim lisansı sahibi, faaliyet göstereceği iletim sisteminin mevzuatta belirlenen usul ve esaslar ile öngörülen standartlara göre planlanması, projelendirilmesi, inşa edilmesi ve işletilmesinden sorumludur.

İletim lisansı sahibi, sistemin uygun olması halinde Kurum tarafından tespit edilen kriterler çerçevesinde sisteme bağlanmak isteyen kullanıcıları en geç on iki ay içerisinde şebekenin en uygun noktasına bağlamakla yükümlüdür.

Sisteme giriş talebini lisans sahibinin reddetmesi halinde, kullanıcı, Kurumu bu durumdan haberdar edebilir. Lisans sahibinin şebeke işleyişi ile ilgili yönetmeliği ihlal ettiğinin Kurumca tespit edilmesi durumunda, lisans sahibi sisteme giriş bağlantısını Kurulun vereceği karara göre yapar. Sisteme girmek için başvuranlara lisans sahibi en geç otuz gün içerisinde cevap vermek zorundadır. Söz konusu talebin reddi halinde ret gerekçeleri talep sahibine bildirilir. Talebi reddedilenlerin altmış gün içerisinde Kuruma başvurması halinde Kurul, en geç üç ay içerisinde karar vererek taraflara bildirir. Kurul, bu konuda vereceği kararlarda, iletim faaliyetlerinin aksamamasına ve sistemin işleyişinin bozulmamasına azami dikkati gösterir. Kurulun bu konuda vereceği kararlara uyulmaması halinde Kanunun 9 uncu maddesindeki hükümler uygulanır.

İletim lisansı sahipleri, ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik hizmeti verdiğini Kuruma göstermek zorundadır.

İletim lisansı (LNG) sahibi; sıvılaştırılmış doğal gazı (LNG), Türk karasularında veya Türkiye sınırları içinde LNG taşıma vasıtalarıyla taşır. İletim lisansı (LNG) sahibi, lisansı kapsamındaki LNG dolum, taşıma ve teslim faaliyetlerinin; ilgili mevzuatta belirtilen usul ve esaslar çerçevesinde yürütülmesinden ve bu faaliyete yönelik taşıma vasıtaları ile tesislerin, öngörülen standartlara göre planlanması, projelendirilmesi, inşa edilmesi veya temin edilmesi ve işletilmesinden sorumludur. Hiçbir sistem kullanıcısı, iletim lisansı (LNG) almaksızın LNG iletimi yapamaz.⁴²

İletim lisansı sahibi, çalıştırdığı kurumsal bilişim sistemi ile endüstriyel kontrol sistemlerini TS ISO/IEC 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi standardına uygun bir şekilde işletmek, TS ISO/IEC 27001 standardına uygun faaliyet gösterdiğini Türk Akreditasyon Kurumuna akredite olmuş bir belgelendirme kurumuna ispat ederek sistemlerini belgelendirmek ve söz konusu belgelerin geçerliliğini sağlamakla yükümlüdür.⁴³

⁴²21/07/2004 tarih ve 25529 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik (6.md) ile değiştirilmiştir.

⁴³26/12/2014 tarih ve 29217 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

Yatırım programlarının hazırlanması ve onaylanması

Madde 22 — İletim şirketleri, yapacakları yatırımlarda transit doğal gaz iletim taleplerini de dikkate alır. Bu amaçla, hazırlanan yatırım programları, diğer mevzuatın gerektirdiği onaylar alındıktan sonra en geç 30 gün içerisinde onaylanmak üzere Kuruma sunulur. Kurul, lisans sahibinin transit doğal gaz iletim taleplerini de dikkate alarak hazırladığı ulusal iletim şebekesi yatırım programlarını, iki ay içerisinde inceleyerek onaylar veya görüş ve önerilerini iletim şirketine bildirir. İletim şirketleri, yatırım programlarında Kurum tarafından yapılan önerileri de dikkate alır ve bu görüş ve öneriler doğrultusunda revize ettiği yatırım programlarını Kurula tekrar sunar. Yatırım programlarının onaylanmasını müteakip iletim şirketinin lisansı onaylanan yatırım programlarına göre gerekiyorsa tadil edilir. Kurul tarafından onaylanmayan yatırım programları uygulamaya konulmaz.⁴⁴

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Depolama Lisansı

Depolama lisansı sahibi şirketlerin hak ve yükümlülükleri

Madde 23 — Lisans sahibi, faaliyette bulunacağı yer altı ve yer üstü depolama tesisleri ile LNG tesislerinin ilgili ve diğer mevzuatta belirlenen usul ve esaslar ile öngörülen standartlara göre planlanması, projelendirilmesi, inşa edilmesi ve işletilmesinden sorumludur.

Sisteme giriş talep eden kullanıcının, tahsis edilecek kapasite olmaması durumunda, fiziki olarak kapasite arttırımı mümkün ise gerekli masrafları yüklenmesi halinde sisteme girişi reddedilemez.

Depolama şirketine yapılan taleplerin reddedilmesi ve sistem kullanıcısının bu durumdan Kurumu haberdar etmesi halinde, Kurum gerekli incelemeleri ve denetimleri yaparak depolama şirketinin yayımlanan usul ve esaslar ile lisans şartlarını ihlal ettiğini tespit etmesi halinde, depolama şirketini talep edilen hizmeti vermeye icbar edebilir. Yapılan bu ihlal nedeniyle, Kanunda belirtilen cezai müeyyideler uygulanır.

Depolama hizmeti almak için depolama şirketine başvuran tedarikçilerin taleplerine depolama şirketleri otuz gün içerisinde cevap vermek zorundadır. Talebin reddi halinde red gerekçeleri talep sahibine bildirilir. Talebi reddedilen tedarikçilerin altmış gün içerisinde Kuruma başvurusu durumunda Kurulun başvuru tarihinden itibaren durum hakkında en geç üç ay içerisinde vereceği karara uyulması zorunludur.

Depolama tesislerinin iletim veya dağıtım sistemlerine olan bağlantıları tarafların kendi aralarında yapacakları bağlantı sözleşmelerine göre yapılır.

Lisans sahibi, kendi mülkiyetinde olan sistemin işleyişinden, bakımından, güvenliğinden, dengelenmesinden ve doğal gaz arz güvenliğinden sorumludur.

⁴⁴25/11/2006 tarih ve 26357 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik (7.md) ile değiştirilmiştir.

Birbirleriyle kendi içinde doğrudan bağlantısı olmayan ve fiziki bir bütünlük arzetmeyen yerlerdeki depolama tesislerinin her biri için ayrı lisans alınır. Mevcut depolama tesislerinde yapılacak genişletme için lisans tadil edilir.

Lisans sahipleri, ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik hizmeti verdiklerini Kuruma göstermek zorundadır.

Üretim şirketlerinin depolama faaliyetlerinde bulunması

Madde 24 — 6326 sayılı Kanuna göre, işletme ruhsatına sahip şirketlerin doğal gaz ürettiği yer altı doğal gaz yatağını, depolama amacı ile kullanmak üzere Petrol İşleri Genel Müdürlüğünün onayının alınmasını müteakip Kuruma başvurması halinde, Kurul tarafından uygun görüldüğü takdirde, işletme ruhsatının ilgili bölümü depolama lisansına çevrilir. Ancak, üretim şirketinin Kuruma yaptığı başvuruda, depolama lisansı için istenen yeterliliğe sahip olduğunu belgelemesi şarttır. Şirket, depolama faaliyetine başladığı takdirde, depolama faaliyetini, muhasebesini ayırtırmak suretiyle üretim faaliyetinden ayrı olarak yürütür.

BEŞİNCİ BÖLÜM **Toptan Satış Lisansı**

Toptan satış lisansı sahibi şirketlerin hak ve yükümlülükleri

Madde 25 — Toptan satış şirketleri; üretim, ithalatçı ve diğer toptan satış şirketlerinden doğal gaz satın alabilir.

Toptan satış lisansı sahibi tüzel kişi, satın aldığı doğal gazı yurt genelindeki, ihracatçı şirketlere, serbest tüketicilere, CNG satış şirketlerine, ithalatçı şirketlere, dağıtım şirketlerine ve diğer toptan satış şirketlerine satabilir. ⁴⁵

Toptan satış şirketlerinin her biri, Kurumca her yıl Ocak ayında yayımlanan cari yıla ait ulusal doğal gaz tüketim tahmininin yüzde yirmisinden fazlasını satamaz. Bu oran, kayıplar düşüldükten sonra kalan net ulusal tüketim miktarından, şirketin doğrudan doğruya veya sermayesinin yarısından fazlası kendisine ait şirketler vasıtasıyla nihai olarak ve bizzat tükettiği doğal gaz miktarı tenzil edilerek bulunur.

Toptan satış şirketleri, başvuru sırasında, yurt içinde depolama imkanı sağlayacaklarına dair ön sözleşme veya taahhütname ibraz etmiş iseler, bu taahhütlerini yerine getirmek için lisans sahibi depolama şirketleri ile imzalayacakları kira sözleşmelerini Kuruma ibraz etmek zorundadır. Ancak, dağıtım şirketlerine doğal gaz satışı yapmaları halinde, gerekli depolama tedbirlerinin alınması için lisansın yürürlük tarihinden itibaren beş yıllık bir süre tanınır, bu süre ülkede depolama tesislerinin yeterli düzeye ulaşmaması halinde Kurul kararı ile iki yıla kadar uzatılabilir. Serbest tüketicilere satılacak doğal gaz için lisansın düzenlendiği tarihten itibaren beş yıl içerisinde depolama tedbiri alma zorunluluğu bulunmakla birlikte bu süre ülkede depolama tesislerinin yeterli düzeye ulaşmaması halinde Kurul tarafından belirlenen bir süre kadar uzatılabilir.

⁴⁵25/11/2006 tarih ve 26357 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (8.md) ile değiştirilmiştir.

Üretim şirketlerinin toptan satış faaliyetinde bulunması

Madde 26 — Doğal gaz arama ve üretim faaliyetleri 6326 sayılı Petrol Kanununa göre yapılır. Arama ve işletme ruhsatları Petrol İşleri Genel Müdürlüğü tarafından verilir. Üretim faaliyeti, piyasa faaliyetinden sayılmaz.

Üretim şirketleri, ürettikleri gazı toptan satış lisansı almak kaydıyla toptan satış şirketlerine, ithalatçı şirketlere, ihracatçı şirketlere, dağıtım şirketlerine, kuyubaşından olmak kaydıyla CNG satış şirketleri ile CNG iletim ve dağıtım şirketlerine veya serbest tüketicilere pazarlayabilir. Üretici şirketler bu satış miktarının Kurumca cari yıla ilişkin olarak belirlenecek ulusal tüketim tahmininin yüzde yirmisini geçmemek kaydıyla doğrudan serbest tüketicilere, geri kalan doğal gazı ise, ithalatçı şirketler, dağıtım şirketleri veya toptan satış şirketleri vasıtasıyla piyasaya sunabilir. Üretim şirketleri, ihracatçı lisansı almak kaydıyla ürettiği gazı ihraç edebilir.⁴⁶

Üretim şirketlerinin toptan satış ve ihracat lisansı almak için toptan satış ve ihracat lisans koşullarını taşımaları zorunludur.

Üretilen doğal gaz, iletim şirketleri ile yapılacak taşıma ve teslim sözleşmelerine göre taşınır. Üretim merkezinin bağlantılı sisteme uzak olması halinde, üretilen gazın bağlantılı sistem oluşturma şartı aranmaksızın dolaysız hat ile iletilmesi ve serbest tüketicilere satışı üretim şirketlerince yapılabilir. Ancak, bu husus, Kurulun ekonomik ve teknik şartları göz önünde bulundurarak vereceği karara bağlıdır. Ayrıca, üretim şirketleri ürettiği doğal gazın yıllık üretim kapasitesinin Kanunun 8 inci maddesinin (a) fıkrasının (1) numaralı bendinde belirtilen miktardan az olması durumunda, üretilen doğal gazı, şehir içi dağıtım faaliyeti yapmaksızın diğer tüketicilere satabilir. Üretim şirketlerinin iletim ve depolama ile ilgili mevcut tesislerdeki hakları saklıdır. Bu hakkın kullanılması Kanunun 4 üncü maddesinin (4) numaralı fıkrasının (c) ve (d) bentlerindeki hükümlere tabidir.

Üretim şirketleri; tarifeler, teslim kuralları, gaz kalitesi, gaz arzı, mevsimsel değişiklikler gibi hususlarda Kurumun yapacağı düzenlemelere uymakla yükümlüdür.

ALTINCI BÖLÜM

Dağıtım Lisansı

Dağıtım lisansı verilmesi

Madde 27 — Kanunun geçici madde hükümleri saklı kalmak kaydıyla, şehir içi doğal gaz dağıtım lisansı almaya hak kazanacak şirket, Kurum tarafından açılacak ihale ile belirlenir.

Dağıtım lisansı ve açılacak ihale ile ilgili usul ve esaslar Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği ve ilgili diğer yönetmelik ve tebliğlerle düzenlenir. Dağıtım Lisansı almaya hak kazanan şirkete ilgili yönetmeliklerde ve ihale dosyasında yer alan işlemlerin yerine getirilmesini müteakip dağıtım lisansı verilir.

⁴⁶30/05/2008 tarih ve 26891 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (2.md) ile değiştirilmiştir.

Dağıtım lisansı sahibi şirketlerin hak ve yükümlülükleri

Madde 28 — Dağıtım şirketleri, dağıtım şebekesinin mevzuatta belirlenen usul ve esaslar ile öngörülen standartlara göre planlanması, projelendirilmesi, inşa edilmesi, genişletilmesi ve işletilmesinden sorumludur.

Dağıtım şirketleri, Kurum tarafından yayımlanan ilgili yönetmelik ve tebliğlerdeki usul ve esaslara göre kendi sorumluluk alanlarındaki abone ve serbest tüketicilerin dağıtım şebekesine erişmesini sağlayarak doğal gazın bu tüketicilere satışı ve teslimi ile ilgili hizmetleri gerçekleştirir.

Dağıtım şirketleri sorumluluk alanlarında bulunan tüketicilerin talep etmesi halinde, bu tüketicileri sisteme bağlamakla yükümlüdür. Ancak bağlantı yapma yükümlülüğü, şirketin tasarrufu altındaki sistemin bağlantı yapmaya imkan veren kapasiteye sahip olmasına ve tüketicinin de kendi üzerine düşen ve Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde belirtilen işlemleri yerine getirmesine ve ilgili mevzuatta düzenlenen usul ve esaslara göre, bağlantının teknik ve ekonomik olarak gerçekleşmesinin mümkün olmasına bağlıdır. Bu konuda ihtilaf çıkması halinde bağlantının teknik ve ekonomik olarak gerçekleştirilmesinin mümkün olup olmadığına Kurul tarafından karar verilir. Bağlanma talebi reddedilen kullanıcı durumu Kuruma bildirir. Kurul, ilgili dağıtım şirketinin konu hakkındaki savunmasını aldıktan sonra, bu maddede belirtilen esasların ihlal edildiğinin tespit edilmesi halinde, Şirket, Kurulun konu hakkında vereceği karara uymak zorundadır.

Dağıtım lisansı alan tüzel kişi, mülkiyetindeki dağıtım şebekesini lisans süresi sona ermeden başka bir tüzel kişiye Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde belirtilen usul ve esaslara göre Kurul onayı ile satabilir.

Dağıtım şirketleri serbest tüketicilere ve bu tüketicilerin seçtikleri tedarikçilere, talepleri halinde, doğal gaz taşıma hizmetini ve yan hizmetleri sağlar.

Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi şehir içi dağıtım şebekesinden doğal gaz alan kullanıcıların taleplerini yerine getirebilmek ve sistemin güvenilirliğini sağlamak amacıyla doğal gaz tedarik programlaması, sistem dengelemesi yapar, kendisinden doğal gaz satın alanların doğal gaz arz güvenliğini sağlar.

Dağıtım şirketleri, sorumlulukları altındaki dağıtım şebekeleri için sevkiyat kontrol merkezi kurar. Ancak, Kurul tarafından tüketim kapasitesinin yetersiz olduğu belirlenen şehirlerde bu şart aranmaz.

Dağıtım şirketi, iç tesisat ve servis hatları ile ilgili Kurumdan alacakları yetki kapsamında gerçek veya tüzel kişilere ilgili mevzuata göre sertifika verir ve sertifika verdiği gerçek veya tüzel kişilerin denetimini yapar.

Dağıtım şirketi abonelere sunduğu doğal gazı en ekonomik kaynaktan tedarik ettiğine dair kanıtlayıcı bilgi ve belgeleri Kuruma ibraz eder.

Lisans sahibi, Kurulca aksi kararlaştırılmadıkça bir yıl içerisinde dağıtacağı gazın en fazla yüzde ellisini bir tüzel kişiden satın alabilir.

Lisans sahibi, dağıtım şebekesine teslim edilen doğal gaza güvenlik amacıyla karıştırılacak kokulandırma maddesi haricinde herhangi bir madde karıştırılmaz.

Lisans sahibi, güvenli ve verimli, işletmecilik yaptığını Kuruma ispat etmek zorundadır.

Dağıtım şirketi, Kurulca her yıl belirlenecek serbest tüketici limitlerine göre serbest tüketici olma hakkını elde eden abonelerine tedarikçisini değiştirmede gerekli bilgileri sağlar.

Kurum, mülkiyet sahibi dağıtım şirketinin dağıtım faaliyetlerini yönlendirir, denetler, izler ve gerektiğinde bu hizmetleri, masrafları dağıtım şirketine ait olmak üzere, gerçek ve tüzel kişilerden satın alabilir.

Dağıtım şirketleri, yurt çapında sadece iki şehirde lisans sahibi olabilir. Ancak, bu sayı şehirlerin gelişmişlik durumu, tüketim kapasitesi ve kullanıcı sayısı gibi hususlar dikkate alınarak Kurul kararıyla artırılabilir. Kurul, nüfus yoğunluğuna göre bir şehri sınırları belirlenmiş birden fazla dağıtım bölgesine ayırabilir ve her bölgeyi ayrı ayrı ihale edebilir.

İhale yoluyla seçilen lisans sahiplerinin bu madde hükümlerine ek olarak diğer hak ve yükümlülükleri ihale dosyası ve teklifleri dikkate alınarak lisanslarında ayrıca belirtilir.

Sevkiyat kontrol merkezi kurmakla yükümlü dağıtım lisansı sahibi, çalıştırdığı Kurumsal bilişim sistemi ile endüstriyel kontrol sistemlerini TS ISO/IEC 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi standardına uygun bir şekilde işletmek, TS ISO/IEC 27001 standardına uygun faaliyet gösterdiğini Türk Akreditasyon Kurumuna akredite olmuş bir belgelendirme kurumuna ispat ederek sistemlerini belgelendirmek ve söz konusu belgelerin geçerliliğini sağlamakla yükümlüdür.⁴⁷

YEDİNCİ BÖLÜM **Sıkıştırılmış Doğal Gaz (CNG) Lisansı**

CNG lisansı sahibi şirketlerin hak ve yükümlülükleri

Madde 29 — Doğal gazın kuyubaşı, ulusal iletim şebekesi veya şehir içi dağıtım sisteminden, tedarikçilerden ve/veya dağıtım şirketlerinden satın ve/veya teslim alınıp,⁴⁸

- a) Sıkıştırılması, basınçlı kaplara doldurulması ve satışı,
- b) Sıkıştırılmış haldeki doğal gazın özel vasıtalarla şehirler arasında taşınması, CNG satış istasyonlarından temin edilen ve/veya üretim yapan toptan satış şirketlerinden kuyubaşında satın alınarak taşıma vasıtası üzerindeki sıkıştırma ekipmanlarıyla sıkıştırılan ve basınçlı kaplara doldurulan sıkıştırılmış doğal gazın iletim şebekelerinin ulaşmadığı yerlerde basıncının düşürülerek satışı,⁴⁹

⁴⁷26/12/2014 tarih ve 29217 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

⁴⁸21/02/2012 tarih ve 28211 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik (5. md) ile değiştirilmiştir.

⁴⁹30/05/2008 tarih ve 26891 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik (3.md) ile değiştirilmiştir.

c) (Mülga: RG-25/11/2006-26357)

faaliyetlerini yapacak tüzel kişilerin, Kuruldan bu faaliyetlerin her biri için ayrı içerikli olan sıkıştırılmış doğal gaz lisansı almaları zorunludur.

CNG lisansı sahibi şirketler, almış oldukları lisans içeriğine göre yurt genelinde, doğal gazın sıkıştırılması, basınçlı kaplara doldurulması ve satışı, basınçlı kaplara doldurulmuş ve sıkıştırılmış haldeki doğal gazın özel vasıtalarla şehirler arasında taşınması ve iletim şebekelerinin ulaşmadığı yerlerde basıncının düşürülerek satışının yapılması faaliyetlerini gerçekleştirir.

CNG lisansı sahibi, CNG dolum, taşıma, boşaltım ve muhafaza tesislerinin mevzuatta belirlenen usul ve esaslar ile öngörülen standartlara göre planlanması, projelendirilmesi, inşa edilmesi veya temin edilmesi ve işletilmesinden sorumludur.

CNG lisansı sahibi tüzel kişilerin tesislerindeki faaliyet depolama faaliyeti olarak kabul edilmez.

CNG satış faaliyeti yapmak üzere lisans almış tüzel kişiler, lisanslarına konu tesisin durumuna uygun olarak Türk Standartları Enstitüsü tarafından düzenlenmiş Hizmet Yeterlilik Belgesi almaksızın, karayolu taşıtlarında yakıt olarak kullanılmak üzere CNG satışı yapamazlar.⁵⁰

SEKİZİNCİ BÖLÜM

İhracat Lisansı

İhracat lisansı sahibi şirketlerin hak ve yükümlülükleri

Madde 30 — İhracatçı şirket, üretim şirketlerinden, toptan satış şirketlerinden veya ithalatçı şirketlerden doğal gaz satın alabilir.

Üretim ve ithalatçı şirketler, ihracat lisansı almak kaydıyla Kanunun 4 üncü maddesinin (4) numaralı fıkrasının (f) bendindeki hükümlerine göre ihracat yapabilir.

ÜÇÜNCÜ KISIM

Diğer Hükümler

BİRİNCİ BÖLÜM

Diğer Yükümlülükler,

Eşit Taraflar Arasında Ayrım Yapılmaması ve Sisteme Giriş

Lisans sahibi tüzel kişilerin diğer yükümlülükleri

Madde 31 — Lisans sahibi şirketlerin ilgili mevzuatta düzenlenenlerin yanısıra diğer hak ve yükümlülükleri şunlardır;

a) Sisteme giriş hususundaki ihtilaflar nedeniyle Kuruma başvurulması halinde taraflar, Kurul tarafından verilecek kararlara uymak zorundadır.

⁵⁰19/03/2015 tarih ve 29300 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

b) Lisans sahipleri Kurumun izni olmadan iletim, dağıtım ve depolama tesislerini teminat olarak gösteremez, üzerine ipotek koyduramaz ve rehin veremez.

c) Lisans sahipleri Kurumun izni olmadan şirket ana sözleşmelerinde yer alan faaliyet konusu ile ilgili olarak değişiklik yapamaz.

d) Lisans sahipleri, başvuru formunda beyan edilen temsil ve ilzama yetkili kişilerin değişmesi halinde yeni belirlenen yetkili kişilerin noterden tasdikli yetki belgelerini ve imza sirkülerini Kuruma on gün içinde sunar.

e) Depolama ve iletim hizmeti veren lisans sahipleri, iletim ve depolama tesislerinin işletimi ve minimum stok için kullanılacak miktardaki doğal gazı sistem kullanıcılarından talep edebilir. Sistem kullanıcıları sözkonusu talebin, en az sisteme verdikleri doğal gaz oranına bağlı olarak tespit edilen miktarını bedeli mukabili temin etmekle yükümlüdür.

f) Lisans sahipleri, lisanslarında Kuruldan izin alınmaksızın yapılacak faaliyetler olarak belirtilenlerin dışında piyasa dışı faaliyette bulunmaz. Kurul izin verme aşamasında talep edilen lisansın türü, piyasa dışı faaliyetin niteliği ve enerji piyasası ile ilişkisini göz önünde bulundurur. Tüzel kişiler lisanslarında belirtilen faaliyetleri arasında hesap ayrışımını yapmak zorunda olup, çapraz sübvansiyon tesis edemez.

g) Tüzel kişiler, her bir piyasa faaliyeti ve faaliyet gösterilen her bir tesis için ayrı ayrı lisans almak kaydıyla piyasada birden fazla faaliyette bulunabilir. Ancak doğal gazın toptan satış faaliyeti ile iştigal eden tüzel kişi, iletim veya dağıtım faaliyeti yapamaz, iletim veya dağıtım faaliyeti yapan tüzel kişiye iştirak edemez.⁵¹

h) 7/12/1994 tarihli ve 4054 sayılı Rekabetin Korunması Hakkında Kanunda öngörülen rekabet özgürlüğü, hakim durumun kötüye kullanılması, birleşme ve devir almaya ilişkin hususlar, doğal gaz piyasasında faaliyet gösterecek tüzel kişilere de uygulanır.

i) Lisans sahipleri makul ve basiretli bir tacir gibi davranarak piyasa faaliyetlerini gerçekleştirir.

k) Dağıtım, iletim ve depolama lisanslarının süresi sonunda sona erme durumu hariç, yeni lisans sahibi faaliyete başlayıncaya kadar sistemin işleyişinde bir aksaklığa meydan vermemek için Kurum, masrafları ve gelirleri eski lisans sahibine ait olmak üzere, tesislerle ilgili her türlü tedbiri alır.

l) Lisans sahibi, lisansın sona ermesi veya iptal edilmesi halinde, lisansın sona erme tarihinden veya iptal kararının kendisine yazılı olarak tebliğinden itibaren en geç onbeş gün içerisinde lisansı Kuruma iade eder. Lisansları sona eren veya iptal edilen tüzel kişilerin ticaret unvanları ve lisans türleri Resmî Gazete’de ve Kurumun internet sayfasında duyurulur.

m) Kurumdan lisans alan tüzel kişiler, ilgili mevzuat ve faaliyet türlerine göre diğer mevzuat hükümlerine uymakla yükümlüdür.

⁵¹21/07/2004 tarih ve 25529 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik (7.md) ile değiştirilmiştir.

Eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması

Madde 32 — Dağıtım, iletim ve depolama lisansı sahibi tüzel kişiler, verecekleri hizmetlerde eşit taraflar arasında ayırım gözetemez, ayrıcalıklı davranamaz, serbest rekabet şartlarını ihlal edici tutum ve davranışlarda bulunamaz. Bu amaçla lisans sahibi tüzel kişiler, lisans türlerine göre kendilerini ilgilendiren aşağıda belirtilen kurallara uymakla yükümlüdür.

- a) 38 inci madde hükümleri saklı kalmak üzere, açıklanması gereken bir bilgiyi, hizmet alan sistem kullanıcılarının tümüne eşzamanlı bildirir.
- b) Kullanılan ve atıl kapasiteler hususunda sistem kullanıcılarına ve sistemi kullanmak isteyenlere yanlış veya yanıltıcı bilgi veremez.
- c) Dengeleme amaçlı doğal gaz artırımları, kesintileri veya kısıntı programları ve bunların uygulama neticeleri ile ilgili olarak yanlış veya yanıltıcı bilgi veremez.
- d) Kapasite devirleri ve kapasite tahsisleri konusunda kullanıcılar arasında ayırım yapamaz.
- e) Gaz ödünç verme ve gaz bekletme işlemlerinde ayrıcalıklı davranamaz.
- f) Serbest tüketicilerini, kendi lisansı kapsamında faaliyette bulunduğu konuda faaliyet gösteren bir tüzel kişiye ya da diğer lisans sahibi tüzel kişilere yönlendiremez.

Sisteme giriş

Madde 33 — İletim, dağıtım ve depolama faaliyeti yapan tüzel kişiler, sisteme giriş için talepte bulunan diğer tüzel kişiler ve serbest tüketicilerin sisteme giriş taleplerini, ancak yeterli kapasiteye sahip olmamaları veya bu kişilerin sisteme girişleri halinde kendi yükümlülüklerini yerine getiremeyecekleri veya mevcut sözleşmeleri nedeniyle ciddi mali ve ekonomik tazminatlara mahkûm olabilecekleri durumlarda kabul etmeyebilir.

Kapasitesizlik veya hizmet yükümlülükleri veya mevcut sözleşmeler nedeniyle, meydana gelen ciddi ekonomik güçlükler yüzünden sisteme giriş talebinin reddedilmesi halinde, durum gerekçeleriyle birlikte derhal Kuruma bildirilir.

Kurul, kapasite veya bağlantı yokluğu veya başka bir engel olup olmadığını, ilgili mevzuatta belirtilen kriterlere göre araştırarak en geç üç ay içerisinde kararını taraflara bildirir. Sisteme giriş talep eden kullanıcının kapasite veya bağlantı yokluğu durumunu bertaraf etmek amacıyla gerekli masrafları yüklenmesi halinde sisteme giriş reddedilemez.

Piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin mevcut sözleşmelerinde yer alan hükümlerden kaynaklanan ciddi ekonomik ve mali güçlükler nedeniyle sisteme girişin reddedilmesi halinde, iletim şirketi imzaladığı sözleşme nedeniyle, zor durumda kalan diğer tüzel kişinin Kuruma başvurması üzerine, Kuruldan sisteme giriş mecburiyetini geçici olarak kaldırmasını talep edebilir ve gerekli bilgilerle birlikte sorunun çözümü için planladığı önlemleri Kurula sunar. Kurul, en geç iki ay içinde talep konusunda yapılacak işlem hakkında karar verir.

Ancak, sisteme giriş mecburiyetinin geçici olarak kaldırılması talebinin Kurul tarafından reddedilmesi halinde, iletim şirketi talepte bulunan gerçek veya tüzel kişiyi sisteme bağlamak zorundadır.

İKİNCİ BÖLÜM

Sigorta, Hesap Ayırıştırılması ve Çapraz Sübvansiyon Yasağı

Sigorta yaptırma zorunluluğu

Madde 34 — Lisans sahibi tüzel kişiler, gerçekleştirdikleri faaliyet ile ilgili varlıklarını faaliyet türlerine göre muhtemel risklere karşı korumak amacıyla sigorta ettirmekle yükümlüdür.

Bu kapsamda iletim, dağıtım, CNG ve depolama lisansı sahibi tüzel kişiler, tesislerini; doğal afetler, yangın ve kaza gibi riskleri kapsayan bir "varlık tüm risk" sigortası ile teminat altına alır.

Hesapların ayırıştırılması ve çapraz sübvansiyon yasağı

Madde 35 — Piyasada birden fazla faaliyette bulunan ve/veya aynı faaliyeti birden fazla tesiste yürüten lisans sahibi tüzel kişiler, lisansa tabi her bir faaliyet veya faaliyette bulunulan her bir tesis için ayrı hesap ve kayıt tutmak ve hesaplar arasında çapraz sübvansiyon tesis etmemekle yükümlüdür. Dağıtım şirketleri, serbest tüketiciler ve serbest olmayan tüketicilere yapılan satış faaliyetleri ile sistem kullanıcılarına verdikleri taşıma hizmetleri için ayrı hesap tutar ve bu hesaplar arasında çapraz sübvansiyon yapamaz.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Bildirimler, Bilgi Paylaşımı ve Kapsamı, Gizlilik, Anlaşmazlıkların Çözümü, Raporlama, Yaptırımlar ve Denetleme

Bildirimler

Madde 36 — Bu Yönetmelik uyarınca lisans sahipleri ile Kurum arasında yapılacak karşılıklı tüm bildirimler 7201 sayılı Tebligat Kanunu hükümlerine uygun olarak yapılır.

Bildirim adresinde bir değişiklik olması durumunda, lisans sahibinin adres değişikliğini, adres değişikliği gerçekleşmeden önceki üç iş günü içerisinde Kuruma yazılı olarak bildirmesi zorunludur. Bu bildirim belirlenen süre içinde yapılmaması halinde, Kurum tarafından eski adrese yapılmış tebligatlar geçerli sayılır.⁵²

Bilgi paylaşımı ve kapsamı

Madde 37 — Doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren tüzel kişiler yaptıkları faaliyetle ilgili konularda, bilgi vermekle yükümlüdürler. Verilecek bilgilerin kapsamı ve bilgi verilecek taraflar aşağıda belirtilmiştir.

⁵²09/04/2011 tarih ve 27900 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (6.md) ile değiştirilmiştir.

a) Doğal gaz iletim ve sevkiyat kontrolü yapan iletim şirketleri, LNG tesisi ve yeraltı depolama tesisi işleten depolama şirketleri, şehir içi doğal gaz dağıtım faaliyeti yapan dağıtım şirketleri, doğal gaz temin eden üretim, ithalatçı şirketleri ve toptan satış şirketleri kendileriyle aynı alanda faaliyet gösteren diğer şirketlere, yaptıkları faaliyetlerin doğal gaz sisteminin emniyetli ve verimli işlemlerini teminen yeterli ve doğru bilgi vermekle yükümlüdürler.

b) Dağıtım, iletim ve depolama şirketlerinden hizmet alan lisans sahipleri, doğal gaz sisteminin emniyetli ve verimli işletilmesini teminen, iletim, dağıtım ve depolama şirketlerine yeterli ve doğru bilgi vermekle yükümlüdürler.

c) İletim lisansı sahipleri, iletim faaliyetleri yapan diğer iletim şirketleri ile güvenli ve verimli bir işletim amacıyla eşgüdümlü çalışma yapabilmeleri için birbirlerine Kurumca belirlenen gerekli bilgileri vermek zorundadır.

Gizlilik

Madde 38 — Kurum, yayımlanması halinde lisans sahibinin ticari ilişkilerine zarar verebileceği Kurul kararıyla belirlenen bilgi veya belgeleri; herhangi bir mahkeme kararı ile talep edilmesi dışında açıklayamaz.

Doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren taraflar, ticari yönden hassas bilgi ve belgeleri gizli tutmakla yükümlüdür. Ancak, Rekabet Kurumu ve Kurumun yapacağı denetleme ve soruşturmalar nedeniyle, ilgililere verecekleri bilgilerden dolayı sorumlu tutulamazlar. Lisans sahipleri her ne suretle olursa olsun doğal gaz alım-satımı sırasında bizzat edindikleri veya denetleyen, denetlenen veya bağlı tüzel kişiler vasıtasıyla edindikleri gizli bilgileri açıklayamaz ve kendi menfaatine veya kendisine bağlı firmalar yararına veya başkaları lehine veya aleyhine kullanamaz. Bu tür bilgiler ancak Kurumun talep etmesi halinde Kuruma verilir.

Lisansı sona eren veya lisansı iptal edilen bir tüzel kişi, ticari ilişkileri nedeniyle elde etmiş olduğu diğer tüzel kişilere ait ticari sırları, beş yıl süreyle gizli tutmakla yükümlüdür.

Anlaşmazlıkların çözümü

Madde 39 — Kanunun uygulanması ile ilgili olarak tüzel kişiler veya tüzel kişiler ile tüketiciler arasında çıkacak ihtilaflar Kurum tarafından çözüme kavuşturulur. Kurulun bu konuda azami otuz gün içerisinde alacağı kararların taraflar için bağlayıcı olduğu lisanslarda yer alır.

İdari yaptırım kararlarına karşı yetkili idare mahkemesinde dava açılabilir. Kurul kararlarına karşı açılan her türlü dava öncelikli işlerden sayılır.⁵³

Raporlama

Madde 40 — Lisans sahibi tüzel kişiler, faaliyetlerine ilişkin Kuruma yapacakları bildirimleri Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği hükümlerine göre yapar.⁵⁴

⁵³19/03/2015 tarih ve 29300 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

⁵⁴19/03/2015 tarih ve 29300 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

Lisans sahibi tüzel kişiler; tesislerini, yasal defter ve kayıtlarını, Kurul denetimine hazır bulundurmak, Kurul tarafından talep edildiği takdirde denetime açmak, Kurum tarafından belirlenen kayıt ve raporları tutmak ve Kurumun faaliyetlerini yerine getirebilmesi için gereksinim duyacağı her türlü bilgi ve belgeyi zamanında Kurula vermek zorundadır.

Yaptırımlar ve denetleme

Madde 41 — Lisans sahibi tüzel kişilerin lisans kapsamında yer alan faaliyetleri ile ilgili her türlü iş ve işlemleri Kurum tarafından denetlenebilir veya denetletirilebilir. Yaptırımlar ve denetlemeye ilişkin olarak Kurul tarafından yapılan düzenlemeler çerçevesinde, lisans sahibi tüzel kişilerin ilgili mevzuat hükümlerine aykırı davranması durumunda, fiilin niteliğine göre Kanunun 9 uncu maddesinde öngörülen yaptırımlar uygulanır. (Mülga: RG-19/03/2015-29300)

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Hisse Devri, Birleşme, Piyasa Payı ve İştirak İlişkisi ⁵⁵

Hisse devri

Madde 42 — Lisans sahibi bir tüzel kişinin sermayesinin yüzde on (halka açık şirketlerde yüzde beş) veya daha fazlasını temsil eden payların, doğrudan veya dolaylı olarak bir gerçek veya tüzel kişi tarafından edinilmesi ile bir ortağa ait payların tüzel kişilik sermayesinin yüzde onunu aşması sonucunu veren pay edinimleri ve/veya bir ortağa ait payların yukarıdaki oranların altına düşmesi sonucunu veren pay devirleri her defasında Kurul onayına tabidir. Ancak, doğal gaz depolama lisansı sahibi tüzel kişilerin ortaklık yapısında herhangi bir nedenle meydana gelecek yüzde on veya daha fazla orandaki (halka açık şirketlerde yüzde beş) her türlü sermaye payı değişimi, bir ortağa ait payların tüzel kişilik sermayesinin yüzde onunu aşması veya bu oranın altına düşmesi sonucunu vermese dahi Kurul onayına tabidir. Bu hüküm, oy hakkı edinilmesi ile hisselerin rehnedilmesi hallerinde de geçerlidir. Ancak, doğal gaz toptan satış, iletim (LNG) ve CNG lisansı sahibi tüzel kişiler için, oy hakkı edinilmesi ile hisselerin rehnedilmesi işlemlerinde onay Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı tarafından verilir. ⁵⁶

Kurul onayı, hisseyi devralan gerçek veya tüzel kişinin, lisans başvurusu sırasında tüzel kişinin ortakları için aranan şartları taşıması kaydıyla verilir. Bu fıkra hükmü, tüzel kişi ortağın yönetim ve denetimini belirleyen sermaye paylarının bir başka tüzel kişiye ait olması halinde, gerçek kişi ortak ya da ortakları kapsayacak şekilde uygulanır.

Herhangi bir hisse devri söz konusu olmasa dahi, mevcut hisseler üzerinde imtiyaz tesisi, imtiyazın kaldırılması veya intifa senedi çıkarılması da, birinci fıkrada öngörülen oransal sınırlara bakılmaksızın Kurul onayına tabidir.

⁵⁵21/07/2004 tarih ve 25529 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik (9.md) ile başlık değiştirilmiştir.

⁵⁶19/03/2015 tarih ve 29300 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

Lisans sahibi bir tüzel kişinin sermayesinin, doğrudan veya dolaylı olarak, yüzde on (halka açık şirketlerde yüzde beş) veya daha fazlasına ya da bu oranın altında olsa dahi yönetim veya denetim kurullarına üye belirleme imtiyazı veren hisse senetlerine sahip olan veya bu hisseler üzerinde intifa hakkı elde eden gerçek veya tüzel kişilerin lisans başvurusu sırasında tüzel kişinin ortakları için aranan şartları taşıması zorunludur.

Bu maddenin uygulanmasında;

a) Lisans sahibi tüzel kişinin ortağı olan bir gerçek kişi ile eşi ve reşit olmayan çocuklarına ve bunların yönetim veya denetim kurulunda buldukları ya da sınırsız sorumlu ortağı oldukları şirketlere ait hisse ve diğer haklar,

b) Kamu tüzel kişileri hariç olmak üzere, bir tüzel kişi veya (a) bendinde sayılanların, doğrudan veya dolaylı olarak, sermayelerinin yüzde yirmibeş ve daha fazlasına sahip olduğu ortaklıklara ait hisse ve diğer haklar, tek kişiye ait sayılır.

Hisse devri için yapılacak başvurularda aşağıdaki bilgi ve belgeler talep edilir;

a) Devralacak olanın tüzel kişi olması halinde,

1) Tüzel kişinin ticaret siciline tescil edildiğine ilişkin başvuru tarihinden önceki son bir ay içinde alınan sicil kayıt belgesi ile tescilin ilan edildiği Ticaret Sicili Gazetesinin aslı veya Kurumca onaylı nüshaları, ^{57 58}

2) Tüzel kişilikte yüzde on veya üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek kişilerce, Kanun hükümlerine göre lisansları iptal edilen tüzel kişilerde doğrudan veya dolaylı olarak yüzde on veya üzerinde pay sahibi olmadıklarını gösterir beyanname, ⁵⁹

3) Hisse devri sözleşmesinin bir örneği,

4) Tüzel kişi ve ortakların mali durumunu gösteren belgeler kapsamında; EK-3 ün 6 ncı maddesinde öngörülen bilgi ve belgeler, ⁶⁰

5) Tüzel kişilikte yüzde on veya üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek kişilerin; EK-3 ün 5 inci maddesinde belirtilen suçlardan dolayı hüküm giymediğini gösterir, son altı ay içinde alınmış adli sicil belgeleri, ⁶¹

6) Tüzel kişiliğin ve varsa tüzel kişilikte yüzde on ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan tüzel kişilerin ve tüzel kişi ortağın yönetim veya denetimini belirleyen sermaye paylarının bir başka tüzel kişiye ait olması halinde söz konusu tüzel kişiliğe ait Ek-3'ün 4 üncü maddesinde belirtilen bilgi ve belgeler, ⁶²

⁵⁷25/11/2006 tarih ve 26357 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (10.md) ile değiştirilmiştir.

⁵⁸03/04/2012 tarih ve 28253 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (1.md) ile değiştirilmiştir.

⁵⁹25/11/2006 tarih ve 26357 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (10.md) ile değiştirilmiştir.

⁶⁰21/07/2004 tarih ve 25529 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (8.md) ile değiştirilmiştir.

⁶¹09/04/2011 tarih ve 27900 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (7.md) ile değiştirilmiştir.

⁶²25/11/2006 tarih ve 26357 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (10.md) ile değiştirilmiştir.

- b) Devralacak olanın gerçek kişi olması halinde,
- 1) Hisse devri sözleşmesinin bir örneği,
 - 2) Gerçek kişinin mali durumunu gösteren bilgi ve belgeler,
 - 3) Gerçek kişinin, EK-3 ün 5 inci maddesinde belirtilen suçlardan dolayı hüküm giymediğini gösterir, son altı ay içinde alınmış adli sicil belgeleri,
 - 4) Gerçek kişinin, Kanun hükümlerine göre lisansları iptal edilen tüzel kişilerde doğrudan veya dolaylı olarak yüzde on veya üzerinde pay sahibi olmadıklarını gösterir beyanname.

Bu madde ile getirilen yükümlülükler, 6326 sayılı Petrol Kanununa göre arama ve işletme ruhsatları bulunan ve Türkiye’de yurt dışındaki merkezlerinin şubeleri olarak üretim faaliyetinde bulunan üretim şirketleri hariç olmak üzere, lisans sahibi tüzel kişilerin ana sözleşmelerinde ve ilgili lisanslarında yer alır.⁶³

Kurum, Kurul onayı için gerekli inceleme ve değerlendirme sırasında gereksinim duyacağı ilave bilgi ve belgeleri hisse devrine taraf olan gerçek veya tüzel kişilerden isteyebilir.

Lisans sahibi tüzel kişilerde doğrudan veya dolaylı olarak yüzde onun üzerinde hisse sahibi olan gerçek kişilerin ölümü nedeniyle mirasçılarının ilgili tüzel kişilerde hissedar olmaları Kurul onayına tabi değildir. Mirasçılara yapılacak devir işleminin tamamlanmasını müteakip lisans sahibi tüzel kişi otuz gün içerisinde Kuruma bildirimde bulunur ve yeni hissedarların lisans sahibi tüzel kişilikte yüzde on veya üzerinde pay sahibi olmaları durumunda bu kişilere ait Ek-3’ün 5 ve 7 nci maddelerinde belirtilen bilgi ve belgeler Kuruma sunulur.⁶⁴

Bu madde ile getirilen yükümlülükler borsada işlem gören hisseler hariç tutularak uygulanır.⁶⁵

Yabancı uyruklu kişiler için bu madde hükümleri kıyasen uygulanır.

Tüzel kişilerin birleşmesi

Madde 43 — Lisans sahibinin;

Başka bir lisans sahibi ya da,

Lisans sahibi olmayan bir tüzel kişi ile,

tüm aktif ve pasifleri ile birlikte birleşmek istemesi halinde, birleşme işlemi gerçekleşmeden önce Kurul onayı alınması zorunludur.

⁶³25/11/2006 tarih ve 26357 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik (10.md) ile değiştirilmiştir.

⁶⁴09/04/2011 tarih ve 27900 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik (7.md) ile eklenmiştir.

⁶⁵09/04/2011 tarih ve 27900 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik (7.md) ile eklenmiştir.

Kurul onayı ile birleşmeye izin verildiği takdirde, izin Kurum internet sayfasında duyurulur. Birleşme işlemine izin verildiği tarihten itibaren altı ay içerisinde, birleşme işlemi tamamlanmadığı takdirde, verilen izin geçersiz olur. Bu durumda, Kurul onayı ile yeniden izin almaksızın birleşme işlemlerine devam olunamaz.

a) Birleşme sözleşmesi, tüketicilerin hak ve alacaklarını ihlal eden hükümler ile lisans sahibi tüzel kişinin yükümlülüklerini kaldıran hükümler içeremez. Bir birleşme sözleşmesinde asgari olarak aşağıdaki hususlar hüküm altına alınır;

b) Birleşme için öngörülen aşamalar,

c) Birleşme sonrası hangi tüzel kişi ya da kişilerin hükmi şahsiyetinin sona ereceği,

d) Devralan tüzel kişinin birleşme sonrası oluşan sermayesinin, bu Yönetmelikte öngörülen asgari sermayeden az olması halinde; aradaki farkın, devralan tüzel kişi tarafından, birleşme işleminin tamamlanmasından itibaren yüz gün içerisinde ödeneceğine ilişkin taahhüt,

ç) Devralan tüzel kişinin, birleşme sonucu devralınan diğer tüzel kişi veya kişilerin külli halefi olduğu.

Birleşme izni için Kuruma yapılan başvurularda aşağıdaki bilgi ve belgeler istenir;

a) Birleşme sözleşmesi tasarısı,

b) Birleşme sözleşmesi tasarısı hakkında, Türk Ticaret Kanunu'nun birleşmeye ilişkin hükümleri çerçevesinde, tüzel kişilerin yetkili organlarınca alınmış karar örnekleri,

c) Devralan tüzel kişinin birleşme sonrası ana sözleşme taslağı,

ç) Birleşmeden beklenen amaçları değerlendiren bir rapor.

Hükmi şahsiyeti sona erecek olan tüzel kişinin lisans sahibi olması halinde, sahip olduğu lisans veya lisansların, devralan tüzel kişi adına tadil edilmesine ilişkin inceleme, birleşme talebinin Kurul onayına sunulması öncesinde, aşağıdaki esaslar çerçevesinde Kurum tarafından yapılır;

a) Devralan tüzel kişinin, ilgili mevzuat kapsamında, söz konusu lisans veya lisanslara sahip olmaya esas şartları taşıması zorunludur. Bu çerçevede, Kuruma yapılacak başvuruda devralan tüzel kişi tarafından;

1) Bu Yönetmelik Ek-3'ün ilk 9 maddesinde belirtilen bilgi/belgeler ile,

2) Külli halefiyet yoluyla sahibi olacağı lisans/lisanslar kapsamındaki faaliyet/faaliyetlere ilişkin olarak ilgili mevzuata uyacaklarına ve diğer mevzuattan kaynaklanan izin, ruhsat, onay alma gibi yükümlülükleri yerine getireceklerini, aksi takdirde sorumluluğun taraflarına ait olacağına dair taahhütname,

sunulur.

b) Devralan tüzel kişinin ana sözleşmesinin bu Yönetmelikte öngörülen tüm şartları içermesi zorunlu olduğundan, birleşme işlemine onay verilmeden önce, Kurum tarafından yapılan inceleme ve değerlendirme sonucu tespit edilen eksiklikler ile varsa yerine getirilmesi gereken yükümlülükler devralan tüzel kişiye yazılı olarak bildirilir. Devralan tüzel kişi tarafından, söz konusu eksiklikler

ile yükümlülüklerin yerine getirildiğine dair bilgi/belgeler, lisans tadil talebi ve lisans tadil bedelinin Kurum hesabına yatırıldığına dair dekont ile birlikte Kuruma ibraz edilir.

c) Kurum tarafından yapılan inceleme ve değerlendirme Kurula sunulur. Birleşme onay talebi ile birlikte, hükmi şahsiyeti sona erecek olan tüzel kişinin sahip olduğu lisansların devralan tüzel kişi adına tadil edilmesi talebi, aşağıda belirtilen hususlar göz önünde bulundurularak Kurul kararıyla sonuçlandırılır;

- 1) İlgili mevzuatta öngörülen amaçlara uygunluk,
- 2) Tüketici haklarının korunması ile rekabetin ve piyasanın gelişimine olan etki,
- 3) Tüzel kişinin ve/veya ortaklarının mali gücü ve finansman kaynakları,
- 4) Tüzel kişinin ve/veya ortaklarının; varsa, yurt içi ve yurt dışı piyasalardaki deneyim ve performansı.

ç) Kurul tarafından söz konusu taleplerin reddedilmesi halinde, lisans tadil bedeli ilgili tüzel kişiye iade edilir.

Bu madde ile getirilen yükümlülükler lisans sahibi tüzel kişilerin ana sözleşmelerinde ve ilgili lisanslarında yer alır. ⁶⁶

Piyasa payı ve iştirak ilişkisi

Madde 44 — Lisans sahibi tüzel kişiler, ilgili mevzuatta öngörülen piyasa payı sınırlamaları dahilinde faaliyetlerini yürütmekle yükümlüdür. İlgili mevzuatta öngörülen piyasa payı sınırlarının aşıldığının tespiti halinde Kanunun 9 uncu maddesi uyarınca işlem yapılır.

Doğal gaz piyasa faaliyeti yapan herhangi bir tüzel kişi, kendi faaliyet alanı dışında faaliyet gösteren tüzel kişilerden sadece birine iştirak edebilir; ancak ayrı bir şirket kuramaz. İştirak ettiği tüzel kişi üzerinde doğrudan veya dolaylı olarak o tüzel kişinin sermayesinin veya ticari mal varlığının yarısından fazlasını veya oy haklarının yarısından fazlasını kullanma hakkına ya da denetim kurulu, yönetim kurulu veya tüzel kişiyi temsil yetkili organların üyelerinin yarıdan fazlasını atama hakkına ya da işlerini idare etme hakkına sahip olamaz. Kendi faaliyet alanında, faaliyet gösteren hiçbir tüzel kişiye iştirak edemez ve şirket kuramaz. BOTAŞ'ın mevcut iştirakleri, uluslararası projeler için kurulacak şirketleri ve gerçekleştireceği iştirakleri için bu madde hükmü uygulanmaz., ^{67 68}

⁶⁶19/03/2015 tarih ve 29300 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

⁶⁷21/07/2004 tarih ve 25529 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (10.md) ile başlığıyla birlikte değiştirilmiştir.

⁶⁸15/08/2008 tarih ve 26968 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (3.md) ile değiştirilmiştir.

BEŞİNCİ BÖLÜM

Yönetişim, Mücbir Sebepler, Asgari Sermaye Miktarı

Kurulun görüşünün alınması ve yönetim

Madde 45 — İlgili mevzuatın uygulanmasında ortaya çıkan belirsizlikler ya da yorum farklılıklarının giderilmesi amacıyla Kuruma başvurulabilir.

Aynı veya benzer bir konuda birden çok tüzel kişinin Kuruma başvurması halinde, piyasada konuyla ilgili olarak faaliyet gösteren diğer tüzel kişilerin görüşleri de alınmak suretiyle bir değerlendirme raporu hazırlanır. Değerlendirme raporu hakkındaki Kurul kararına uygun olarak gerekli işlem yapılır.

Kurum, piyasanın daha verimli işlemlerini teminen yapılacak düzenlemeler açısından piyasada yer alan ilgili tüzel kişilerin görüş ve değerlendirmelerini almak suretiyle bir yönetim raporu hazırlar. Yönetim raporu, otuz gün süreyle Kurum internet sayfasında yayımlanır. Bu süre zarfında, tüzel kişilerden rapor hakkında alınan görüşler de Kurum internet sayfasında yayımlanır. Sürenin bitimini izleyen on iş günü içerisinde, iletilen görüş ve öneriler dikkate alınmak suretiyle nihai hale getirilen yönetim raporu Kurula sunulur. Rapor hakkında alınacak Kurul kararına uygun olarak gerekli işlem yapılır.

Mücbir sebepler

Madde 46 — Bir olayın mücbir sebep hali sayılabilmesi için; olaydan etkilenen tarafın gerekli özen ve dikkati göstermiş ve önlemleri almış olmasına karşın önlenemeyecek, kaçınılamayacak veya giderilemeyecek olması ve bu durumun etkilenen tarafın ilgili mevzuat kapsamındaki yükümlülüklerini yerine getirmesini engellemesi gerekir.

Mücbir sebeplerin gerçekleşmesi halinde, mücbir sebeplerin etkileri giderilinceye kadar, lisans sahibi bir tüzel kişinin ilgili mevzuattan kaynaklanan yükümlülükleri etkilendikleri oranda Kurul kararıyla ertelenebilir. Söz konusu yükümlülüklerin yerine getirilemeyeceğinin anlaşıldığı halde, Kurul, tüzel kişinin yükümlülüğünün kaldırılmasına da karar verebilir. Yükümlülüklerin ertelenmesi veya kaldırılması kararının verilebilmesi için, lisans sahibi tüzel kişinin mücbir sebebin başlama tarihini, mahiyetini, yükümlülüklerine olan etkilerini ve mümkün olması halinde etkilerin tahmini giderilme süresini içeren başvurusunu, mücbir sebebin başlama tarihinden itibaren onbeş gün içerisinde Kuruma yazılı olarak bildirmesi zorunludur. İletim ve dağıtım faaliyetlerine ilişkin yükümlülüklerin kaldırılması talep edilemez.

Asgari sermaye miktarı

Madde 47 — Her takvim yılı başından geçerli olmak üzere önceki yılda uygulanan EK-4'de belirtilen asgari sermaye miktarları o yıl için Vergi Usul Kanunu hükümleri uyarınca tespit ve ilan olunan yeniden değerlendirme oranında artırılır.

ALTINCI BÖLÜM

Geçici ve Son Hükümler

Geçici Madde 1 – 2002 yılı için geçerli olacak lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, lisans tadili ve lisans sureti çıkartma bedelleri, 2002 yılı Eylül ayı sonuna kadar Kurul tarafından belirlenerek Resmî Gazete’de yayımlanır ve Kurum internet sayfasında duyurulur.

Yapılmış başvurular ⁶⁹

Geçici Madde 2 – Yapılmış olan depolama lisans başvurularında, duyuru yapılmasına dayanak teşkil eden ilk başvuru sahibinden, bu Yönetmeliğin EK-3’ün 10 uncu maddesinin (c) bendi kapsamında gerekli bilgi ve belgeleri tamamlaması istenir. Başvuruya konu bilgi ve belgelerde değişiklik olması halinde, söz konusu bilgi ve belgeler bu değişiklikler çerçevesinde revize edilerek Kuruma sunulur.

Yapılmış olan depolama lisans başvuruları bu Yönetmeliğin 9 uncu maddesi kapsamında değerlendirilir. Başvuruya konu yere ilişkin ilk başvuru sahibi tarafından sunulan bilgiler çerçevesinde duyuru yapılır.

Bu duyurudan sonra, duyuru konusu yer için ilk duyuru çerçevesinde yapılmış depolama lisans başvurularının geçerliliği devam eder. Söz konusu başvuru sahipleri, son duyuruda yer alan değişiklikler çerçevesinde bilgi ve belgelerini, duyuru süresi içerisinde revize eder. Aksi takdirde, mevcut lisans başvurusundan vazgeçmiş sayılır.

Aynı yerde faaliyette bulunmak üzere yapılan lisans başvuruları ⁷⁰

Geçici Madde 3 – Bu madde hükmünün yürürlüğe girdiği tarihten önce aynı yerde faaliyette bulunmak üzere yapılan ve duyuru süresi tamamlanmış, piyasada, elektrik piyasasında ve petrol piyasasında yapılmış olan lisans başvurularının olması halinde aşağıdaki yer alan esaslar çerçevesinde değerlendirme yapılır:

a) Uluslararası andlaşma ile tahsisi yapılan veya yapılması öngörülen yerde veya elektrik piyasasında nükleer enerjiye dayalı üretim tesisi sahası olarak Bakanlıkça çalışmalara konu edilen sahada faaliyet göstermek üzere piyasada ya da elektrik veya petrol piyasalarında yapılan lisans başvuruları her aşamada reddedilir.

b) 9 uncu maddenin üçüncü fıkrası çerçevesinde ilan edilen lisans başvurusuna konu yerin uluslararası andlaşma ile tahsisi yapılan veya yapılması öngörülen yer olmaması veya nükleer enerjiye dayalı üretim tesisi sahası olarak Bakanlıkça çalışmalara konu edilmemesi, ancak ilan edilen lisans başvurusuna konu yerde faaliyette bulunmak üzere, piyasada başka bir depolama, elektrik piyasasında üretim ve/veya petrol piyasasında rafinerici veya depolama lisansı başvurularının yapılması halinde, duyuru konusu yerde hangi başvuruya ilişkin lisanslama sürecinin devam edeceği aşağıdaki usul ve esaslara göre Kurul kararıyla belirlenir.

⁶⁹21/02/2012 tarih ve 28211 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Yönetmelik (8. md) ile eklenmiştir.

⁷⁰31/01/2013 tarih ve 28545 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Yönetmelik (3.md) ile eklenmiştir.

1) Lisans başvurularından piyasada yeraltı doğal gaz depolama, elektrik piyasasında doğal gaz hariç diğer kaynak veya yakıta dayalı üretim, piyasada sıvılaştırılmış doğal gaz tesisinde yapılacak depolama, petrol piyasasında rafinerici, elektrik piyasasında doğal gaza dayalı üretim ve petrol piyasasında depolama lisansı başvurularına sırasıyla öncelik verilir.

2) (1) numaralı alt bent hükmü çerçevesinde öncelik verilen lisans başvurusu/başvuruları dışında kalan başvurular iade edilir veya reddedilir.

Geçici Madde 4 – Bu Yönetmeliğin 21 inci maddesinin yedinci fıkrası ve 28 inci maddesinin on yedinci fıkrasında belirtilen yükümlülükler 1/3/2016 tarihinde yürürlüğe girer.⁷¹

İthalat (Spot LNG) lisansı tadil işlemleri⁷²

Geçici Madde 5 - 10 yıldan fazla süreli ithalat (Spot LNG) lisans başvurusunda bulunan ancak Kurul tarafından 10 yıl süreli ithalat (Spot LNG) lisansı verilen tüzel kişilerin 31/12/2015 tarihine kadar başvuruda bulunmaları halinde mevcut lisansları; ilk lisans başvuruları esnasında talep ettikleri süre için olacak şekilde lisans tadil bedeli alınmaksızın Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı tarafından tadil edilir.

İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatı⁷³

Geçici Madde 6 - Lisans aldığı tarihten itibaren hiç bir satış faaliyetinde bulunmamış olan ve lisansına konu tesis için İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatı almamış olan CNG satış lisansı sahibi tüzel kişiler, İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatlarına İlişkin Yönetmeliğe göre, lisanslarına konu tesisin durumuna uygun olarak alınan, CNG satış faaliyetinin işlenmiş olduğu İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatının aslı veya noter onaylı suretini, bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren altı ay içerisinde Kuruma sunmakla yükümlüdür.

TSE Hizmet Yeterlilik Belgesi⁷⁴

Geçici Madde 7 - Lisansa konu tesiste karayolu taşıtlarında yakıt olarak kullanılmak üzere CNG satışı yapmakta olan CNG satış lisansı sahibi tüzel kişiler, lisanslarına konu tesisin durumuna uygun olarak Türk Standartları Enstitüsü'nden alınmış Hizmet Yeterlilik Belgesinin aslı veya noter onaylı suretini, bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren bir yıl içerisinde Kuruma sunmakla yükümlüdür.

Lisansa konu tesiste karayolu taşıtlarında yakıt olarak kullanılmak üzere CNG satışı yapacak olan CNG satış lisansı sahibi tüzel kişiler ise, lisanslarına konu tesisin durumuna uygun olarak Türk Standartları Enstitüsü'nden alınmış Hizmet Yeterlilik Belgesinin aslı veya noter onaylı suretini faaliyete başlamadan önce Kuruma sunmakla yükümlüdür.

Kayıtlı Elektronik Posta (KEP) adresi⁷⁵

⁷¹26/12/2014 tarih ve 29217 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

⁷²19/03/2015 tarih ve 29300 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

⁷³19/03/2015 tarih ve 29300 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

⁷⁴19/03/2015 tarih ve 29300 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

⁷⁵19/03/2015 tarih ve 29300 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

Geçici Madde 8 - Lisans sahibi tüzel kişiler, Kayıtlı Elektronik Posta (KEP) adreslerini bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren üç ay içerisinde Kuruma bildirmekle yükümlüdür.

Yürürlük

Madde 48 — Bu Yönetmelik, 2/11/2002 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 49 — Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

EK-1

EK-2

EK-3

Ek-4

EK 1 LİSANS BAŞVURU DİLEKÇESİ ^{76 77}

**T.C.
ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU
BAŞKANLIĞINA**

Aşağıda belirtilen doğal gaz piyasası faaliyeti için yıl süreyle lisans almayı talep etmekteyiz .
Lisans başvurumuzun kabulünü ve tüzel kişiliğimize lisans verilmesini arz ederiz.

Ek : (EK-2'deki taahhüname ve EK-3'de belirtilen belgeler eklenecektir.)

Tüzel Kişiyi Temsile Yetkili Kişi veya Kişilerin Adı-Soyadı
İmza
Kaşe
Tarih

İletim Lisansı

İthalat Lisansı

Toptan Satış Lisansı

Depolama Lisansı

Dağıtım Lisansı

Sıkıştırılmış Doğal Gaz (CNG) Lisansı;
 CNG Satış Lisansı

İhracat Lisansı

İletim (LNG)

İthalat (Spot LNG) Lisansı

CNG İletim ve Dağıtım Lisansı

Tüzel kişinin ticaret ünvanı :
Tüzel kişinin Ticaret ve/veya Sanayi Odasına kayıtlı olduğu il :
Tüzel kişinin ticaret sicil numarası :
Bağlı bulunulan vergi dairesi ve sicil numarası :
Tüzel kişinin tebligat adresi :
Telefon :
Faks :
Kayıtlı Elektronik Posta (KEP) Adresi ⁷⁸ :

⁷⁶25/11/2006 tarih ve 26357 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (11.md) ile dilekçe değiştirilmiştir.

⁷⁷15/08/2008 tarih ve 26968 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (4.md) ile dilekçe değiştirilmiştir.

⁷⁸19/03/2015 tarih ve 29300 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

EK-2 TAAHHÜTNAME (*)⁷⁹

T.C.
ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU
BAŞKANLIĞINA

Lisans başvurumuz kapsamında sunmuş olduğumuz bilgi ve belgelerin doğru ve eksiksiz olduğunu,
İlgili mevzuata uyacağımızı,

Talep ettiğimiz lisans kapsamındaki faaliyete ilişkin olarak diğer mevzuattan kaynaklanan izin, ruhsat, onay alma gibi yükümlülükleri yerine getireceğimizi, aksi takdirde sorumluluğun tarafımıza ait olacağını,

Lisans başvurumuzun kabul edilmesi halinde lisans alma bedelinin yüzde birini on iş günü içerisinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu hesabına yatırmadığımız takdirde, başvurumuzun geçersiz olacağını,

İnceleme değerlendirme sürecinde lisans başvurumuzdan vazgeçtiğimiz ya da Kurum tarafından istenecek bilgi ve/veya belgeleri yazılı bildirim tarihinden itibaren bildirilen süre içerisinde sunmadığımız veya Kurum tarafından yapılacak inceleme değerlendirme sonucu lisans talebimiz reddedildiği takdirde, lisans alma bedelinin yüzde biri olarak ödediğimiz tutarın Kurum tarafından irad kaydedileceğini ve bu konuda bir hak ve tazminat talep etmeyeceğimizi,

kabul ve taahhüt ederiz.

Tüzel Kişiyi Temsile Yetkili Kişi veya Kişilerin Adı-Soyadı

İmza

Kaşe

Tarih

⁷⁹09/04/2011 tarih ve 27900 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (8.md) ile taahhütname değiştirilmiştir.

(*) Bu taahhütname içeriğinde lisans başvuru sahibi tarafından hiçbir surette değişiklik yapılamaz.

EK-3

TÜZEL KİŞİLERİN LİSANS BAŞVURUSUNDA SUNMALARİ GEREKEN BİLGİ VE BELGELER⁸⁰

- 1) Tüzel kişiyi temsil ve ilzama yetkili şahısların yetki belgelerinin ve imza sirkülerinin aslı veya noter onaylı suretleri,
- 2) Tüzel kişinin bağlı bulunduğu Ticaret ve/veya Sanayi Odasından, başvuru tarihinden önceki son bir ay içinde alınan sicil kayıt belgesinin aslı veya Kurumca onaylı sureti,⁸¹
- 3) Tüzel kişilik ana sözleşmesinin, tüm tadiller işlenmiş son halinin, Ticaret Sicili Memurluğunca veya Kurum tarafından tasdiklenmiş bir nüshası veya tüzel kişilik ana sözleşmesinin ve tadillerinin ilan edildiği Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nin aslı veya Kurumca ya da Ticaret Sicili Memurluğunca onaylı nüshaları,^{82 83}
- 4) Lisans başvurusunda bulunan tüzel kişilikte doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek ve tüzel kişilerin pay oran ve tutarlarının belirlenmesini teminen; tüzel kişiliğin, tüzel kişilikte yüzde on ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan tüzel kişilerin ve tüzel kişi ortağın yönetim veya denetimini belirleyen sermaye paylarının bir başka tüzel kişiye ait olması halinde söz konusu tüzel kişiliğin,
 - a) Ortaklık pay oran ve tutarlarını ortaya koyan şema ile tüzel kişilikte varsa imtiyazlı payları gösteren listeler (şirkette imtiyazlı pay olmaması durumunda, şirketimizin imtiyazlı payı yoktur şeklinde beyanda bulunulması gerekmektedir),⁸⁴
 - b) Sermaye paylarıyla birlikte en son ortaklık yapısının yer aldığı Türkiye Ticaret Sicili Gazetesinin aslı veya Kurumca onaylı veya Ticaret Sicili Memurluğunca onaylı sureti ya da Ticaret Sicili Memurluğunca onaylanmış tescil evrakı ya da Ticaret Sicili Memurluğundan alınan ortaklık teyit belgesi veya Kurumca onaylı sureti,^{85 86}

⁸⁰25/11/2006 tarih ve 26357 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (13.md) ile EK-3 değiştirilmiştir.

⁸¹03/04/2012 tarih ve 28253 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (2.md) ile değiştirilmiştir.

⁸²09/04/2011 tarih ve 27900 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (9.md) ile değiştirilmiştir.

⁸³03/04/2012 tarih ve 28253 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (2.md) ile değiştirilmiştir.

⁸⁴19/03/2015 tarih ve 29300 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

⁸⁵09/04/2011 tarih ve 27900 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (9.md) ile değiştirilmiştir.

⁸⁶03/04/2012 tarih ve 28253 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (2.md) ile değiştirilmiştir.

5) Tüzel kişilikte yüzde on ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek kişilerin; taksirli suçlar hariç olmak üzere, ağır hapis veya beş yıldan fazla hapis, basit veya nitelikli zimmet, cürüm işlemek için teşekkül oluşturmak, irtikap, rüşvet, hırsızlık, dolandırıcılık, sahtecilik, inancı kötüye kullanma, hileli iflas gibi yüz kızartıcı suçları işlemediği; istimal ve istihlak kaçakçılığı dışında kalan kaçakçılık suçları, resmi ihale ve alım satımlara fesat karıştırma, kara para aklama, Devlet sırlarını açığa vurma veya vergi kaçakçılığı suçlarından dolayı hüküm giymediğini gösterir, son altı ay içinde alınmış adli sicil belgeleri,

6) Tüzel kişiliğin ve tüzel kişilikte yüzde on (halka açık şirketlerde yüzde beş) ve üzerinde doğrudan pay sahibi olan tüzel kişi ortakların mali durumunu gösteren Yeminli Mali Müşavir veya Serbest Muhasebeci Mali Müşavir veya Vergi Dairesi tarafından onaylanmış, lisans başvurusunun yapıldığı yıldan bir önceki yıla ait dönem sonu ve başvurunun yapıldığı yıla ait ara dönem bilanço ve gelir tabloları,⁸⁷

7) Tüzel kişilikte yüzde on (halka açık şirketlerde yüzde beş) ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek kişilerin, ilgili mevzuat hükümlerine göre lisansları iptal edilen tüzel kişilerde doğrudan veya dolaylı olarak yüzde 10 veya daha fazla pay sahibi olmadıklarına dair gerçek kişilerce verilecek beyanname,

8) Tüzel kişinin ve/veya ortaklarının varsa yurt içi ve yurt dışındaki piyasa deneyimi,

9) Tüzel kişinin iştiraklerine ve bunların faaliyetlerine ilişkin bilgiler, (şirketin iştirakinin olmaması durumunda şirketimizin iştiraki yoktur şeklinde beyanda bulunulması gerekmektedir.)

10) Faaliyet türlerine göre aşağıdaki konulara ilişkin bilgi, belge ve taahhütnameler,

a) İthalat lisansı için:

i) Doğal gaz arz emniyetinin temini için ithal edilecek doğal gazın kaynağı, rezervi, üretim tesisleri ve iletim sistemi hakkında kesin bilgi ve garanti,

ii) Talep edilen lisans için öngörülen süre boyunca, her takvim yılı için ithal edilecek doğal gaz miktarları ve bu gazın kimden satın alınacağı,

iii) Her takvim yılı için ithal edilecek doğal gaz miktarının yüzde onu (%10) kadar bir miktarın ulusal topraklarda depolanması imkanına sahip olunmasına ilişkin kira sözleşmeleri veya beş yıl içerisinde yurt içinde bu miktarlar için depolama imkanlarının sağlanacağına dair depolama faaliyeti yapacak tüzel kişilerle yapılmış ön sözleşmeler veya bu tüzel kişilerden alınmış taahhütnameler,

iv) Ulusal iletim sisteminin gelişmesine ve güvenliğine katkıda bulunabilme yeterliliğine sahip olduğunu, bu amaçla ekonomik yeterliliği ölçüsünde, sistemin gelişmesini gerçekleştirecek tüzel kişilerin yatırımlarına makul ölçüde ekonomik destek sağlayacağına dair beyanı,

v) Yapacakları ve yaptıkları ithalat sözleşmelerinde yer alan sözleşme süreleri ve süre uzatımları, doğal gaz özellikleri (kimyasal kompozisyon, üst ısı değer vb.) sınır değerleri ile öngörülen yıllık ve mevsimlik ithalat miktarlarına ilişkin bilgi ve belgeler,

⁸⁷09/04/2011 tarih ve 27900 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (9.md) ile değiştirilmiştir.

b) İletim lisansı için:**1) Boru hattı şebekesi vasıtasıyla gerçekleştirilecek iletim faaliyeti için;****i) Yer ve güzergahları gösteren uygun ölçekli harita,****ii) Tasarım ve işletme kapasitesi,****iii) Tasarım ve maksimum işletme basıncı,****iv) Ölçüm, kontrol ve veri edinme sistemleri,****v) Kompresör istasyonları yeri ve kapasitesi****vi) Telekomünikasyon sistemi,****vii) Tesis ve ekipmanların Doğal Gaz Piyasası Tesisler Yönetmeliği'nde belirtilen standartlara uygun ve güvenli olacağını garanti edeceğini****ihativa eden bir taahhüname,****2) Taşıma vasıtalarıyla gerçekleştirilecek iletim faaliyeti için;****i) Taşıma vasıtalarının sayısı ve tasarım kapasitesi (m³),****ii) Taşıma vasıtalarının işletme basıncı (bar),****iii) Tesis, taşıma vasıtaları ve ekipmanların Doğal Gaz Piyasası Tesisler Yönetmeliği'nde belirtilen standartlara uygun ve güvenli olacağını****garanti edeceğini ihtiva eden bir taahhüname,****c) Depolama lisansı için:⁸⁸****1) Sıvılaştırılmış doğal gaz depolama tesisinde yapılacak depolama faaliyeti için;****i) Lisans başvurusuna konu yerin il, ilçe, köy, mahalle, ada, parsel, 1/25000'lik pafta numarası ve UTM-ED50 (6°lik) sisteme göre belirlenmiş****koordinat bilgileri ile yüzölçümü (m²),****ii) Depolama kapasitesi (m³ sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG)),****iii) Tank sayısı ve kapasitesi (m³ sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG)),****iv) Gönderme kapasitesi (m³/saat),****v) Depolama tesisinin yerini ve yerleşimini gösteren 1/5000 veya 1/25000 ölçekli yerleşim planı,****vi) Tasarrufları altında bulunacak depolama kapasitelerinin tümünü sistemin eşgüdümlü ve güvenli bir tarzda işletilmesine yardımcı olacak****şekilde idare edeceklerinin ve sistem elverişli olduğu takdirde, tarafsız ve eşit bir şekilde hizmet sunacaklarına ilişkin taahhüdü,**

⁸⁸21/02/2012 tarih ve 28211 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (6. md) ile değiştirilmiştir.

2) Yeraltı doğal gaz depolama tesisinde yapılacak depolama faaliyeti için;

i) Yerüstü tesisleri ile yeraltında kullanılacak depolama alanının yeryüzündeki izdüşümünü kapsayan lisans başvurusuna konu yerin il, ilçe, köy, mahalle, ada, parsel, 1/25000'lik pafta numarası ve UTM-ED50 (6'lık) sisteme göre belirlenmiş koordinat bilgileri ile ayrı ayrı belirtilmek suretiyle yüzölçümü (m²),

ii) Toplam depolama kapasitesi (m³),

iii) Enjeksiyon ve yeniden üretim kapasitesi (m³/gün),

iv) Depolama tesisinin yerini ve yerleşimini gösteren 1/5000 veya 1/25000 ölçekli yerleşim planı,

v) Tasarrufları altında bulunacak depolama kapasitelerinin tümünü sistemin eşgüdümlü ve güvenli bir tarzda işletilmesine yardımcı olacak şekilde idare edeceklerinin ve sistem elverişli olduğu takdirde, tarafsız ve eşit bir şekilde hizmet sunacaklarına ilişkin taahhüdü,

d) Toptan satış lisansı için:

1) Tedarikçilerden temin edilen doğal gazın toptan satış faaliyeti için;

i) Doğal gazı nereden temin edeceği ve hangi taşıma koşulları ile satışı gerçekleştireceğine dair bilgi ve belgeler,

ii) Sistemin emniyetli bir şekilde işlemesine yardımcı olmak amacı ile gerekli depolama kapasitesine sahip olduğunu göstermek için; depolama şirketleri ile imzaladığı kira sözleşmeleri veya gerekli depolama kapasitelerine sahip olacağına dair ön sözleşmeleri veya bu husustaki taahhütnameleri,

2) Üretilen doğal gazın toptan satış faaliyeti için;

i) Üretim sahalarına ait arama ve/veya işletme ruhsatları ile üretim sahalarına ilişkin aşağıdaki formata uygun olarak düzenlenecek tablo,

Sıra No: Üretim Saha İsimleri: İli: İlçesi: Hak Sıra No: ⁸⁹

ii) Üretilen doğal gazın hangi taşıma koşulları ile satışının gerçekleştirileceğine dair bilgi ve belgeler,

iii) Sistemin emniyetli bir şekilde işlemesine yardımcı olmak amacı ile gerekli depolama kapasitesine sahip olduğunu göstermek için; depolama şirketleri ile imzaladığı kira sözleşmeleri veya gerekli depolama kapasitelerine sahip olacağına dair ön sözleşmeleri veya müşterilerine mevsimlik, günlük ve saatlik esneklik limitleri dahilinde doğal gaz sunumunu sağlamak ve sistemin emniyetli bir şekilde işlemesine yardımcı olmak amacıyla üretim tesislerini kullanacaklarını ve bu amaçla üretim şirketi olarak üretim tesislerinde yeterli depolama kapasitesine sahip olduklarına dair beyan ve bu hususlarda gerekli tüm tedbirleri alacaklarına dair taahhütleri,

e) Dağıtım lisansı için:

Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde belirtilen bilgi, belge ve taahhütnameler,

⁸⁹19/03/2015 tarih ve 29300 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

f) CNG lisansı için:**1) CNG lisansı (satış) için;****i) Tesise ilişkin pafta, ada ve parsel numaraları ile tesisin tam adresi,****ii) Doğal gazın nereden temin edildiği,****iii) Tesisin giriş ve sıkıştırma basıncı (bar),****iv) Tesisin tasarım kapasitesi (m³/saat),****v) CNG satış faaliyetine ilişkin tesis ve ekipmanların Doğal Gaz Piyasası Tesisler Yönetmeliği'nde belirtilen standartlara uygun ve güvenli olacağını garanti edeceğini ihtiva eden bir taahhütname,****vi) Lisans başvurusuna konu tesise ait, İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatlarına İlişkin Yönetmeliğe göre tesisin durumuna uygun olarak alınan, CNG satış faaliyetinin işlenmiş olduğu İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatının aslı veya noter onaylı sureti,⁹⁰****vii) Lisans başvurusuna konu tesiste karayolu taşıtlarında yakıt olarak kullanılmak üzere CNG satışı yapılacak olması halinde, tesisin durumuna uygun olarak Türk Standartları Enstitüsü'nden alınmış TSE Hizmet Yeterlilik Belgesinin aslı veya noter onaylı sureti, (Lisans başvurusuna konu tesiste karayolu taşıtlarında yakıt olarak kullanılmak üzere CNG satışı yapılmayacak olması durumunda, konuya ilişkin beyanda bulunulması gerekmektedir.)⁹¹****2) CNG lisansı (iletim ve dağıtım) için;****i) Taşıma araçlarının sayısı ve tasarım kapasitesi (m³/araç ve tüp sayısı/araç olarak),****ii) CNG iletim ve dağıtım faaliyetine ilişkin tesis, taşıma araçları ve ekipmanların Doğal Gaz Piyasası Tesisler Yönetmeliği'nde belirtilen standartlara uygun ve güvenli olacağını garanti edeceğini ihtiva eden bir taahhütname,****g) İhracat lisansı;****i) Doğal gazı hangi ülkeye ve hangi taşıma vasıtaları ile ihraç edeceğine dair bilgi,****ii) Transit hatları işleten iletim şirketleri hariç, ihraç nedeniyle sistemin işleyişini ve ülke ihtiyacını aksatmayacağına ve ayrıca sistemin emniyetini ihlal ettiği durumlarda, meydana gelen zarar ve ziyanı tazmin edeceğine ve bu hususta meydana gelebilecek zarar ve ziyanı karşılamak üzere zorunlu sigorta yapacağına ilişkin taahhüdü,****iii) Talep edilen lisans süresi boyunca her takvim yılı için ihraç edilecek doğal gaz miktarları,⁹²**

⁹⁰19/03/2015 tarih ve 29300 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

⁹¹19/03/2015 tarih ve 29300 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

⁹²19/03/2015 tarih ve 29300 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

Not: 1- Lisans başvurusunda bulunan şirketin (yabancı şirket şubeleri dahil) ya da ortaklarının yabancı şirket veya yabancı uyruklu olması halinde, bu EK’te yer alan ve/veya Kurum tarafından talep edilecek tüm bilgi ve belgelerin muadilleri istenir. Yabancı ortaklara ilişkin olarak yurt dışından temin edilecek belgeler, ilgili ülkenin Lahey Devletler Özel Hukuku Konferansı çerçevesinde hazırlanan “Yabancı Resmi Belgelerin Tasdiki Mecburiyetinin Kaldırılması Sözleşmesi”ne taraf olması halinde, bu sözleşme hükümlerine uygun olarak düzenlenir. İlgili ülkenin söz konusu sözleşmeye taraf olmaması halinde ise, ilgili ülkenin yetkili makamlarınca düzenlenen bilgi ve belgelerin Türkiye'nin söz konusu ülkedeki konsolosluga onaylanmış olması şartı aranır. Ayrıca, yurt dışından temin edilecek belgelerin yeminli tercüme bürolarınca yapılmış noter onaylı tercümeleri başvuruya eklenir. ⁹³

2- Kamu tüzel kişilerinin lisans başvurularında sadece, bu EK’in 1, 3, 4 ve 10 uncu maddesinde ilgili lisans için öngörülen bilgi ve belgeler talep edilir. ⁹⁴

3- CNG lisans başvurularında bu Ek’in 6 ncı maddesindeki bilgi ve belgeler istenmez.

4- 6326 sayılı Petrol Kanununa göre arama ve işletme ruhsatları bulunan ve Türkiye’de yurt dışındaki merkezlerinin şubeleri olarak üretim faaliyetinde bulunan üretim şirketlerinin toptan satış lisans başvurularında, bu Ek’in 5, 7 inci maddeleri ile 4 üncü maddenin (b) bendinde öngörülen bilgi ve belgeler talep edilmez.

5- İthalat (Spot LNG) lisans başvurularında bu Ek’in 10 uncu maddesinin (a) bendinde öngörülen bilgi ve belgeler talep edilmez. ⁹⁵

6- Lisans başvurularında ortaklara ilişkin yukarıda belirtilen bilgi ve belgeler borsada işlem gören hisseler hariç tutularak sunulur. ⁹⁶

7- Lisans başvurusunda ve/veya inceleme ve değerlendirme sürecinde sunulacak bilgi ve belgeler, bu Yönetmeliğin Ek-3’ün 5 inci maddesi kapsamında talep edilen adli sicil belgesine ilişkin hükümler hariç olmak üzere 31.07.2009 tarihli ve 27305 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Kamu Hizmetlerinin Sunumunda Uyulacak Usul ve Esaslara İlişkin Yönetmeliğin ilgili hükümleri çerçevesinde değerlendirmeye tabi tutulur. ⁹⁷

⁹³19/03/2015 tarih ve 29300 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

⁹⁴19/03/2015 tarih ve 29300 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

⁹⁵15/08/2008 tarih ve 26968 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik (5.md) ile eklenmiştir.

⁹⁶09/04/2011 tarih ve 27900 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik (10.md) ile eklenmiştir.

⁹⁷09/04/2011 tarih ve 27900 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik (10.md) ile eklenmiştir.

EK-4

**PİYASADA FAALİYET GÖSTERMEK ÜZERE LİSANS ALMAYA HAK KAZANAN TÜZEL KİŞİLERİN ANA SÖZLEŞMELERİNDE
YER ALMASI GEREKEN ASGARİ HÜKÜMLER**

Anonim şirketlerin ana sözleşmeleri asgari olarak aşağıdaki şartları içerecek şekilde düzenlenir;

- a) İlgili mevzuatın gerektirdiği şartların sağlanmış olması,
- b) Hisse senetlerinin tamamının nama yazılı olması,
- c) Tüzel kişinin aşağıda belirtilen tutarda asgari sermayeye sahip olması, ^{98 99}

Lisans Türü	Sermaye (2012 yılı için) (TL)
İthalat	4.000.000
Depolama	20.000.000
Toptan satış	4.000.000
İhracat	2.100.000
CNG satış	400.000
CNG iletim ve dağıtım	400.000
İletim	20.000.000
İletim (LNG)	1.000.000
Dağıtım	İhaleye çıkılan şehrin özelliğine göre İhale İlanında Kurul tarafından belirlenen sermaye miktarı

d) Birden fazla lisans talep edilmesi halinde her bir lisans için öngörülen sermaye miktarlarının toplanması suretiyle bulunan miktarın her türlü muvazaadan arı olarak ödenmiş olması veya ödeneceğinin taahhüt edilmiş olması,

e) Tüketicilerin korunması ve hizmetin aksamaması açısından bir dağıtım lisansının iptal edilmesinin zorunlu hale gelmesi durumunda;

1) Lisans iptalinden önce alınacak Kurul kararıyla, tüketicilerin korunması ve hizmetin aksamaması açısından, lisans kapsamındaki faaliyetlerin yürütülmesini ve dağıtım şebekesinin işletilmesini teminen, lisans sahibi tüzel kişinin yönetim kurulu veya tüzel kişiyi idare edenlerin; lisans sahibinin anonim şirket olmaması halinde ise ortaklar genel kurulu ve/veya tüzel kişiliği idare edenlerin bir kısmının veya tamamının; geçici olarak değiştirilmesi suretiyle, kurum tarafından yerlerine yeni atama yapılabileceğinin,

⁹⁸01/02/2007 tarih ve 26421 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

⁹⁹21/02/2012 tarih ve 28211 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (7. md) ile değiştirilmiştir.

2) Kurum, lisans sahibinin nam ve hesabına yüz yirmi gün içerisinde ilgili şebekenin satışı ve yeni lisans sahibinin belirlenmesi için ihaleye çıkabileceğinden, bu süreçte, şebekenin yeni lisans sahibine satış bedeli ve ihaleye ilişkin usul ve esasların Kurul tarafından belirlenebileceğinin, kabul edilmiş olması,

f) Ana sözleşmede yer alan faaliyet konularının değiştirilmesinde Kurul onayının alınması, ¹⁰⁰

g) 42 nci maddede hisse devirleri açısından öngörülen hükümlerin derc edilmesi,

h) 43 üncü maddede tüzel kişilerin birleşmesi açısından öngörülen hükümlerin derc edilmesi, ¹⁰¹

Anonim şirket dışındaki diğer ticaret şirketlerinin, (b) bendi hükümleri hariç, öngörülen diğer tüm şartları içermesi zorunludur.

Dağıtım şirketleri hariç kamu tüzel kişilerine bu Ek'in (b), (f), (g) ve (h) bentleri uygulanmaz. ¹⁰²

6326 sayılı Petrol Kanununa göre arama ve işletme ruhsatları bulunan ve Türkiye'de yurt dışındaki merkezlerinin şubeleri olarak üretim faaliyetinde bulunan üretim şirketlerine bu Ek'in (b) ve (g) bentleri uygulanmaz. Ancak, söz konusu şirketler, lisansın verildiği tarihten itibaren başlamak üzere her yıl 31 Aralık günü itibariyle mevcut %5 ve üzerinde pay sahibi ortaklarının isim ve adreslerini gösteren bir listeyi Enerji Piyasası Düzenleme Kurumuna vermekle yükümlüdür. ¹⁰³

¹⁰⁰21/07/2004 tarih ve 25529 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (12.md) ile değiştirilmiştir.

¹⁰¹21/07/2004 tarih ve 25529 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (12.md) ile eklenmiştir.

¹⁰²21/07/2004 tarih ve 25529 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (12.md) ile eklenmiştir.

¹⁰³25/11/2006 tarih ve 26357 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (14.md) ile EK-4'ün son fıkrası olarak eklenmiştir.

DOĞAL GAZ PİYASASI SERTİFİKA YÖNETMELİĞİ

25 Eylül 2002 tarihli ve 24887 sayılı Resmi Gazete. ve 2/11/2002 tarihinden geçerli olmak üzere yürürlüğe girecektir.

BİRİNCİ KISIM**Genel Hükümler****BİRİNCİ BÖLÜM****Amaç, Kapsam, Hukuki Dayanak ve Tanımlar****Amaç**

Madde 1 — Bu Yönetmeliğin amacı, doğal gaz piyasasında iç tesisat ve servis hatları ile yapım ve hizmet faaliyetlerini yürüten gerçek veya tüzel kişilere verilecek sertifikalara ilişkin usul ve esasların belirlenmesidir.

Kapsam

Madde 2 — Bu Yönetmelik, doğal gaz piyasasında iç tesisat ve servis hatları ile yapım ve hizmet faaliyetlerini yürüten gerçek veya tüzel kişilere sertifika verilmesi, sertifika kapsamındaki faaliyetlerin yürütülmesi, sertifikaların iptali, sona ermesi, yenilenmesi, tadili ile sertifika ve yetki belgesi sahiplerinin hak ve yükümlülüklerine ilişkin usul ve esasları kapsar.

Hukuki dayanak

Madde 3 — Bu Yönetmelik, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununa dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar

Madde 4 — Bu Yönetmelikte geçen;

- 1) Kanun: 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununu,
- 2) Kurum: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- 3) Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
- 4) Başkan: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanını,
- 5) Bağlantı hattı: Ulusal iletim şebekesini veya dağıtım şebekesini serbest tüketici servis kutusuna veya basınç düşürme ve ölçüm istasyonuna bağlayan boru hattını ve servis kutusu veya basınç düşürme ve ölçüm istasyonu dahil ilgili teçhizatı,
- 6) Basınç düşürme ve ölçüm istasyonu: Doğal gazın basıncının düşürüldüğü, ayarlandığı ve doğal gaz miktarının ölçüldüğü istasyonu,
- 7) Dağıtım: Doğal gazın müşterilere teslim edilmek üzere mahalli gaz boru hattı şebekesi ile naklini ve perakende satışını,
- 8) Dağıtım şebekesi: Bir dağıtım şirketinin belirlenmiş bölgesinde, işlettiği doğal gaz dağıtım tesislerini ve boru hatlarını,

- 9) Dağıtım şirketi: Belirlenen bir şehirde doğal gazın dağıtımı ve mahalli gaz boru hattı şebekesi ile nakli faaliyetlerini yapmaya yetkili kılınan tüzel kişiyi,
- 10) Depolama şirketi: Doğal gazın depolama faaliyetini gerçekleştirmek üzere yetkilendirilen tüzel kişiyi,
- 11) Doğal gaz: Yerden çıkarılan veya çıkarılabilen gaz halindeki doğal hidrokarbonlar ile bu gazların piyasaya sunulmak üzere çeşitli yöntemlerle sıvılaştırılmış, basınçlandırılmış veya fiziksel işlemlere tabi tutulmuş (Sıvılaştırılmış Petrol Gazı-LPG hariç) diğer hallerini,
- 12) İç tesisat: Basınç düşürme ve ölçüm istasyonu veya servis kutusu çıkışından itibaren sayaç hariç, müşteri tarafından yaptırılan ve mülkiyeti müşteriye ait olan boru hattı ve teçhizatı ile tüketim cihazları, atık gaz çıkış borusu, baca ve havalandırma sistemleri gibi tesisatı,
- 13) İhracatçı şirket: Üretim şirketi ve toptan satış şirketlerinden veya ithalatçı şirketlerden satın aldığı gazı yurt dışına pazarlayan tüzel kişiyi,
- 14) İletim: Üretime mahsus toplama hatları ve dağıtım şebekeleri haricindeki gaz boru hattı şebekesi veya sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) taşıma vasıtalarıyla gerçekleştirilen doğal gaz naklini,
- 15) İletim şirketi: İletim faaliyetlerini gerçekleştiren tüzel kişiyi,
- 16) İlgili mevzuat: Doğal gaz piyasasına ilişkin kanun, yönetmelik, tebliğ, genelge, Kurul kararları ile ilgili gerçek veya tüzel kişinin sertifikasının ekini ve ayrılmaz parçasını oluşturan genel ve özel hükümleri,
- 17) İthalatçı şirket: Doğal gazın toptan satış şirketlerine, serbest tüketicilere veya ihracatçı şirketlere satışı veya yurt dışına doğrudan satışı amacıyla yurt dışından LNG veya gaz formunda doğal gaz temin edilmesi faaliyetlerini gerçekleştiren tüzel kişiyi,
- 18) Lisans: Tüzel kişilere piyasa faaliyetinde bulunabilmeleri için bu Kanun uyarınca Kurul tarafından her bir piyasa faaliyeti için verilen izin belgesini,
- 19) Serbest tüketici: Yurt içinde herhangi bir üretim şirketi, ithalat şirketi, dağıtım şirketi veya toptan satış şirketi ile doğal gaz alım-satım sözleşmesi yapma serbestisine sahip gerçek veya tüzel kişiyi,
- 20) Serbest olmayan tüketici (abone): Doğal gazı kendi kullanımı için dağıtım şirketlerinden almak zorunda olan gerçek veya tüzel kişiyi,
- 21) Sertifika: Doğal gaz faaliyeti yapan tüzel kişilerin sistemde yer alacak tesislerinin tasarımı, yapımı, revizyonu, bakımı, onarımı, kontrolü, müşavirliği ve benzeri hizmetlerde bulunacak gerçek ve tüzel kişilerin yeterliliğini gösteren ve Kurul tarafından verilen izni,
- 22) Servis hattı: Dağıtım şebekesini abone servis kutusuna veya basınç düşürme ve ölçüm istasyonuna bağlayan boru hattı ve servis kutusu ya da basınç düşürme ve ölçüm istasyonu dahil ilgili teçhizatı,
- 23) Servis kutusu: Servis ya da bağlantı hattının bitimine konulan ve içinde servis regülatörü veya servis regülatör-sayaç seti ve/veya vana bulunan kutuyu ya da ana kapama vanasını,

- 24) Servis regülatörü: Servis hattı basıncını istenilen basınca düşüren cihazı,
25) Sistem: Doğal gazın üretimi, iletimi, depolanması ve dağıtım işlevlerini yerine getirmek üzere kurulan tesis ve teçhizatı,
26) Şehir: Belediye veya Büyükşehir belediye sınırları içerisinde kalan imarlı alanlar bütünü,
27) Toptan satış şirketi: Sistem içinde veya dışında, iletim veya dağıtım faaliyeti yapmaksızın, doğal gazın toptan satış faaliyeti ile iştigal eden tüzel kişiyi,
28) Ulusal iletim şebekesi: Ulusal iletim sisteminin bir parçası olan yüksek basınçlı boru hatlarını,
29) Üretim şirketi (işletmeci): Türkiye'de üretim faaliyetini gerçekleştiren tüzel kişiyi,
30) Yetki belgesi: Resmi veya özel şirketlerin iç tesisat ve servis hatları sertifikası vermelerine izin veren ve Kurul tarafından yapılan yazılı yetkilendirmeyi, ifade eder.

İKİNCİ BÖLÜM

Sertifika Alma Yükümlülüğü, Yetki Belgesi, Sertifika Türleri ile Sertifika Süresi

Sertifika alma yükümlülüğü

Madde 5 — Doğal gazla ilgili herhangi bir yapım ve hizmet faaliyeti, sertifika sahibi olmayan kişiler tarafından gerçekleştirilemez.

İç tesisat ve servis hatları sertifikaları, şehir içi dağıtım şirketleri ile Kurum adına ve Kurum tarafından yetki belgesi ile yetkilendirilen resmi veya özel şirketler tarafından verilir.

Sistemle ilgili;

- Fizibilite, etüt, proje, müşavirlik, kontrol ve denetleme,
- Yapım,
- Servis, bakım ve onarım

gibi hizmetleri yapacak olanlar da yapacakları faaliyetler için, Kurumdan sertifika almak zorundadır.

Yetki belgesi

Madde 6 — Yetki belgesi, Kurum adına ve Kurum tarafından, iç tesisat ve servis hatları sertifikası vermek üzere, resmi veya özel şirketlerin yetkilendirilmesi amacıyla verilen belgedir. Yetki belgesi almak isteyen resmi veya özel şirketler, EK-4'deki başvuru dilekçesi ile EK-5'deki belgeleri tamamlamak suretiyle Kuruma başvuruda bulunurlar. Kurum tarafından uygun bulunan şirketlere yetki belgesi verilir. Dağıtım lisansı sahibi şirketlerin yetki belgesi alma zorunluluğu yoktur. Ancak dağıtım lisansı sahibi şirketler, yetki belgesi sahibi şirketlerle ilgili bu Yönetmelik ve ilgili tebliğ hükümlerine tabidir.

Kurum, uygun bulunduğu şirketlere cari yıl için belirtilen tutarda ücreti yatırmaları mukabilinde, başvurularının kabul edildiği tarihten itibaren altmış gün içinde yetki belgesini verir. Kanuna ve mevzuata aykırı davrandığı tespit edilen yetki belgesi sahibi şirketlere Kanunun 9 uncu maddesinin ilgili hükümleri uygulanır ve yetki belgeleri Kurum tarafından yürürlükten kaldırılır. Yetki belgesi almaya hak kazanan veya yetki belgeleri yürürlükten kaldırılan şirketler Kurumun internet sayfasında ilan edilir.

Sertifika türleri

Madde 7 — Bu Yönetmelik kapsamında düzenlenen sertifika türleri aşağıdaki gibidir:

- a) Yapım ve hizmet sertifikası; Doğal gaz piyasasında yer alan tesislerin fizibilite, etüt, proje, müşavirlik, kontrol, denetleme, yapım, servis, bakım ve onarım hizmetlerini yapmaya yeterli olduklarını gösteren ve Kurul tarafından gerçek veya tüzel kişilere verilen izin belgesidir,
- b) İç tesisat ve servis hatları sertifikası; Şehir içi dağıtım şirketleri ile yetki belgesi sahibi resmi veya özel şirketler tarafından, şehir içi dağıtım şebekesine ait servis hatları ve iç tesisat ile ilgili müşavirlik, proje, kontrol, yapım, denetim, bakım-onarım hizmetlerini yapmaya yeterli olduklarını gösteren, gerçek veya tüzel kişilere verilen izin belgesidir.

Sertifikanın süresi

Madde 8 — Sertifikalar bir defada en az on, en fazla otuz yıllık süre için verilir.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Sertifika Verme Usul ve Esasları

Sertifika başvurusu

Madde 9 — Sertifika almak isteyen gerçek veya tüzel kişiler; EK-1 ve EK-2'de yer alan ilgili sertifika başvuru dilekçesi ve EK-3'de belirtilen bilgi ve belgeler ile birlikte yapım ve hizmet sertifikası almak için Kuruma, iç tesisat ve servis hatları sertifikası almak için dağıtım lisansı sahibi şirkete ya da yetki belgesi sahibi şirketlere başvuruda bulunur.

İlgili mevzuata uygun olarak yapılmadığı tespit edilen sertifika başvurularındaki eksiklik veya yanlışlıklar yazılı bildirim tarihinden itibaren beş gün içinde giderilmediği takdirde başvuru yapılmamış sayılır ve başvuru evrakı iade edilir.

Sertifikanın verilmesi

Madde 10 — Sertifika başvurularına altmış gün içinde cevap verilir. Sertifika verilmesinin uygun görülmesi halinde, sertifika alma bedelinin Kuruma ödenmesini müteakip sertifika verilir. Sertifika alma bedelinin bildirim tarihinden itibaren otuz gün içinde Kurum hesabına yatırılmaması halinde başvuru yapılmamış sayılır.

Sertifikalar ve sertifika sahibi gerçek veya tüzel kişilerin hak ve yükümlülükleri sertifikada belirtilen tarihten itibaren geçerlilik kazanır.

Sertifika verilmesini müteakip her sertifika sahibi için ayrı bir sicil dosyası açılır ve ilgili mevzuat hükümlerine göre sicil kayıtları tutulur.

Sertifika sahibinin hak ve yükümlülükleri

Madde 11 — Sertifika sahibi gerçek ve tüzel kişilerin, ilgili mevzuatta düzenlenenlerin yanısıra diğer hak ve yükümlülükleri şunlardır:

- a) Sertifika sahipleri, sertifikalarında belirtilen faaliyet türü dışında hiçbir faaliyette bulunamaz.
- b) Sertifika sahipleri Kurum tarafından denetlenebilir veya denetlettirilebilir. Sertifika sahibi, yerinde denetim esnasında denetimde bulunanlara her türlü kolaylığı sağlamakta yükümlüdür.
- c) Sertifika sahipleri, Kurumun ya da sertifika aldıkları şirketin, mevzuattan kaynaklanan denetleme ve araştırma gibi görevlerini yerine getirebilmesi için, istenilen bilgi ve belgeleri eksiksiz olarak vermek ya da talep edilmesi halinde göndermek zorundadır.
- d) İç tesisat ve servis hattı sertifikası sahipleri, sertifikalarını almış oldukları şirketin yetki belgesinin Kurum tarafından yürürlükten kaldırılması durumunda, aynı hak ve yükümlülüklerle Kurum tarafından belirlenen başka bir yetki belgesi sahibi ile ilişkilendirilir. Sertifikalarını dağıtım lisansı sahibinden alan gerçek veya tüzel kişiler de ilgili dağıtım lisansının süresinin sona ermesi, iptali veya Kurul onayı ile sona erdirilmesi halinde Kurum tarafından belirlenen dağıtım lisansı sahibi ile ilişkilendirilir.
- e) Sertifika sahipleri Kuruma ibraz ettikleri bilgi ve belgelerde herhangi bir değişiklik olması halinde, bu değişikliği Kuruma on iş günü içinde yazılı olarak bildirir. Sertifikalarını yetki belgesi ya da dağıtım lisansı sahibi şirketten alan sertifika sahipleri de değişiklikleri sertifika aldıkları şirkete aynı şekilde bildirirler.
- f) Sertifika sahipleri, makul ve basiretli bir tacir gibi davranarak faaliyetlerini gerçekleştirir.
- g) Sertifika sahipleri, sertifikanın sona ermesi veya iptal edilmesi halinde, sertifikanın sona erme tarihinden veya iptal kararının kendisine yazılı olarak tebliğinden itibaren en geç on beş gün içinde sertifikayı Kuruma veya aldığı şirkete iade eder.
- h) Sertifika sahipleri, sertifikanın iptalinin zorunlu hale gelmesi durumunda Kurul tarafından hizmetin aksamaması amacıyla alınacak her türlü karara uymak zorundadır.
- i) İç tesisat ve servis hattı sertifikası sahipleri, doğal gazla ilgili faaliyetlerinde; kaynakçı, tesisatçı, elektrikçi ve elektronikçi gibi teknik kadrolarda 3308 sayılı Mesleki Eğitim Kanununa göre veya uluslararası akreditasyon kuruluşlarınca akredite edilmiş kuruluşlarca ya da ilgili meslek odalarının verilen yetki belgelerine sahip veya ilgili mesleki eğitim veren okullardan mezun personel çalıştırmak zorundadır.
- k) Sertifikalarında belirtilen geçerlilik tarihinden itibaren, her üç yılın sonunda, yapım ve hizmet sertifikası sahipleri Kuruma, iç tesisat ve servis hatları sertifikası sahipleri ise sertifikalarını aldıkları şirkete başvuruda bulunarak, sertifikaları ile ilgili, sicil kayıtlarını güncellemek ve sertifika vize bedelini yatırmak suretiyle vize işlemlerini yaptırmakla yükümlüdür.

Yetki belgesi sahibi şirketlerin hak ve yükümlülükleri

Madde 12 — Yetki belgesi sahibi şirketler aşağıda belirtilen hak ve yükümlülüklere sahiptir:

a) Yetki belgesi sahibi, iç tesisat ve servis hatları sertifikası vermeye, talep edilmesi halinde yenilemeye, suret çıkartmaya, tadil etmeye ve vize işlemi yapmaya yetkilidir ve yaptığı bu işlemlerle ilgili olarak Kuruma bilgi verir.

b) Yetki belgesi sahibi, bu Yönetmelik hükümlerine uymaması nedeniyle doğabilecek her türlü hukuki sonuçlardan sorumludur.

c) Yetki belgesi sahibi, faaliyetlerinde ve sertifika sahiplerini denetlemede tarafsız ve adil davranır.

d) Yetki belgesi sahibi, sertifika verdiği gerçek veya tüzel kişinin faaliyetlerinin ilgili mevzuata uygunluğunu denetlemeye yetkilidir. Denetim neticesinde bir uygunsuzluk tespit ettiği takdirde, Kurumu durumdan derhal haberdar eder. Sertifikadan vazgeçme talebi bulunan, iflas eden, hakkında ihtar veya iptal işlemi gereken sertifika sahiplerini, gerekçeleri ve önerileri ile birlikte, Kuruma bildirir. Kurum yetki belgesi sahibinin önerisine binaen sertifika iptaline karar verebilir.

e) Yetki belgesi sahibi, sertifika verdiği gerçek veya tüzel kişiler hakkında edindiği tüm bilgi ve belgeleri talep edilmesi halinde Kuruma vermekle yükümlüdür.

f) Yetki belgesi sahibi, kendi yetki belgesinin veya diğer bir yetki belgesinin yürürlükten kaldırılması durumunda, Kurum tarafından alınacak ilişkilendirme kararlarına uymak zorundadır. Dağıtım lisansının süresi sonunda sona ermesi, iptali, Kurul onayı ile sona ermesi veya lisans sahibi şirketin iflası halinde de Kurum tarafından alınacak ilişkilendirme kararlarına uyulur.

g) Yetki belgesi sahibi, vermiş olduğu sertifikanın iptali veya sona ermesi halinde sertifikayı geri alır ve bu durumu Kuruma bildirir.

Dağıtım lisansı sahibi şirketler de vermiş oldukları sertifikalarla ilgili olarak yukarıdaki hak ve yükümlülüklerle tabidir.

Sertifika bedelleri ve katılma payı

Madde 13 — Sertifika sahiplerinin, Kurum hesabına yatırmak zorunda oldukları ve bir sonraki yıl için geçerli olacak sertifika alma, yenileme, tadil, suret çıkartma ve sertifika vize bedelleri, her yılın Aralık ayının sonuna kadar Kurul tarafından belirlenerek Resmî Gazete’de yayımlanır ve Kurum internet sayfasında duyurulur. Sertifika yenileme, suret çıkartma, tadil ve sertifika vize bedeli peşin olarak ödenir.

Katılma payının mükellefi, sertifika sahibi tüzel kişilerdir. Katılma payı, anılan mükelleflerin yıllık faaliyet dönemine ilişkin olarak düzenleyecekleri gelir tablolarında yer alan safi satış hasılatı tutarının, % 0,2 (binde iki) oranını aşmayacak şekilde Kurul tarafından belirlenecek katılma payı oranı ile çarpımı sonucu bulunur. Yıl içinde uygulanacak katılma payı oranı, bir önceki yılın Aralık ayı içinde ilan edilir.

Sertifika sahibi, katılma payı tutarını gelir tablosunun ibrazı ile birlikte ilgili faaliyet yılını takip eden yılın Mayıs ayı sonuna kadar Kuruma ödemekle mükelleftir.

Katılma payının, süresi içinde ödenmemesi durumunda; ödenmeyen tutara 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanununun 51 inci maddesine göre belirlenen gecikme zammı oranı uygulanır.

Hizmet bedeli

Madde 14 — Yetki belgesi sahiplerinin veya dağıtım şirketlerinin iç tesisat ve servis hatları sertifikası verme hizmetleri karşılığı olarak alacakları hizmet bedelleri yetki belgesinde ya da dağıtım lisanslarında düzenlenir.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Sertifikaların Tadili, Yenilenmesi, Sona Ermesi ve İptali

Sertifikaların tadili

Madde 15 — Sertifikalar; ilgili mevzuat kapsamındaki uygulamaların gerektirdiği durumlarda ya da sertifika sahibinin talebi halinde tadil edilebilir.

a) İlgili mevzuat kapsamındaki uygulamaların gerektirdiği durumlarda yapılacak tadillerde; sertifika sahibinin uyması gereken mevzuatta gerçekleşen değişiklikler paralelinde sertifika hükümlerinde değişiklik yapılmasının zorunlu hale gelmesi,

b) Yapım ve hizmet sertifikası sahibinin gerekçelerini de belirterek yazılı bir sertifika tadil talebinde bulunması, bu talebi incelemek için ihtiyaç duyulabilecek, varsa diğer bilgi ve belgeleri de kendisine bildirilen süre içinde Kuruma, iç tesisat ve servis hatları sertifikası sahibinin ise bu talebini sertifikasını aldığı şirkete sunması, Kurulun veya ilgili şirketin bu tadil talebini karara bağlaması, durumlarında sertifikanın ilgili maddeleri tadil edilir.

Sertifika sahibinin tadil bedelini Kuruma ödemesi zorunludur. İlgili mevzuat kapsamındaki uygulamaların gerektirdiği durumlarda yapılan tadillerde bedel alınmaz. Sertifika tadili sırasında, sertifikanın süresi ile ilgili hükümlerde bir değişiklik yapılmadığı takdirde, sertifika süresi, yapılan tadilattan etkilenmez.

Sertifikaların yenilenmesi

Madde 16 — Sertifikalar, sertifika sahibinin talebi üzerine sertifika süresinin bitiminden başlamak üzere en az on, en fazla otuz yıllık süre için yenilenebilir. Yenileme için, sertifika süresinin sona ermesinden en az doksan gün önce gerekçeleri de belirtilmek kaydıyla, yapım ve hizmet sertifikası sahipleri Kuruma, iç tesisat ve servis hatları sertifikası sahipleri ise sertifikalarını aldıkları şirkete yazılı başvuruda bulunurlar. Sertifika yenileme başvurusu hakkındaki inceleme ve değerlendirme, sertifikanın yenilenmesi hakkındaki yazılı başvurunun yapıldığı tarihi izleyen altmış gün içinde sonuçlandırılır. Bu başvuru taleplerinin incelenmesi için ihtiyaç duyulacak ilave bilgi ve belgelerin de bildirilen süre içinde sunulması ve bu talebin onaylanması halinde, yenilenme bedelinin ödenmesinden sonra sertifika yenilenir.

Sertifikaların sona ermesi

Madde 17 — Sertifika; sürelerinin bitiminde veya sertifika sahibinin iflası halinde kendiliğinden, sertifika sahibinin sertifikadan vazgeçmek istemesi halinde ise Kurul onayı ile sona erer.

Sertifika sahibinin sertifikası kapsamındaki faaliyetini sona erdirmek istemesi halinde, sertifikanın sona ermesinin talep edildiği tarihten en az doksan gün önce, gerekçeleri ile birlikte yapım ve hizmet sertifikası sahiplerinin Kuruma, iç tesisat ve servis hatları sertifikası sahiplerinin ise sertifikalarını aldıkları şirkete yazılı olarak başvuruda bulunmuş olması zorunludur. Bu başvuru kapsamında sertifika sahibinin sertifikasını sona erdirmek istediği tarih itibarıyla ne tür yükümlülükler taşıdığı ve bu yükümlülüklerin yerine getirilmesi için ne tür tedbirlerin öngörüldüğünün belirtilmesi de zorunludur. Sona erdirmeye talebi hakkında alınacak karar için gereksinim duyulması halinde, ilave bilgi ve belgeler, ilgili gerçek veya tüzel kişiden istenebilir.

Yapılan değerlendirme sonucu, sona erdirmeye talebinin uygun bulunması halinde, sertifika, kararda belirtilen tarihte sona erer.

Sertifikaların iptali

Madde 18 — Sertifikalar Kanununun 9 uncu maddesi hükümleri çerçevesinde iptal edilebilir. Bir sertifikanın iptali halinde, yeni bir sertifika verilene kadar verilen hizmetin aksamaması için Kurul gereken önlemleri alır.

İKİNCİ KISIM

Sertifikalar ile İlgili Hükümler

BİRİNCİ BÖLÜM

Genel Esaslar

Genel esaslar

Madde 19 — Sertifikalarda aşağıdaki hükümlere yer verilir;

- a) Sertifika kapsamında hizmet verilecek gerçek ve tüzel kişilere dair gruplar veya kategoriler ile yürütülecek faaliyet türlerini belirleyen hükümler,
- b) Sertifikanın iptaline, sona ermesine ve yenilenmesine ilişkin hükümler,
- c) Sertifikada değişiklik yapılmasına ilişkin hükümler,
- d) Sertifika sahibinin Kuruma ödemekle yükümlü olacağı bedeller ve ödeme koşullarına ilişkin hükümler,
- e) Sertifika sahibinin Kurul tarafından verilen tüm talimatlara ve yönetmeliklere uyma yükümlülüklerine ilişkin hükümler,
- f) Sertifika kapsamında Kuruldan izin alınmaksızın yapılabilecek faaliyetlere ilişkin hükümler,
- g) Sertifika kapsamındaki faaliyetleri ile ilgili uyuşmazlıkların hangilerinin Kurul tarafından çözüleceğine ilişkin hükümler,

- h) Sertifikada yer alan hak ve yükümlülüklerin hangi süre, koşul ve hallerde geçersiz olacağına ilişkin hükümler,
- i) Faaliyetlerin teknik gereklere göre yapılmasını sağlayacak hükümler,
- k) Sertifikanın süresi ve geçerlilik tarihi,
- l) Sertifikanın geçerlilik tarihinden itibaren, sertifika süresince her üç yılın sonunda, sertifika sahibi tarafından yaptırılacak vize işlemlerine ilişkin hükümler,
- m) Kurul tarafından sertifikalara dercedilmesi uygun görülen diğer hükümler.

İKİNCİ BÖLÜM

Gizlilik, Denetim ve Şikayetler, Yaptırımlar, Devir Yasağı ve Bildirimler

Bilgilerin gizliliği

Madde 20 — Sertifika sahibi gerçek veya tüzel kişiler veya yetki belgesi sahibi ya da dağıtım lisansı sahibi şirketler, piyasada faaliyet gösteren diğer bir gerçek veya tüzel kişinin ticari yönden hassas bilgi ve belgelerini gizli tutmakla yükümlüdür. Gizlilik arz eden bilgiler ancak Kurumun talep etmesi halinde Kuruma verilir. Sertifika sahipleri hizmet verdikleri gerçek veya tüzel kişiler hakkında edindikleri bilgileri de gizli tutmakla yükümlüdür.

Denetim ve şikayetler

Madde 21 — Yapım ve hizmet sertifikası sahibi gerçek ve tüzel kişiler, yetki belgesi sahibi şirketler ile dağıtım lisansı sahibi şirketler, Kurum tarafından denetlenebilir ya da denetletirebilir. İç tesisat ve servis hatları sertifikası sahibi gerçek veya tüzel kişiler ise sertifika aldıkları yetki belgesi sahibi ya da dağıtım lisansı sahibi şirketlerce denetlenir. Ancak tüketicilerin başvurması halinde Kurum tarafından da denetlenebilir.

Yaptırımlar

Madde 22 — Sertifika sahibi gerçek veya tüzel kişilerin ilgili mevzuat hükümlerine aykırı davranması durumunda, fiilin niteliğine göre Kanunun 9 uncu maddesinde öngörülen yaptırımlar uygulanır.

Devir yasağı

Madde 23 — Sertifika sahipleri ve yetki belgesi sahipleri, sertifikalarını veya yetki belgelerini başkalarına devredemez, kullandıramaz.

Bildirimler

Madde 24 — Bu Yönetmelik uyarınca sertifika sahipleri, yetki belgesi sahipleri ile Kurum arasında yapılacak karşılıklı tüm bildirimler 7201 sayılı Tebligat Kanunu hükümlerine uygun olarak yapılır.

Bildirim adresinde bir değişiklik olması durumunda, sertifika sahibinin veya yetki belgesi sahibinin adres değişikliğini, adres değişikliği gerçekleşmeden önceki üç iş günü içinde noter kanalıyla Kuruma bildirmesi zorunludur. Bu bildirim belirlenen süre içinde yapılmaması halinde, Kurum tarafından eski adrese yapılmış tebligatlar geçerli sayılır.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Geçici Hükümler

Geçici Madde 1 — Bu Yönetmeliğin yayımı tarihi itibarıyla, doğal gaz piyasasında sertifika alma zorunluluğu olan bir faaliyeti yürütmekte olanlar, bu Yönetmeliğin yayımını izleyen bir yıl içinde sertifika almak zorundadır.

Geçici Madde 2 — Bu Yönetmeliğin yayımı tarihinde, iç tesisat ve servis hatları için belge vermekte olan kuruluşlar, Kurumdan izin almaksızın, lisans alıncaya kadar bu faaliyetlerine devam ederler.

Geçici Madde 3 — Yetki belgesi ile ilgili uygulama 1/1/2004 tarihi itibarıyla başlar.

Geçici Madde 4 — 2002 yılı için geçerli olacak sertifika alma, sertifika yenileme, sertifika tadili, sertifika sureti çıkartma, sertifika vize bedelleri ve yetki belgesi bedeli, 2002 yılı Ekim ayı sonuna kadar Kurul tarafından belirlenerek Resmi Gazetede yayımlanır ve Kurum internet sayfasında duyurulur.

Yürürlük

Madde 25 — Bu Yönetmelik, 2/11/2002 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 26 — Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

EK-1

EK-2

EK-3

EK-4

EK-5

EK-1

**YAPIM VE HİZMET SERTİFİKASI
BAŞVURU DİLEKÇESİ**

T. C.
**ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU
BAŞKANLIĞINA**

Doğal gaz piyasasında aşağıda belirtilen konularda faaliyette bulunmak üzereyıl süreli yapım ve hizmet sertifikası verilmesini talep etmekteyiz.

Başvurumuzun kabulünü ve sertifika verilmesini arz ederiz.

Ek: (EK-3'de belirtilen belgeler eklenecektir.)

	Gerçek Kişi Ad-Soyadı /Tüzel
	Kişi Ticaret Unvanı
	İmza.....:
	Kaşe.....:
	Tarih.....:
	(Tüzel kişi olması durumunda
	temsile yetkili kişiler)

Faaliyet Konuları:

a) Fizibilite, etüt,	<input type="radio"/>
b) Proje,	<input type="radio"/>
c) Müşavirlik,	<input type="radio"/>
d) Kontrol ve denetleme,	<input type="radio"/>
e) Yapım,	<input type="radio"/>
f) Servis,	<input type="radio"/>
g) Bakım ve onarım,	<input type="radio"/>

EK-2**İÇ TESİSAT VE SERVİS HATLARI SERTİFİKASI
BAŞVURU DİLEKÇESİ**

Doğal gaz piyasasında faaliyette bulunmak üzereyıl süreli iç tesisat ve servis hatları sertifikası verilmesini talep etmekteyiz. Sertifika başvurumuzun kabulünü ve sertifika verilmesini arz ederiz.
Ek: (EK-3'de belirtilen belgeler eklenecektir.)

EK-3**SERTİFİKA BAŞVURUSUNDA SUNULMASI GEREKEN
BİLGİ VE BELGELER**

A - Yapım ve hizmet sertifikası ile ilgili başvuru bilgi ve belgeleri şunlardır :

1) Gerçek kişilerden istenecek belgeler;

I. Onaylı işyeri/ikametgah adresi ile telefon, faks ve elektronik posta bilgileri,

II. Sanayi ve/veya Ticaret veya esnaf odalarına kayıtlı olduğunu gösterir belge,

III. Bağlı bulunulan vergi dairesi ve sicil numarası,

IV. Onaylı bilanço ve gelir tabloları (varsa),

V. Onaylı vergi levhası sureti,

VI. Onaylı nüfus cüzdanı sureti,

VII. Sertifika kapsamında faaliyette bulunmak istediği alanla ilgili, en az dört yıllık yüksek öğrenim belgesi ve varsa sertifika kapsamında faaliyette bulunmak istediği alanla ilgili üretici firmalardan veya bunların yetkilendirdiği kuruluşlardan alınmış eğitim belgesi,

VIII. Noterden onaylı imza sirküleri,

IX. Kurumca gerekli görülebilecek diğer bilgi ve belgeler.

2) Tüzel Kişilerden istenecek belgeler;**I. Şirket merkezinin ve varsa şube ya da bürolarının adresi, telefon, faks ve elektronik posta bilgileri,****II. Şirket ana sözleşmesi ile, ana sözleşmede yapılan değişiklikleri içeren Türkiye Ticaret Sicil Gazeteleri,****III. Sanayi ve/veya Ticaret odalarına kayıtlı olduğunu gösterir belge,****IV. Bağlı bulunulan vergi dairesi ve sicil numarası,****V. Onaylı bilanço ve gelir tabloları (varsa),****VI. Onaylı vergi levhası sureti,****VII. Şirkette çalışanlardan en az bir kişinin, sertifika kapsamında faaliyette bulunulması talep edilen alanla ilgili, en az dört yıllık yüksek öğrenim belgesi sahibi olması,****VIII. Şirketi temsil ve ilzama yetkili kişilerin noterden onaylı yetki belgeleri ve imza sirküleri,****IX. Kurumca gerekli görülebilecek diğer bilgi ve belgeler.****B - İç tesisat ve servis hatları sertifikası ile ilgili başvuru bilgi ve belgeleri şunlardır:****1) Gerçek kişilerden istenecek belgeler;****I. Onaylı işyeri/ikametgah adresi ile telefon, faks ve elektronik posta bilgileri,****II. Bağlı bulunulan vergi dairesi ve sicil numarası,****III. Onaylı bilanço ve gelir tabloları (varsa),****IV. Onaylı vergi levhası sureti,****V. Onaylı nüfus cüzdanı sureti,****VI. Noterden onaylı imza sirküleri,****VII. Makina Mühendisleri Odasından alınmış, onaylı doğal gaz iç tesisat mühendis yetki belgesi veya Milli Eğitim Bakanlığı'nca onaylanmış, uygulamalı doğal gaz tesisatı eğitim sertifikası veren kuruluşlardan alınmış yetkili mühendis belgesi,****VIII. Kurumca gerekli görülebilecek diğer bilgi ve belgeler.****2) Tüzel kişilerden istenecek belgeler;****I. Şirket merkezinin ve varsa şube ya da bürolarının adresi, telefon, faks ve elektronik posta bilgileri,****II. Şirket ana sözleşmesi ile, ana sözleşmede yapılan değişiklikleri içeren Türkiye Ticaret Sicil Gazeteleri,**

- III. Sanayi ve/veya Ticaret odalarına kayıtlı olduğunu gösterir belge,
 IV. Bağlı bulunulan vergi dairesi ve sicil numarası,
 V. Onaylı bilanço ve gelir tabloları (varsa),
 VI. Onaylı vergi levhası sureti,
 VII. Şirketi temsil ve ilzama yetkili kişilerin noterden onaylı yetki belgeleri ve imza sirküleri,
 VIII. Şirkette çalışan mühendislerin en az birinin Makina Mühendisleri Odasından alınmış doğal gaz iç tesisat mühendis yetki belgesi veya Milli Eğitim Bakanlığı'nca onaylanmış, uygulamalı doğal gaz tesisatı eğitim sertifikası veren kuruluşlardan alınmış yetkili mühendis belgesi,
 IX. Kurumca gerekli görülebilecek diğer bilgi ve belgeler.

EK-4

YETKİ BELGESİ BAŞVURU DİLEKÇESİ

T. C.
 ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU
 BAŞKANLIĞINA

Doğal gaz piyasasında, iç tesisat ve servis hatları sertifikası vermek üzere yetki belgesi verilmesini talep etmekteyiz. Başvurumuzun kabulünü ve yetki belgesinin verilmesini arz ederiz.
 Ek: (EK-5'de belirtilen belgeler eklenecektir.)

	Ticaret Unvanı
	(Temsile Yetkili Kişi/Kişilerin Ad ve Soyadları)
	İmza.....:
	Kaşe.....:
	Tarih.....:

EK-5**YETKİ BELGESİ BAŞVURUSUNDA SUNULMASI GEREKEN
BİLGİ VE BELGELER**

Yetki Belgesi ile ilgili başvuru bilgi ve belgeleri şunlardır;

- I. Şirketi temsile yetkili şahısların noterden onaylı yetki belgeleri ve imza sirküleri,
- II. Şirket merkezinin ve varsa şube ya da bürolarının adresi, telefon, faks ve elektronik posta bilgileri,
- III. Sanayi ve/veya Ticaret odalarına kayıtlı olduğunu gösterir belge,
- IV. Bağlı bulunulan vergi dairesi ve sicil numarası,
- V. Onaylı bilanço ve gelir tabloları (varsa),
- VI. Onaylı vergi levhası sureti,
- VII. Şirketin ticaret siciline tescil edildiğine ilişkin sicil belgesi ile tescilin ilan edildiği Türkiye Ticaret Sicil Gazetesinin birer nüshası,
- VIII. Şirket ortağı olan gerçek kişilerin; taksirli suçlar hariç olmak üzere, ağır hapis veya beş yıldan fazla hapis, basit veya nitelikli zimmet, cürüm işlemek için teşekkül oluşturmak, irtikap, rüşvet, hırsızlık, dolandırıcılık, sahtecilik, inancı kötüye kullanma, hileli iflas gibi yüz kızartıcı suçları işlemediği; istimal ve istihlak kaçakçılığı dışında kalan kaçakçılık suçları, resmi ihale ve alım satımlara fesat karıştırma, kara para aklama, Devlet sırlarını açığa vurma veya vergi kaçakçılığı suçlarından dolayı hüküm giymediğini gösterir, son altı ay içinde alınmış adli sicil belgeleri,
- IX. Şirkette çalışan mühendislerden en az birinin Makina Mühendisleri Odasından alınmış doğal gaz iç tesisat mühendis yetki belgesi veya Milli Eğitim Bakanlığınca onaylanmış, uygulamalı doğal gaz tesisatı eğitim sertifikası veren kuruluşlardan alınmış yetkili mühendis belgesi,
- X. Şirket ana sözleşmesi ile varsa tüzel kişiliği haiz ortaklarının ana sözleşmeleri,
- XI. Kurumca gerekli görülebilecek diğer bilgi ve belgeler.

****Resmi şirketler tarafından yapılan başvurularda (V),(VI),(VII) ve (VIII) de belirtilen belgeler aranmaz.**

DOĞAL GAZ PİYASASI SERTİFİKA YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA İLİŞKİN YÖNETMELİK

7 Kasım 2003 tarihli ve 25282 sayılı Resmî Gazete.

MADDE 1 — 25/9/2002 tarihli ve 24887 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinin 7 nci maddesinin birinci fıkrasının (b) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"b) İç tesisat ve servis hatları sertifikası; Şehir içi dağıtım şebekesine ait servis hatları ve iç tesisat ile ilgili proje, müşavirlik, kontrol, yapım, denetim, servis, bakım-onarım hizmetlerini yapmaya yeterli olduklarını gösteren, dağıtım şirketleri ile yetki belgesi sahibi resmi veya özel şirketler tarafından düzenlenen ve ilgili dağıtım şirketinin belirlenmiş bölgesinde geçerli olan ve gerçek veya tüzel kişilere verilen izin belgesidir."

MADDE 2 — Aynı Yönetmeliğin 9 uncu maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"İlgili mevzuata uygun olarak yapılmadığı tespit edilen sertifika başvurularındaki eksiklik veya yanlışlıklar, tebliğ tarihinden itibaren otuz gün içinde giderilmediği takdirde başvuru yapılmamış sayılır ve başvuru evrakı iade edilir."

MADDE 3 — Aynı Yönetmeliğin 10 uncu maddesinin birinci ve üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Sertifika başvurularına altmış gün içinde cevap verilir. Sertifika verilmesinin uygun görülmesi halinde, sertifika alma bedelinin Kuruma ödenmesini müteakip sertifika verilir. Sertifika alma bedelinin tebliğ tarihinden itibaren otuz gün içinde Kurum hesabına yatırılmaması halinde sertifika başvurusu reddedilir ve başvuru evrakı iade edilir."

"Sertifika verilmesini müteakip her sertifika sahibi için ayrı bir sicil dosyası açılır ve ilgili mevzuat hükümlerine göre sicil kayıtları tutulur. Yapım ve hizmet sertifikası alan gerçek ve tüzel kişiler, Kurumun internet sayfasında, iç tesisat ve servis hatları sertifikası alan gerçek ve tüzel kişiler, sertifika aldığı şirketin internet sayfasında ilan edilir."

MADDE 4 — Aynı Yönetmeliğin 11 inci maddesinin birinci fıkrasının (a) ve (i) bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"a) Sertifika sahipleri, sertifikalarında belirtilen faaliyet konuları dışında doğal gaz piyasasında yer alan tesisler ile iç tesisat ve servis hatlarına ilişkin hiçbir yapım ve hizmet faaliyetinde bulunamaz."

"i) İç tesisat ve servis hattı sertifikası sahipleri, doğal gazla ilgili faaliyetlerinde; kaynakçı, tesisatçı, elektrikçi ve elektronikçi gibi teknik kadrolarda 3308 sayılı Mesleki Eğitim Kanununa göre veya uluslararası akreditasyon kuruluşlarınca akredite edilmiş kuruluşlarca ya da ilgili meslek odalarınınca ya da üniversiteler veya enstitüler tarafından verilen yetki belgelerine sahip veya ilgili mesleki eğitim veren okullardan mezun personel çalıştırmak zorundadır."

MADDE 5 — Aynı Yönetmeliğin 12 nci maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki (h) bendi eklenmiştir.

"h) Yetki belgesi sahibi, sertifika verilmesini müteakip her sertifika sahibi için ayrı bir sicil dosyası açar ve ilgili mevzuat hükümlerine göre sicil kayıtlarını tutar."

MADDE 6 — Aynı Yönetmeliğin 17 nci maddesinin üçüncü fıkrasından sonra aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

"Yapım ve hizmet sertifikası sona eren gerçek ve tüzel kişiler, Kurumun internet sayfasında, iç tesisat ve servis hatları sertifikası sona eren gerçek ve tüzel kişiler, sertifika aldığı şirketin internet sayfasında ilan edilir."

MADDE 7 — Aynı Yönetmeliğin 18 inci maddesinin birinci fıkrasından sonra aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

"Yapım ve hizmet sertifikası iptal edilen gerçek ve tüzel kişiler, Kurumun internet sayfasında, iç tesisat ve servis hatları sertifikası iptal edilen gerçek ve tüzel kişiler, sertifika aldığı şirketin internet sayfasında ilan edilir."

MADDE 8 — Aynı Yönetmeliğin geçici 2 nci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Geçici Madde 2 — Bu Yönetmeliğin yayımı tarihinde, iç tesisat ve servis hatları için belge vermekte olan kuruluşlar, Kurumdan izin almaksızın, lisans alıncaya kadar bu faaliyetlerine devam ederler. Bu kuruluşlar en geç 1/1/2004 tarihi itibarıyla, bu Yönetmeliğin gerektirdiği uygulamalar çerçevesinde, "iç tesisat ve servis hatları sertifikası" başvurularını kabul işlemlerine başlarlar."

MADDE 9 — Aynı Yönetmeliğin geçici 3 üncü maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Geçici Madde 3 — Yetki belgesi ile ilgili uygulama 1/1/2006 tarihi itibarıyla başlar."

MADDE 10 — Aynı Yönetmelikteki EK-1 aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“EK-1

YAPIM VE HİZMET SERTİFİKASI BAŞVURU DİLEKÇESİ ÖRNEĞİ

T. C.

ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU

BAŞKANLIĞINA

Doğal gaz piyasasında aşağıda belirtilen konularda faaliyette bulunmak üzere yıl süreli yapım ve hizmet sertifikası verilmesini talep etmekteyiz.

Başvurumuzun kabulünü ve sertifika verilmesini arz ederiz.

Ekler: (EK-3’de belirtilen belgeler)

Gerçek kişi ise, adı ve soyadı	:

Tüzel kişi ise, ticaret ünvanı	:

İmza (Tüzel kişi ise, temsil ve ilzama yetkili kişi veya kişiler)	:/.....
Tüzel kişilerde temsil ve ilzama yetkili olan kişi veya kişilerin adı ve soyadı :/.....
Kaşe	:
Tarih	:
Doğal gaz tesislerine ilişkin faaliyet konuları:	Talep edilen (işaretleyiniz):
a) Fizibilite-etüt	<input type="checkbox"/>
b) Proje	<input type="checkbox"/>
c) Müşavirlik	<input type="checkbox"/>
d) Kontrol ve denetleme	<input type="checkbox"/>
e) Yapım	<input type="checkbox"/>
f) Servis	<input type="checkbox"/>
g) Bakım ve onarım	<input type="checkbox"/>

MADDE 11 — Aynı Yönetmelikteki EK-2 aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“EK-2

**İÇ TESİSAT VE SERVİS HATLARI SERTİFİKASI
BAŞVURU DİLEKÇESİ ÖRNEĞİ**

Doğal gaz piyasasında faaliyette bulunmak üzere yıl süreli iç tesisat ve servis hatları sertifikası verilmesini talep etmekteyiz.
Sertifika başvurumuzun kabulünü ve sertifika verilmesini arz ederiz.

Eklere: (EK-3’de belirtilen belgeler)

Gerçek kişi ise, adı ve soyadı :

Tüzel kişi ise, ticaret ünvanı :

İmza (Tüzel kişi ise, temsil ve ilzama yetkili olan kişi veya kişilerin adı ve soyadı):

...../.....

Kaşe :

Tarih :

Faaliyet konuları:

Talep edilen (işaretleyiniz):

- a) İç Tesisat Proje-Yapım
- b) Servis Hattı Proje-Yapım
- c) Müşavirlik-Kontrol-Denetim
- d) Yakıcı Cihaz Servisi
- e) Bakım-Onarım.....

MADDE 12 — Aynı Yönetmeliğin EK-3'ü aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“EK-3

**SERTİFİKA BAŞVURUSUNDA SUNULMASI GEREKEN
BİLGİ VE BELGELER**

A - Yapım ve hizmet sertifikası ile ilgili başvuru bilgi ve belgeleri şunlardır :

1) Gerçek kişilerden istenecek belgeler;

I. İşyeri adresi ile telefon, faks ve elektronik posta bilgileri,

II. Doğal gaz tesislerine ilişkin olarak başvuru dilekçesinde talep edilen faaliyet konularının da bulunduğu "amaç/konu"nun en son şeklinin yer aldığı:

a) Türkiye Ticaret Sicili Gazetelerinin aslı veya noter onaylı veya Ticaret Odası onaylı sureti ya da,

b) Ticaret sicili memurluğunca düzenlenmiş onaylı sicil kayıt sureti.

III. Sanayi ve/veya Ticaret odasına kayıtlı olduğunu gösterir belgenin aslı veya noter onaylı sureti,

IV. Bağlı bulunulan vergi dairesi ve sicil numarası,

V. Bir önceki takvim yılına ait, yeminli mali müşavir veya serbest muhasebeci mali müşavir ya da vergi dairesi tarafından onaylı bilanço ve gelir tabloları (İşletme Hesabı Özeti dahil),

VI. Nüfus cüzdanının onaylı sureti,

VII. Sertifika kapsamında faaliyette bulunmak istediği alanla ilgili, en az dört yıllık yüksek öğrenim belgesi ve varsa sertifika kapsamında faaliyette bulunmak istediği alanla ilgili üretici firmalardan veya bunların yetkilendirdiği kuruluşlardan alınmış eğitim belgesi,

VIII. Noterden onaylı imza sirküleri,

IX. İsim ve meslekleri itibarıyla istihdam edilen personel listesi,

X. Doğal gaz ve diğer sektörlerde yapılan işlerle ilgili iş referansları, iş bitirme ve iş durum belgeleri.

XI. Kurumca gerekli görülebilecek diğer bilgi ve belgeler.

2) Tüzel Kişilerden istenecek belgeler;

I. Şirket merkezinin ve varsa şube ya da bürolarının adresi, telefon, faks ve elektronik posta bilgileri,

II. Doğal gaz tesislerine ilişkin olarak başvuru dilekçesinde talep edilen faaliyet konularının da bulunduğu şirket ana sözleşmesinin en son şeklinin yer aldığı:

a) Türkiye Ticaret Sicili Gazetelerinin aslı veya noter onaylı veya Ticaret Odası onaylı sureti ya da,

b) Ticaret sicili memurluğunca düzenlenmiş onaylı sicil kayıt sureti.

III. Sanayi ve/veya Ticaret odalarına kayıtlı olduğunu gösterir belgenin aslı veya noter onaylı sureti,

IV. Bağlı bulunulan vergi dairesi ve sicil numarası,

V. Bir önceki takvim yılına ait, yeminli mali müşavir veya serbest muhasebeci mali müşavir ya da vergi dairesi tarafından onaylı bilanço ve gelir tabloları,

VI. Şirkette çalışanlardan en az bir kişinin, sertifika kapsamında faaliyette bulunulması talep edilen alanla ilgili, en az dört yıllık yüksek öğrenim belgesinin ilgili fakülte veya noter onaylı sureti,

VII. Yüksek öğrenim belgesi sahibi şirket çalışanına ait, Sosyal Sigortalar Kurumu'na teslim edilmiş, en son dönem (dört aylık) sigorta primleri bordrosunun Sosyal Sigortalar Kurumu veya noter onaylı sureti,

VIII. Şirketi temsil ve ilzama yetkili kişilerin noterden onaylı yetki belgeleri ve imza sirküleri,

IX. İsim ve meslekleri itibarıyla istihdam edilen personel listesi,

X. Doğal gaz ve diğer sektörlerde yapılan işlerle ilgili iş referansları, iş bitirme ve iş durum belgeleri.

XI. Kurumca gerekli görülebilecek diğer bilgi ve belgeler.

B - İç tesisat ve servis hatları sertifikası ile ilgili başvuru bilgi ve belgeleri şunlardır:

1) Gerçek kişilerden istenecek belgeler;

I. İşyeri adresi ile telefon, faks ve elektronik posta bilgileri,

II. Doğal gaz tesislerine ilişkin olarak başvuru dilekçesinde talep edilen faaliyet konularının da bulunduğu "amaç /konu"nun en son şeklinin yer aldığı:

a) Türkiye Ticaret Sicili Gazetelerinin aslı veya noter onaylı veya Ticaret Odası onaylı sureti ya da,

b) Ticaret sicili memurluğunca düzenlenmiş onaylı sicil kayıt sureti.

III. Sanayi ve/veya Ticaret odasına kayıtlı olduğunu gösterir belgenin aslı veya noter onaylı sureti,

IV. Bağlı bulunulan vergi dairesi ve sicil numarası,

V. Bir önceki takvim yılına ait, yeminli mali müşavir veya serbest muhasebeci mali müşavir ya da vergi dairesi tarafından onaylı bilanço ve gelir tabloları (İşletme Hesabı Özeti dahil),

VI. Nüfus cüzdanının onaylı sureti,

VII. Noterden onaylı imza sirküleri,

VIII. Makina Mühendisleri Odasından alınmış, onaylı doğal gaz iç tesisat mühendis yetki belgesi veya Milli Eğitim Bakanlığı'nca onaylanmış, uygulamalı doğal gaz tesisatı eğitim sertifikası veren kuruluşlardan ya da üniversitelerden veya enstitülerden alınmış doğal gaz iç tesisat yetkili mühendis belgesi,

IX. İsim ve meslekleri itibarıyla istihdam edilen personel listesi,

X. Doğal gaz ve diğer sektörlerde yapılan işlerle ilgili iş referansları, iş bitirme ve iş durum belgeleri.

XI. Faaliyet konularına göre temin edilecek belgeler:

a) İç tesisat projelendirme ve yapım;

1) Tesisatçı eğitim belgesi,

2) Çelik boru kaynakçısı eğitim belgesi,

b) Servis hattı projelendirme ve yapım;

1) PE boru kaynakçısı eğitim belgesi,

2) Çelik boru kaynakçısı eğitim belgesi,

c) Yakıcı cihaz servisi;

1) TSE hizmet yeterlilik belgesi,

2) Üretici firma hizmet yeterlilik belgesi,

d) Müşavirlik-kontrol-denetim;

Doğal gaz iç tesisatı veya servis hattı yapımında tecrübesi bulunduğu dair iş bitirme belgeleri ve/veya şirket çalışanı mühendise ait referans belgeleri.

XII. Kurumca gerekli görülebilecek diğer bilgi ve belgeler.

2) Tüzel kişilerden istenecek belgeler;

I. Şirket merkezinin ve varsa şube ya da bürolarının adresi, telefon, faks ve elektronik posta bilgileri,

II. Doğal gaz tesislerine ilişkin olarak başvuru dilekçesinde talep edilen faaliyet konularının da bulunduğu şirket ana sözleşmesinin en son şeklinin yer aldığı:

a) Türkiye Ticaret Sicili Gazetelerinin aslı veya noter onaylı veya Ticaret Odası onaylı sureti ya da,

b) Ticaret sicili memurluğunca düzenlenmiş onaylı sicil kayıt sureti.

III. Sanayi ve/veya Ticaret odasına kayıtlı olduğunu gösterir belgenin aslı veya noter onaylı sureti,

IV. Bağlı bulunulan vergi dairesi ve sicil numarası,

V. Bir önceki takvim yılına ait, yeminli mali müşavir veya serbest muhasebeci mali müşavir ya da vergi dairesi tarafından onaylı bilanço ve gelir tabloları,

VI. Şirkette çalışan mühendislerin en az birinin Makina Mühendisleri Odasından alınmış doğal gaz iç tesisat mühendis yetki belgesi veya Milli Eğitim Bakanlığı'nca onaylanmış, uygulamalı doğal gaz tesisatı eğitim sertifikası veren kuruluşlardan ya da üniversitelerden veya enstitülerden alınmış doğal gaz iç tesisat yetkili mühendis belgesi,

VII. Yüksek öğrenim belgesi sahibi şirket çalışanına ait, Sosyal Sigortalar Kurumu'na teslim edilmiş, en son dönem (dört aylık) sigorta primleri bordrosunun Sosyal Sigortalar Kurumu veya noter onaylı sureti,

VIII. Şirketi temsil ve ilzama yetkili kişilerin noterden onaylı yetki belgeleri ve imza sirküleri,

IX. İsim ve meslekleri itibarıyla istihdam edilen personel listesi,

X. Doğal gaz ve diğer sektörlerde yapılan işlerle ilgili iş referansları, iş bitirme ve iş durum belgeleri.

XI. Faaliyet konularına göre temin edilecek belgeler:

a) İç tesisat projelendirme ve yapım;

1) Tesisatçı eğitim belgesi,

2) Çelik boru kaynakçısı eğitim belgesi,

b) Servis hattı projelendirme ve yapım;

1) PE boru kaynakçısı eğitim belgesi,

2) Çelik boru kaynakçısı eğitim belgesi,

c) Yakıcı cihaz servisi;

1) TSE hizmet yeterlilik belgesi,

2) Üretici firma hizmet yeterlilik belgesi,

d) Müşavirlik-kontrol-denetim;

Doğal gaz iç tesisatı veya servis hattı yapımında tecrübesi bulunduğu dair iş bitirme belgeleri ve/veya şirket ortağı ile şirket çalışanı mühendise ait referans belgeleri.

XII. Kurumca gerekli görülebilecek diğer bilgi ve belgeler.

Açıklamalar:

- 1) Bütün belgeler ve ekleri, ilgililerince tüm sayfaları imzalanmış ve kaşeli olarak asıl veya ilgili kişi / kuruluş ya da noter tarafından son altı ay içinde onaylanmış suret olarak temin edilir.
- 2) Yeni kurulan şirketler için bilanço ve gelir tablosu şartı aranmaz.
- 3) İşe yeni başlayan şirket çalışanı için Dört Aylık Sigorta Primleri Bordrosu yerine Sigortalı İşe Giriş Bildirgesi, emekli olarak istihdam edilmekte olan şirket çalışanı için Aylık Sosyal Güvenlik Destek Prim Bordrosu temin edilir.
- 4) Doğal gaz ve diğer sektörlerde yapılan işlerle ilgili iş referansları, iş bitirme ve iş durum belgeleri bulunmadığı takdirde, şirket ortağı ve/veya şirket çalışanı mühendise ait referans belgeleri temin edilir.
- 5) Yabancı uyruklu gerçek kişiler ve yabancı şirketler için, EK-3'te yer alan bilgi ve belgelerin muadilleri temin edilir.”

Yürürlük

MADDE 13 — Bu Yönetmelik, yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 14 — Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI SERTİFİKA YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA İLİŞKİN YÖNETMELİK

18 Şubat 2004 tarihli ve 25377 sayılı Resmi Gazete.

MADDE 1- 25/09/2002 tarihli ve 24887 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinin geçici 2 nci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Geçici Madde 2- Bu Yönetmeliğin yayımı tarihinde, iç tesisat ve servis hatları için belge vermekte olan kuruluşlar, Kurumdan izin almaksızın, lisans alıncaya kadar bu faaliyetlerine devam ederler. Lisans sahibi dağıtım şirketleri, bu Yönetmeliğin yayımı tarihi itibarıyla ve yine bu Yönetmeliğin gerektirdiği uygulamalar çerçevesinde, iç tesisat ve servis hatları sertifikası verme işlemlerine başlarlar. Dağıtım şirketlerinin, iç tesisat ve servis hatları sertifikası alma zorunluluğu olan bir faaliyeti halen yürütmekte olanlarla ilgili 1/1/2004 tarihinden önceki mevcut uygulamaları 1/7/2004 tarihine kadar devam eder."

Yürürlük

MADDE 2- Bu Yönetmelik, 01/01/2004 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 3- Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI SERTİFİKA YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA İLİŞKİN YÖNETMELİK

21 Temmuz 2004 tarihli ve 25529 sayılı Resmi Gazete.

MADDE 1- 25 Eylül 2002 tarihli ve 24887 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinin 11 nci maddesinin birinci fıkrasının (i) ve (k) bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve (k) bendinden sonra gelmek üzere, aşağıdaki (l) bendi eklenmiştir.

“i) İç tesisat ve servis hatları sertifikası sahipleri, doğal gazla ilgili faaliyetlerinde, tesisatçı kadrolarında 3308 sayılı Mesleki Eğitim Kanununa göre düzenlenmiş belgelere sahip ya da mesleki eğitim veren okulların veya meslek yüksek okullarının doğal gaz, sıhhi tesisat, ısıtma gibi tesisat teknolojisi bölümünden mezun personel çalıştırmak zorundadır.

k) Sertifikalarında belirtilen geçerlilik tarihinden itibaren, yapım ve hizmet sertifikası sahipleri her üç yılın sonunda Kuruma; iç tesisat ve servis hatları sertifikası sahipleri ise müşterileri ile yaptıkları sözleşme şartlarına göre, vize tarihi itibarıyla bitirilmesi gereken tüm iç tesisat işlerinin tamamlanması durumunda, her bir yılın sonunda sertifikalarını aldıkları şirkete başvuruda bulunarak, sertifikaları ile ilgili, sicil kayıtlarını güncellemek ve sertifika vize bedelini yatırmak suretiyle vize işlemlerini yaptırmakla yükümlüdür.

l) İç tesisat ve servis hatları sertifikası sahipleri, doğal gazla ilgili faaliyetlerinde, çelik boru kaynakçısı kadrolarında, akredite edilmiş kuruluşlarca veya üniversitelerin kaynak teknolojisi ile ilgili birimlerince verilen kaynakçı sertifikalarına ya da 3308 sayılı Mesleki Eğitim Kanununa göre düzenlenmiş belgelere sahip personel çalıştırmak zorundadır.”

MADDE 2- Aynı Yönetmeliğin 15 inci maddesinin birinci fıkrasının (b) bendi ile ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“b) Yapım ve hizmet sertifikası sahibinin gerekçelerini de belirterek yazılı bir sertifika tadil talebinde bulunması, bu talebi incelemek için ihtiyaç duyulabilecek, varsa diğer bilgi ve belgeleri de tebliğ tarihinden itibaren otuz gün içinde Kuruma, iç tesisat ve servis hatları sertifikası sahibinin ise bu talebini sertifikasını aldığı şirkete sunması, Kurulun veya ilgili şirketin bu tadil talebini karara bağlaması,

durumlarında sertifikanın ilgili maddeleri tadil edilir. Tadil başvurusu ile ilgili olarak tespit edilen eksiklik veya yanlışlıklar tebliğ tarihinden itibaren otuz gün içinde giderilmediği takdirde tadil başvurusu yapılmamış sayılır ve başvuru evrakı iade edilir.

Sertifika sahibinin tadil bedelini tebliğ tarihinden itibaren otuz gün içinde Kuruma ödemesi zorunludur. Tadil bedelinin tebliğ tarihinden itibaren otuz gün içinde Kurum hesabına yatırılmaması halinde tadil başvurusu reddedilir ve başvuru evrakı iade edilir. İlgili mevzuat kapsamındaki uygulamaların gerektirdiği durumlarda yapılan tadillerde bedel alınmaz. Sertifika tadili sırasında, sertifikanın süresi ile ilgili hükümlerde bir değişiklik yapılmadığı takdirde, sertifika süresi, yapılan tadilattan etkilenmez.”

MADDE 3- Aynı Yönetmeliğin 19 uncu maddesinin (I) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“I) Sertifikanın geçerlilik tarihinden itibaren, sertifika süresince yapım ve hizmet sertifikası için her üç yılın sonunda, iç tesisat ve servis hatları sertifikası için her bir yılın sonunda, sertifika sahibi tarafından yaptırılacak vize işlemlerine ilişkin hükümler,”

MADDE 4- Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki Geçici 5 inci Madde eklenmiştir.

“Geçici Madde 5- Bu Yönetmeliğin yayımı tarihi itibarıyla, iç tesisat yapım, bakım ve onarım faaliyetine ilişkin olarak Doğal Gaz ve Sıhhi Tesisatçı ustalık belgesi sunamayan iç tesisat ve servis hatları sertifikası başvuru sahipleri, meslek lisesi veya meslek yüksek okullarının doğal gaz tesisat teknolojisi bölümü mezuniyet belgesi de sunabilir. Ancak, başvuru sahipleri; mezuniyet belgesi sunulan bu kişi için, en geç 3308 sayılı Mesleki Eğitim Kanununda öngörülen süre içinde Milli Eğitim Bakanlığınca onaylanmış ustalık belgesi alarak dağıtım şirketine sunmak zorundadır.”

MADDE 5- Aynı Yönetmelikteki EK-2 aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“EK-2

**İÇ TESİSAT VE SERVİS HATLARI SERTİFİKASI
BAŞVURU DİLEKÇESİ ÖRNEĞİ**

Doğal gaz piyasasında faaliyette bulunmak üzere yıl süreli iç tesisat ve servis hatları sertifikası verilmesini talep etmekteyiz.

Sertifika başvurumuzun kabulünü ve sertifika verilmesini arz ederiz.

Ekler: (EK-3’de belirtilen belgeler eklenecektir.)

Gerçek kişi ise, adı ve soyadı :

Tüzel kişi ise , ticaret ünvanı:

İmza (Tüzel kişi ise temsil ve
ilzama yetkili kişi veya kişiler): /

Tüzel kişilerde temsil ve ilzama yetkili
olan kişi veya kişilerin adı ve soyadı : /.....

Kaşe :

Tarih :

Faaliyet konuları:

Talep edilen (işaretleyiniz):

a) Proje.....

b) Müşavirlik-Kontrol-Denetim.....

c) İç Tesisat Yapım, Bakım-Onarım.....

d) Servis Hattı Yapım, Bakım-Onarım.....

MADDE 6- Aynı Yönetmeliğin EK-3 A bendinin 2/VII numaralı alt bendi, aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“VII. Yüksek öğrenim belgesi sahibi şirket çalışanına ait, Sosyal Sigortalar Kurumu'na beyan edilen veya teslim edilen Aylık Prim ve Hizmet Belgesinin, üzerinde şirket kaşesi ve yetkili imzaları ile yeminli mali müşavir veya serbest muhasebeci mali müşavir kaşesi ve imzası bulunan sureti,”

MADDE 7- Aynı Yönetmeliğin EK-3 B bendinin 1/II ve 1/III numaralı alt bentleri, aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“II. Doğal gaz tesislerine ilişkin olarak başvuru dilekçesinde talep edilen faaliyet konularının da bulunduğu "amaç/konu"nun en son şeklinin veya “meslek dalı”nın yer aldığı:

- a) Türkiye Ticaret Sicili veya Türkiye Esnaf ve Sanatkarlar Sicil Gazetelerinin aslı veya noter onaylı veya Ticaret Odası onaylı sureti ya da,
- b) Ticaret Sicili veya Esnaf ve Sanatkar Sicili Memurluğunca düzenlenmiş onaylı sicil kayıt sureti.

III. Sanayi ve/veya Ticaret Odası ya da 507 sayılı Esnaf ve Küçük Sanatkarlar Kanununa göre kurulmuş bulunan ilgili meslek odasına kayıtlı olduğunu gösterir belgenin aslı veya noter onaylı sureti,”

MADDE 8- Aynı Yönetmeliğin EK-3 B bendinin 1/VIII numaralı alt bendi, aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“VIII. Firma sahibi veya çalışanı Makina Mühendisine ait, Makina Mühendisleri Odasından alınmış, onaylı doğal gaz iç tesisat mühendis yetki belgesi veya Milli Eğitim Bakanlığı'nca onaylanmış, uygulamalı doğal gaz tesisatı eğitim sertifikası veren kuruluşlardan ya da üniversitelerden veya enstitülerden alınmış doğal gaz iç tesisat yetkili mühendis belgesi,”

MADDE 9- Aynı Yönetmeliğin EK-3 B bendinin 2/VI numaralı alt bendi, aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“VI. Şirket ortağı veya çalışanı Makina Mühendisine ait, Makina Mühendisleri Odasından alınmış doğal gaz iç tesisat mühendis yetki belgesi veya Milli Eğitim Bakanlığınca onaylanmış, uygulamalı doğal gaz tesisatı eğitim sertifikası veren kuruluşlardan ya da üniversitelerden veya enstitülerden alınmış doğal gaz iç tesisat yetkili mühendis belgesi,”

MADDE 10- Aynı Yönetmeliğin EK-3 B bendinin 2/VII numaralı alt bendi, aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“VII. Şirket çalışanına ait Sosyal Sigortalar Kurumuna beyan edilen veya teslim edilen Aylık Prim ve Hizmet Belgesinin, üzerinde şirket kaşesi ve yetkili imzaları ile yeminli mali müşavir veya serbest muhasebeci mali müşavir kaşesi ve imzası bulunan sureti,”

MADDE 11- Aynı Yönetmeliğin EK-3 B bendinin 1/XI numaralı alt bendi, aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“XI. Faaliyet konularına göre temin edilecek belgeler:

- a) Müşavirlik-Kontrol-Denetim;

Firmanın doğal gaz iç tesisatı veya doğal gaz tesisi yaptığına ilişkin iş bitirme belgeleri veya firma çalışanı mühendisin doğal gaz iç tesisatı veya doğal gaz tesisi yapımında çalıştığına dair referans belgeleri.

b) İç Tesisat Yapım, Bakım-Onarım;

1)3308 Sayılı Mesleki Eğitim Kanununa göre düzenlenmiş Doğalgaz ve Sıhhi Tesisatçı ustalık belgesi,

2)Akredite edilmiş kuruluşlarca veya üniversitelerin kaynak teknolojisi ile ilgili birimlerince verilen çelik boru kaynakçı sertifikası ya da 3308 sayılı Mesleki Eğitim Kanununa göre düzenlenmiş Kaynakçı ustalık belgesi.

c) Servis Hattı Yapım, Bakım-Onarım;

1)Polietilen boru kaynakçı belgesi (Polietilen Servis Hattı için),

2)Akredite edilmiş kuruluşlarca veya üniversitelerin kaynak teknolojisi ile ilgili birimlerince verilen çelik boru kaynakçı sertifikası ya da 3308 sayılı Mesleki Eğitim Kanununa göre düzenlenmiş Kaynakçı ustalık belgesi (Çelik Servis Hattı için).”

MADDE 12- Aynı Yönetmeliğin EK-3 B bendinin 2/XI numaralı alt bendi, aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“XI. Faaliyet konularına göre temin edilecek belgeler:

a) Müşavirlik-Kontrol-Denetim;

Şirketin doğal gaz iç tesisatı veya doğal gaz tesisi yaptığına ilişkin iş bitirme belgeleri ya da şirket ortağı veya çalışanı mühendisin doğal gaz iç tesisatı veya doğal gaz tesisi yapımında çalıştığına dair referans belgeleri.

b) İç Tesisat Yapım, Bakım-Onarım;

1) 3308 Sayılı Mesleki Eğitim Kanununa göre düzenlenmiş Doğalgaz ve Sıhhi Tesisatçı ustalık belgesi,

2) Akredite edilmiş kuruluşlarca veya üniversitelerin kaynak teknolojisi ile ilgili birimlerince verilen çelik boru kaynakçı sertifikası ya da 3308 sayılı Mesleki Eğitim Kanununa göre düzenlenmiş Kaynakçı ustalık belgesi.

c) Servis Hattı Yapım, Bakım-Onarım;

1) Polietilen boru kaynakçı belgesi (Polietilen Servis Hattı için),

2) Akredite edilmiş kuruluşlarca veya üniversitelerin kaynak teknolojisi ile ilgili birimlerince verilen çelik boru kaynakçı sertifikası ya da 3308 sayılı Mesleki Eğitim Kanununa göre düzenlenmiş Kaynakçı ustalık belgesi (Çelik Servis Hattı için).”

MADDE 13- Aynı Yönetmelikteki EK-3 Açıklamalar kısmının 3 üncü bendi yürürlükten kaldırılmış, diğer bentler (3) ve (4) olarak teselsül ettirilmiştir.

Yürürlük

MADDE 14- Bu Yönetmelik, 1/7/2004 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 15 - Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI SERTİFİKA YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA İLİŞKİN YÖNETMELİK

12/05/2005 Tarihli ve 25813 Sayılı Resmi Gazete.

MADDE 1- 25/9/2002 tarihli ve 24887 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinin 11 nci maddesinin birinci fıkrasının (e) ve (k) bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve (l) bendinden sonra gelmek üzere, aşağıdaki (m) bendi eklenmiştir.

“e) Sertifika sahipleri Kuruma ibraz ettikleri bilgi ve belgelerde herhangi bir değişiklik olması halinde, bu değişikliği Kuruma onbeş gün içinde yazılı olarak bildirir. Sertifikalarını yetki belgesi ya da dağıtım lisansı sahibi şirketten alan sertifika sahipleri de değişiklikleri sertifika aldıkları şirkete aynı şekilde bildirirler.”

“k) Yapım ve hizmet sertifikası sahipleri, sertifikalarının yürürlük tarihinden itibaren her üç yılın sona ermesinden önceki otuz gün içinde Kuruma; iç tesisat ve servis hatları sertifikası sahipleri ise müşterileri ile yaptıkları sözleşme şartlarına göre, vize tarihi itibarıyla bitirilmesi gereken tüm iç tesisat yapım işlerinin onaylanması durumunda, sertifikalarının yürürlük tarihinden itibaren her bir yılın sona ermesinden önceki otuz gün içinde sertifikalarını aldıkları şirkete vize bedelini de yatırmak suretiyle başvuruda bulunarak, sertifikaları ile ilgili, sicil kayıtlarını güncellemek ve vize işlemlerini yaptırmakla yükümlüdür. Dağıtım şirketine yapılan vize başvuruları en geç onbeş gün içinde değerlendirilir. Başvuruda bulunmayanlar hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde öngörülen yaptırımlar uygulanır. İlgili mevzuata uygun olarak yapılmadığı tespit edilen vize başvurularındaki eksiklik veya yanlışlıklar yazılı bildirim tarihinden itibaren onbeş gün içinde giderilmediği takdirde başvuru yapılmamış sayılır ve başvuru evrakı iade edilir. Vize işlemlerini süresi içinde yaptırmayan sertifika sahibi, faaliyetine vizesini yaptırmıncaya kadar devam edemez. Bu sürenin doksan günü geçmesi halinde Kanunun 9 uncu maddesinde öngörülen yaptırımlar uygulanır.

Vize başvuruları sırasında aşağıda belirtilen bilgi ve belgeler aranır;

- 1) Üzerinde firma kaşesi ile temsil ve ilzama yetkili kişi veya kişilerin imzası bulunan vize başvuru dilekçesi,**
- 2) Şirketi temsil ve ilzama yetkili kişilerin noterden onaylı yetki belgeleri ve imza sirküleri,**
- 3) İşyeri adresi ile telefon, faks ve elektronik posta bilgileri beyanı,**
- 4) Yüksek öğrenim belgesi ve/veya ustalık belgesi suretleri sunulan ve bunların yerine istihdam edilen personel için Sosyal Sigortalar Kurumu'na beyan edilen veya teslim edilen Aylık Prim ve Hizmet Belgeleri veya bunların icmalinin, üzerinde şirket kaşesi ve yetkili imzaları ile yeminli mali müşavir veya serbest muhasebeci mali müşavir kaşesi ve imzası bulunan suretleri,**

5) Ekleriyle birlikte sertifikanın aslı.”

“m) Başvuru sırasında talep edilen faaliyet konuları ve kategorilere göre mevcudiyeti beyan edilen yüksek öğrenim belgesi veya ustalık belgesi sahibi personelin sayılarında sertifikanın alımından sonra herhangi bir nedenle eksilme olduğunda, sertifika sahibi bu durumu ilgisine göre Kuruma veya dağıtım şirketine onbeş gün içinde bildirir.

İç tesisat ve servis hatları sertifikası sahibi, ayrılmış olan personelin yerine yeni personel istihdam edinceye kadar faaliyete devam edemez. Yeni personel istihdam edildiğinde, faaliyetine devam etme izin talebini içeren başvuru dilekçesi ve ekinde personele ait yetkili mühendis belgesi veya ustalık belgesi ve SSK işe giriş bildirgesi ile dağıtım şirketine başvuruda bulunur. Başvuru en geç beş gün içerisinde neticelendirilir.

Yapım ve hizmet sertifikası sahibi ise ayrılmış olan personelin yerine otuz gün içinde yeni bir personel istihdam etmek zorundadır. Otuz gün içinde personel istihdam edilemez veya edilmeyecek ise, ayrılan mühendisin mesleğine ilişkin faaliyet kategorisini iptal ettirmek için Kuruma başvuru dilekçesi ile sertifika tadil başvurusunda bulunur. Sertifikasında bulunmayan bir kategoride faaliyet göstermek amacıyla yeni personel istihdam edilecek ise, bu mühendisin mesleğine ilişkin faaliyet kategorisini sertifikasına ilave ettirmek için başvuru dilekçesi ve ekinde yetki belgesi ve imza sirküleri, personele ait yüksek öğrenim belgesi, SSK işe giriş bildirgesi ile Kuruma sertifika tadil başvurusunda bulunur.”

MADDE 2- Aynı Yönetmeliğin 16 ncı maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“MADDE 16- Sertifikalar, sertifika sahibinin talebi üzerine sertifika süresinin bitiminden başlamak üzere en az on, en fazla otuz yıllık süre için yenilenebilir. Yenileme için, sertifika süresinin sona ermesinden en az doksan gün önce gerekçeleri de belirtilmek kaydıyla, yapım ve hizmet sertifikası sahipleri Kuruma, iç tesisat ve servis hatları sertifikası sahipleri ise sertifikalarını aldıkları şirkete, sertifika başvurusu sırasında sunulması gereken bilgi ve belgeleri ekleyerek yazılı başvuruda bulunurlar. Sertifika yenileme başvurusu hakkındaki inceleme ve değerlendirme, sertifikanın yenilenmesi hakkındaki yazılı başvurunun yapıldığı tarihi izleyen altmış gün içinde sonuçlandırılır. Bu başvuru taleplerinin incelenmesi için ihtiyaç duyulacak ilave bilgi ve belgeler süresi içinde sunulmadığı ve/veya yenileme başvurusu ile ilgili olarak tespit edilen eksiklik veya yanlışlıklar tebliğ tarihinden itibaren otuz gün içinde giderilmediği takdirde yenileme başvurusu yapılmamış sayılır ve başvuru evrakı iade edilir.

Yenileme talebinin onaylanması halinde, sertifika sahibinin yenileme bedelini tebliğ tarihinden itibaren otuz gün içinde Kuruma ödemesi zorunludur. Yenileme bedelinin tebliğ tarihinden itibaren otuz gün içinde Kurum hesabına yatırılmaması halinde yenileme başvurusu reddedilir ve başvuru evrakı iade edilir.”

MADDE 3- Aynı Yönetmeliğin geçici 3 üncü maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Geçici Madde 3 — Yetki belgesi ile ilgili uygulama 1/1/2009 tarihi itibarıyla başlar.”

MADDE 4- Aynı Yönetmeliğin geçici 5 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Geçici Madde 5- Bu Yönetmeliğin yayımı tarihi itibarıyla, iç tesisat yapım, bakım ve onarım faaliyetine ilişkin olarak Doğal Gaz ve Sıhhi Tesisatçılık Ustalık Belgesi sunamayan iç tesisat ve servis hatları sertifikası başvuru sahipleri, meslek lisesi, anadolu meslek lisesi veya meslek yüksek okullarının doğal gaz tesisat teknolojisi bölümü mezuniyet belgesi de sunabilir. Ancak, başvuru sahipleri; mezuniyet belgesi sunulan bu kişi için, sertifika yürürlük tarihi bu Yönetmeliğin yayımlanmasından önce olanlar için Yönetmeliğin yayımlanmasını takip eden iki yıl içinde, sonra olanlar için ise sertifika yürürlük tarihinden itibaren en geç iki yıl içinde 3308 sayılı Mesleki Eğitim Kanununa göre düzenlenmiş ustalık belgesini dağıtım şirketine sunmak zorundadır.”

MADDE 5- Aynı Yönetmeliğin geçici 5 inci maddesinden sonra gelmek üzere, aşağıdaki geçici 6 ncı madde eklenmiştir.

“Geçici Madde 6 — Bu Yönetmeliğin yayımından önce yapım ve hizmet sertifikası almış olan gerçek ve tüzel kişiler; en geç 31/12/2005 tarihine kadar, EK-1'deki başvuru dilekçesi örneğinde belirtilen faaliyet konuları ile faaliyet kategorilerinin işaretlendiği ve üzerinde firma kaşesi ile temsil ve ilzama yetkili kişi veya kişilerin imzası bulunan başvuru dilekçesi ile EK-3/1'de belirtilen belgelerden Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi, Sanayi ve/veya Ticaret Odasına kayıt belgesi, nüfus cüzdanı sureti dışındaki diğer bilgi ve belgeleri sunmak suretiyle Kuruma sertifika tadil başvurusunda bulunmak zorundadır. Yapılan başvurular, bu Yönetmelik ile getirilen yeni hükümler çerçevesinde değerlendirilerek başvurusu uygun bulunanların sertifikası tadil edilir. İlgili mevzuata uygun olarak yapılmadığı tespit edilen tadil başvurularındaki eksiklik veya yanlışlıklar yazılı bildirim tarihinden itibaren otuz gün içinde giderilmediği takdirde başvuru yapılmamış sayılır ve başvuru evrakı iade edilir. Başvuru evrakı iade edilen veya 31/12/2005 tarihine kadar başvuruda bulunmayanlar hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde öngörülen yaptırımlar uygulanır.

MADDE 6- Aynı Yönetmelikteki EK-1 aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“EK-1

YAPIM VE HİZMET SERTİFİKASI BAŞVURU DİLEKÇESİ ÖRNEĞİ

T. C.

ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU

BAŞKANLIĞINA

Doğal gaz piyasasında aşağıda belirtilen konularda faaliyette bulunmak üzere yıl süreli yapım ve hizmet sertifikası verilmesini talep etmekteyiz.

Başvurumuzun kabulünü ve sertifika verilmesini arz ederiz.

Ekler: (EK-3’de belirtilen belgeler)

Ticaret unvanı					
Temsil ve ilzama yetkili kişi veya kişilerin imzası					
Temsil ve ilzama yetkili kişi veya kişilerin adı ve soyadı					
Kaşe					
Tarih					
Doğal gaz tesislerine ilişkin talep edilen faaliyet konuları (işaretleyiniz):	Doğal gaz tesislerine ilişkin talep edilen faaliyet kategorileri (işaretleyiniz):				
	Zemin	Arazi	İnşaat	Mekanik	Elektrik/ Elektronik
Fizibilite-etüt / Müşavirlik					
Proje	=====				
Kontrol ve denetleme					
Yapım / Bakım ve onarım	=====	=====			
Servis	=====	=====	=====		

MADDE 7- Aynı Yönetmelikteki EK-3 aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“EK-3

**SERTİFİKA BAŞVURUSUNDA SUNULMASI GEREKEN
BİLGİ VE BELGELER**

1. Yapım ve hizmet sertifikası ile ilgili başvuru bilgi ve belgeleri şunlardır :

1.1. Gerçek kişilerden istenecek belgeler;

1.1.1. İşyeri adresi ile telefon, faks ve elektronik posta bilgileri,

1.1.2. Doğal gaz tesislerine ilişkin olarak başvuru dilekçesinde talep edilen faaliyet konularının da bulunduğu "amaç/konu"nun en son şeklinin yer aldığı;

1.1.2.1. Türkiye Ticaret Sicili Gazetelerinin aslı veya noter onaylı veya Ticaret Odası onaylı sureti ya da,

1.1.2.2. Ticaret sicili memurluğunca düzenlenmiş onaylı sicil kayıt suretinin aslı veya noter onaylı sureti,

1.1.3. Sanayi ve/veya Ticaret odasına kayıtlı olduğunu gösterir belgenin aslı veya noter onaylı sureti,

1.1.4. Nüfus cüzdanının onaylı sureti,

1.1.5. Firma sahibinin, sertifika kapsamında faaliyette bulunmak istediği alan ve kategorilerden birisi ile ilgili, en az dört yıllık yüksek öğrenim belgesinin ilgili fakülte veya noter onaylı sureti,

1.1.6. Noterden onaylı imza sirküleri,

1.1.7. Talep edilen faaliyet konuları ve kategorilere göre EK-6'da belirtilen mühendislik disiplinlerinde çalıştırılan personele ait en az dört yıllık yüksek öğrenim belgesinin ilgili fakülte veya noter onaylı sureti,

1.1.8. Yüksek öğrenim belgesi suretleri sunulan personel için Sosyal Sigortalar Kurumu'na beyan edilen veya teslim edilen en son aya ait Aylık Prim ve Hizmet Belgesinin, üzerinde şirket kaşesi ve yetkili imzaları ile yeminli mali müşavir veya serbest muhasebeci mali müşavir kaşesi ve imzası bulunan sureti,

1.1.9. Talep edilen faaliyet konuları ve kategorilere göre doğal gaz, altyapı (içme suyu, kanalizasyon, arıtma, sulama şebekesi, yol, hava alanı, liman, baraj, enerji nakil hatları, telekomünikasyon sistemi) veya sanayi tesisleri (petrol ve petrokimya, rafineri, enerji santralleri) sektörlerinde yapılan işlerle ilgili iş bitirme ve/veya iş durum belgelerinin aslı veya noter onaylı sureti,

1.1.10. Servis faaliyet konusunda talep edilen kategorilere göre imalatçı veya ithalatçı firmalardan alınmış yetkili servis belgesinin aslı veya noter onaylı sureti

1.1.11. Kurumca gerekli görülebilecek diğer bilgi ve belgeler.

1.2. Tüzel Kişilerden istenecek belgeler;**1.2.1. Şirket merkezinin ve varsa şube ya da bürolarının adresi, telefon, faks ve elektronik posta bilgileri,****1.2.2. Doğal gaz tesislerine ilişkin olarak başvuru dilekçesinde talep edilen faaliyet konularının da bulunduğu şirket ana sözleşmesinin en son şeklinin yer aldığı:****1.2.2.1. Türkiye Ticaret Sicili Gazetelerinin aslı veya noter onaylı veya Ticaret Odası onaylı sureti ya da,****1.2.2.2. Ticaret sicili memurluğunca düzenlenmiş onaylı sicil kayıt suretinin aslı veya noter onaylı sureti,****1.2.3. Sanayi ve/veya Ticaret odasına kayıtlı olduğunu gösterir belgenin aslı veya noter onaylı sureti,****1.2.4. Talep edilen faaliyet konuları ve kategorilere göre EK-6'da belirtilen mühendislik disiplinlerinde çalıştırılan personele ait en az dört yıllık yüksek öğrenim belgesinin ilgili fakülte veya noter onaylı sureti,****1.2.5. Yüksek öğrenim belgesi suretleri sunulan personel için Sosyal Sigortalar Kurumu'na beyan edilen veya teslim edilen en son aya ait Aylık Prim ve Hizmet Belgesinin, üzerinde şirket kaşesi ve yetkili imzaları ile yeminli mali müşavir veya serbest muhasebeci mali müşavir kaşesi ve imzası bulunan sureti,****1.2.6. Şirketi temsil ve ilzama yetkili kişilerin noterden onaylı yetki belgeleri ve imza sirküleri,****1.2.7. Talep edilen faaliyet konuları ve kategorilere göre doğal gaz, altyapı (içme suyu, kanalizasyon, arıtma, sulama şebekesi, yol, hava alanı, liman, baraj, enerji nakil hatları, telekomünikasyon sistemi) veya sanayi tesisleri (petrol ve petrokimya, rafineri, enerji santralleri) sektörlerinde yapılan işlerle ilgili iş bitirme ve/veya iş durum belgelerinin aslı veya noter onaylı sureti,****1.2.8. Servis faaliyet konusunda talep edilen kategorilere göre imalatçı veya ithalatçı firmalardan alınmış yetkili servis belgesinin aslı veya noter onaylı sureti,****1.2.9. Kurumca gerekli görülebilecek diğer bilgi ve belgeler.****2. İç tesisat ve servis hatları sertifikası ile ilgili başvuru bilgi ve belgeleri şunlardır:****2.1 Gerçek kişilerden istenecek belgeler;****2.1.1. İşyeri adresi ile telefon, faks ve elektronik posta bilgileri,****2.1.2. Doğal gaz tesislerine ilişkin olarak başvuru dilekçesinde talep edilen faaliyet konularının da bulunduğu "amaç/konu"nun en son şeklinin veya "meslek dalı"nın yer aldığı:****2.1.2.1. Türkiye Ticaret Sicili veya Türkiye Esnaf ve Sanatkarlar Sicil Gazetelerinin aslı veya noter onaylı veya Ticaret Odası onaylı sureti ya da,****2.1.2.2. Ticaret Sicili veya Esnaf ve Sanatkar Sicili Memurluğunca düzenlenmiş onaylı sicil kayıt sureti.**

2.1.3. Sanayi ve/veya Ticaret Odası ya da 507 sayılı Esnaf ve Küçük Sanatkarlar Kanununa göre kurulmuş bulunan ilgili meslek odasına kayıtlı olduğunu gösterir belgenin aslı veya noter onaylı sureti,

2.1.4. Nüfus cüzdanının onaylı sureti,

2.1.5. Noterden onaylı imza sirküleri,

2.1.6. Firma sahibi veya çalışanı Makina Mühendisine ait, Makina Mühendisleri Odasından alınmış, onaylı doğal gaz iç tesisat mühendis yetki belgesi veya Milli Eğitim Bakanlığınca onaylanmış, uygulamalı doğal gaz tesisatı eğitim sertifikası veren kuruluşlardan ya da üniversitelerden veya enstitülerden alınmış doğal gaz iç tesisat yetkili mühendis belgesi,

2.1.7. İsim ve meslekleri itibarıyla istihdam edilen personel listesi,

2.1.8. Doğal gaz ve diğer sektörlerde yapılan işlerle ilgili iş referansları, iş bitirme ve iş durum belgeleri.

2.1.9. Faaliyet konularına göre temin edilecek belgeler:

2.1.9.1. Müşavirlik-Kontrol-Denetim;

Firmanın doğal gaz iç tesisatı veya doğal gaz tesisi yaptığına ilişkin iş bitirme belgeleri veya firma çalışanı mühendisin doğal gaz iç tesisatı veya doğal gaz tesisi yapımında çalıştığına dair referans belgeleri.

2.1.9.2. İç Tesisat Yapım, Bakım-Onarım;

2.1.9.2.1. 3308 Sayılı Mesleki Eğitim Kanununa göre düzenlenmiş Doğalgaz ve Sıhhi Tesisatçılık Ustalık Belgesi,

2.1.9.2.2. Akredite edilmiş kuruluşlarca veya üniversitelerin kaynak teknolojisi ile ilgili birimlerince verilen çelik boru kaynakçı sertifikası ya da 3308 sayılı Mesleki Eğitim Kanununa göre düzenlenmiş Kaynakçılık Ustalık Belgesi.

2.1.9.3. Servis Hattı Yapım, Bakım-Onarım;

2.1.9.3.1. Polietilen boru kaynakçı belgesi (Polietilen servis hattı için),

2.1.9.3.2. Akredite edilmiş kuruluşlarca veya üniversitelerin kaynak teknolojisi ile ilgili birimlerince verilen çelik boru kaynakçı sertifikası ya da 3308 sayılı Mesleki Eğitim Kanununa göre düzenlenmiş Kaynakçılık Ustalık Belgesi (Çelik servis hattı için).

2.1.10. Kurumca gerekli görülebilecek diğer bilgi ve belgeler.

2.2. Tüzel kişilerden istenecek belgeler;

2.2.1. Şirket merkezinin ve varsa şube ya da bürolarının adresi, telefon, faks ve elektronik posta bilgileri,

2.2.2. Doğal gaz tesislerine ilişkin olarak başvuru dilekçesinde talep edilen faaliyet konularının da bulunduğu şirket ana sözleşmesinin en son şeklinin yer aldığı;

- 2.2.2.1. Türkiye Ticaret Sicili Gazetelerinin aslı veya noter onaylı veya Ticaret Odası onaylı sureti ya da,**
- 2.2.2.2. Ticaret sicili memurluğunca düzenlenmiş onaylı sicil kayıt sureti.**
- 2.2.3. Sanayi ve/veya Ticaret odasına kayıtlı olduğunu gösterir belgenin aslı veya noter onaylı sureti,**
- 2.2.4. Şirket ortağı veya çalışanı Makina Mühendisine ait, Makina Mühendisleri Odasından alınmış doğal gaz iç tesisat mühendis yetki belgesi veya Milli Eğitim Bakanlığınca onaylanmış, uygulamalı doğal gaz tesisatı eğitim sertifikası veren kuruluşlardan ya da üniversitelerden veya enstitülerden alınmış doğal gaz iç tesisat yetkili mühendis belgesi,**
- 2.2.5. Şirket çalışanına ait Sosyal Sigortalar Kurumuna beyan edilen veya teslim edilen Aylık Prim ve Hizmet Belgesinin, üzerinde şirket kaşesi ve yetkili imzaları ile yeminli mali müşavir veya serbest muhasebeci mali müşavir kaşesi ve imzası bulunan sureti,**
- 2.2.6. Şirketi temsil ve ilzama yetkili kişilerin noterden onaylı yetki belgeleri ve imza sirküleri,**
- 2.2.7. İsim ve meslekleri itibarıyla istihdam edilen personel listesi,**
- 2.2.8. Doğal gaz ve diğer sektörlerde yapılan işlerle ilgili iş referansları, iş bitirme ve iş durum belgeleri.**
- 2.2.9. Faaliyet konularına göre temin edilecek belgeler:**
- 2.2.9.1. Müşavirlik-Kontrol-Denetim;**
Şirketin doğal gaz iç tesisatı veya doğal gaz tesisi yaptığına ilişkin iş bitirme belgeleri ya da şirket ortağı veya çalışanı mühendisin doğal gaz iç tesisatı veya doğal gaz tesisi yapımında çalıştığına dair referans belgeleri.
- 2.2.9.2. İç Tesisat Yapım, Bakım-Onarım;**
- 2.2.9.2.1. 3308 Sayılı Mesleki Eğitim Kanununa göre düzenlenmiş Doğalgaz ve Sıhhi Tesisatçılık Ustalık Belgesi,**
- 2.2.9.2.2. Akredite edilmiş kuruluşlarca veya üniversitelerin kaynak teknolojisi ile ilgili birimlerince verilen çelik boru kaynakçı sertifikası ya da 3308 sayılı Mesleki Eğitim Kanununa göre düzenlenmiş Kaynakçılık Ustalık Belgesi.**
- 2.2.9.3. Servis Hattı Yapım, Bakım-Onarım;**
- 2.2.9.3.1. Polietilen boru kaynakçı belgesi (Polietilen servis hattı için),**
- 2.2.9.3.2. Akredite edilmiş kuruluşlarca veya üniversitelerin kaynak teknolojisi ile ilgili birimlerince verilen çelik boru kaynakçı sertifikası ya da 3308 sayılı Mesleki Eğitim Kanununa göre düzenlenmiş Kaynakçılık Ustalık Belgesi (Çelik servis hattı için).**
- 2.2.10. Kurumca gerekli görülebilecek diğer bilgi ve belgeler.**

Açıklamalar;

1. Bütün belgeler ve ekleri, ilgililerince tüm sayfaları imzalanmış ve kaşeli olarak asıl veya ilgili kişi / kuruluş ya da noter tarafından son altı ay içinde onaylanmış suret olarak temin edilir.
2. Talep edilen faaliyet konuları ve kategorilere göre doğal gaz ve diğer sektörlerde yapılan işlerle ilgili iş bitirme ve/veya iş durum belgeleri bulunmadığı takdirde, firma sahibi, şirket ortağı ve/veya şirket çalışanı dört yıllık yüksek öğrenim belgesi sahiplerinin yaptıkları işi, konusunu ve süresini gösterir, ilgili işveren tarafından düzenlenmiş doğal gaz, altyapı veya sanayi tesisleriyle ilgili referans belgelerinin aslı veya noter onaylı sureti temin edilir.
3. Yabancı uyruklu gerçek kişiler ve yabancı şirketler sertifika başvurularından önce 6762 sayılı Türk Ticaret Kanunu doğrultusunda Türkiye’de şirket kurarak veya şube açarak tescil olunur. Bu kişiler için, EK-3’te yer alan bilgi ve belgelere ilişkin yurt dışından temin edilecek belgeler, ilgili ülkenin yetkili makamlarınca veya Türkiye'nin söz konusu ülkedeki konsoloslüğünca veya Lahey Devletler Özel Hukuku Konferansı çerçevesinde hazırlanan ve 16/9/1984 tarihli ve 18517 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan “Yabancı Resmi Belgelerin Tasdiki Mecburiyetinin Kaldırılması Sözleşmesi” hükümlerine uygun biçimde düzenlenir ve belgelerin yeminli tercüme bürolarınca yapılmış noter onaylı tercümeleri başvuruya eklenir. Tercümelerin yurt dışında yapılması halinde Türkiye'nin söz konusu ülkedeki konsoloslüğünca onaylanır.”

MADDE 8- Aynı Yönetmelikteki EK-5 aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“EK-5

**YETKİ BELGESİ BAŞVURUSUNDA SUNULMASI GEREKEN
BİLGİ VE BELGELER**

Yetki Belgesi ile ilgili başvuru bilgi ve belgeleri şunlardır;

1. Şirketi temsile yetkili şahısların noterden onaylı yetki belgeleri ve imza sirküleri,
2. Şirket merkezinin ve varsa şube ya da bürolarının adresi, telefon, faks ve elektronik posta bilgileri,
3. Sanayi ve/veya Ticaret odalarına kayıtlı olduğunu gösterir belge,
4. Şirketin ticaret siciline tescil edildiğine ilişkin sicil belgesi ile tescilin ilan edildiği Türkiye Ticaret Sicili Gazetesinin birer nüshası,
5. Şirket ortağı olan gerçek kişilerin; taksirli suçlar hariç olmak üzere, ağır hapis veya beş yıldan fazla hapis, basit veya nitelikli zimmet, cürüm işlemek için teşekkül oluşturmak, irtikap, rüşvet, hırsızlık, dolandırıcılık, sahtecilik, inancı kötüye kullanma, hileli iflas gibi yüz kızartıcı suçları işlemediği; istimal ve istihlak kaçakçılığı dışında kalan kaçakçılık suçları, resmi ihale ve alım satımlara fesat karıştırma, kara para aklama, Devlet sırlarını açığa vurma veya vergi kaçakçılığı suçlarından dolayı hüküm giymediğini gösterir, son altı ay içinde alınmış adli sicil belgeleri,

6. Şirkette çalışan mühendislerden en az birinin Makina Mühendisleri Odasından alınmış doğal gaz iç tesisat mühendis yetki belgesi veya Milli Eğitim Bakanlığınca onaylanmış, uygulamalı doğal gaz tesisatı eğitim sertifikası veren kuruluşlardan alınmış yetkili mühendis belgesi,

7. Şirket ana sözleşmesi ile varsa tüzel kişiliği haiz ortaklarının ana sözleşmeleri,

8. Kurumca gerekli görülebilecek diğer bilgi ve belgeler.

Not-1 Resmi şirketler tarafından yapılan başvurularda (4) ve (5) de belirtilen belgeler aranmaz.”

MADDE 9- Aynı Yönetmelikteki EK-5'ten sonra gelmek üzere, aşağıdaki EK-6 eklenmiştir.

“EK-6

**FAALİYET KONULARI KATEGORİLERİNE GÖRE
GEREKLİ MÜHENDİSLER**

FAALİYET KONULARI	KATEGORİLER				
	Zemin	Arazi	İnşaat	Mekanik	Elektrik/ Elektronik
Fizibilite-etüt / Müşavirlik	Jeoloji/ İnşaat	Jeodezi/ Harita	İnşaat	Makina	Elektrik/ Elektronik
Proje	=====	Jeodezi/ Harita	İnşaat	Makina/ Petrol ve Doğalgaz	Elektrik/ Elektronik
Kontrol ve denetleme	Jeoloji/ İnşaat	Jeodezi/ Harita	İnşaat	Makina + Metalurji/ NDT Uzmanı	Elektrik/ Elektronik
Yapım / Bakım ve onarım	=====	=====	İnşaat	Makina	Elektrik/ Elektronik
Servis	=====	=====	=====	Makina	Elektrik/ Elektronik

Not 1- Sertifika başvuru dilekçesinde talep edilen faaliyet konuları ve kategoriler işaretlenir. Faaliyet konuları ve farklı her bir kategoriye ilişkin en az bir yüksek öğrenim belgesi sunulur. Firma sahibi veya şirket ortağı ilgili kategorilerde yüksek öğrenim belgesine sahip ise, kendi belgesini de sunabilir.

Not 2- Kontrol ve denetleme faaliyet konusunda talep edilen inşaat, mekanik, elektrik/elektronik kategorilerinde yüksek öğrenim belgesi sunulan kişilerin en az iki yıl doğal gaz tesisleri yapımında çalıştığına dair referans belgeleri de sunulur.

Not 3- Servis faaliyet konusunda talep edilen kategorilere göre, yüksek öğrenim belgesi ile birlikte, imalatçı firma tarafından düzenlenmiş servis eğitim sertifikası da temin edilir.

Not 4- Faaliyet kategorilerine ilişkin açıklayıcı bazı faaliyetler aşağıdakilerle sınırlı olmamak üzere verilmiştir:

Zemin: Jeolojik ve jeoteknik etütler.

Arazi: Saha etütleri, harita üretilmesi, kamulaştırma planları.

İnşaat: Güzergah ve kanal açma, geri dolgu, beton işleri, bina, yol yapımı/tamiri.

Mekanik: Boru ve ekleme parçaları ile vana montajı, kaynak işleri, NDT (tahribatsız muayene), kompresör istasyonu, basınç düşürme ve ölçme istasyonları.

Elektrik/Elektronik: Güç temini, aydınlatma, topraklama, katodik koruma, haberleşme, kontrol ve veri iletimi.”

Yürürlük

MADDE 10- Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 11- Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI SERTİFİKA YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA İLİŞKİN YÖNETMELİK

7 Ocak 2006 Tarihli ve 26046 Sayılı Resmî Gazete.

MADDE 1- 25/9/2002 tarihli ve 24887 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinin geçici 6 ncı maddesindeki “31/12/2005 tarihine kadar” ibareleri “30/6/2006 tarihine kadar” şeklinde değiştirilmiştir.

Yürürlük

MADDE 2 - Bu Yönetmelik, 1/1/2006 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 3- Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI SERTİFİKA YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA İLİŞKİN YÖNETMELİK

8 TEMMUZ 2006 TARİHLİ VE 26222 SAYILI RESMİ GAZETEDE

MADDE 1- 25/9/2002 tarihli ve 24887 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinin 11 nci maddesinin birinci fıkrasının (k) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“k) Vize süresi, geçerlilik tarihinden itibaren, yapım ve hizmet sertifikası için üç yıl, iç tesisat ve servis hatları sertifikası için bir yıldır. Kurum ve dağıtım şirketine yapılan vize başvuruları en geç onbeş gün içinde değerlendirilir. İlgili mevzuata uygun olarak yapılmadığı tespit edilen vize başvurularındaki eksiklik veya yanlışlıklar tebliğ tarihinden itibaren onbeş gün içinde giderilmediği takdirde başvuru yapılmamış sayılır ve başvuru evrakı iade edilir.

Vize yaptırmayan sertifika sahibi, faaliyetine vize yaptırmıncaya kadar devam edemez. Vizesiz faaliyette bulunan sertifika sahipleri hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde öngörülen yaptırımlar uygulanır.

Vize başvuruları sırasında aşağıda belirtilen bilgi ve belgeler sunulur:

- 1) Üzerinde firma kaşesi ile temsil ve ilzama yetkili kişi veya kişilerin imzası bulunan, örneği Kurumun web sayfasında yayımlanan vize başvuru dilekçesi,
- 2) Şirketi temsil ve ilzama yetkili kişilerin noterden onaylı yetki belgeleri ve imza sirküleri,
- 3) Yüksek öğrenim belgesi ve/veya ustalık belgesi suretleri sunulan veya bunların yerine istihdam edilen personel için Sosyal Sigortalar Kurumu’na beyan edilen veya teslim edilen son aya ait Aylık Prim ve Hizmet Belgelerinin üzerinde şirket kaşesi ve yetkili imzaları ile yeminli mali müşavir veya serbest muhasebeci mali müşavir kaşesi ve imzası bulunan suretleri,
- 4) Vize bedelinin yatırıldığına dair dekont,
- 5) Ekleriyle birlikte sertifikanın aslı.
- 6) Kurumca gerekli görülebilecek diğer bilgi ve belgeler.”

MADDE 2 — Aynı Yönetmeliğin geçici 6 ncı maddesinden sonra gelmek üzere, aşağıdaki geçici 7 nci madde eklenmiştir.

“Geçici Madde 7 — Bu Yönetmeliğin yayımından önce, Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinin ilgili hükümleri uyarınca vize başvurusunda bulunmayan yapım ve hizmet sertifikası ile iç tesisat ve servis hatları sertifikası sahiplerinden, sertifika kapsamında faaliyette bulunmayanlara Kanunun 9 uncu maddesi hükümleri uygulanmaz.”

Yürürlük

MADDE 3- Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 4 - Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI SERTİFİKA YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA İLİŞKİN YÖNETMELİK

26 TEMMUZ 2006 TARİHLİ VE 26240 SAYILI RESMİ GAZETEDE.

MADDE 1 - 25 Eylül 2002 tarihli ve 24887 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinin 15 inci maddesinin birinci fıkrasının (b) bendinde yer alan “Kurulun” ibaresi “Doğal Gaz Piyasası Uygulama Dairesi Başkanlığının” olarak değiştirilmiştir.

MADDE 2 - Aynı Yönetmeliğin Geçici 6 ncı maddesindeki “30/06/2006 tarihine kadar” ibareleri “31/12/2006 tarihine kadar” şeklinde değiştirilmiştir.

Yürürlük

MADDE 3 - Bu Yönetmelik, 1/7/2006 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 4 - Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

**DOĞAL GAZ PİYASASI SERTİFİKA YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK
YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK**

10 Nisan 2007 Tarihli 26489 Sayılı Resmî Gazete.

MADDE 1 – 25/9/2002 tarihli ve 24887 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinin 17 nci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Sertifika; sürelerinin bitiminde veya sertifika sahibinin iflası halinde kendiliğinden sona erer. Sertifika sahibinin sertifikadan vazgeçmek istemesi halinde yapım ve hizmet sertifikası Kurul onayı ile, iç tesisat ve servis hatları sertifikası ise sertifikayı veren şirketin onayı ile sona erer."

MADDE 2 – Aynı Yönetmeliğin ekinde yer alan EK-6 aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir

"EK-6

**FAALİYET KONULARI KATEGORİLERİNE GÖRE
GEREKLİ MÜHENDİSLER**

FAALİYET KONULARI	KATEGORİLER				
	Zemin	Arazi	İnşaat	Mekanik	Elektrik/ Elektronik
Proje / Müşavirlik	Jeoloji/ Jeofizik İnşaat	Jeodezi/ Harita	İnşaat	Makina/ Petrol ve Doğalgaz	Elektrik/ Elektronik
Kontrol ve denetleme	Jeoloji/ Jeofizik/ İnşaat	Jeodezi/ Harita	İnşaat	Makina + Metalurji/ NDT Uzmanı	Elektrik/ Elektronik
Yapım / Bakım ve onarım			İnşaat	Makina	Elektrik/ Elektronik
Servis				Makina	Elektrik/ Elektronik
Fizibilite-etüt	Jeoloji/ Jeofizik/ Jeodezi/ Harita/ İnşaat/ Makina/ Elektrik/ Elektronik/ Kimya/ Çevre/ Endüstri/ Petrol ve Doğalgaz/ Metalurji/ Maden				

Not 1- Sertifika başvuru dilekçesinde talep edilen faaliyet konuları ve kategoriler işaretlenir. Faaliyet konularına karşı gelen farklı her bir kategoriye ilişkin en az bir yüksek öğrenim belgesi sunulur. Firma sahibi veya şirket ortağı ilgili kategorilerde yüksek öğrenim belgesine sahip ise, kendi belgesini de sunabilir.

Not 2- Kontrol ve denetleme faaliyet konusunda talep edilen inşaat, mekanik, elektrik/elektronik kategorilerinde yüksek öğrenim belgesi sunulan kişilerden inşaat mühendisinin doğal gaz şebekesi, petrol boru hatları, içme suyu şebekesi, arıtma tesisi veya kanalizasyon inşaatlarında; makine mühendisinin doğal gaz tesisleri, petrol boru hatları veya rafineri yapımında; elektrik/elektronik mühendisinin ise katodik koruma, YG/OG/AG hatları, haberleşme veya kontrol ve veri iletimi konularında en az iki yıl çalıştığına dair referans belgeleri de sunulur.

Not 3- Servis faaliyet konusunda talep edilen kategorilere göre, yüksek öğrenim belgesi ile birlikte, imalatçı firma tarafından düzenlenmiş servis eğitim sertifikası da temin edilir.

Not 4- Faaliyet kategorilerine ilişkin açıklayıcı bazı faaliyetler aşağıdakilerle sınırlı olmamak üzere verilmiştir:

Zemin: Jeolojik ve jeoteknik etütler.

Arazi: Saha etütleri, harita üretilmesi, kamulaştırma planları.

İnşaat: Güzergah ve kanal açma, geri dolgu, beton işleri, yol yapımı/tamiri.

Mekanik: Boru ve ekleme parçaları ile vana montajı, kaynak işleri, NDT (tahribatsız muayene), kompresör istasyonu, basınç düşürme ve ölçme istasyonları.

Elektrik/Elektronik: Güç temini, aydınlatma, topraklama, katodik koruma, haberleşme, kontrol ve veri iletimi."

MADDE 3 – Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 4 – Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI SERTİFİKA YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

4 Temmuz 2007 tarihli ve 26572 sayılı Resmi Gazetede.

MADDE 1 - 25/9/2002 tarihli ve 24887 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğine eklenen değişik Geçici 6 ncı madde aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Geçici Madde 6 — 12/5/2005 tarihli Yönetmelik değişikliğinden önce yapım ve hizmet sertifikası almış olan gerçek ve tüzel kişiler; en geç 31/7/2007 tarihine kadar, EK-1’deki başvuru dilekçesi örneğinde belirtilen faaliyet konuları ile faaliyet kategorilerinin işaretlendiği ve üzerinde firma kaşesi ile temsil ve ilzama yetkili kişi veya kişilerin imzası bulunan başvuru dilekçesi ile EK-3/1’de belirtilen belgelerden Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi, Sanayi ve/veya Ticaret Odasına kayıt belgesi, nüfus cüzdanı sureti dışındaki diğer bilgi ve belgeleri sunmak suretiyle Kuruma sertifika tadil başvurusunda bulunmak zorundadır. Yapılan başvurular, bu Yönetmelik ile getirilen yeni hükümler çerçevesinde değerlendirilerek başvurusu uygun bulunanların sertifikası tadil edilir. İlgili mevzuata uygun olarak yapılmadığı tespit edilen tadil başvurularındaki eksiklik veya yanlışlıklar yazılı bildirim tarihinden itibaren otuz gün içinde giderilmediği takdirde başvuru yapılmamış sayılır ve başvuru evrakı iade edilir. Başvuru evrakı iade edilen veya 31/7/2007 tarihine kadar başvuruda bulunmayan yapım ve hizmet sertifikası sahiplerinin sertifikaları 1/8/2007 tarihi itibarıyla sona erer.”

MADDE 2 — Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 3 — Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI SERTİFİKA YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

02.07.2008 Tarihli ve 26924 Sayılı Resmî Gazete.

MADDE 1 - 25/9/2002 tarihli ve 24887 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinin 11 inci maddesinin birinci fıkrasının (k) bendinin (3) numaralı alt bendi ile birinci fıkrasının (l) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, birinci fıkrasının (m) bendinin birinci paragrafı yürürlükten kaldırılmış, üçüncü paragrafı aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve dördüncü paragraf eklenmiştir.

“3) Yüksek öğrenim belgesi ve/veya ustalık belgesi suretleri sunulan veya bunların yerine istihdam edilen personel için Sosyal Güvenlik Kurumu’na teslim edilen en son aya ait Aylık Prim ve Hizmet Belgelerinin ve işe yeni alınan personel için Sigortalı İşe Giriş Bildirgesinin üzerinde şirket kaşesi ve yetkili imzaları bulunan suretleri,”

“l) İç tesisat ve servis hatları sertifikası sahipleri, doğal gazla ilgili faaliyetlerinde, çelik ve polietilen boru kaynakçısı kadrolarında, akredite edilmiş kuruluşlarca verilen kaynakçı sertifikalarına sahip personel çalıştırmak zorundadır.”

“Yapım ve hizmet sertifikası sahibi ise ayrılmış olan personelin yerine yeni personel istihdam edinceye kadar ayrılan mühendisin mesleğine ilişkin kategoride faaliyete devam edemez. Bu kategoride faaliyet gösterilmeyecek ise, ayrılan mühendisin mesleğine ilişkin faaliyet kategorisini iptal ettirmek için Kuruma başvuru dilekçesi ile sertifika tadil başvurusunda bulunur.”

“Sertifikada bulunmayan bir faaliyet konusu veya kategoride faaliyet göstermek istenmesi ya da ticaret unvanı değişikliği halinde sertifika tadili için, tadil başvuru dilekçesi ve ekleri ile birlikte ilgisine göre Kuruma veya dağıtım şirketine başvuruda bulunulur.”

MADDE 2 - Aynı Yönetmeliğin 12 nci maddesinin birinci fıkrasının (h) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“h) Yetki belgesi sahibi, sertifika verilmesini müteakip her sertifika sahibi için ayrı bir sicil dosyası açar ve ilgili mevzuat hükümlerine göre sicil kayıtlarını tutar. Sertifika alan veya sertifikası sona erdirilen gerçek ve tüzel kişilere ait Kurum tarafından belirlenen bilgiler her ayın 5 inci gününe kadar Kuruma bildirilir.”

MADDE 3 - Aynı Yönetmeliğin 17 nci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Sertifika; sürelerinin bitiminde veya sertifika sahibinin iflası ya da ticari faaliyetinin sona ermesi halinde kendiliğinden sona erer. Sertifika sahibinin sertifikadan vazgeçmek istemesi halinde yapım ve hizmet sertifikası Kurul onayı ile, iç tesisat ve servis hatları sertifikası ise sertifikayı veren şirketin onayı ile sona erer.”

MADDE 4 - Aynı Yönetmelikteki geçici 3 üncü madde aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“GEÇİCİ MADDE 3 -Yetki belgesi ile ilgili uygulama 1/1/2015 tarihi itibarıyla başlar.”

MADDE 5 - Aynı Yönetmeliğin ekinde yer alan EK-3, ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 6 - Bu Yönetmeliğin;

a) Sadece akredite edilmiş kuruluşlarca verilen Doğal gaz iç tesisat yetkili mühendis belgesi ile Çelik ve Polietilen boru kaynakçı belgelerine ilişkin hükümleri yayımı tarihinden itibaren bir yıl sonra,

b) Diğer hükümleri yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 7 - Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

EK

“EK-3

**SERTİFİKA BAŞVURUSUNDA SUNULMASI GEREKEN
BİLGİ VE BELGELER**

1. Yapım ve hizmet sertifikası ile ilgili başvuru bilgi ve belgeleri şunlardır :

1.1. Gerçek kişilerden istenecek belgeler;

1.1.1. İşyeri adresi ile telefon, faks ve elektronik posta bilgileri,

1.1.2. Doğal gaz tesislerine ilişkin olarak başvuru dilekçesinde talep edilen faaliyet konularının da bulunduğu "amaç/konu"nun en son şeklinin yer aldığı;

1.1.2.1. Türkiye Ticaret Sicili Gazetelerinin aslı veya noter onaylı veya Ticaret Odası onaylı sureti ya da,

1.1.2.2. Ticaret sicili memurluğunca düzenlenmiş onaylı sicil kayıt suretinin aslı veya noter onaylı sureti,

1.1.3. Sanayi ve/veya Ticaret odasına kayıtlı olduğunu gösterir belgenin aslı veya noter onaylı sureti,

1.1.4. Nüfus cüzdanının onaylı sureti,

1.1.5. Firma sahibinin, sertifika kapsamında faaliyette bulunmak istediği alan ve kategorilerden birisi ile ilgili, en az dört yıllık yüksek öğrenim belgesinin ilgili fakülte veya noter onaylı sureti,

1.1.6. Noterden onaylı imza sirküleri,

1.1.7. Talep edilen faaliyet konuları ve kategorilere göre EK-6'da belirtilen mühendislik disiplinlerinde çalıştırılan personele ait en az dört yıllık yüksek öğrenim belgesinin ilgili fakülte veya noter onaylı sureti,

1.1.8. Yüksek öğrenim belgesi suretleri sunulan personelden, çalışanlar için Sosyal Güvenlik Kurumu'na teslim edilen en son aya ait Aylık Prim ve Hizmet Belgesinin ve işe yeni alınanlar için Sigortalı İşe Giriş Bildirgesinin, üzerinde firma kaşesi ve yetkili imzaları bulunan sureti,

1.1.9. Talep edilen faaliyet konuları ve kategorilere göre doğal gaz, altyapı (içme suyu, kanalizasyon, arıtma, sulama şebekesi, yol, hava alanı, liman, baraj, enerji nakil hatları, telekomünikasyon sistemi) veya sanayi tesisleri (petrol ve petrokimya, rafineri, enerji santralleri) sektörlerinde yapılan işlerle ilgili iş bitirme ve/veya iş durum belgelerinin aslı veya noter onaylı sureti,

1.1.10. Servis faaliyet konusunda talep edilen kategorilere göre imalatçı veya ithalatçı firmalardan alınmış yetkili servis belgesinin aslı veya noter onaylı sureti

1.1.11. Kurumca gerekli görülebilecek diğer bilgi ve belgeler.

1.2. Tüzel Kişilerden istenecek belgeler;

1.2.1. Şirket merkezinin ve varsa şube ya da bürolarının adresi, telefon, faks ve elektronik posta bilgileri,

1.2.2. Doğal gaz tesislerine ilişkin olarak başvuru dilekçesinde talep edilen faaliyet konularının da bulunduğu şirket ana sözleşmesinin en son şeklinin yer aldığı:

1.2.2.1. Türkiye Ticaret Sicili Gazetelerinin aslı veya noter onaylı veya Ticaret Odası onaylı sureti ya da,

1.2.2.2. Ticaret sicili memurluğunca düzenlenmiş onaylı sicil kayıt suretinin aslı veya noter onaylı sureti,

1.2.3. Sanayi ve/veya Ticaret odasına kayıtlı olduğunu gösterir belgenin aslı veya noter onaylı sureti,

1.2.4. Talep edilen faaliyet konuları ve kategorilere göre EK-6'da belirtilen mühendislik disiplinlerinde çalıştırılan personele ait en az dört yıllık yüksek öğrenim belgesinin ilgili fakülte veya noter onaylı sureti,

1.2.5. Yüksek öğrenim belgesi suretleri sunulan personelden, çalışanlar için Sosyal Güvenlik Kurumu'na teslim edilen en son aya ait Aylık Prim ve Hizmet Belgesinin ve işe yeni alınanlar için Sigortalı İşe Giriş Bildirgesinin, üzerinde şirket kaşesi ve yetkili imzaları bulunan sureti,

1.2.6. Şirketi temsil ve ilzama yetkili kişilerin noterden onaylı yetki belgeleri ve imza sirküleri,

1.2.7. Talep edilen faaliyet konuları ve kategorilere göre doğal gaz, altyapı (içme suyu, kanalizasyon, arıtma, sulama şebekesi, yol, hava alanı, liman, baraj, enerji nakil hatları, telekomünikasyon sistemi) veya sanayi tesisleri (petrol ve petrokimya, rafineri, enerji santralleri) sektörlerinde yapılan işlerle ilgili iş bitirme ve/veya iş durum belgelerinin aslı veya noter onaylı sureti,

1.2.8. Servis faaliyet konusunda talep edilen kategorilere göre imalatçı veya ithalatçı firmalardan alınmış yetkili servis belgesinin aslı veya noter onaylı sureti,

1.2.9. Kurumca gerekli görülebilecek diğer bilgi ve belgeler.

2. İç tesisat ve servis hatları sertifikası ile ilgili başvuru bilgi ve belgeleri şunlardır:

2.1 Gerçek kişilerden istenecek belgeler;

2.1.1. Sertifika başvurusunun yapıldığı dağıtım şirketinin dağıtım bölgesi içindeki işyeri veya irtibat bürosunun adresi ile telefon, faks ve elektronik posta bilgileri,

2.1.2. Doğal gaz tesislerine ilişkin olarak başvuru dilekçesinde talep edilen faaliyet konularının da bulunduğu "amaç/konu"nun en son şeklinin veya "meslek dalı"nın yer aldığı:

2.1.2.1. Türkiye Ticaret Sicili veya Türkiye Esnaf ve Sanatkarlar Sicil Gazetelerinin aslı veya noter onaylı veya Ticaret Odası onaylı sureti ya da,

2.1.2.2. Ticaret Sicili veya Esnaf ve Sanatkar Sicili Memurluğunca düzenlenmiş onaylı sicil kayıt sureti.

2.1.3. Sanayi ve/veya Ticaret Odası ya da 507 sayılı Esnaf ve Küçük Sanatkarlar Kanununa göre kurulmuş bulunan ilgili meslek odasına kayıtlı olduğunu gösterir belgenin aslı veya noter onaylı sureti,

2.1.4. Nüfus cüzdanının onaylı sureti,

2.1.5. Noterden onaylı imza sirküleri,

2.1.6. Firma sahibi veya çalışanı Makina Mühendisine ait, yüksek öğrenim belgesinin ilgili fakülte veya noter onaylı sureti ile akredite edilmiş kuruluşlardan alınmış doğal gaz iç tesisat yetkili mühendis belgesi,

2.1.7. İsim ve meslekleri itibarıyla istihdam edilen personel listesi ile belgeleri sunulan personelden, çalışanlar için Sosyal Güvenlik Kurumuna teslim edilen en son aya ait Aylık Prim ve Hizmet Belgesinin ve işe yeni alınanlar için Sigortalı İşe Giriş Bildirgesinin, üzerinde firma kaşesi ve yetkili imzaları bulunan sureti,

2.1.8. Doğal gaz ve diğer sektörlerde yapılan işlerle ilgili iş referansları, iş bitirme ve iş durum belgeleri.

2.1.9. Faaliyet konularına göre temin edilecek belgeler:

2.1.9.1. Müşavirlik-Kontrol-Denetim;

Firmanın doğal gaz iç tesisatı veya doğal gaz tesisi yaptığına ilişkin iş bitirme belgeleri veya firma çalışanı mühendisin doğal gaz iç tesisatı veya doğal gaz tesisi yapımında çalıştığına dair referans belgeleri.

2.1.9.2. İç Tesisat Yapım, Bakım-Onarım;

2.1.9.2.1. 3308 Sayılı Mesleki Eğitim Kanununa göre düzenlenmiş Doğalgaz ve Sıhhi Tesisatçılık Ustalık Belgesi,

2.1.9.2.2. Akredite edilmiş kuruluşlarca verilen çelik boru (eksen 45o eğimli) kaynakçı sertifikası.

2.1.9.3. Servis Hattı Yapım, Bakım-Onarım;

2.1.9.3.1. Akredite edilmiş kuruluşlarca verilen Polietilen boru (geçme ve semer-mesnet elektrofüzyon) kaynakçı belgesi (Polietilen servis hattı için),

2.1.9.3.2. Akredite edilmiş kuruluşlarca verilen çelik boru (eksen 45o eğimli) kaynakçı sertifikası (Çelik servis hattı için).

2.1.10. Kurumca gerekli görülebilecek diğer bilgi ve belgeler.

2.2. Tüzel kişilerden istenecek belgeler;

2.2.1. Sertifika başvurusunun yapıldığı dağıtım şirketinin dağıtım bölgesi içindeki şirket merkezinin ve varsa şube ya da bürolarının adresi, telefon, faks ve elektronik posta bilgileri,

2.2.2. Doğal gaz tesislerine ilişkin olarak başvuru dilekçesinde talep edilen faaliyet konularının da bulunduğu şirket ana sözleşmesinin en son şeklinin yer aldığı:

2.2.2.1. Türkiye Ticaret Sicili Gazetelerinin aslı veya noter onaylı veya Ticaret Odası onaylı sureti ya da,

2.2.2.2. Ticaret sicili memurluğunca düzenlenmiş onaylı sicil kayıt sureti.

2.2.3. Sanayi ve/veya Ticaret odasına kayıtlı olduğunu gösterir belgenin aslı veya noter onaylı sureti,

2.2.4. Şirket ortağı veya çalışanı Makina Mühendisine ait, yüksek öğrenim belgesinin ilgili fakülte veya noter onaylı sureti ile akredite edilmiş kuruluşlardan alınmış doğal gaz iç tesisat yetkili mühendis belgesi,

2.2.5. Belgeleri sunulan personelden, çalışanlar için Sosyal Güvenlik Kurumuna teslim edilen en son aya ait Aylık Prim ve Hizmet Belgesinin ve işe yeni alınanlar için Sigortalı İşe Giriş Bildirgesinin, üzerinde şirket kaşesi ve yetkili imzaları bulunan sureti,

2.2.6. Şirketi temsil ve ilzama yetkili kişilerin noterden onaylı yetki belgeleri ve imza sirküleri,

2.2.7. İsim ve meslekleri itibarıyla istihdam edilen personel listesi,

2.2.8. Doğal gaz ve diğer sektörlerde yapılan işlerle ilgili iş referansları, iş bitirme ve iş durum belgeleri.

2.2.9. Faaliyet konularına göre temin edilecek belgeler:

2.2.9.1. Müşavirlik-Kontrol-Denetim;

Şirketin doğal gaz iç tesisatı veya doğal gaz tesisi yaptığına ilişkin iş bitirme belgeleri ya da şirket ortağı veya çalışanı mühendisin doğal gaz iç tesisatı veya doğal gaz tesisi yapımında çalıştığına dair referans belgeleri.

2.2.9.2. İç Tesisat Yapım, Bakım-Onarım;

2.2.9.2.1. 3308 Sayılı Mesleki Eğitim Kanununa göre düzenlenmiş Doğalgaz ve Sıhhi Tesisatçılık Ustalık Belgesi,

2.2.9.2.2. Akredite edilmiş kuruluşlarca verilen çelik boru (eksen 45o eğimli) kaynakçı sertifikası.

2.2.9.3. Servis Hattı Yapım, Bakım-Onarım;

2.2.9.3.1. Akredite edilmiş kuruluşlarca verilen Polietilen boru (geçme ve semer-mesnet elektrofüzyon) kaynakçı belgesi (Polietilen servis hattı için),

2.2.9.3.2. Akredite edilmiş kuruluşlarca verilen çelik boru (eksen 45o eğimli) kaynakçı sertifikası (Çelik servis hattı için).

2.2.10. Kurumca gerekli görülebilecek diğer bilgi ve belgeler.

Açıklamalar;

1. Bütün belgeler ve ekleri, ilgililerince tüm sayfaları imzalanmış ve kaşeli olarak asıl veya ilgili kişi / kuruluş ya da noter tarafından son altı ay içinde onaylanmış suret olarak temin edilir.

2. Talep edilen faaliyet konuları ve kategorilere göre doğal gaz ve diğer sektörlerde yapılan işlerle ilgili iş bitirme ve/veya iş durum belgeleri bulunmadığı takdirde, firma sahibi, şirket ortağı ve/veya şirket çalışanı dört yıllık yüksek öğrenim belgesi sahiplerinin yaptıkları işi, konusunu ve süresini gösterir, ilgili işveren tarafından düzenlenmiş doğal gaz, altyapı veya sanayi tesisleriyle ilgili referans belgelerinin aslı veya noter onaylı sureti temin edilir.

3. Yabancı uyruklu gerçek kişiler ve yabancı şirketler sertifika başvurularından önce 6762 sayılı Türk Ticaret Kanunu doğrultusunda Türkiye’de şirket kurarak veya şube açarak tescil olunur. Bu kişiler için, EK-3’te yer alan bilgi ve belgelere ilişkin yurt dışından temin edilecek belgeler, ilgili ülkenin yetkili makamlarınca veya Türkiye'nin söz konusu ülkedeki konsoloslüğünca veya Lahey Devletler Özel Hukuku Konferansı çerçevesinde hazırlanan ve 16/9/1984 tarihli ve 18517 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan “Yabancı Resmi Belgelerin Tasdiki Mecburiyetinin Kaldırılması Sözleşmesi” hükümlerine uygun biçimde düzenlenir ve belgelerin yeminli tercüme bürolarınca yapılmış noter onaylı tercümeleri başvuruya eklenir. Tercümelerin yurt dışında yapılması halinde Türkiye'nin söz konusu ülkedeki konsoloslüğünca onaylanır.”

4-Firma sahibi veya şirket ortağına ait yüksek öğrenim belgesi sunulması halinde, bu kişiye ilişkin sosyal güvenlik belgesi istenmez.

5-Bir dağıtım şirketine yapılan sertifika başvurusunda sunulan personel belgeleri, bu sertifika sona erdirilmeden diğer bir dağıtım şirketine yapılan sertifika başvurusunda kullanılamaz.”

DOĞAL GAZ PİYASASI SERTİFİKA YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

27 Haziran 2009 tarihli ve 27271 sayılı Resmî Gazetede.

MADDE 1 – 25/9/2002 tarihli ve 24887 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinin 5 inci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Doğal gazla ilgili herhangi bir yapım ve hizmet faaliyeti, sertifika sahibi olmayan kişiler tarafından gerçekleştirilemez. Bu tür faaliyetlerin ihalesi aşamasında sertifika gerekli değildir, ancak faaliyetin yürütülmesi için sertifika alınması zorunludur.”

MADDE 2 – Aynı Yönetmeliğin 10 uncu maddesinin birinci fıkrasının ilk cümlesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, birinci fıkradan sonra gelmek üzere aşağıdaki fıkra eklenmiş ve sonraki fıkralar buna göre teselsül ettirilmiştir.

“Kuruma yapılacak sertifika başvurularına 60 (altmış) gün içinde cevap verilir.”

“İç tesisat ve servis hatları sertifikası başvurularına 30 (otuz) gün içinde cevap verilir. Sertifika verilmesinin uygun görülmesi halinde, sertifika alma bedelinin ödenmesini müteakip sertifika verilir. Dağıtım şirketinin alacağı sertifika hizmet bedelinin tebliğ tarihinden itibaren 30 (otuz) gün içinde yatırılmaması halinde sertifika başvurusu reddedilir ve başvuru evrakı iade edilir.”

MADDE 3 – Aynı Yönetmeliğin 11 inci maddesinin birinci fıkrasının (m) bendinin ikinci paragrafının ilk cümlesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı paragrafın birinci cümlesinden sonra gelmek üzere aşağıdaki cümle eklenmiştir.

“İç tesisat ve servis hatları sertifikası sahibi, ayrılmış olan makina mühendisinin yerine yeni personel istihdam edinceye kadar faaliyete devam edemez.”

“Aynı şekilde, ayrılmış olan kaynakçı veya tesisatçının yerine yeni personel istihdam edinceye kadar ayrılan personele ilişkin alanda faaliyette bulunamaz.”

MADDE 4 - Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

GEÇİCİ MADDE 8 – Sadece akredite edilmiş kuruluşlarca verilen doğal gaz iç tesisat yetkili mühendis belgesi ile çelik ve polietilen boru kaynakçı belgelerine ilişkin hükümlerin yürürlüğe giriş tarihi 1/1/2010 dur.

Akredite olmamış kuruluşlarca 1/1/2010 tarihinden sonra düzenlenen yetkili mühendis ve kaynakçı belgeleri sertifika alma, tadil ve vize başvurularında kabul edilmez. Ancak, bu tarihten önce düzenlenmiş belgeler sertifika alma, tadil ve vize başvurularında 31/12/2011 tarihine kadar kullanılabilir.”

MADDE 5 - Aynı Yönetmeliğin EK-3'ündeki "Açıklamalar" bölümüne ekteki 6 ncı madde eklenmiştir.

MADDE 6 – Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 7 – Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

"6. Kurumdan "Proje; Mekanik", "Kontrol ve Denetleme; Mekanik" ve/veya "Yapım/Bakım ve Onarım; Mekanik" faaliyet konuları ve kategorilerinde yapım ve hizmet sertifikası alan firmalar, bu konulara karşılık gelen "Proje", "Müşavirlik-Kontrol-Denetim" ve/veya "İç Tesisat Yapım, Bakım-Onarım" faaliyet konularında iç tesisat ve servis hatları sertifikası başvurusunda bulunmaları halinde, EK-3'ün 2 nci fıkrasının 2.1 inci bendinin 2.1.2. nci ve 2.1.8 inci alt bentleri ile 2.2. nci bendinin 2.2.2. nci ve 2.2.8 inci alt bentleri kapsamındaki belgeleri sunmazlar."

DOĞAL GAZ PİYASASI SERTİFİKA YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

03/04/2012 tarihli ve 28253 sayılı Resmi Gazete.

MADDE 1 – 25/9/2002 tarihli ve 24887 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinin 11 inci maddesinin birinci fıkrasının (k) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“k) Vize süresi, geçerlilik tarihinden itibaren, yapım ve hizmet sertifikası için üç yıl, iç tesisat ve servis hatları sertifikası için bir yıldır. Kurum ve dağıtım şirketine yapılan vize başvuruları en geç onbeş gün içinde değerlendirilir. İlgili mevzuata uygun olarak yapılmadığı tespit edilen vize başvurularındaki eksiklik veya yanlışlıklar tebliğ tarihinden itibaren onbeş gün içinde giderilmediği takdirde başvuru yapılmamış sayılır ve başvuru evrakı iade edilir.

Vize yaptırmayan sertifika sahibi, faaliyetine vize yaptırmaya kadar devam edemez. Vizesiz faaliyette bulunan sertifika sahipleri hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde öngörülen yaptırımlar uygulanır.

Vize başvuruları sırasında aşağıda belirtilen bilgi ve belgeler sunulur:

- 1) Üzerinde firma kaşesi ile temsil ve ilzama yetkili kişi veya kişilerin imzası bulunan, örneği Kurumun internet sayfasında yayımlanan vize başvuru dilekçesi,
- 2) Yapım ve hizmet sertifikasındaki farklı her bir kategori için en az bir mühendisin, ilgili fakülte veya Kurumca onaylı diploma sureti, bu mühendislerden çalışanlar için, üzerinde sigortalının isim ve imzası, sosyal güvenlik numarası ile firma kaşesi ve yetkili imzaları bulunan beyan,
- 3) İç tesisat ve servis hatları sertifikasına ilişkin Makina Mühendisinin diploma ve yetkili mühendis belgesinin, tesisatçı, kaynakçı ve mesleki yeterlilik belgesinin aslı ya da dağıtım şirketince onaylı suretleri ile belgeleri sunulan personel için üzerinde sigortalının isim ve imzası, sosyal güvenlik numarası ile şirket kaşesi ve yetkili imzaları bulunan beyan,
- 4) Vize bedelinin yatırıldığına dair dekont,
- 5) Ekleriyle birlikte sertifikanın aslı.”

MADDE 2 – Aynı Yönetmeliğin 11 inci maddesinin birinci fıkrasının (l) bendi ile aynı fıkranın (m) bendinin ilk paragrafı aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“l) İç tesisat ve servis hatları sertifikası sahipleri, doğal gazla ilgili faaliyetlerinde, çelik/polietilen boru kaynakçısı kadrolarında, MYK onaylı Doğal Gaz Çelik Boru Kaynakçısı (Seviye 3) ve Doğal Gaz Polietilen Boru Kaynakçısı (Seviye 3 veya Seviye 4) mesleki yeterlilik belgelerine veya akredite edilmiş kuruluşlarca düzenlenmiş belgelere sahip personel çalıştırmak zorundadır.”

“İç tesisat ve servis hatları sertifikası sahibi, ayrılmış olan makina mühendisinin yerine yeni personel istihdam edinceye kadar faaliyete devam edemez. Aynı şekilde, ayrılmış olan mesleki yeterlilik belgesi sahibinin, kaynakçı veya tesisatçının yerine yeni personel istihdam edinceye kadar ayrılan personele ilişkin alanda faaliyette bulunamaz. Yeni personel istihdam edildiğinde, faaliyetine devam etme izin talebini içeren başvuru dilekçesi ve ekinde yeni istihdam edilen personele ait dağıtım şirketince onaylı belge suretleri ve üzerinde sigortalının isim ve imzası, sosyal güvenlik numarası ile şirket kaşesi ve yetkili imzaları bulunan beyan ile dağıtım şirketine başvuruda bulunur. Başvuru en geç beş gün içerisinde neticelendirilir.”

MADDE 3 – Aynı Yönetmeliğin 15 inci maddesinin birinci fıkrasının (b) bendindeki “Uygulama” ibaresi yürürlükten kaldırılmıştır.

MADDE 4 – Aynı Yönetmeliğin ekinde yer alan EK-1, Ek-1'deki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 5 – Aynı Yönetmeliğin ekinde yer alan EK-3, Ek-2'deki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 6 – Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“GEÇİCİ MADDE 9 – Bu maddenin yayımı tarihinde yapılan İç Tesisat ve Servis Hatları Sertifikası ile Yapım ve Hizmet Sertifikasındaki faaliyet konularına ilişkin değişiklikler sertifikanın vizesi sırasında gerçekleştirilerek sertifikaya kaydedilir.”

MADDE 7 – Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 8 – Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

Ek-1

Ek-2

Ek-3

“EK-1

YAPIM VE HİZMET SERTİFİKASI BAŞVURU DİLEKÇESİ ÖRNEĞİ

T. C.

ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU**BAŞKANLIĞINA**

Doğal gaz piyasasında aşağıda belirtilen konularda faaliyette bulunmak üzere on (10) yıl süreli yapım ve hizmet sertifikası verilmesini talep etmekteyiz.

Başvurumuzun kabulünü ve sertifika verilmesini arz ederiz.

Ekler: (EK-3’de belirtilen belgeler)

Ticaret unvanı					
Temsil ve ilzama yetkili kişi veya kişilerin adı ve soyadı					
Temsil ve ilzama yetkili kişi veya kişilerin imzası ile firma kaşesi					
Tarih					
Doğal gaz tesislerine ilişkin talep edilen faaliyet konuları:	Doğal gaz tesislerine ilişkin talep edilen faaliyet kategorileri (istediğiniz faaliyet konusu karşısında belirlenen kategorilere ait boşluklara X koyarak işaretleyiniz):				
	Zemin	Arazi	İnşaat	Mekanik	Elektrik/ Elektronik
Fizibilite-etüt					
Proje	=====				
Müşavirlik					
Kontrol ve denetleme					
Yapım	=====	=====			
Bakım ve onarım	=====	=====			
Servis	=====	=====	=====		

Ek-2

“EK-3

**SERTİFİKA BAŞVURUSUNDA SUNULMASI GEREKEN
BİLGİ VE BELGELER**

1. Yapım ve hizmet sertifikası ile ilgili başvuru bilgi ve belgeleri şunlardır:

1.1 İşyerinin ve varsa şube ya da irtibat bürolarının adresi ile telefon, faks ve elektronik posta bilgileri yazılı beyanı (kaşeli ve imzalı),

1.2 Sanayi ve/veya Ticaret odasına kayıtlı olduğunu gösterir belgenin aslı veya noter/Kurumca onaylı sureti,

1.3 Noter/Kurumca onaylı imza sirküleri,

1.4 Talep edilen faaliyet konuları ve kategorilere göre EK-6’da belirtilen mühendislik disiplinleri kapsamında firma sahibi, şirket ortağı ve çalışanı ile bu kapsamda işe yeni alınan personele ait en az dört yıllık yüksek öğrenim belgesinin ilgili fakülte veya /Kurumca onaylı sureti,

1.5 Yüksek öğrenim belgesi suretleri sunulan firma sahibi ve şirket ortağının bu durumunu gösteren belgenin aslı /Kurumca onaylı sureti ile, diğer yüksek öğrenim belgesi suretleri sunulan personel için üzerinde sigortalının isim ve imzası, sosyal güvenlik numarası ile şirket kaşesi ve yetkili imzaları bulunan beyan

1.6 Talep edilen faaliyet konuları ve kategorilere göre yapılan işlerle ilgili firmaya ait iş bitirme ve/veya iş durum belgelerinin ya da ilgili mühendislere ait iş deneyim belgelerinin aslı veya /Kurumca onaylı sureti; proje faaliyet konusunda ise projenin aslı veya ilgili kuruluş /Kurumca onaylı sureti,

Yapılan işlerle ilgili iş bitirme/iş durum/iş deneyim belgeleri sunulabilecek konular, verilenlerle sınırlı olmamak üzere, aşağıda belirtilmiştir:

1.6.1 Fizibilite-etüt: Tesislerin yerleştirileceği arazide zemin etüdü ve rapor hazırlama, arazi üzerinde ölçme noktalarının tespiti ve ölçüm sonuçlarının derlenmesi, yapım faaliyetlerine ilişkin fizibilite çalışması ve rapor hazırlama,

1.6.2 Proje: Harita hazırlama, yapım faaliyetlerine ilişkin proje hazırlama,

1.6.3 Müşavirlik: Rapor hazırlama, rapor değerlendirme, proje değerlendirme, malzeme ve yapım şartnamesi, ihale dokümanı hazırlama,

1.6.4 Kontrol ve denetleme: Sahada yapılan işlerin proje, şartname, ilgili mevzuat ve diğer mevzuata göre kontrolü, malzeme onayı, NDT, test ve kabul işlemleri,

1.6.5 Yapım, Bakım ve Onarım

1.6.5.1 İnşaat: İçme suyu, yağmur suyu, kanalizasyon, sulama şebekesi, yol, hava alanı,

1.6.5.2 Mekanik:

1.6.5.2.1. İş bitirme/durumu (firmalar için): İçme suyu, ham petrol, lpg, rafineri, petrokimya, pompa istasyonu vb kaynak işçiliği olan çelik boru, çelik depolama tankı vb tesisler,

1.6.5.2.2 İş deneyimi (çalışanlar için): Doğal gaz tesis ve tesisatları, petrol boru hatları, LPG tesisatı, petrokimya, rafineri, doğal gazla çalışan enerji santralleri,

1.6.5.3 Elektrik/Elektronik: YG/OG/AG hatları, aydınlatma, katodik koruma, telekomünikasyon sistemi, SCADA, enerji santrali

1.6.6 Servis: Tesislerdeki ürünlerin servisini yapacak personele ait servis eğitim belgesi aslı yada Kurumca onaylı sureti ve imalatçı veya ithalatçı firmalardan alınmış yetkili servis belgesinin aslı veya Kurumca onaylı sureti.

2. İç tesisat ve servis hatları sertifikası ile ilgili başvuru bilgi ve belgeleri şunlardır:

2.1.1. 2.1 Sertifika başvurusunun yapıldığı dağıtım şirketinin dağıtım bölgesi içindeki işyeri veya irtibat bürosunun adresi ile telefon, faks ve elektronik posta bilgileri yazılı kaşeli ve imzalı beyanı ,

2.2 Sanayi ve/veya Ticaret Odası ya da 5362 sayılı Esnaf ve Sanatkarlar Kanununa göre kurulmuş bulunan ilgili meslek odasına kayıtlı olduğunu gösterir belgenin aslı veya / Dağıtım Şirketince onaylı sureti,

2.3 Asıl veya Dağıtım Şirketince onaylı imza sirküleri,

2.4 Firma sahibi, şirket ortağı veya çalışanı Makina Mühendisine ait, yüksek öğrenim belgesinin ilgili fakülte veya Dağıtım Şirketince onaylı sureti,

2.5 Yüksek öğrenim belgesi suretleri sunulan firma sahibi ve şirket ortağının bu durumunu gösteren belgenin aslı veya Dağıtım Şirketince onaylı sureti ile belgeleri sunulan personel için üzerinde sigortalının isim ve imzası, sosyal güvenlik numarası ile şirket kaşesi ve yetkili imzaları bulunan beyan,

2.6 Doğal gaz veya diğer sektörlerde yapılan işlerle ilgili Makine mühendisine ait iş deneyim belgeleri ya da firmaya ait iş bitirme veya iş durum belgelerinin aslı veya Dağıtım Şirketince onaylı sureti,

2.7 Faaliyet konularına göre temin edilecek belgeler: (asıl veya Dağıtım Şirketince onaylı suret olarak sunulur)

2.7.1 Proje;

2.7.1.1 Makina mühendisine ait akredite edilmiş kuruluşlardan alınmış Doğal Gaz İç Tesisatı Mühendis Yeterlilik Belgesi,

2.7.1.2 Makina mühendisine ait akredite edilmiş kuruluşlardan alınmış Endüstriyel ve Büyük Tüketimli Tesislerin Doğal Gaza Dönüşümü Mühendis Yeterlilik Belgesi,

2.7.2 Müşavirlik;

2.7.2.1 Makina mühendisine ait akredite edilmiş kuruluşlardan alınmış Doğal Gaz İç Tesisatı Mühendis Yeterlilik Belgesi ile Endüstriyel ve Büyük Tüketimli Tesislerin Doğal Gaza Dönüşümü Mühendis Yeterlilik Belgesi,

2.7.2.2 Firmanın doğal gaz iç tesisatı ve servis hattı veya doğal gaz tesisi yapımı ya da mühendislik ve müşavirlik hizmetlerine ilişkin iş bitirme veya iş durum belgeleri ya da firma çalışanı Makina mühendisinin doğal gaz iç tesisatı ve servis hattı veya doğal gaz tesisi yapımında ya da mühendislik ve müşavirlik hizmetlerine ilişkin çalıştığına dair iş deneyim belgeleri,

2.7.3 Kontrol-Denetim;

2.7.3.1 Makina mühendisine ait akredite edilmiş kuruluşlardan alınmış doğal gaz İç Tesisatı Mühendis Yeterlilik Belgesi ile Endüstriyel ve Büyük Tüketimli Tesislerin Doğal Gaza Dönüşümü Mühendis Yeterlilik Belgesi,

2.7.3.2 MYK onaylı Doğal Gaz İşletme Bakım Operatörü (Seviye 4) mesleki yeterlilik belgesi,

2.7.3.3 Firmanın doğal gaz iç tesisatı ve servis hattı veya doğal gaz tesisi yapım veya kontrol ve denetimine ilişkin iş bitirme veya iş durum belgeleri ya da firma çalışanı Makina mühendisinin doğal gaz iç tesisatı ve servis hattı veya doğal gaz tesisi yapımında veya kontrol ve denetiminde çalıştığına dair iş deneyim belgeleri.

2.7.4 İç Tesisat Yapım, Bakım-Onarım;

2.7.4.1 Makina mühendisine ait akredite edilmiş kuruluşlardan alınmış Doğal Gaz İç Tesisatı Mühendis Yeterlilik Belgesi,

2.7.4.2 Makina mühendisine ait akredite edilmiş kuruluşlardan alınmış Endüstriyel ve Büyük Tüketimli Tesislerin Doğal Gaza Dönüşümü Mühendis Yeterlilik Belgesi,

2.7.4.3 3308 Sayılı Mesleki Eğitim Kanununa göre düzenlenmiş Doğal Gaz ve Sıhhi Tesisatçılık Ustalık Belgesi veya Isıtma ve Doğal Gaz İç Tesisatçılığı Ustalık Belgesi veya doğal gaz tesisatçılığına ilişkin İşyeri Açma Belgesi ya da MYK onaylı Isıtma ve Doğal Gaz İç Tesisat Yapım Personeli (Seviye 3) mesleki yeterlilik belgesi,

2.7.4.4 Akredite edilmiş kuruluşlarca verilen çelik boru (eksen 45o eğimli) kaynakçı sertifikası veya MYK onaylı Doğal Gaz Çelik Boru Kaynakçısı (Seviye 3) mesleki yeterlilik belgesi,

2.7.4.5 Akredite edilmiş kuruluşlarca verilen Polietilen boru (geçme ve semer-mesnet elektrofüzyon) kaynakçı belgesi veya MYK onaylı Doğal Gaz Polietilen Boru Kaynakçısı (Seviye 3) mesleki yeterlilik belgesi,

2.7.5 Servis Hattı Yapım, Bakım-Onarım;

2.7.5.1 Makina mühendisine ait akredite edilmiş kuruluşlardan alınmış Endüstriyel ve Büyük Tüketimli Tesislerin Doğal Gaza Dönüşümü Yetkili Mühendis Belgesi,

2.7.5.2 MYK onaylı Doğal Gaz Altyapı Yapım ve Kontrol Personeli (Seviye 4) mesleki yeterlilik belgesi,

2.7.5.3 Akredite edilmiş kuruluşlarca verilen Polietilen boru (geçme ve semer-mesnet elektrofüzyon) kaynakçı belgesi veya MYK onaylı Doğal Gaz Polietilen Boru Kaynakçısı (Seviye 3) mesleki yeterlilik belgesi,

2.7.5.4 Akredite edilmiş kuruluşlarca verilen çelik boru (eksen 45o eğimli) kaynakçı sertifikası veya MYK onaylı Doğal Gaz Çelik Boru Kaynakçısı (Seviye 3) mesleki yeterlilik belgesi,

2.8. Faaliyet konularına ilişkin olarak Mesleki Yeterlilik Kurumu (MYK) tarafından yayımlanan meslek standartlarında belirtilen ve faaliyetlerin yürütülmesi için gerekli tüm araç, gereç ve ekipmanın temin edileceğine dair başvuru sahibinin yazılı beyanı.

Açıklamalar;

1. Sertifika başvurusunda asıl olarak sunulan belgelerin suretleri Kurum veya Dağıtım Şirketi tarafından onaylanarak işleme konulur ve başvuru sahibinin beyanı dışındaki asıllar iade edilir. Başvuru sahibinin talebi halinde noter onaylı belge suretleri için de aynı işlem uygulanır.

2. Talep edilen faaliyet konuları ve kategorilere göre doğal gaz ve diğer sektörlerde yapılan işlerle ilgili iş bitirme ve/veya iş durum belgeleri bulunmadığı takdirde, firma sahibi, şirket ortağı ve/veya şirket çalışanı dört yıllık yüksek öğrenim belgesi sahiplerinin yaptıkları işi, konusunu ve süresini gösterir, ilgili işveren tarafından düzenlenmiş doğal gaz, altyapı veya sanayi tesisleriyle ilgili iş deneyim belgelerinin aslı veya Kurumca onaylı sureti temin edilir.

3. Yabancı uyruklu gerçek kişiler ve yabancı şirketler sertifika başvurularından önce 6762 sayılı Türk Ticaret Kanunu doğrultusunda Türkiye’de şirket kurarak veya şube açarak tescil olunur. Bu kişiler için, EK-3’te yer alan bilgi ve belgelere ilişkin yurt dışından temin edilecek belgeler, ilgili ülkenin yetkili makamlarınca veya Türkiye'nin söz konusu ülkedeki konsoloslüğunca veya Lahey Devletler Özel Hukuku Konferansı çerçevesinde hazırlanan ve 16/9/1984 tarihli ve 18517 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan “Yabancı Resmi Belgelerin Tasdiki Mecburiyetinin Kaldırılması Sözleşmesi” hükümlerine uygun biçimde düzenlenir ve belgelerin yeminli tercüme bürolarınca yapılmış tercümeleri başvuruya eklenir.

4. Sertifika alma/tadil/vize başvurusunda sunulan personele, firma sahibi veya ortağına ait belgeler, söz konusu personel firmada çalıştığı, ortak veya sahibi olduğu süreçte diğer bir sertifika alma/tadil/vize başvurusunda kullanılamaz.

5. Kurumdan “Proje; Mekanik”, “Kontrol ve Denetleme; Mekanik”, “Yapım/Bakım ve Onarım; Mekanik” faaliyet konuları ve kategorilerinde yapım ve hizmet sertifikası alan firmalar, bu konulara karşılık gelen “Proje”, “Müşavirlik”, “Kontrol-Denetim” ve/veya “İç Tesisat Yapım, Bakım-Onarım” faaliyet konularında iç tesisat ve servis hatları sertifikası başvurusunda bulunmaları halinde, EK-3’ün 2 nci fıkrasının 2.6 ncı alt bendi kapsamındaki belgeleri sunmazlar.

6. Sertifika alma, tadil ve vize başvurusunda sunulan bilgi ve belgeler; 31.07.2009 tarihli ve 27305 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Kamu Hizmetlerinin Sunumunda Uyulacak Usul ve Esaslara İlişkin Yönetmeliğin ilgili hükümleri çerçevesinde değerlendirmeye tabi tutulur.”

DOĞAL GAZ PİYASASI SERTİFİKA YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

12/06/2012 tarihli ve 28321 sayılı Resmi Gazete’de

MADDE 1 – 25/9/2002 tarihli ve 24887 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinin Geçici 9 uncu maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“GEÇİCİ MADDE 9 – Mevcut yapım ve hizmet sertifikalarındaki faaliyet konuları; vize ya da faaliyet konusu tadili başvurusu sırasında bu madde ile yapılan düzenlemeye uygun hale getirilir. “Endüstriyel ve Büyük Tüketimli Tesislerin Doğal Gaza Dönüşümü Mühendis Yeterlilik Belgesi”, “Doğal Gaz İşletme Bakım Operatörü (Seviye 4) mesleki yeterlilik belgesi”, “Doğal Gaz Altyapı Yapım ve Kontrol Personeli (Seviye 4) mesleki yeterlilik belgesi” ile “İç Tesisat Yapım, Bakım-Onarım” faaliyet konusu için “Akredite edilmiş kuruluşlarca verilen Polietilen boru (geçme ve se-mer-mesnet elektrofüzyon) kaynakçı belgesi” ve “Doğal Gaz Polietilen Boru Kaynakçısı (Seviye 3) mesleki yeterlilik belgesi” ile Ek-3’ün (2.8) numaralı maddesindeki belgenin İç Tesisat ve Servis Hatları Sertifikası; alma, faaliyet konusu tadili ve vize başvurusu sırasında sunulması uygulanması 1/1/2013 tarihi itibari ile başlar.”

MADDE 2 – Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 3 – Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI SERTİFİKA YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

23.12.2014 Tarihli 29214 Sayılı Resmî Gazete

MADDE 1 - 25/9/2002 tarihli ve 24887 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinin geçici 3 üncü maddesinde yer alan “1/1/2015” ibaresi “1/1/2016” şeklinde değiştirilmiştir.

MADDE 2 – Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 3 – Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI SERTİFİKA YÖNETMELİĞİ SON HALİ

25 Eylül 2002 tarihli ve 24887 sayılı Resmî Gazete.

BİRİNCİ KISIM**Genel Hükümler****BİRİNCİ BÖLÜM****Amaç, Kapsam, Hukuki Dayanak ve Tanımlar****Amaç**

Madde 1 — Bu Yönetmeliğin amacı, doğal gaz piyasasında iç tesisat ve servis hatları ile yapım ve hizmet faaliyetlerini yürüten gerçek veya tüzel kişilere verilecek sertifikalara ilişkin usul ve esasların belirlenmesidir.

Kapsam

Madde 2 — Bu Yönetmelik, doğal gaz piyasasında iç tesisat ve servis hatları ile yapım ve hizmet faaliyetlerini yürüten gerçek veya tüzel kişilere sertifika verilmesi, sertifika kapsamındaki faaliyetlerin yürütülmesi, sertifikaların iptali, sona ermesi, yenilenmesi, tadili ile sertifika ve yetki belgesi sahiplerinin hak ve yükümlülüklerine ilişkin usul ve esasları kapsar.

Hukuki dayanak

Madde 3 — Bu Yönetmelik, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununa dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar

Madde 4 — Bu Yönetmelikte geçen;

- 1) Kanun: 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununu,
- 2) Kurum: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- 3) Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
- 4) Başkan: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı,
- 5) Bağlantı hattı: Ulusal iletim şebekesini veya dağıtım şebekesini serbest tüketici servis kutusuna veya basınç düşürme ve ölçüm istasyonuna bağlayan boru hattını ve servis kutusu veya basınç düşürme ve ölçüm istasyonu dahil ilgili teçhizatı,
- 6) Basınç düşürme ve ölçüm istasyonu: Doğal gazın basıncının düşürüldüğü, ayarlandığı ve doğal gaz miktarının ölçüldüğü istasyonu,
- 7) Dağıtım: Doğal gazın müşterilere teslim edilmek üzere mahalli gaz boru hattı şebekesi ile naklini ve perakende satışını,
- 8) Dağıtım şebekesi: Bir dağıtım şirketinin belirlenmiş bölgesinde, işlettiği doğal gaz dağıtım tesislerini ve boru hatlarını,

- 9) Dağıtım şirketi: Belirlenen bir şehirde doğal gazın dağıtımı ve mahalli gaz boru hattı şebekesi ile nakli faaliyetlerini yapmaya yetkili kılınan tüzel kişiyi,
- 10) Depolama şirketi: Doğal gazın depolama faaliyetini gerçekleştirmek üzere yetkilendirilen tüzel kişiyi,
- 11) Doğal gaz: Yerden çıkarılan veya çıkarılabilen gaz halindeki doğal hidrokarbonlar ile bu gazların piyasaya sunulmak üzere çeşitli yöntemlerle sıvılaştırılmış, basınçlandırılmış veya fiziksel işlemlere tabi tutulmuş (Sıvılaştırılmış Petrol Gazı-LPG hariç) diğer hallerini,
- 12) İç tesisat: Basınç düşürme ve ölçüm istasyonu veya servis kutusu çıkışından itibaren sayaç hariç, müşteri tarafından yaptırılan ve mülkiyeti müşteriye ait olan boru hattı ve teçhizatı ile tüketim cihazları, atık gaz çıkış borusu, baca ve havalandırma sistemleri gibi tesisatı,
- 13) İhracatçı şirket: Üretim şirketi ve toptan satış şirketlerinden veya ithalatçı şirketlerden satın aldığı gazı yurt dışına pazarlayan tüzel kişiyi,
- 14) İletim: Üretime mahsus toplama hatları ve dağıtım şebekeleri haricindeki gaz boru hattı şebekesi veya sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) taşıma vasıtalarıyla gerçekleştirilen doğal gaz naklini,
- 15) İletim şirketi: İletim faaliyetlerini gerçekleştiren tüzel kişiyi,
- 16) İlgili mevzuat: Doğal gaz piyasasına ilişkin kanun, yönetmelik, tebliğ, genelge, Kurul kararları ile ilgili gerçek veya tüzel kişinin sertifikasının ekini ve ayrılmaz parçasını oluşturan genel ve özel hükümleri,
- 17) İthalatçı şirket: Doğal gazın toptan satış şirketlerine, serbest tüketicilere veya ihracatçı şirketlere satışı veya yurt dışına doğrudan satışı amacıyla yurt dışından LNG veya gaz formunda doğal gaz temin edilmesi faaliyetlerini gerçekleştiren tüzel kişiyi,
- 18) Lisans: Tüzel kişilere piyasa faaliyetinde bulunabilmeleri için bu Kanun uyarınca Kurul tarafından her bir piyasa faaliyeti için verilen izin belgesini,
- 19) Serbest tüketici: Yurt içinde herhangi bir üretim şirketi, ithalat şirketi, dağıtım şirketi veya toptan satış şirketi ile doğal gaz alım-satım sözleşmesi yapma serbestisine sahip gerçek veya tüzel kişiyi,
- 20) Serbest olmayan tüketici (abone): Doğal gazı kendi kullanımı için dağıtım şirketlerinden almak zorunda olan gerçek veya tüzel kişiyi,
- 21) Sertifika: Doğal gaz faaliyeti yapan tüzel kişilerin sistemde yer alacak tesislerinin tasarımı, yapımı, revizyonu, bakımı, onarımı, kontrolü, müşavirliği ve benzeri hizmetlerde bulunacak gerçek ve tüzel kişilerin yeterliliğini gösteren ve Kurul tarafından verilen izni,
- 22) Servis hattı: Dağıtım şebekesini abone servis kutusuna veya basınç düşürme ve ölçüm istasyonuna bağlayan boru hattı ve servis kutusu ya da basınç düşürme ve ölçüm istasyonu dahil ilgili teçhizatı,
- 23) Servis kutusu: Servis ya da bağlantı hattının bitimine konulan ve içinde servis regülatörü veya servis regülatör-sayaç seti ve/veya vana bulunan kutuyu ya da ana kapama vanasını,

- 24) Servis regülatörü: Servis hattı basıncını istenilen basınca düşüren cihazı,
25) Sistem: Doğal gazın üretimi, iletimi, depolanması ve dağıtımını işlevlerini yerine getirmek üzere kurulan tesis ve teçhizatı,
26) Şehir: Belediye veya Büyükşehir belediye sınırları içerisinde kalan imarlı alanlar bütünü,
27) Toptan satış şirketi: Sistem içinde veya dışında, iletim veya dağıtım faaliyeti yapmaksızın, doğal gazın toptan satış faaliyeti ile işigal eden tüzel kişiyi,
28) Ulusal iletim şebekesi: Ulusal iletim sisteminin bir parçası olan yüksek basınçlı boru hatlarını,
29) Üretim şirketi (işletmeci): Türkiye'de üretim faaliyetini gerçekleştiren tüzel kişiyi,
30) Yetki belgesi: Resmi veya özel şirketlerin iç tesisat ve servis hatları sertifikası vermelerine izin veren ve Kurul tarafından yapılan yazılı yetkilendirmeyi, ifade eder.

İKİNCİ BÖLÜM

Sertifika Alma Yükümlülüğü, Yetki Belgesi, Sertifika Türleri ile Sertifika Süresi

Sertifika alma yükümlülüğü

Madde 5 — ¹ Doğal gazla ilgili herhangi bir yapım ve hizmet faaliyeti, sertifika sahibi olmayan kişiler tarafından gerçekleştirilemez. Bu tür faaliyetlerin ihalesi aşamasında sertifika gerekli değildir, ancak faaliyetin yürütülmesi için sertifika alınması zorunludur.

İç tesisat ve servis hatları sertifikaları, şehir içi dağıtım şirketleri ile Kurum adına ve Kurum tarafından yetki belgesi ile yetkilendirilen resmi veya özel şirketler tarafından verilir.

Sistemle ilgili;

- a) Fizibilite, etüt, proje, müşavirlik, kontrol ve denetleme,
- b) Yapım,
- c) Servis, bakım ve onarım

gibi hizmetleri yapacak olanlar da yapacakları faaliyetler için, Kurumdan sertifika almak zorundadır.

Yetki belgesi

Madde 6 — Yetki belgesi, Kurum adına ve Kurum tarafından, iç tesisat ve servis hatları sertifikası vermek üzere, resmi veya özel şirketlerin yetkilendirilmesi amacıyla verilen belgedir. Yetki belgesi almak isteyen resmi veya özel şirketler, EK-4'deki başvuru dilekçesi ile EK-5'deki belgeleri tamamlamak suretiyle Kuruma başvuruda bulunurlar.

¹27 Haziran 2009 tarihli ve 27271 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

Kurum tarafından uygun bulunan şirketlere yetki belgesi verilir. Dağıtım lisansı sahibi şirketlerin yetki belgesi alma zorunluluğu yoktur. Ancak dağıtım lisansı sahibi şirketler, yetki belgesi sahibi şirketlerle ilgili bu Yönetmelik ve ilgili tebliğ hükümlerine tabidir.

Kurum, uygun bulunduğu şirketlere cari yıl için belirtilen tutarda ücreti yatırmaları mukabilinde, başvurularının kabul edildiği tarihten itibaren altmış gün içinde yetki belgesini verir. Kanuna ve mevzuata aykırı davrandığı tespit edilen yetki belgesi sahibi şirketlere Kanunun 9 uncu maddesinin ilgili hükümleri uygulanır ve yetki belgeleri Kurum tarafından yürürlükten kaldırılır. Yetki belgesi almaya hak kazanan veya yetki belgeleri yürürlükten kaldırılan şirketler Kurumun internet sayfasında ilan edilir.

Sertifika türleri

Madde 7 — Bu Yönetmelik kapsamında düzenlenen sertifika türleri aşağıdaki gibidir:

- a) Yapım ve hizmet sertifikası; Doğal gaz piyasasında yer alan tesislerin fizibilite, etüt, proje, müşavirlik, kontrol, denetleme, yapım, servis, bakım ve onarım hizmetlerini yapmaya yeterli olduklarını gösteren ve Kurul tarafından gerçek veya tüzel kişilere verilen izin belgesidir,
- ² b) İç tesisat ve servis hatları sertifikası; Şehir içi dağıtım şebekesine ait servis hatları ve iç tesisat ile ilgili proje, müşavirlik, kontrol, yapım, denetim, servis, bakım-onarım hizmetlerini yapmaya yeterli olduklarını gösteren, dağıtım şirketleri ile yetki belgesi sahibi resmi veya özel şirketler tarafından düzenlenen ve ilgili dağıtım şirketinin belirlenmiş bölgesinde geçerli olan ve gerçek veya tüzel kişilere verilen izin belgesidir.

Sertifikanın süresi

Madde 8 — Sertifikalar bir defada en az on, en fazla otuz yıllık süre için verilir.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Sertifika Verme Usul ve Esasları

Sertifika başvurusu

Madde 9 — Sertifika almak isteyen gerçek veya tüzel kişiler; EK-1 ve EK-2’de yer alan ilgili sertifika başvuru dilekçesi ve EK-3’de belirtilen bilgi ve belgeler ile birlikte yapım ve hizmet sertifikası almak için Kuruma, iç tesisat ve servis hatları sertifikası almak için dağıtım lisansı sahibi şirkete ya da yetki belgesi sahibi şirketlere başvuruda bulunur.

³ İlgili mevzuata uygun olarak yapılmadığı tespit edilen sertifika başvurularındaki eksiklik veya yanlışlıklar, tebliğ tarihinden itibaren otuz gün içinde giderilmediği takdirde başvuru yapılmamış sayılır ve başvuru evrakı iade edilir.

²7 Kasım 2003 tarihli ve 25282 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

³7 Kasım 2003 tarihli ve 25282 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

Sertifikanın verilmesi

Madde 10 — ⁴⁵ Kuruma yapılacak sertifika başvurularına 60 (altmış) gün içinde cevap verilir. Sertifika verilmesinin uygun görülmesi halinde, sertifika alma bedelinin Kuruma ödenmesini müteakip sertifika verilir. Sertifika alma bedelinin tebliğ tarihinden itibaren otuz gün içinde Kurum hesabına yatırılmaması halinde sertifika başvurusu reddedilir ve başvuru evrakı iade edilir.

⁶ İç tesisat ve servis hatları sertifikası başvurularına 30 (otuz) gün içinde cevap verilir. Sertifika verilmesinin uygun görülmesi halinde, sertifika alma bedelinin ödenmesini müteakip sertifika verilir. Dağıtım şirketinin alacağı sertifika hizmet bedelinin tebliğ tarihinden itibaren 30 (otuz) gün içinde yatırılmaması halinde sertifika başvurusu reddedilir ve başvuru evrakı iade edilir.

Sertifikalar ve sertifika sahibi gerçek veya tüzel kişilerin hak ve yükümlülükleri sertifikada belirtilen tarihten itibaren geçerlilik kazanır.

⁷ Sertifika verilmesini müteakip her sertifika sahibi için ayrı bir sicil dosyası açılır ve ilgili mevzuat hükümlerine göre sicil kayıtları tutulur. Yapım ve hizmet sertifikası alan gerçek ve tüzel kişiler, Kurumun internet sayfasında, iç tesisat ve servis hatları sertifikası alan gerçek ve tüzel kişiler, sertifika aldığı şirketin internet sayfasında ilan edilir.

Sertifika sahibinin hak ve yükümlülükleri

Madde 11 — Sertifika sahibi gerçek ve tüzel kişilerin, ilgili mevzuatta düzenlenenlerin yanısıra diğer hak ve yükümlülükleri şunlardır:

⁸ a) Sertifika sahipleri, sertifikalarında belirtilen faaliyet konuları dışında doğal gaz piyasasında yer alan tesisler ile iç tesisat ve servis hatlarına ilişkin hiçbir yapım ve hizmet faaliyetinde bulunamaz.

b) Sertifika sahipleri Kurum tarafından denetlenebilir veya denetletirebilir. Sertifika sahibi, yerinde denetim esnasında denetimde bulunanlara her türlü kolaylığı sağlamakta yükümlüdür.

c) Sertifika sahipleri, Kurumun ya da sertifika aldıkları şirketin, mevzuattan kaynaklanan denetleme ve araştırma gibi görevlerini yerine getirebilmesi için, istenilen bilgi ve belgeleri eksiksiz olarak vermek ya da talep edilmesi halinde göndermek zorundadır.

d) İç tesisat ve servis hattı sertifikası sahipleri, sertifikalarını almış oldukları şirketin yetki belgesinin Kurum tarafından yürürlükten kaldırılması durumunda, aynı hak ve yükümlülüklerle Kurum tarafından belirlenen başka bir yetki belgesi sahibi ile ilişkilendirilir.

Sertifikalarını dağıtım lisansı sahibinden alan gerçek veya tüzel kişiler de ilgili dağıtım lisansının süresinin sona ermesi, iptali veya Kurul onayı ile sona erdirilmesi halinde Kurum tarafından belirlenen dağıtım lisansı sahibi ile ilişkilendirilir.

⁴⁷ Kasım 2003 tarihli ve 25282 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

⁵²⁷ Haziran 2009 tarihli ve 27271 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

⁶²⁷ Haziran 2009 tarihli ve 27271 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

⁷⁷ Kasım 2003 tarihli ve 25282 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

⁸⁷ Kasım 2003 tarihli ve 25282 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

⁹ e) Sertifika sahipleri Kuruma ibraz ettikleri bilgi ve belgelerde herhangi bir değişiklik olması halinde, bu değişikliği Kuruma onbeş gün içinde yazılı olarak bildirir. Sertifikalarını yetki belgesi ya da dağıtım lisansı sahibi şirketten alan sertifika sahipleri de değişiklikleri sertifika aldıkları şirkete aynı şekilde bildirirler.

f) Sertifika sahipleri, makul ve basiretli bir tacir gibi davranarak faaliyetlerini gerçekleştirir.

g) Sertifika sahipleri, sertifikanın sona ermesi veya iptal edilmesi halinde, sertifikanın sona erme tarihinden veya iptal kararının kendisine yazılı olarak tebliğinden itibaren en geç on beş gün içinde sertifikayı Kuruma veya aldığı şirkete iade eder.

h) Sertifika sahipleri, sertifikanın iptalinin zorunlu hale gelmesi durumunda Kurul tarafından hizmetin aksamaması amacıyla alınacak her türlü karara uymak zorundadır.

^{10 11} i) İç tesisat ve servis hatları sertifikası sahipleri, doğal gazla ilgili faaliyetlerinde, tesisatçı kadrolarında 3308 sayılı Mesleki Eğitim Kanununa göre düzenlenmiş belgelere sahip ya da mesleki eğitim veren okulların veya meslek yüksek okullarının doğal gaz, sıhhi tesisat, ısıtma gibi tesisat teknolojisi bölümünden mezun personel çalıştırmak zorundadır.

^{12 13 14 15 16} k) Vize süresi, geçerlilik tarihinden itibaren, yapım ve hizmet sertifikası için üç yıl, iç tesisat ve servis hatları sertifikası için bir yıldır. Kurum ve dağıtım şirketine yapılan vize başvuruları en geç onbeş gün içinde değerlendirilir. İlgili mevzuata uygun olarak yapılmadığı tespit edilen vize başvurularındaki eksiklik veya yanlışlıklar tebliğ tarihinden itibaren onbeş gün içinde giderilmediği takdirde başvuru yapılmamış sayılır ve başvuru evrakı iade edilir.

Vize yaptırmayan sertifika sahibi, faaliyetine vize yaptırmıncaya kadar devam edemez. Vizesiz faaliyette bulunan sertifika sahipleri hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde öngörülen yaptırımlar uygulanır.

⁹12 Mayıs 2005 tarihli ve 25813 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

¹⁰7 Kasım 2003 tarihli ve 25282 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

¹¹21 Temmuz 2004 tarihli ve 25529 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

¹²21 Temmuz 2004 tarihli ve 25529 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

¹³12 Mayıs 2005 tarihli ve 25813 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

¹⁴8 Temmuz 2006 tarihli ve 26222 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

¹⁵2 Temmuz 2008 tarihli ve 26924 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

¹⁶3 Nisan 2012 tarihli ve 28253 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

Vize başvuruları sırasında aşağıda belirtilen bilgi ve belgeler sunulur:

1) Üzerinde firma kaşesi ile temsil ve ilzama yetkili kişi veya kişilerin imzası bulunan, örneği Kurumun internet sayfasında yayımlanan vize başvuru dilekçesi,

2) Yapım ve hizmet sertifikasındaki farklı her bir kategori için en az bir mühendisin, ilgili fakülte veya Kurumca onaylı diploma sureti, bu mühendislerden çalışanlar için, üzerinde sigortalının isim ve imzası, sosyal güvenlik numarası ile firma kaşesi ve yetkili imzaları bulunan beyan,

3) İç tesisat ve servis hatları sertifikasına ilişkin Makina Mühendisinin diploma ve yetkili mühendis belgesinin, tesisatçı, kaynakçı ve mesleki yeterlilik belgesinin aslı ya da dağıtım şirketince onaylı suretleri ile belgeleri sunulan personel için üzerinde sigortalının isim ve imzası, sosyal güvenlik numarası ile şirket kaşesi ve yetkili imzaları bulunan beyan,

4) Vize bedelinin yatırıldığına dair dekont,

5) Ekleriyle birlikte sertifikanın aslı.

^{17 18 19 20} l) İç tesisat ve servis hatları sertifikası sahipleri, doğal gazla ilgili faaliyetlerinde, çelik/polietilen boru kaynakçısı kadrolarında, MYK onaylı Doğal Gaz Çelik Boru Kaynakçısı (Seviye 3) ve Doğal Gaz Polietilen Boru Kaynakçısı (Seviye 3 veya Seviye 4) mesleki yeterlilik belgelerine veya akredite edilmiş kuruluşlarca düzenlenmiş belgelere sahip personel çalıştırmak zorundadır.

^{21 22 23 24} m) İç tesisat ve servis hatları sertifikası sahibi, ayrılmış olan makina mühendisinin yerine yeni personel istihdam edinceye kadar faaliyete devam edemez. Aynı şekilde, ayrılmış olan mesleki yeterlilik belgesi sahibinin, kaynakçı veya tesisatçının yerine yeni personel istihdam edinceye kadar ayrılan personele ilişkin alanda faaliyette bulunamaz. Yeni personel istihdam edildiğinde, faaliyetine devam etme izin talebini içeren başvuru dilekçesi ve ekinde yeni istihdam edilen personele ait dağıtım şirketince onaylı belge suretleri ve üzerinde sigortalının isim ve imzası, sosyal güvenlik numarası ile şirket kaşesi ve yetkili imzaları bulunan beyan ile dağıtım şirketine başvuruda bulunur. Başvuru en geç beş gün içerisinde neticelendirilir.

¹⁷21 Temmuz 2004 tarihli ve 25529 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

¹⁸2 Temmuz 2008 tarihli ve 26924 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

¹⁹2 Temmuz 2008 tarihli ve 26924 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiş olup, 3 Temmuz 2009 tarihinde yürürlüğe girecektir.

²⁰3 Nisan 2012 tarihli ve 28253 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

²¹12 Mayıs 2005 tarihli ve 25813 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

²²2 Temmuz 2008 tarihli ve 26924 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

²³27 Haziran 2009 tarihli ve 27271 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

²⁴3 Nisan 2012 tarihli ve 28253 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir

Yapım ve hizmet sertifikası sahibi ise ayrılmış olan personelin yerine yeni personel istihdam edinceye kadar ayrılan mühendisin mesleğine ilişkin kategoride faaliyete devam edemez. Bu kategoride faaliyet gösterilmeyecek ise, ayrılan mühendisin mesleğine ilişkin faaliyet kategorisini iptal ettirmek için Kuruma başvuru dilekçesi ile sertifika tadil başvurusunda bulunur.”

Sertifikada bulunmayan bir faaliyet konusu veya kategoride faaliyet göstermek istenmesi ya da ticaret unvanı değişikliği halinde sertifika tadili için, tadil başvuru dilekçesi ve ekleri ile birlikte ilgisine göre Kuruma veya dağıtım şirketine başvuruda bulunulur.

Yetki belgesi sahibi şirketlerin hak ve yükümlülükleri

Madde 12 — Yetki belgesi sahibi şirketler aşağıda belirtilen hak ve yükümlülüklerle sahiptir:

- a) Yetki belgesi sahibi, iç tesisat ve servis hatları sertifikası vermeye, talep edilmesi halinde yenilemeye, suret çıkartmaya, tadil etmeye ve vize işlemi yapmaya yetkilidir ve yaptığı bu işlemlerle ilgili olarak Kuruma bilgi verir.
- b) Yetki belgesi sahibi, bu Yönetmelik hükümlerine uymaması nedeniyle doğabilecek her türlü hukuki sonuçlardan sorumludur.
- c) Yetki belgesi sahibi, faaliyetlerinde ve sertifika sahiplerini denetlemede tarafsız ve adil davranır.
- d) Yetki belgesi sahibi, sertifika verdiği gerçek veya tüzel kişinin faaliyetlerinin ilgili mevzuata uygunluğunu denetlemeye yetkilidir. Denetim neticesinde bir uygunsuzluk tespit ettiği takdirde, Kurumu durumdan derhal haberdar eder. Sertifikadan vazgeçme talebi bulunan, iflas eden, hakkında ihtar veya iptal işlemi gereken sertifika sahiplerini, gerekçeleri ve önerileri ile birlikte, Kuruma bildirir. Kurum yetki belgesi sahibinin önerisine binaen sertifika iptaline karar verebilir.
- e) Yetki belgesi sahibi, sertifika verdiği gerçek veya tüzel kişiler hakkında edindiği tüm bilgi ve belgeleri talep edilmesi halinde Kuruma vermekle yükümlüdür.
- f) Yetki belgesi sahibi, kendi yetki belgesinin veya diğer bir yetki belgesinin yürürlükten kaldırılması durumunda, Kurum tarafından alınacak ilişkilendirme kararlarına uymak zorundadır. Dağıtım lisansının süresi sonunda sona ermesi, iptali, Kurul onayı ile sona ermesi veya lisans sahibi şirketin iflası halinde de Kurum tarafından alınacak ilişkilendirme kararlarına uyulur.
- g) Yetki belgesi sahibi, vermiş olduğu sertifikanın iptali veya sona ermesi halinde sertifikayı geri alır ve bu durumu Kuruma bildirir.
- ^{25 26} h) Yetki belgesi sahibi, sertifika verilmesini müteakip her sertifika sahibi için ayrı bir sicil dosyası açar ve ilgili mevzuat hükümlerine göre sicil kayıtlarını tutar. Sertifika alan veya sertifikası sona erdirilen gerçek ve tüzel kişilere ait Kurum tarafından belirlenen bilgiler her ayın 5 inci gününe kadar Kuruma bildirilir.

Dağıtım lisansı sahibi şirketler de vermiş oldukları sertifikalarla ilgili olarak yukarıdaki hak ve yükümlülüklerle tabidir.

²⁵ 7 Kasım 2003 tarihli ve 25282 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

²⁶ 2 Temmuz 2008 tarihli ve 26924 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

Sertifika bedelleri ve katılma payı

Madde 13 — Sertifika sahiplerinin, Kurum hesabına yatırmak zorunda oldukları ve bir sonraki yıl için geçerli olacak sertifika alma, yenileme, tadil, suret çıkartma ve sertifika vize bedelleri, her yılın Aralık ayının sonuna kadar Kurul tarafından belirlenerek Resmî Gazete’de yayımlanır ve Kurum internet sayfasında duyurulur. Sertifika yenileme, suret çıkartma, tadil ve sertifika vize bedeli peşin olarak ödenir.

Katılma payının mükellefi, sertifika sahibi tüzel kişilerdir. Katılma payı, anılan mükelleflerin yıllık faaliyet dönemine ilişkin olarak düzenleyecekleri gelir tablolarında yer alan safi satış hasılatı tutarının, % 0,2 (binde iki) oranını aşmayacak şekilde Kurul tarafından belirlenecek katılma payı oranı ile çarpımı sonucu bulunur. Yıl içinde uygulanacak katılma payı oranı, bir önceki yılın Aralık ayı içinde ilan edilir.

Sertifika sahibi, katılma payı tutarını gelir tablosunun ibrazı ile birlikte ilgili faaliyet yılını takip eden yılın Mayıs ayı sonuna kadar Kuruma ödemekle mükelleftir.

Katılma payının, süresi içinde ödenmemesi durumunda; ödenmeyen tutara 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanununun 51 inci maddesine göre belirlenen gecikme zammı oranı uygulanır.

Hizmet bedeli

Madde 14 — Yetki belgesi sahiplerinin veya dağıtım şirketlerinin iç tesisat ve servis hatları sertifikası verme hizmetleri karşılığı olarak alacakları hizmet bedelleri yetki belgesinde ya da dağıtım lisanslarında düzenlenir.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Sertifikaların Tadili, Yenilenmesi, Sona Ermesi ve İptali

Sertifikaların tadili

Madde 15 — Sertifikalar; ilgili mevzuat kapsamındaki uygulamaların gerektirdiği durumlarda ya da sertifika sahibinin talebi halinde tadil edilebilir.

a) İlgili mevzuat kapsamındaki uygulamaların gerektirdiği durumlarda yapılacak tadillerde; sertifika sahibinin uyması gereken mevzuatta gerçekleşen değişiklikler paralelinde sertifika hükümlerinde değişiklik yapılmasının zorunlu hale gelmesi,

²⁷ b) Yapım ve hizmet sertifikası sahibinin gerekçelerini de belirterek yazılı bir sertifika tadil talebinde bulunması, bu talebi incelemek için ihtiyaç duyulabilecek, varsa diğer bilgi ve belgeleri de tebliğ tarihinden itibaren otuz gün içinde Kuruma, iç tesisat ve servis hatları sertifikası sahibinin ise bu talebini sertifikasını aldığı şirkete sunması, ²⁸ ²⁹ Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığının veya ilgili şirketin bu tadil talebini karara bağlaması,

²⁷21 Temmuz 2004 tarihli ve 25529 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

²⁸26 Temmuz 2006 tarihli ve 26240 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

²⁹3 Nisan 2012 tarihli ve 28253 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

Durumlarında sertifikanın ilgili maddeleri tadil edilir. Tadil başvurusu ile ilgili olarak tespit edilen eksiklik veya yanlışlıklar tebliğ tarihinden itibaren otuz gün içinde giderilmediği takdirde tadil başvurusu yapılmamış sayılır ve başvuru evrakı iade edilir.

³⁰ Sertifika sahibinin tadil bedelini tebliğ tarihinden itibaren otuz gün içinde Kuruma ödemesi zorunludur. Tadil bedelinin tebliğ tarihinden itibaren otuz gün içinde Kurum hesabına yatırılmaması halinde tadil başvurusu reddedilir ve başvuru evrakı iade edilir. İlgili mevzuat kapsamındaki uygulamaların gerektirdiği durumlarda yapılan tadillerde bedel alınmaz. Sertifika tadili sırasında, sertifikanın süresi ile ilgili hükümlerde bir değişiklik yapılmadığı takdirde, sertifika süresi, yapılan tadilattan etkilenmez.

Sertifikaların yenilenmesi

³¹ **Madde 16** - Sertifikalar, sertifika sahibinin talebi üzerine sertifika süresinin bitiminden başlamak üzere en az on, en fazla otuz yıllık süre için yenilenebilir. Yenileme için, sertifika süresinin sona ermesinden en az doksan gün önce gerekçeleri de belirtilmek kaydıyla, yapım ve hizmet sertifikası sahipleri Kuruma, iç tesisat ve servis hatları sertifikası sahipleri ise sertifikalarını aldıkları şirkete, sertifika başvurusu sırasında sunulması gereken bilgi ve belgeleri ekleyerek yazılı başvuruda bulunurlar. Sertifika yenileme başvurusu hakkındaki inceleme ve değerlendirme, sertifikanın yenilenmesi hakkındaki yazılı başvurunun yapıldığı tarihi izleyen altmış gün içinde sonuçlandırılır. Bu başvuru taleplerinin incelenmesi için ihtiyaç duyulacak ilave bilgi ve belgeler süresi içinde sunulmadığı ve/veya yenileme başvurusu ile ilgili olarak tespit edilen eksiklik veya yanlışlıklar tebliğ tarihinden itibaren otuz gün içinde giderilmediği takdirde yenileme başvurusu yapılmamış sayılır ve başvuru evrakı iade edilir.

Yenileme talebinin onaylanması halinde, sertifika sahibinin yenileme bedelini tebliğ tarihinden itibaren otuz gün içinde Kuruma ödemesi zorunludur. Yenileme bedelinin tebliğ tarihinden itibaren otuz gün içinde Kurum hesabına yatırılmaması halinde yenileme başvurusu reddedilir ve başvuru evrakı iade edilir.

Sertifikaların sona ermesi

³² **Madde 17** — ³³ Sertifika; sürelerinin bitiminde veya sertifika sahibinin iflası ya da ticari faaliyetinin sona ermesi halinde kendiliğinden sona erer. Sertifika sahibinin sertifikadan vazgeçmek istemesi halinde yapım ve hizmet sertifikası Kurul onayı ile, iç tesisat ve servis hatları sertifikası ise sertifikayı veren şirketin onayı ile sona erer.

³⁰21 Temmuz 2004 tarihli ve 25529 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

³¹12 Mayıs 2005 tarihli ve 25813 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

³²2 Temmuz 2008 tarihli ve 26924 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

³³10 Nisan 2007 tarihli ve 26489 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

Sertifika sahibinin sertifikası kapsamındaki faaliyetini sona erdirmek istemesi halinde, sertifikanın sona ermesinin talep edildiği tarihten en az doksan gün önce, gerekçeleri ile birlikte yapım ve hizmet sertifikası sahiplerinin Kuruma, iç tesisat ve servis hatları sertifikası sahiplerinin ise sertifikalarını aldıkları şirkete yazılı olarak başvuruda bulunmuş olması zorunludur. Bu başvuru kapsamında sertifika sahibinin sertifikasını sona erdirmek istediği tarih itibarıyla ne tür yükümlülükler taşıdığı ve bu yükümlülüklerin yerine getirilmesi için ne tür tedbirlerin öngörüldüğünün belirtilmesi de zorunludur. Sona erdirmeye talebi hakkında alınacak karar için gereksinim duyulması halinde, ilave bilgi ve belgeler, ilgili gerçek veya tüzel kişiden istenebilir.

Yapılan değerlendirme sonucu, sona erdirmeye talebinin uygun bulunması halinde, sertifika, kararda belirtilen tarihte sona erer.

³⁴ Yapım ve hizmet sertifikası sona eren gerçek ve tüzel kişiler, Kurumun internet sayfasında, iç tesisat ve servis hatları sertifikası sona eren gerçek ve tüzel kişiler, sertifika aldığı şirketin internet sayfasında ilan edilir.

Sertifikaların iptali

Madde 18 — Sertifikalar Kanununun 9 uncu maddesi hükümleri çerçevesinde iptal edilebilir. Bir sertifikanın iptali halinde, yeni bir sertifika verilene kadar verilen hizmetin aksamaması için Kurul gereken önlemleri alır.

³⁵ Yapım ve hizmet sertifikası iptal edilen gerçek ve tüzel kişiler, Kurumun internet sayfasında, iç tesisat ve servis hatları sertifikası iptal edilen gerçek ve tüzel kişiler, sertifika aldığı şirketin internet sayfasında ilan edilir.

İKİNCİ KISIM

Sertifikalar ile İlgili Hükümler

BİRİNCİ BÖLÜM

Genel Esaslar

Genel esaslar

Madde 19 — Sertifikalarda aşağıdaki hükümlere yer verilir;

- a) Sertifika kapsamında hizmet verilecek gerçek ve tüzel kişilere dair gruplar veya kategoriler ile yürütülecek faaliyet türlerini belirleyen hükümler,
- b) Sertifikanın iptaline, sona ermesine ve yenilenmesine ilişkin hükümler,
- c) Sertifikada değişiklik yapılmasına ilişkin hükümler,
- d) Sertifika sahibinin Kuruma ödemekle yükümlü olacağı bedeller ve ödeme koşullarına ilişkin hükümler,

³⁴ 7 Kasım 2003 tarihli ve 25282 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

³⁵ 7 Kasım 2003 tarihli ve 25282 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

- e) Sertifika sahibinin Kurul tarafından verilen tüm talimatlara ve yönetmeliklere uyma yükümlülüklerine ilişkin hükümler,
- f) Sertifika kapsamında Kuruldan izin alınmaksızın yapılabilecek faaliyetlere ilişkin hükümler,
- g) Sertifika kapsamındaki faaliyetleri ile ilgili uyuşmazlıkların hangilerinin Kurul tarafından çözüleceğine ilişkin hükümler,
- h) Sertifikada yer alan hak ve yükümlülüklerin hangi süre, koşul ve hallerde geçersiz olacağına ilişkin hükümler,
- i) Faaliyetlerin teknik gereklere göre yapılmasını sağlayacak hükümler,
- k) Sertifikanın süresi ve geçerlilik tarihi,

³⁶ l) Sertifikanın geçerlilik tarihinden itibaren, sertifika süresince yapım ve hizmet sertifikası için her üç yılın sonunda, iç tesisat ve servis hatları sertifikası için her bir yılın sonunda, sertifika sahibi tarafından yaptırılacak vize işlemlerine ilişkin hükümler,

m) Kurul tarafından sertifikalara dercedilmesi uygun görülen diğer hükümler.

İKİNCİ BÖLÜM

Gizlilik, Denetim ve Şikayetler, Yaptırımlar, Devir Yasağı ve Bildirimler

Bilgilerin gizliliği

Madde 20 — Sertifika sahibi gerçek veya tüzel kişiler veya yetki belgesi sahibi ya da dağıtım lisansı sahibi şirketler, piyasada faaliyet gösteren diğer bir gerçek veya tüzel kişinin ticari yönden hassas bilgi ve belgelerini gizli tutmakla yükümlüdür. Gizlilik arz eden bilgiler ancak Kurumun talep etmesi halinde Kuruma verilir. Sertifika sahipleri hizmet verdikleri gerçek veya tüzel kişiler hakkında edindikleri bilgileri de gizli tutmakla yükümlüdür.

Denetim ve şikayetler

Madde 21 — Yapım ve hizmet sertifikası sahibi gerçek ve tüzel kişiler, yetki belgesi sahibi şirketler ile dağıtım lisansı sahibi şirketler, Kurum tarafından denetlenebilir ya da denetlettirilebilir. İç tesisat ve servis hatları sertifikası sahibi gerçek veya tüzel kişiler ise sertifika aldıkları yetki belgesi sahibi ya da dağıtım lisansı sahibi şirketlerce denetlenir. Ancak tüketicilerin başvurması halinde Kurum tarafından da denetlenebilir.

Yaptırımlar

Madde 22 — Sertifika sahibi gerçek veya tüzel kişilerin ilgili mevzuat hükümlerine aykırı davranması durumunda, fiilin niteliğine göre Kanunun 9 uncu maddesinde öngörülen yaptırımlar uygulanır.

³⁶21 Temmuz 2004 tarihli ve 25529 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

Devir yasağı

Madde 23 — Sertifika sahipleri ve yetki belgesi sahipleri, sertifikalarını veya yetki belgelerini başkalarına devredemez, kullandıramaz.

Bildirimler

Madde 24 — Bu Yönetmelik uyarınca sertifika sahipleri, yetki belgesi sahipleri ile Kurum arasında yapılacak karşılıklı tüm bildirimler 7201 sayılı Tebligat Kanunu hükümlerine uygun olarak yapılır.

Bildirim adresinde bir değişiklik olması durumunda, sertifika sahibinin veya yetki belgesi sahibinin adres değişikliğini, adres değişikliği gerçekleşmeden önceki üç iş günü içinde noter kanalıyla Kuruma bildirmesi zorunludur. Bu bildirim belirlenen süre içinde yapılmaması halinde, Kurum tarafından eski adrese yapılmış tebligatlar geçerli sayılır.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Geçici Hükümler

Geçici Madde 1 — Bu Yönetmeliğin yayımı tarihi itibarıyla, doğal gaz piyasasında sertifika alma zorunluluğu olan bir faaliyeti yürütmekte olanlar, bu Yönetmeliğin yayımını izleyen bir yıl içinde sertifika almak zorundadır.

^{37 38} **Geçici Madde 2** - Bu Yönetmeliğin yayımı tarihinde, iç tesisat ve servis hatları için belge vermekte olan kuruluşlar, Kurumdan izin almaksızın, lisans alıncaya kadar bu faaliyetlerine devam ederler. Lisans sahibi dağıtım şirketleri, bu Yönetmeliğin yayımı tarihi itibarıyla ve yine bu Yönetmeliğin gerektirdiği uygulamalar çerçevesinde, iç tesisat ve servis hatları sertifikası verme işlemlerine başlarlar. Dağıtım şirketlerinin, iç tesisat ve servis hatları sertifikası alma zorunluluğu olan bir faaliyeti halen yürütmekte olanlarla ilgili 1/1/2004 tarihinden önceki mevcut uygulamaları 1/7/2004 tarihine kadar devam eder.

^{39 40 41 42} **Geçici Madde 3** — Yetki belgesi ile ilgili uygulama 1/1/2016 tarihi itibarıyla başlar.

Geçici Madde 4 — 2002 yılı için geçerli olacak sertifika alma, sertifika yenileme, sertifika tadili, sertifika sureti çıkartma, sertifika vize bedelleri ve yetki belgesi bedeli, 2002 yılı Ekim ayı sonuna kadar Kurul tarafından belirlenerek Resmi Gazetede yayımlanır ve Kurum internet sayfasında duyurulur.

³⁷ Kasım 2003 tarihli ve 25282 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

³⁸ 18 Şubat 2004 tarihli ve 25377 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

³⁹ Kasım 2003 tarihli ve 25282 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

⁴⁰ 12 Mayıs 2005 tarihli ve 25813 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

⁴¹ 2 Temmuz 2008 tarihli ve 26924 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

⁴² 23 Aralık 2014 tarihli ve 29214 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

^{43 44} **Geçici Madde 5- Bu Yönetmeliğin yayımı tarihi itibarıyla, iç tesisat yapım, bakım ve onarım faaliyetine ilişkin olarak Doğal Gaz ve Sıhhi Tesisatçılık Ustalık Belgesi sunamayan iç tesisat ve servis hatları sertifikası başvuru sahipleri, meslek lisesi, anadolu meslek lisesi veya meslek yüksek okullarının doğal gaz tesisat teknolojisi bölümü mezuniyet belgesi de sunabilir. Ancak, başvuru sahipleri; mezuniyet belgesi sunulan bu kişi için, sertifika yürürlük tarihi bu Yönetmeliğin yayımlanmasından önce olanlar için Yönetmeliğin yayımlanmasını takip eden iki yıl içinde, sonra olanlar için ise sertifika yürürlük tarihinden itibaren en geç iki yıl içinde 3308 sayılı Mesleki Eğitim Kanununa göre düzenlenmiş ustalık belgesini dağıtım şirketine sunmak zorundadır.**

^{45 46} **Geçici Madde 6 – 12/5/2005 tarihli ve 25813 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Yönetmelik değişikliğinden önce yapım ve hizmet sertifikası almış olan gerçek ve tüzel kişiler; en geç 31/7/2007 tarihine kadar, EK-1’deki başvuru dilekçesi örneğinde belirtilen faaliyet konuları ile faaliyet kategorilerinin işaretlendiği ve üzerinde firma kaşesi ile temsil ve ilzama yetkili kişi veya kişilerin imzası bulunan başvuru dilekçesi ile EK-3/1’de belirtilen belgelerden Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi, Sanayi ve/veya Ticaret Odasına kayıt belgesi, nüfus cüzdanı sureti dışındaki diğer bilgi ve belgeleri sunmak suretiyle Kuruma sertifika tadil başvurusunda bulunmak zorundadır. Yapılan başvurular, bu Yönetmelik ile getirilen yeni hükümler çerçevesinde değerlendirilerek başvurusu uygun bulunanların sertifikası tadil edilir. İlgili mevzuata uygun olarak yapılmadığı tespit edilen tadil başvurularındaki eksiklik veya yanlışlıklar yazılı bildirim tarihinden itibaren otuz gün içinde giderilmediği takdirde başvuru yapılmamış sayılır ve başvuru evrakı iade edilir. Başvuru evrakı iade edilen veya 31/7/2007 tarihine kadar başvuruda bulunmayan yapım ve hizmet sertifikası sahiplerinin sertifikaları 1/8/2007 tarihi itibarıyla sona erer."**

⁴⁷ **Geçici Madde 7 — Bu Yönetmeliğin yayımından önce, Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinin ilgili hükümleri uyarınca vize başvurusunda bulunmayan yapım ve hizmet sertifikası ile iç tesisat ve servis hatları sertifikası sahiplerinden, sertifika kapsamında faaliyette bulunmayanlara Kanunun 9 uncu maddesi hükümleri uygulanmaz.**

⁴⁸ **Geçici Madde 8 – Sadece akredite edilmiş kuruluşlarca verilen doğal gaz iç tesisat yetkili mühendis belgesi ile çelik ve polietilen boru kaynakçı belgelerine ilişkin hükümlerin yürürlüğe giriş tarihi 1/1/2010’dur.**

Akredite olmamış kuruluşlarca 1/1/2010 tarihinden sonra düzenlenen yetkili mühendis ve kaynakçı belgeleri sertifika alma, tadil ve vize başvurularında kabul edilmez. Ancak, bu tarihten önce düzenlenmiş belgeler sertifika alma, tadil ve vize başvurularında 31/12/2011 tarihine kadar kullanılabilir.

⁴³ 21 Temmuz 2004 tarihli ve 25529 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

⁴⁴ 12 Mayıs 2005 tarihli ve 25813 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

⁴⁵ 12 Mayıs 2005 tarihli ve 25813 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

⁴⁶ 4 Temmuz 2007 tarihli ve 26572 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

⁴⁷ 8 Temmuz 2006 tarihli ve 26222 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

⁴⁸ 27 Haziran 2009 tarihli ve 27271 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

⁴⁹ ⁵⁰ **Geçici Madde 9 – Mevcut yapım ve hizmet sertifikalarındaki faaliyet konuları; vize ya da faaliyet konusu tadili başvurusu sırasında bu madde ile yapılan düzenlemeye uygun hale getirilir. “Endüstriyel ve Büyük Tüketimli Tesislerin Doğal Gaza Dönüşümü**

Mühendis Yeterlilik Belgesi”, “Doğal Gaz İşletme Bakım Operatörü (Seviye 4) mesleki yeterlilik belgesi”, “Doğal Gaz Altyapı Yapım ve Kontrol Personeli (Seviye 4) mesleki yeterlilik belgesi” ile “İç Tesisat Yapım, Bakım-Onarım” faaliyet konusu için “Akredite edilmiş kuruluşlarca verilen Polietilen boru (geçme ve semer-mesnet elektrofüzyon) kaynakçı belgesi” ve “Doğal Gaz Polietilen Boru Kaynakçısı (Seviye 3) mesleki yeterlilik belgesi” ile Ek-3’ün (2.8) numaralı maddesindeki belgenin İç Tesisat ve Servis Hatları Sertifikası; alma, faaliyet konusu tadili ve vize başvurusu sırasında sunulması uygulaması 1/1/2013 tarihi itibari ile başlar.

Yürürlük

Madde 25 — Bu Yönetmelik, 2/11/2002 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 26 — Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

⁴⁹3 Nisan 2012 tarihli ve 28253 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

⁵⁰12 Haziran 2012 tarihli ve 28321 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

51 52 53 **EK-1****YAPIM VE HİZMET SERTİFİKASI BAŞVURU DİLEKÇESİ ÖRNEĞİ**

T. C.

ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU

BAŞKANLIĞINA

Doğal gaz piyasasında aşağıda belirtilen konularda faaliyette bulunmak üzere on (10) yıl süreli yapım ve hizmet sertifikası verilmesini talep etmekteyiz.

Başvurumuzun kabulünü ve sertifika verilmesini arz ederiz.

Ekler: (EK-3'de belirtilen belgeler)

Ticaret unvanı					
Temsil ve ilzama yetkili kişi veya kişilerin adı ve soyadı					
Temsil ve ilzama yetkili kişi veya kişilerin imzası ile firma kaşesi					
Tarih					
Doğal gaz tesislerine ilişkin talep edilen faaliyet konuları:	Doğal gaz tesislerine ilişkin talep edilen faaliyet kategorileri (istediğiniz faaliyet konusu karşısında)				
	Zemin	Arazi	İnşaat	Mekanik	Elektrik/
Fizibilite-etüt					
Proje	=====				
Müşavirlik					
Kontrol ve denetleme					
Yapım	=====	=====			
Bakım ve onarım	=====	=====			
Servis	=====	=====	=====		

⁵¹7 Kasım 2003 tarihli ve 25282 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

⁵²12 Mayıs 2005 tarihli ve 25813 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

⁵³3 Nisan 2012 tarihli ve 28253 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

54 55 **EK-2**

**İÇ TESİSAT VE SERVİS HATLARI SERTİFİKASI
BAŞVURU DİLEKÇESİ ÖRNEĞİ**

Doğal gaz piyasasında faaliyette bulunmak üzere yıl süreli iç tesisat ve servis hatları sertifikası verilmesini talep etmekteyiz. Sertifika başvurumuzun kabulünü ve sertifika verilmesini arz ederiz.

Ekler: (EK-3'de belirtilen belgeler eklenecektir.)

Gerçek kişi ise, adı ve soyadı :

Tüzel kişi ise , ticaret ünvanı:

İmza (Tüzel kişi ise temsil ve ilzama yetkili kişi veya kişiler): /

Tüzel kişilerde temsil ve ilzama yetkili olan kişi veya kişilerin adı ve soyadı : /.....

Kaşe :

Tarih :

Faaliyet konuları:

- a) Proje
- b) Müşavirlik-Kontrol-Denetim
- c) İç Tesisat Yapım, Bakım-Onarım
- d) Servis Hattı Yapım, Bakım-Onarım

Talep edilen (işaretleyiniz): _____

⁵⁴7 Kasım 2003 tarihli ve 25282 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

⁵⁵21 Temmuz 2004 tarihli ve 25529 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir

56 57 58 59 **EK-3****SERTİFİKA BAŞVURUSUNDA SUNULMASI GEREKEN****BİLGİ VE BELGELER**

1. Yapım ve hizmet sertifikası ile ilgili başvuru bilgi ve belgeleri şunlardır:

1.1 İşyerinin ve varsa şube ya da irtibat bürolarının adresi ile telefon, faks ve elektronik posta bilgileri yazılı beyanı (kaşeli ve imzalı),

1.2 Sanayi ve/veya Ticaret odasına kayıtlı olduğunu gösterir belgenin aslı veya noter/Kurumca onaylı sureti,

1.3 Noter/Kurumca onaylı imza sirküleri,

1.4 Talep edilen faaliyet konuları ve kategorilere göre EK-6'da belirtilen mühendislik disiplinleri kapsamında firma sahibi, şirket ortağı ve çalışanı ile bu kapsamda işe yeni alınan personele ait en az dört yıllık yüksek öğrenim belgesinin ilgili fakülte veya /Kurumca onaylı sureti,

1.5 Yüksek öğrenim belgesi suretleri sunulan firma sahibi ve şirket ortağının bu durumunu gösteren belgenin aslı /Kurumca onaylı sureti ile, diğer yüksek öğrenim belgesi suretleri sunulan personel için üzerinde sigortalının isim ve imzası, sosyal güvenlik numarası ile şirket kaşesi ve yetkili imzaları bulunan beyan

1.6 Talep edilen faaliyet konuları ve kategorilere göre yapılan işlerle ilgili firmaya ait iş bitirme ve/veya iş durum belgelerinin ya da ilgili mühendislere ait iş deneyim belgelerinin aslı veya /Kurumca onaylı sureti; proje faaliyet konusunda ise projenin aslı veya ilgili kuruluş /Kurumca onaylı sureti,

Yapılan işlerle ilgili iş bitirme/iş durum/iş deneyim belgeleri sunulabilecek konular, verilenlerle sınırlı olmamak üzere, aşağıda belirtilmiştir:

1.6.1 Fizibilite-etüt: Tesislerin yerleştirileceği arazide zemin etüdü ve rapor hazırlama, arazi üzerinde ölçme noktalarının tespiti ve ölçüm sonuçlarının derlenmesi, yapım faaliyetlerine ilişkin fizibilite çalışması ve rapor hazırlama,

1.6.2 Proje: Harita hazırlama, yapım faaliyetlerine ilişkin proje hazırlama,

1.6.3 Müşavirlik: Rapor hazırlama, rapor değerlendirme, proje değerlendirme, malzeme ve yapım şartnamesi, ihale dokümanı hazırlama,

1.6.4 Kontrol ve denetleme: Sahada yapılan işlerin proje, şartname, ilgili mevzuat ve diğer mevzuata göre kontrolü, malzeme onayı, NDT, test ve kabul işlemleri,

⁵⁶7 Kasım 2003 tarihli ve 25282 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

⁵⁷12 Mayıs 2005 tarihli ve 25813 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

⁵⁸2 Temmuz 2008 tarihli ve 26924 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

⁵⁹3 Nisan 2012 tarihli ve 28253 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

1.6.5 Yapım, Bakım ve Onarım

1.6.5.1 İnşaat: İçme suyu, yağmur suyu, kanalizasyon, sulama şebekesi, yol, hava alanı,

1.6.5.2 Mekanik:

1.6.5.2.1. İş bitirme/durumu (firmalar için): İçme suyu, ham petrol, lpg, rafineri, petrokimya, pompa istasyonu vb kaynak işçiliği olan çelik boru, çelik depolama tankı vb tesisler,

1.6.5.2.2 İş deneyimi (çalışanlar için): Doğal gaz tesis ve tesisatları, petrol boru hatları, LPG tesisatı, petrokimya, rafineri, doğal gazla çalışan enerji santralleri,

1.6.5.3 Elektrik/Elektronik: YG/OG/AG hatları, aydınlatma, katodik koruma, telekomünikasyon sistemi, SCADA, enerji santrali

1.6.6 Servis: Tesislerdeki ürünlerin servisini yapacak personele ait servis eğitim belgesi aslı yada Kurumca onaylı sureti ve imalatçı veya ithalatçı firmalardan alınmış yetkili servis belgesinin aslı veya Kurumca onaylı sureti.

2. İç tesisat ve servis hatları sertifikası ile ilgili başvuru bilgi ve belgeleri şunlardır:

2.1.1. 2.1 Sertifika başvurusunun yapıldığı dağıtım şirketinin dağıtım bölgesi içindeki işyeri veya irtibat bürosunun adresi ile telefon, faks ve elektronik posta bilgileri yazılı kaşeli ve imzalı beyanı ,

2.2 Sanayi ve/veya Ticaret Odası ya da 5362 sayılı Esnaf ve Sanatkarlar Kanununa göre kurulmuş bulunan ilgili meslek odasına kayıtlı olduğunu gösterir belgenin aslı veya / Dağıtım Şirketince onaylı sureti,

2.3 Asıl veya Dağıtım Şirketince onaylı imza sirküleri,

2.4 Firma sahibi, şirket ortağı veya çalışanı Makina Mühendisine ait, yüksek öğrenim belgesinin ilgili fakülte veya Dağıtım Şirketince onaylı sureti,

2.5 Yüksek öğrenim belgesi suretleri sunulan firma sahibi ve şirket ortağının bu durumunu gösteren belgenin aslı veya Dağıtım Şirketince onaylı sureti ile belgeleri sunulan personel için üzerinde sigortalının isim ve imzası, sosyal güvenlik numarası ile şirket kaşesi ve yetkili imzaları bulunan beyan,

2.6 Doğal gaz veya diğer sektörlerde yapılan işlerle ilgili Makine mühendisine ait iş deneyim belgeleri ya da firmaya ait iş bitirme veya iş durum belgelerinin aslı veya Dağıtım Şirketince onaylı sureti,

2.7 Faaliyet konularına göre temin edilecek belgeler: (asıl veya Dağıtım Şirketince onaylı suret olarak sunulur)

2.7.1 Proje;

2.7.1.1 Makina mühendisine ait akredite edilmiş kuruluşlardan alınmış Doğal Gaz İç Tesisatı Mühendis Yeterlilik Belgesi,

2.7.1.2 Makina mühendisine ait akredite edilmiş kuruluşlardan alınmış Endüstriyel ve Büyük Tüketimli Tesislerin Doğal Gaza Dönüşümü Mühendis Yeterlilik Belgesi,

2.7.2 Müşavirlik;

2.7.2.1 Makina mühendisine ait akredite edilmiş kuruluşlardan alınmış Doğal Gaz İç Tesisatı Mühendis Yeterlilik Belgesi ile Endüstriyel ve Büyük Tüketimli Tesislerin Doğal Gaza Dönüşümü Mühendis Yeterlilik Belgesi,

2.7.2.2 Firmanın doğal gaz iç tesisatı ve servis hattı veya doğal gaz tesisi yapımı ya da mühendislik ve müşavirlik hizmetlerine ilişkin iş bitirme veya iş durum belgeleri ya da firma çalışanı Makina mühendisinin doğal gaz iç tesisatı ve servis hattı veya doğal gaz tesisi yapımında ya da mühendislik ve müşavirlik hizmetlerine ilişkin çalıştığına dair iş deneyim belgeleri,

2.7.3 Kontrol-Denetim;

2.7.3.1 Makina mühendisine ait akredite edilmiş kuruluşlardan alınmış doğal gaz İç Tesisatı Mühendis Yeterlilik Belgesi ile Endüstriyel ve Büyük Tüketimli Tesislerin Doğal Gaza Dönüşümü Mühendis Yeterlilik Belgesi,

2.7.3.2 MYK onaylı Doğal Gaz İşletme Bakım Operatörü (Seviye 4) mesleki yeterlilik belgesi,

2.7.3.3 Firmanın doğal gaz iç tesisatı ve servis hattı veya doğal gaz tesisi yapım veya kontrol ve denetimine ilişkin iş bitirme veya iş durum belgeleri ya da firma çalışanı Makina mühendisinin doğal gaz iç tesisatı ve servis hattı veya doğal gaz tesisi yapımında veya kontrol ve denetiminde çalıştığına dair iş deneyim belgeleri.

2.7.4 İç Tesisat Yapım, Bakım-Onarım;

2.7.4.1 Makina mühendisine ait akredite edilmiş kuruluşlardan alınmış Doğal Gaz İç Tesisatı Mühendis Yeterlilik Belgesi,

2.7.4.2 Makina mühendisine ait akredite edilmiş kuruluşlardan alınmış Endüstriyel ve Büyük Tüketimli Tesislerin Doğal Gaza Dönüşümü Mühendis Yeterlilik Belgesi,

2.7.4.3 3308 Sayılı Mesleki Eğitim Kanununa göre düzenlenmiş Doğal Gaz ve Sıhhi Tesisatçılık Ustalık Belgesi veya Isıtma ve Doğal Gaz İç Tesisatçılığı Ustalık Belgesi veya doğal gaz tesisatçılığına ilişkin İşyeri Açma Belgesi ya da MYK onaylı Isıtma ve Doğal Gaz İç Tesisat Yapım Personeli (Seviye 3) mesleki yeterlilik belgesi,

2.7.4.4 Akredite edilmiş kuruluşlarca verilen çelik boru (eksen 45o eğimli) kaynakçı sertifikası veya MYK onaylı Doğal Gaz Çelik Boru Kaynakçısı (Seviye 3) mesleki yeterlilik belgesi,

2.7.4.5 Akredite edilmiş kuruluşlarca verilen Polietilen boru (geçme ve semer-mesnet elektrofüzyon) kaynakçı belgesi veya MYK onaylı Doğal Gaz Polietilen Boru Kaynakçısı (Seviye 3) mesleki yeterlilik belgesi,

2.7.5 Servis Hattı Yapım, Bakım-Onarım;

2.7.5.1 Makina mühendisine ait akredite edilmiş kuruluşlardan alınmış Endüstriyel ve Büyük Tüketimli Tesislerin Doğal Gaza Dönüşümü Yetkili Mühendis Belgesi,

2.7.5.2 MYK onaylı Doğal Gaz Altyapı Yapım ve Kontrol Personeli (Seviye 4) mesleki yeterlilik belgesi,

2.7.5.3 Akredite edilmiş kuruluşlarca verilen Polietilen boru (geçme ve semer-mesnet elektrofüzyon) kaynakçı belgesi veya MYK onaylı Doğal Gaz Polietilen Boru Kaynakçısı (Seviye 3) mesleki yeterlilik belgesi,

2.7.5.4 Akredite edilmiş kuruluşlarca verilen çelik boru (eksen 45o eğimli) kaynakçı sertifikası veya MYK onaylı Doğal Gaz Çelik Boru Kaynakçısı (Seviye 3) mesleki yeterlilik belgesi,

2.8. Faaliyet konularına ilişkin olarak Mesleki Yeterlilik Kurumu (MYK) tarafından yayımlanan meslek standartlarında belirtilen ve faaliyetlerin yürütülmesi için gerekli tüm araç, gereç ve ekipmanın temin edileceğine dair başvuru sahibinin yazılı beyanı.

Açıklamalar;

1. Sertifika başvurusunda asıl olarak sunulan belgelerin suretleri Kurum veya Dağıtım Şirketi tarafından onaylanarak işleme konulur ve başvuru sahibinin beyanı dışındaki asıllar iade edilir. Başvuru sahibinin talebi halinde noter onaylı belge suretleri için de aynı işlem uygulanır.

2. Talep edilen faaliyet konuları ve kategorilere göre doğal gaz ve diğer sektörlerde yapılan işlerle ilgili iş bitirme ve/veya iş durum belgeleri bulunmadığı takdirde, firma sahibi, şirket ortağı ve/veya şirket çalışanı dört yıllık yüksek öğrenim belgesi sahiplerinin yaptıkları işi, konusunu ve süresini gösterir, ilgili işveren tarafından düzenlenmiş doğal gaz, altyapı veya sanayi tesisleriyle ilgili iş deneyim belgelerinin aslı veya Kurumca onaylı sureti temin edilir.

3. Yabancı uyruklu gerçek kişiler ve yabancı şirketler sertifika başvurularından önce 6762 sayılı Türk Ticaret Kanunu doğrultusunda Türkiye’de şirket kurarak veya şube açarak tescil olunur. Bu kişiler için, EK-3’te yer alan bilgi ve belgelere ilişkin yurt dışından temin edilecek belgeler, ilgili ülkenin yetkili makamlarınca veya Türkiye’nin söz konusu ülkedeki konsoloslüğünca veya Lahey Devletler Özel Hukuku Konferansı çerçevesinde hazırlanan ve 16/9/1984 tarihli ve 18517 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan “Yabancı Resmi Belgelerin Tasdiki Mecburiyetinin Kaldırılması Sözleşmesi” hükümlerine uygun biçimde düzenlenir ve belgelerin yeminli tercüme bürolarınca yapılmış tercümeleri başvuruya eklenir.

4. Sertifika alma/tadil/vize başvurusunda sunulan personele, firma sahibi veya ortağına ait belgeler, söz konusu personel firmada çalıştığı, ortak veya sahibi olduğu süreçte diğer bir sertifika alma/tadil/vize başvurusunda kullanılamaz.

5. Kurumdan “Proje; Mekanik”, “Kontrol ve Denetleme; Mekanik”, “Yapım/Bakım ve Onarım; Mekanik” faaliyet konuları ve kategorilerinde yapım ve hizmet sertifikası alan firmalar, bu konulara karşılık gelen “Proje”, “Müşavirlik”, “Kontrol-Denetim” ve/veya “İç Tesisat Yapım, Bakım-Onarım” faaliyet konularında iç tesisat ve servis hatları sertifikası başvurusunda bulunmaları halinde, EK-3’ün 2 nci fıkrasının 2.6 ncı alt bendi kapsamındaki belgeleri sunmazlar.

6. Sertifika alma, tadil ve vize başvurusunda sunulan bilgi ve belgeler; 31.07.2009 tarihli ve 27305 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Kamu Hizmetlerinin Sunumunda Uyulacak Usul ve Esaslara İlişkin Yönetmeliğin ilgili hükümleri çerçevesinde değerlendirmeye tabi tutulur.

EK-4

YETKİ BELGESİ BAŞVURU DİLEKÇESİ

T. C.
ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU
BAŞKANLIĞINA

Doğal gaz piyasasında, iç tesisat ve servis hatları sertifikası vermek üzere yetki belgesi verilmesini talep etmekteyiz. Başvurumuzun kabulünü ve yetki belgesinin verilmesini arz ederiz.

Ek: (EK-5’de belirtilen belgeler eklenecektir.)

	Ticaret Unvanı
	(Temsile Yetkili Kişi/Kişilerin Ad ve Soyadları)
	İmza.....:
	Kaşe.....:
	Tarih.....:

⁶⁰ **EK-5**

**YETKİ BELGESİ BAŞVURUSUNDA SUNULMASI GEREKEN
BİLGİ VE BELGELER**

Yetki Belgesi ile ilgili başvuru bilgi ve belgeleri şunlardır;

1. Şirketi temsile yetkili şahısların noterden onaylı yetki belgeleri ve imza sirküleri,
2. Şirket merkezinin ve varsa şube ya da bürolarının adresi, telefon, faks ve elektronik posta bilgileri,
3. Sanayi ve/veya Ticaret odalarına kayıtlı olduğunu gösterir belge,

⁶⁰ 12 Mayıs 2005 tarihli ve 25813 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile değiştirilmiştir.

4. Şirketin ticaret siciline tescil edildiğine ilişkin sicil belgesi ile tescilin ilan edildiği Türkiye Ticaret Sicili Gazetesinin birer nüshası,
5. Şirket ortağı olan gerçek kişilerin; taksirli suçlar hariç olmak üzere, ağır hapis veya beş yıldan fazla hapis, basit veya nitelikli zimmet, cürüm işlemek için teşekkül oluşturmak, irtikap, rüşvet, hırsızlık, dolandırıcılık, sahtecilik, inancı kötüye kullanma, hileli iflas gibi yüz kızartıcı suçları işlemediği; istimal ve istihlak kaçakçılığı dışında kalan kaçakçılık suçları, resmi ihale ve alım satımlara fesat karıştırma, kara para aklama, Devlet sırlarını açığa vurma veya vergi kaçakçılığı suçlarından dolayı hüküm giymediğini gösterir, son altı ay içinde alınmış adli sicil belgeleri,
6. Şirkette çalışan mühendislerden en az birinin Makina Mühendisleri Odasından alınmış doğal gaz iç tesisat mühendis yetki belgesi veya Milli Eğitim Bakanlığınca onaylanmış, uygulamalı doğal gaz tesisatı eğitim sertifikası veren kuruluşlardan alınmış yetkili mühendis belgesi,
7. Şirket ana sözleşmesi ile varsa tüzel kişiliği haiz ortaklarının ana sözleşmeleri,
8. Kurumca gerekli görülebilecek diğer bilgi ve belgeler.

Not-1 Resmi şirketler tarafından yapılan başvurularda (4) ve (5) de belirtilen belgeler aranmaz.

^{61 62} EK-6

**FAALİYET KONULARI KATEGORİLERİNE GÖRE
GEREKLİ MÜHENDİSLER**

FAALİYET KONULARI	KATEGORİLER				
	Zemin	Arazi	İnşaat	Mekanik	Elektrik/ Elektronik
Proje / Müşavirlik	Jeoloji/Jeofizik İnşaat	Jeodezi/Harita	İnşaat	Makina/ Petrol ve Doğalgaz	Elektrik/ Elektronik
Kontrol ve denetleme	Jeoloji/Jeofizik/İnşaat	Jeodezi/Harita	İnşaat	Makina + Metalurji/ NDT Uzmanı	Elektrik/ Elektronik
Yapım / Bakım ve onarım			İnşaat	Makina	Elektrik/ Elektronik
Servis				Makina	Elektrik/ Elektronik
Fizibilite-etüt	Jeoloji/ Jeofizik/ Jeodezi/ Harita/ İnşaat/ Makina/ Elektrik/ Elektronik/ Kimya/ Çevre/ Endüstri/ Petrol ve Doğalgaz/ Metalurji/ Maden				

⁶¹12 Mayıs 2005 tarihli ve 25813 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

⁶²10 Nisan 2007 tarihli ve 26489 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

Not 1- Sertifika başvuru dilekçesinde talep edilen faaliyet konuları ve kategoriler işaretlenir. Faaliyet konularına karşı gelen farklı her bir kategoriye ilişkin en az bir yüksek öğrenim belgesi sunulur. Firma sahibi veya şirket ortağı ilgili kategorilerde yüksek öğrenim belgesine sahip ise, kendi belgesini de sunabilir.

Not 2- Kontrol ve denetleme faaliyet konusunda talep edilen inşaat, mekanik, elektrik/elektronik kategorilerinde yüksek öğrenim belgesi sunulan kişilerden inşaat mühendisinin doğal gaz şebekesi, petrol boru hatları, içme suyu şebekesi, arıtma tesisi veya kanalizasyon inşaatlarında; makine mühendisinin doğal gaz tesisleri, petrol boru hatları veya rafineri yapımında; elektrik/elektronik mühendisinin ise katodik koruma, YG/OG/AG hatları, haberleşme veya kontrol ve veri iletimi konularında en az iki yıl çalıştığına dair referans belgeleri de sunulur.

Not 3- Servis faaliyet konusunda talep edilen kategorilere göre, yüksek öğrenim belgesi ile birlikte, imalatçı firma tarafından düzenlenmiş servis eğitim sertifikası da temin edilir.

Not 4- Faaliyet kategorilerine ilişkin açıklayıcı bazı faaliyetler aşağıdakilerle sınırlı olmamak üzere verilmiştir:

Zemin: Jeolojik ve jeoteknik etütler.

Arazi: Saha etütleri, harita üretilmesi, kamulaştırma planları.

İnşaat: Güzergah ve kanal açma, geri dolgu, beton işleri, yol yapımı/tamiri.

Mekanik: Boru ve ekleme parçaları ile vana montajı, kaynak işleri, NDT (tahribatsız muayene), kompresör istasyonu, basınç düşürme ve ölçme istasyonları.

Elektrik/Elektronik: Güç temini, aydınlatma, topraklama, katodik koruma, haberleşme, kontrol ve veri iletimi.

SIVILAŞTIRILMIŞ DOĞAL GAZ DEPOLAMA TESİSİ TEMEL KULLANIM USUL VE ESASLARININ BELİRLENMESİNE DAİR YÖNETMELİK

16 Mayıs 2009 tarihli ve 27230 sayılı Resmi Gazete.

Amaç ve kapsam

MADDE 1 – (1) Bu Yönetmeliğin amacı; depolama şirketlerince sıvılaştırılmış doğal gaz depolama tesisi için hazırlanacak temel kullanım usul ve esaslarında yer alması gereken hususların belirlenmesidir.

(2) Bu Yönetmelik; sıvılaştırılmış doğal gaz depolama tesislerine ilişkin olarak depolama şirketlerince hazırlanacak olan temel kullanım usul ve esaslarında yer alacak hususları kapsar.

Hukuki dayanak

MADDE 2 – (1) Bu Yönetmelik, 20/2/2001 tarihli ve 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun Ek 2 nci maddesi ile 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nun 4 üncü maddesine dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar

MADDE 3 – (1) Bu Yönetmelikte geçen;

- a) Depolama şirketi: Doğal gazın depolama faaliyetini gerçekleştirmek üzere yetkilendirilen tüzel kişiyi,
- b) Ek hizmetler: LNG gemisinin limana yanaştırılması, boşaltılması, LNG'nin tanklarda depolanması, LNG'nin gazlaştırılarak ulusal iletim şebekesine verilmesi, LNG'nin kara tankerlerine yüklenmesi, LNG'nin gemiye yüklenmesi ve benzeri hizmetlerin birbirinden bağımsız olarak verilmesini,
- c) Gazlaştırılmış LNG kalite şartnamesi: Depolama şirketi tarafından hizmet alana teslim edilecek gazlaştırılmış LNG'nin özelliklerini gösteren kalite şartnamesini,
- d) Hizmet alan: Depolama şirketi ile hizmet sözleşmesi imzalamış olan tedarikçi ve/veya ihracatçı şirketi veya tedarikçi ve/veya ihracatçı sıfatıyla kendisini,
- e) Hizmet sözleşmesi: Standart ve/veya ek hizmetin sağlanması için depolama şirketi ile hizmet alan arasında akdedilen sözleşmeyi,
- f) İhracatçı şirket: Üretim şirketi ve toptan satış şirketlerinden veya ithalatçı şirketlerden satın aldığı gazı yurt dışına pazarlayan tüzel kişiyi,
- g) Kanun: 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununu,
- h) Kaynama gazı: Standart ve ek hizmetlerin verilmesi sırasında sıvı halden gaz haline geçen alçak basınçlı gazı,
- i) Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,

j) Kurum: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,

k) LNG kalite şartnamesi: LNG'nin depolama şirketi tarafından teslim alınabilmesi için tedarikçi tarafından kabul noktasında teslim edilecek ve hizmet alan tarafından teslim alınacak LNG'nin gaz halindeki özelliklerini gösteren kalite şartnamesini,

l) Sıvılaştırılmış doğal gaz depolama tesisi: Bir tüzel kişinin mülkiyet veya işletmesinde bulunan ve LNG'yi depolamaya mahsus tesisi,

m) Sistem: Doğal gazın üretimi, iletimi, depolanması ve dağıtım işlevlerini yerine getirmek üzere kurulan tesis ve teçhizatı,

n) Sistem günü: Saat 08:00 de başlayıp ertesi gün saat 08:00 de sona eren 24 saatlik zaman dilimini,

o) Standart hizmet: LNG gemisinin boşaltılması, LNG'nin temel kullanım usul ve esasında belirlenecek sürede depolanması ve bu kapsamda tahsis edilen gazlaştırma kapasitesi çerçevesinde gazlaştırılarak ulusal iletim şebekesine verilmesine ilişkin hizmetlerin bir bütün olarak verilmesini,

p) Tedarikçi: Serbest tüketicilere, toptan satış şirketlerine, ithalatçı şirketlere, ihracatçı şirketlere, dağıtım şirketlerine ve CNG satış şirketlerine doğal gaz satan ithalatçı şirketleri, toptan satış şirketleri ve üretim şirketlerini,

r) Temel kullanım usul ve esasları (KUE): Standart hizmet ve ek hizmet ile ilgili tarafların hak ve yükümlülüklerinin belirlenmesi amacıyla depolama şirketi tarafından hazırlanarak Kurul onayına sunulan usul ve esasları,

s) Terminal işletme gazı: Standart ve ek hizmetler için terminal ekipmanları tarafından yakıt olarak kullanılan gazı, bacada yakılan gazı, ısıtmada kullanılan gazı, minimum stok için gerekli olan gazı ve proses tesisatında oluşabilecek gaz kaçaqları ile terminalde ve gemideki ölçüm ekipmanlarının hassasiyet sınırları nedeniyle ölçüm farkından kaynaklanan hesaba katılmayan gazı,

ifade eder.

Genel ilkeler

MADDE 4 – (1) KUE'nin düzenlenmesinde aşağıdaki genel ilkeler esas alınır.

a) KUE ilgili mevzuata aykırı hükümler içeremez.

b) Depolama şirketi tarafından verilecek her hizmet açık bir şekilde KUE'de tanımlanır.

c) Depolama şirketi, tasarrufu altında bulunan depolama kapasitesinin tümünü, sistemin eşgüdümlü ve güvenli bir tarzda işletilmesine yardımcı olacak şekilde idare eder ve sistem elverişli olduğu takdirde, tarafsız ve eşit bir şekilde hizmet sunar.

d) Depolama faaliyeti ayırım gözetmeksizin ve depolama şirketinin varsa diğer piyasa faaliyetlerinden bağımsız olarak yürütülür. Depolama şirketi uygulayacağı bedelleri kendi tüzel kişiliği dahil hizmet alanlara aynı şekilde uygular. Depolama şirketi kendi tüzel kişiliğinin de herhangi bir hizmet alan olduğunu kabul eder.

e) Depolama şirketi iletim şirketi ile eşgüdümlü bir şekilde hizmet sunar. Bu amaçla depolama şirketinin, verdiği hizmetlere ilişkin kapasite rezervasyonu, kapasite rezervasyonu takvimi, kapasite rezervasyonu süresi, gazlaştırılmış LNG kalite şartnamesi, hizmet alanın bildirimleri, programları ve tahsisatları ile bunlara ilişkin süreç ve onaylar, gibi temel unsurların, bağlı oldukları iletim şirketinin şebeke işleyişine ilişkin düzenlemeleri ile uyumlu olması esastır.

f) Depolama şirketi, verdiği hizmetlere ilişkin oluşan aksaklıklarda hizmet alanlar arasında ayırım gözetmeksizin çözüm üretir ve hizmet alanlara eşzamanlı bildirimde bulunur.

g) Depolama şirketi ek hizmetleri, standart hizmeti aksatmayacak ve depolama tesisinin verimli kullanımına engel teşkil etmeyecek şekilde verir.

Temel kullanım usul ve esasları

MADDE 5 – (1) Depolama şirketleri sahip oldukları her depolama tesisi için temel kullanım usul ve esaslarını hazırlayarak internet sitelerinde ilgili tarafların görüşüne açar. Depolama şirketleri gelen görüş ve önerileri de dikkate alarak hazırladıkları temel kullanım usul ve esaslarını gelen görüş ve önerilerle birlikte uygulama döneminden altmış gün önce Kurul onayına sunar. Bu usul ve esaslar Kurul onayıyla yürürlüğe girer. Temel kullanım usul ve esasları deponun kullanımı için eşit durumdaki hizmet alanlar arasında ayırım yapılmaması, ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik yapılması ilkelerine uygun genel, teknik ve ticari kuralları içerir.

(2) Depolama şirketleri, ilgili mevzuat ve kendilerine ait KUE'lerdeki düzenlemelere göre hizmet verir.

(3) Temel kullanım usul ve esaslarında yapılacak değişiklikler temel kullanım usul ve esaslarında yer alacak değişiklik prosedürü çerçevesinde piyasanın görüşleri alınarak oluşturulur ve Kurul onayına sunulur. Değişiklikler Kurul onayıyla yürürlüğe girer.

(4) Kurum, gerek gördüğü hallerde piyasada faaliyet gösteren ilgili kişilerin görüşünü alarak düzenlemelerde değişiklik yapabilir.

Sisteme giriş

MADDE 6 – (1) Sisteme giriş için depolama şirketine yapılacak başvurularda istenecek bilgiler ile başvuru usul ve esasları ve bu başvurular için yapılacak işlemler KUE'de belirlenir. Başvurularda talep edilecek bilgiler sistemin emniyetli ve verimli işlemlerini teminen gerekli olanlarla sınırlıdır.

(2) Sisteme giriş talebinin reddi ve uyuşmazlıkları halinde Kanunun 8 inci maddesi ile Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği'nin 33 üncü maddesi hükümleri uygulanır.

İşletim koşulları

MADDE 7 – (1) Eşit taraflar arasında ayrımcılık yapılmaması ilkesi doğrultusunda; LNG'nin boşaltılması, depolanması, gazlaştırılması, tesise yanaşabilecek geminin ve kara tankerinin özellikleri, geminin ve kara tankerlerinin yanaşması ve ayrılmasına ilişkin prosedürler KUE'de yer alır.

Kapasite

MADDE 8 – (1) Standart ve ek hizmetlere ilişkin olarak depolama şirketi eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması ve rekabetin sağlanması temel ilkeleri doğrultusunda;

- a) Kapasite rezervasyon metodunu,
- b) Kapasite tahsisinin nasıl yapılacağını,
- c) Talebin depolama kapasitesini aştığı durumlarda uygulanacak rezervasyon metodunu,
- d) Rezerve edilen kapasitenin kullanılmaması durumunda uygulanacak usul ve esasları,
- e) Kapasite devirlerine ilişkin usul ve esasları,
- f) Atıl kapasite rezervasyon metodunu,

KUE’de açıkça belirlemek ve bu konularda talep edilen bilgileri tedarikçilere ve ihracatçı şirketlere vermekle yükümlüdür.

Programlar

MADDE 9 – (1) Depolama şirketinin ve hizmet alanların teslim alma ve teslim etme bildirimleri, onayları, içerdiği periyot, bildirim zamanı, bildirimlerin ibraz edilme yolları, bildirim değişikliklerine ilişkin prosedürler, bildirim yapılmaması veya çakışması hallerindeki uygulamalar gibi hususlarla ilgili usul ve esaslar KUE’de ayrıntılı olarak yer alır.

(2) Program miktarlarında değişiklik olması halinde değişiklik etkilenen tüm hizmet alanlara depolama şirketi tarafından eş zamanlı olarak bildirilir.

Miktarların tespiti

MADDE 10 – (1) Depolama şirketi, verilen standart ve ek hizmetlere ilişkin gerçekleşme miktarlarını belirleme yöntemlerini KUE’de düzenler.

Kısıtlama ve kesinti

MADDE 11 – (1) Depolama şirketi;

a) İletim şebekesindeki acil durumlarda gerekmesi halinde, depolama tesisinde doğal gaz kaçağı olması, depolama tesisinin güvenliğinin ciddi bir risk altında olması ve LNG’nin gazlaştırılarak teslim edildiği veya terminale LNG kabulü halinde bu gazın basınç ve kalitesinin can ve mal güvenliği açısından tehlike oluşturması hallerinde derhal,

b) Depolama tesisinde bakım, onarım, kontrol, yenileme çalışması vb hallerde KUE’de belirlenecek esaslar çerçevesinde, kabul ve teslim noktalarında iletim şirketi ile koordineli olarak kısıtlama, kesinti ve/veya arttırma yapma hakkına sahiptir.

(2) Bu durumlarda, hizmet alan depolama şirketinin taleplerine uyar. Hizmet alan, depolama şirketi ile iş birliği içinde gerekli tedbirlerin alınmasına yardımcı olur.

(3) Depolama şirketi, bu ve benzeri durumlarda uygulayacağı kısıtlama, kesinti ve/veya arttırma yöntemlerini hizmet alanlar arasında ayırım gözetmeksizin KUE'de düzenler.

Bedeller

MADDE 12 – (1) Depolama şirketi; standart ve ek hizmetlere ilişkin bedellerin tanımlarını, bedellerin hesaplama yönteminde baz alınacak kriterleri, bedellere konu faturaların ödeme tarihleri, içeriği, ödemelerin ne şekilde ve nasıl yapılacağı, ödeme yapılmaması durumuna ilişkin uygulamaları KUE'de belirtir.

(2) Depolama şirketinin ve hizmet alanın standart ve ek hizmetlere ilişkin yükümlülüklerini yerine getiremediği durumlardaki bedeller; objektif kriterler baz alınarak, oransal, ayırım gözetmeden, şeffaf, uygun kapasite kullanımını teşvik edici ve maliyet bazlı ilkeler çerçevesinde KUE'de belirlenir.

(3) Terminal işletme gazına ilişkin hükümler detaylı olarak KUE'de yer alır.

Bildirimler, bilgilerin yayımı ve muhafazası

MADDE 13 – (1) Depolama şirketi, tarafsız ve eşit bir şekilde hizmet vermek ve doğal gaz sisteminin emniyetli ve verimli işlemlerini teminen, hizmet alanlara ve iletim şirketine yeterli ve doğru bilgi vermekle yükümlüdür.

(2) Depolama şirketinin internet sayfasında yayımlayacağı tüm bilgilerin anlaşılır, açık, standart formatta, kolay ulaşılabilir olması esastır. Depolama şirketi, depolama tesisinin kullanımına yönelik, bildirimler, programlar, depolama kapasiteleri, gazlaştırma kapasiteleri, atıl kapasiteler, gerçekleşme miktarlarını vb gerekli bilgiler ile KUE, Hizmet Sözleşmeleri ve ilgili dokümanları internet sayfasında yayımlamakla yükümlüdür.

(3) Tüm bildirimler, depolama şirketi tarafından muhafaza edilir. Ölçüm ekipmanlarına ilişkin tüm test verileri, grafikler ve benzer kayıtlar en az 5 (beş) yıl süre ile saklanır. Depolama şirketi, uyguladığı kısıtlama ve kesinti ile ilgili tüm bildirimleri sistem günü bazında muhafaza etmek ve hizmet alanlara uygulanan kısıtlama ve kesinti miktarlarına ilişkin kayıtları tutmak ve muhafaza etmek zorundadır.

Ölçüm

MADDE 14 – (1) Hizmet alanın gemisinden alınan ya da gemisine yüklenen LNG'nin ölçümünün nasıl, hangi hesaplama yolu, standart ve metod kullanılarak yapılacağına ilişkin kurallar KUE'de belirlenir.

(2) LNG ölçümünün hesaplanması için gerekli olan değerlerin nasıl, hangi şartlarda ve hangi hassasiyetle alınması gerektiğine ilişkin kurallar ile ölçüm ekipmanlarının test edilmesi, kalibrasyonu, test ve kalibrasyon sırasında hizmet alanın bulunma hakkı, bulunmaması halinde uygulanacak kurallar, hangi şartlarda ölçüm ekipmanlarının hatalı kabul edileceği ve ölçüm ekipmanları hatalarının düzeltilmesine ilişkin kurallar ile ölçüm ekipmanının hizmet dışı kalması yada yanlış değerleri göstermesi durumunda uygulanacak yöntemler KUE'de belirlenir.

(3) İletim şebekesine giriş noktasındaki doğal gazın ölçümünün yapıldığı istasyonların teknik özellikleri, işletim faaliyetleri, teslim edilen doğal gazın giriş şartları, teslimat özelliklerinin tespiti gibi hususlar depolama şirketi ile iletim şirketi arasında yapılacak sözleşmede düzenlenir.

(4) Kara tankerlerine teslim edilen LNG'nin ölçümü, LNG gemisine geri dönen kaynama gazının ölçümü, terminal işletme gazı miktarlarının belirlenmesine ilişkin kurallar KUE'de düzenlenir.

Bakım ve onarım

MADDE 15 – (1) Depolama şirketinin bakım ve onarım çalışmalarını terminal hizmetlerinde kısıntı ve kesintiye neden olmadan yürütmesi esastır. Ancak bakım ve onarımın terminal hizmetinde kısıntı ve kesinti gerektirmesi halinde, kısıntı ve kesinti doğrudan etkilenen hizmet alanlara adil, açık ve ayrımcılığa gitmeden yansıtılır.

(2) Depolama şirketi, sistemin verimli işletilmesini gözeterek, her türlü sistem planlaması, bakım ve onarım faaliyetlerini, iletim şebekesi ile koordineli bir şekilde ve tüm hizmet alanların menfaatlerini ve arz güvenliğini dikkate alacak şekilde KUE'de düzenler.

(3) Bakım ve onarım faaliyetlerini belirten takvimi ve etkilerini internet sayfasında yayımlar ve hizmet alanlara yazılı olarak bildirir.

Mücbir sebep

MADDE 16 – (1) Depolama şirketleri; mücbir sebebin tanımı, mücbir sebep sayılan halleri, mücbir sebep durumunda tarafların yükümlülüklerini ve uygulamaları, mücbir sebebin başlama ve bitiş zamanına ilişkin düzenlemeleri ve mücbir sebeplere ilişkin ihtilaflarla ilgili kuralları KUE'lerinde belirtir.

Kalite

MADDE 17 – (1) Depolama şirketi LNG kalite şartnamesini ve gazlaştırılmış LNG kalite şartnamesini KUE'de belirtir.

(2) Depolama şirketine teslim edilen LNG'nin ve depolama şirketi tarafından teslim edilecek doğal gazın ve LNG'nin kalitesinin, kalite şartnamesine uygun olmaması durumunda uygulanacak usul ve esaslar KUE'de belirlenir.

Mevcut depolama şirketlerinin temel kullanım usul ve esaslarının sunulması

GEÇİCİ MADDE 1 – (1) Mevcut depolama şirketleri KUE'lerini bu Yönetmeliğin yayımı tarihinden itibaren en geç 60 gün içinde ilgili tarafların görüşlerini de alarak gelen görüş ve önerilerle birlikte Kurul onayına sunar.

Mevcut depolama şirketlerinin tarifelerinin sunulması

GEÇİCİ MADDE 2 – (1) Mevcut depolama şirketleri KUE'lerinin Kurul'ca onaylanmasından itibaren en geç 30 gün içinde tarifelerini Kurum'a sunar.

Yürürlük

MADDE 18 – (1) Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 19 – (1) Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI TARİFELER YÖNETMELİĞİ

26 Eylül 2002 tarihli ve 24888 sayılı Resmi Gazete.

BİRİNCİ KISIM

Genel Hükümler

BİRİNCİ BÖLÜM

Amaç, Kapsam, Hukuki Dayanak ve Tanımlar

Amaç

Madde 1 - Bu Yönetmeliğin amacı; doğal gaz piyasası faaliyetlerine ilişkin tarifelerin hazırlanması, incelenmesi, değerlendirilmesi, belirlenmesi, onaylanması, yayımlanması ve revizyonuna ilişkin usul ve esasların düzenlenmesidir.

Kapsam

Madde 2 - Bu Yönetmelik; bağlantı, iletim ve sevkiyat kontrol, depolama, toptan satış ve perakende satış tarifelerine ilişkin usul ve esasları kapsar.

Hukuki dayanak

Madde 3 - Bu Yönetmelik, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununa dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar

Madde 4 - Bu Yönetmelikte geçen;

- 1) Kanun: 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununu,
- 2) Kurum: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- 3) Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
- 4) Başkan: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanını,
- 5) BOTAŞ: Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketini,
- 6) Birim hizmet ve amortisman bedeli: Dağıtım şirketinin bir kWh doğal gazın müşteriye sunumu karşılığında amortisman ve getiri dahil tespit edilen bedeli,
- 7) Dağıtım şebekesi: Bir dağıtım şirketinin belirlenmiş bölgesinde, işlettiği doğal gaz dağıtım tesislerini ve boru hatlarını,
- 8) Dağıtım şirketi: Belirlenen bir şehirde doğal gazın dağıtımını ve mahalli gaz boru hattı şebekesi ile nakli faaliyetlerini yapmaya yetkili kılınan tüzel kişiyi,

- 9) Depolama: Günlük ve mevsimlik değişiklikleri karşılamak ve doğal gaz temininin azalması veya durması ile meydana gelen doğal gaz açığını gidermek amacıyla doğal gazın, sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) veya gaz olarak depolanmasını,
- 10) Depolama şirketi: Doğal gazın depolama faaliyetini gerçekleştirmek üzere yetkilendirilen tüzel kişiyi,
- 11) İletim hizmet bedeli: İletim şirketinin sunduğu doğal gaz taşıma hizmeti için belirlenen bedeli,
- 12) İletim şirketi: İletim faaliyetlerini gerçekleştiren tüzel kişiyi,
- 13) İlgili mevzuat: Doğal gaz piyasasına ilişkin Kanun, yönetmelik, tebliğ, genelge ve Kurul kararı ile ilgili tüzel kişinin sahip olduğu lisans veya lisansları,
- 14) İthalatçı şirket: Doğal gazın toptan satış şirketlerine, serbest tüketicilere veya ihracatçı şirketlere satışı veya yurt dışına doğrudan satışı amacıyla yurt dışından LNG veya gaz formunda doğal gaz temin edilmesi faaliyetlerini gerçekleştiren tüzel kişiyi,
- 15) İletim kapasite bedeli: Tedarikçinin talep ettiği günlük azami doğal gaz miktarının iletim şebekesine getirdiği yüke ve tedarikçiye ayrılan azami günlük kapasiteye göre belirlenen bedeli,
- 16) Kesintili doğal gaz satışı: İlgili taraflarca, sözleşme koşulları çerçevesinde, doğal gazın kesilebilmesi esasına dayanan satışını,
- 17) Kesintisiz doğal gaz satışı: Doğal gazın kesintisiz olarak sağlanması esasına dayanan satışını,
- 18) Kesintili taşıma hizmeti: İlgili taraflarca, sözleşme koşulları çerçevesinde, doğal gaz taşıma hizmetinin kesilebilmesi esasına dayanan hizmeti,
- 19) Kesintisiz taşıma hizmeti: Doğal gaz taşıma hizmetinin kesintisiz olarak sağlanmasını,
- 20) Lisans: Tüzel kişilere piyasa faaliyetinde bulunabilmeleri için bu Kanun uyarınca Kurul tarafından her bir piyasa faaliyeti için verilen izin belgesini,
- 21) Metreküp (m3): 1,01325 bar mutlak basınç ve 15oC sıcaklıkta bir metre küp hacim kaplayan doğal gaz miktarını,
- 22) Piyasa faaliyeti: Doğal gazın iletim, dağıtım, toptan satış, ithalat, ihracat ve LNG tesislerinde sıvı olarak veya yer altı ve yer üstü tesislerinde gaz veya sıkıştırılmış gaz olarak depolanması dahil olmak üzere alımı, satımı veya hizmet ve ticari faaliyetleri ile bu faaliyetlere ilişkin işlemlerden oluşan faaliyeti,
- 23) Tarife: Doğal gazın iletimi, dağıtımı, LNG veya gaz olarak depolanması ve satışı ile bunlara dair hizmetlere ilişkin fiyat, hüküm ve şartları içeren düzenlemeleri,
- 24) Taşıma bedeli: Dağıtım şirketi tarafından bir kWh doğal gazın nakli karşılığında alınacak bedeli,

- 25) Tedarikçi: Serbest tüketicilere, toptan satış şirketlerine, ithalatçı şirketlere, ihracatçı şirketlere, CNG dağıtımı, iletimi ve satışı şirketlerine ve dağıtım şirketlerine doğal gaz satan ithalatçı şirketleri, toptan satış şirketleri ve üretim şirketlerini,
- 26) Ters yönde taşıma hizmeti: Ulusal iletim şebekesinde akış yönünün tersine yapılan taşıma hizmetini,
- 27) Ulusal iletim şebekesi: Ulusal iletim sisteminin bir parçası olan yüksek basınçlı boru hatlarını, ifade eder.

İKİNCİ BÖLÜM

Tarife Türleri, Genel İlkeler ve Fiyatların Esas Alınacağı Birimler

Tarife türleri

Madde 1 - Piyasa faaliyeti kapsamında bu Yönetmelikte düzenlenen tarife türleri aşağıdadır:

- 1) Bağlantı tarifeleri,
- 2) İletim ve sevkiyat kontrolüne ait tarifeler,
- 3) Depolama tarifesi,
- 4) Toptan satış tarifesi,
- 5) Perakende satış tarifesi.

Genel ilkeler

Madde 2 - Tarifelerin düzenlenmesinde, doğal gazın tüketicilere güvenilir, yeterli, kaliteli, sürekli ve düşük maliyetli olarak sunulması ile eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması ve şeffaflık ilkeleri esas alınır.

Fiyatların esas alınacağı birimler

Madde 3 - Tüzel kişiler, tarifelerindeki fiyatları, bağlantı bedeli hariç, enerji (kWh) ve 9155 kcal/m³ üst ısı değer esas alınarak hacim (m³) bazında gösterir.

Tüzel kişilerin işlem yaptıkları doğal gaz miktarının tespitinde doğal gazın özellikleri ve m³ cinsinden miktarı esas alınır. Doğal gazın özelliklerine bağlı olarak ISO 6976 standardına göre bulunan üst ısı değer ile m³ cinsinden tespit edilen miktarın çarpımı sonucu bulunan enerji miktarı kWh cinsine çevrilerek enerji miktarı belirlenir.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Talep Edilecek Bilgi ve Belgeler, Tarife Başvurusu ve Onay, Vergiler ve Cezalar

Talep edilecek bilgi ve belgeler

Madde 1 - Tarifelerin hazırlanması, incelenmesi, değerlendirilmesi, onaylanması ve revizyonu amacıyla, Kurum tüzel kişilerden varsa geçmiş iki yıla ilişkin fiili, cari yıla ilişkin gerçekleşme tahmini ve gelecek yıla ilişkin bütçelenen; kullanılan temel varsayımlara, hesap ayrışımına göre tespit edilen gelir-gider ve maliyetlere, bilanço ve gelir tablolarına, yatırımlara, doğal gaz ve buna bağlı hizmetler ile hizmetlerin kalitesine ilişkin bilgi ve belgeleri talep edebilir.

Kurumun gerekli gördüğü her türlü ek bilgi ve belge lisans sahibi tüzel kişilerden istenebilir ve tüzel kişiler doğrudan görüşmeye çağrılabilir.

Tarife başvurusu ve onay

Madde 2 - Bu Yönetmelik kapsamındaki tarifeler Kurul onayına tabidir. Kurulun onayladığı tarifelerin hüküm ve şartları, bu tarifelere tabi olan tüm gerçek ve tüzel kişileri bağlar.

İlgili tüzel kişilerce hazırlanacak tarifeler ve 8 inci maddede belirtilen bilgi ve belgeler, her yıl Ekim ayının sonuna kadar hazırlanır ve Kuruma sunulur. Kurul bu başvuruları aynı yılın 31 Aralık tarihini geçmeyecek şekilde inceler ve uygun bulması halinde onaylar. Tarife esasları ve limitleri Kurumca enflasyon ve diğer hususlar göz önüne alınarak yeniden ayarlanabilir.

Piyasa faaliyetine yıl içinde başlanması halinde, 8 inci maddede belirtilen bilgi ve belgelerle birlikte tarife önerileri, tarifelerin yürürlüğe gireceği tarihten en geç altmış gün önce Kuruma teslim edilir.

Tarife önerilerinde, tüzel kişilerin piyasa faaliyetleri ile doğrudan ilişkili olmayan hiçbir unsur yer alamaz.

Usulüne uygun olarak yapılmadığı tespit edilen tarife başvuruları, eksiklikler giderilene kadar işleme konulmaz ve başvuru sahibine yazılı olarak bildirimde bulunularak, eksikliklerin giderilmesi amacıyla süre verilir.

Tarife önerisi, uygun bulunması halinde, Kurul tarafından onaylanır, uygun bulunmaması halinde ise, gerekçeleri ilgili tüzel kişiye yazılı olarak bildirilir ve tarife önerisinin yeniden düzenlenmesi istenir.

Tüzel kişinin başvurusunu zamanında yapmaması ve/veya eksiklikleri öngörülen sürede gidermemesi halinde Kurul tarifeleri resen belirler.

Onaylanan veya Kurul tarafından belirlenen tarifeler, ilgili tüzel kişi tarafından kamuoyuna duyurulur.

Vergiler ve cezalar

Madde 1 - Tüzel kişiler tahsilatına aracı oldukları vergi ve benzeri mali yükümlülükleri, ilgili kanunlarda aksine bir hüküm olmadıkça, düzenledikleri ödeme bildirimlerinde ayrı gösterir.

Kanunun 9 uncu maddesinde düzenlenen bütün idari para cezaları hiçbir şekilde ilgili cezayı ödeyen tüzel kişi tarafından hazırlanacak tarifelerde maliyet unsuru olarak yer alamaz.

İKİNCİ KISIM

Özel Hükümler

BİRİNCİ BÖLÜM

Tarifeler

Bağlantı tarifeleri

Madde 1 - Bağlantı tarifeleri, ilgili bağlantı anlaşmalarına dahil edilecek olan ve iletim sistemi ya da bir dağıtım sistemine bağlantı için eşit durumda olan serbest tüketiciler arasında ayırım yapılmaması esasına dayanır. Fiyatlar, bu esaslar dahilinde taraflarca serbestçe belirlenir.

Dağıtım şirketlerinin sorumluluk alanı dışında kalan abonelere doğal gaz temin etme zorunluluğu yoktur. Dağıtım şirketlerinin sorumluluk alanı dışında kalan aboneler, kendilerine en uygun dağıtım şebekesine bağlantı yapamamaları halinde, iletim şebekesine bağlantı yapabilir. Dağıtım şirketinin sorumluluk alanı dışında bulunan abonelerin bağlantılarını dağıtım şirketine yaptırma zorunluluğu yoktur. Bu aboneler, bağlantılarını sertifika sahiplerine de yaptırabilir. Dağıtım şirketinin sorumluluk alanı dışında kalan abonelere yapılacak bağlantı tarifelerinde de birinci fıkra hükmü uygulanır.

Dağıtım şirketinin sorumluluk alanı içindeki abonelere ihalede belirlenen ve Kurumun onayladığı sabit bağlantı tarifeleri uygulanır.

İletim ve sevkiyat kontrolüne ait tarifeler

Madde 2 - İletim ve sevkiyat kontrolüne ait tarifeler aşağıdaki usul ve esaslara göre Kurul tarafından belirlenir:

İletim tarifelerinin hesaplanmasında gelir tavanı yöntemi uygulanır. Tüzel kişinin gelir tavanı ve buna ilişkin parametreler, tüzel kişi için belirlenen verimlilik hedeflerine ulaşılması ölçüsünde, ilgili mevzuattaki hükümlere uygun olarak sabit ve değişken maliyetlerinin karşılanması ve yatırımların sürdürülmesi için makul bir getiri elde edilmesine izin verilecek şekilde belirlenir.

İletim tarifesi; üretilen, ithal veya ihraç edilen doğal gazın nakli için iletim şebekesinden yararlanan eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin uygulanacak fiyatları, hükümleri ve tarife şartlarını içerir. İletim tarifeleri, şebeke işleyişine ilişkin düzenlemeler dikkate alınarak, giriş-çıkış sistemine göre, iletim mesafesi, iletilen doğal gaz miktarı ve Kurul tarafından öngörülecek diğer faktörlere göre belirlenir.

İletim bedeli, iletim kapasite bedeli ve iletim hizmet bedellerinden oluşur ve tedarikçi tarafından iletim şirketine ödenir.

İletim şirketi Kurula sunacağı tarife önerisinde; ters yönde, kesintili, kesintisiz ve benzeri taşıma hizmetleri için farklı tarifeler önerebilir.

Kurum, transit doğal gaz iletiminin teşvik edilmesi amacıyla transit iletim tarifelerini yurt içi iletim tarifelerinden farklı usul ve esaslara göre tespit etme yetkisine sahiptir.

Sevkiyat kontrolüne ait tarifelerde, iletim şirketince şebeke işleyişine ilişkin düzenlemeler çerçevesinde; sistem dengelemesine katılım bedeli, kesinti dengeleme bedeli ve hizmet kesintisi bedeli düzenlenir.

Toptan satış tarifesi

Madde 1 - Toptan satış tarifelerinde, hakim durumun kötüye kullanılmaması, doğal gaz arz güvenliği ve düzenliliğinin sağlanması ve Kurumun bu konuda belirleyeceği diğer önlemlere uyulması esastır.

Doğal gaz toptan satış fiyatları bu esaslar çerçevesinde doğal gaz alım satımı yapan taraflar arasında Kurul tarafından onaylanmış tarifelere uygun olmak kaydıyla serbestçe belirlenir.

Perakende satış tarifeleri

Madde 2 - Perakende satış fiyatı; birim doğal gaz alım fiyatı, birim hizmet ve amortisman bedelleri ile diğer faktörlerden oluşur.

Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğine göre dağıtım lisansı verilecek tüzel kişilerin tarifelerinin hesaplanmasında ihalede teklif etmiş oldukları abone bağlantı, birim hizmet ve amortisman bedelleri dikkate alınır.

Dağıtım şirketleri Kurul tarafından onaylanan perakende satış fiyatının dışında tüketicilerden herhangi bir ad altında ücret talep edemez.

Dağıtım şirketleri Kurul tarafından onaylanan tarifeye uygun olmak kaydıyla, mevsimsel tarifeler ve/veya kesintili ve/veya kesintisiz tarifeler uygulayabilir.

Dağıtım şirketinden doğal gaz ve taşıma hizmeti alan serbest tüketicilere uygulanacak perakende satış fiyatı, Kurul tarafından onaylanan fiyatları geçmemek kaydıyla, ilgili taraflar arasında serbestçe belirlenir.

Dağıtım şirketinden sadece taşıma hizmeti alanlara uygulanacak birim taşıma bedeli, Kurul tarafından onaylanan perakende satış fiyatının, birim doğal gaz alım fiyatı hariç kısmını geçmemek üzere, ilgili taraflar arasında serbestçe belirlenir.

Depolama tarifesi

Madde 1 - Kurul tarafından onaylanan depolama tarifesine uygun olmak kaydıyla, depolama şirketleri ile depolama hizmetleri alan tüzel kişiler arasında fiyatlar serbestçe belirlenir.

Depolama şirketleri sahip oldukları her depolama tesisi için temel kullanım usul ve esaslarını hazırlayarak uygulama döneminden altmış gün önce Kurul onayına sunar. Bu usul ve esaslar Kurul onayıyla yürürlüğe girer. Depolama kullanım esasları deponun kullanımı için eşit durumdaki müşteriler arasında ayırım yapılmaması ilkesine uygun genel; teknik ve ticari kuralları içerir.

İKİNCİ BÖLÜM

Geçici ve Son Hükümler

Geçici Madde 1 — Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten evvel alınmış kanuni bir hak, belge, izin veya yetkilendirmeye müsteniden doğal gaz piyasa faaliyetinde bulunanlar, 10/10/2002 tarihine kadar tarife önerilerini ve mevcut tarife uygulamalarını 8 inci maddede belirtilen bilgi ve belgelerle birlikte Kuruma sunar. Kurum, uygulanacak yeni tarifeleri, yürürlüğe giriş tarihlerini ve geçerli olduğu dönemi belirleyerek yayımlar.

Kurumun belirleyeceği yeni tarifelerin yürürlük tarihine kadar doğal gaz piyasa faaliyetlerine ilişkin mevcut tarifeler, bu Yönetmeliğin yayımı tarihinden itibaren hiçbir surette değiştirilmeksizin uygulanmaya devam edilir. Bu hükmün ihlali halinde Kanunun 9 uncu maddesinin ilgili yaptırımları uygulanır.

BOTAŞ'a ait tarifeler, 31/12/2002 tarihine kadar tek tarife, 1/1/2003 tarihinden itibaren ise iletim, depolama ve toptan satış faaliyetlerine göre ayrıştırılmış olarak 31/12/2002 tarihine kadar Kurul tarafından belirlenir.

Kanunun geçici 2 nci maddesine göre, iletim faaliyetini yürüten tüzel kişilik oluşuncaya kadar 12 nci maddede belirtilen yöntem BOTAŞ için uygulanmaz.

Geçici Madde 2 — BOTAŞ'ın toplam yıllık ithalat miktarı yıllık ulusal tüketimin yüzde yirmisine düşünceye kadar, mevcut doğal gaz alım ve satış sözleşmelerini kısmi veya bütün olarak devralan tüzel kişiler hariç olmak üzere, doğal gaz piyasası içerisinde rekabetin hiç veya yeterince oluşmadığı durumlarda toptan satış fiyatları Kurul tarafından belirlenir. Ülkedeki depolama kapasitesi yeterli seviyeye ulaşuncaya kadar depolamaya ilişkin fiyat ve tarifeler de Kurul tarafından belirlenir.

Piyasaya girişte rekabet oluşuncaya kadar, Kanunun geçici 3 üncü maddesinin (b) bendine göre, mülkiyeti, işletmesi ve doğal gaz ticaret hakkı belediye veya belediye şirketine ait olan mevcut dağıtım şirketlerinin kamu hisseleri yüzde yirmi veya altına düşünceye kadar ve Kanunun geçici 3 üncü maddesinin (a) bendinde belirtilen Eskişehir ve Bursa şehir içi dağıtım işletmeleri ve varlıkları özelleştirilinceye kadar, perakende satış fiyatları ile abonelerin sabit bağlantı bedelleri dağıtım şirketlerinin önerisi üzerine Kurul tarafından belirlenir.

Söz konusu dağıtım şirketlerinin perakende satış tarifeleri, enflasyon ve diğer hususlar göz önüne alınarak tarifelerinde değişmeye neden olan gerekçelerle, Kuruma başvurmaları halinde, Kurul tarafından yeniden tespit edilebilir. Fiyatların Kurul tarafından tespitinde, hizmet maliyeti, yatırıma imkan sağlayacak makul ölçüde karlılık ve piyasada cari olan doğal gaz alış fiyatları ve benzeri durumları dikkate alınır.

Yürürlük

Madde 1 - Bu Yönetmelik 1/10/2002 tarihinden geçerli olmak üzere, yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 2 - Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI TARİFELER YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

31/12/2007 TARİHLİ VE 26743 (3. MÜKERRER) SAYILI RESMİ GAZETE.

MADDE 1 – 26/9/2002 tarihli ve 24888 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliğinin Geçici 2 nci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"BOTAŞ'ın toplam yıllık ithalat miktarı yıllık ulusal tüketimin yüzde yirmisine düşünceye kadar, mevcut doğal gaz alım ve satış sözleşmelerini kısmi veya bütün olarak devralan tüzel kişiler hariç olmak üzere, doğal gaz piyasası içerisinde rekabetin hiç veya yeterince oluşmadığı durumlarda toptan satış fiyatları Kurul tarafından belirlenebilir. Ülkedeki depolama kapasitesi yeterli seviyeye ulaşıncaya kadar depolamaya ilişkin fiyat ve tarifeler de Kurul tarafından belirlenebilir."

MADDE 2 – Bu Yönetmelik 1/1/2008 tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 3 – Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI TARİFELER YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

12/08/2008 TARİHLİ VE 26965 SAYILI RESMİ GAZETE.

MADDE 1— 26/9/2002 tarih ve 24888 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği’nin 9 uncu maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Madde 9 — Bu Yönetmelik kapsamındaki tarifeler Kurul onayına tabidir. Kurulun onayladığı tarifelerin hüküm ve şartları, tarifelerin geçerli olacağı süre olan tarife dönemi boyunca bu tarifelere tabi olan tüm gerçek ve tüzel kişileri bağlar.

İlgili tüzel kişilerce hazırlanacak tarifeler ve 8 inci maddede belirtilen bilgi ve belgeler, bir önceki tarife döneminin bitiminden 90 (doksan) gün önce Kuruma sunulur. Kurum ilgili tüzel kişilerin mali verileri ve tarife önerileri ile piyasa verilerinden hareketle tarifeleri belirler ve Kurul onayına sunar. Onaylanan tarifeler Kurul tarafından belirlenen yeni tarife dönemi boyunca ilgili tüzel kişiler tarafından uygulanır. Tarife esasları ve limitleri Kurumca enflasyon ve diğer hususlar göz önüne alınarak tarife dönemi içerisinde yeniden ayarlanabilir.

Piyasa faaliyetine yeni başlayacak olan tüzel kişiler 8 inci maddede belirtilen bilgi ve belgelerle birlikte tarife önerilerini, faaliyete başlayacakları tarihten en geç 90 (doksan) gün önce Kuruma sunar.

Tarife önerilerinde, tüzel kişilerin piyasa faaliyetleri ile doğrudan ilişkili olmayan hiçbir unsur yer alamaz.

Usulüne uygun olarak yapılmadığı tespit edilen tarife başvuruları, eksiklikler giderilene kadar işleme konulmaz ve başvuru sahibine yazılı olarak bildirimde bulunularak, eksikliklerin giderilmesi amacıyla süre verilir. Tüzel kişinin başvurusunu zamanında yapmaması ve/veya eksiklikleri öngörülen sürede gidermemesi halinde Kurum tarifeleri resen belirler.

Kurul tarafından onaylanan tarifeler, ilgili tüzel kişi tarafından kamuoyuna duyurulur.

MADDE 2 — Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 3 — Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI TARİFELER YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

16/12/2010 tarihli ve 27787 sayılı Resmi Gazete.

MADDE 1 – 26/9/2002 tarihli ve 24888 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliğinin 4 üncü maddesine aşağıdaki 28 numaralı tanım eklenmiştir.

“28) Sistem Kullanım Bedeli: Dağıtım şirketleri tarafından bir kWh doğal gazın nakli ve/veya sunumu karşılığında alınacak bedeli,”

MADDE 2 – Aynı Yönetmeliğin 14 üncü maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“MADDE 14 – Dağıtım şirketinin uygulayacağı perakende satış fiyatı, birim doğal gaz alım fiyatı, sistem kullanım bedeli ile diğer faktörlerden oluşur.

Sistem kullanım bedeli, tüketicilerin sisteme getirdikleri yük ve maliyetler ile Kurul tarafından belirlenen tüketim kademeleri dikkate alınarak tespit edilir. Belli bir tüketim aralığındaki tüketiciler tarafından ödenecek birim hizmet ve amortisman bedeli ile taşıma bedeli, aynı aralık için belirlenen sistem kullanım bedeline eşittir.

Dağıtım şirketinin uygulayacağı perakende satış fiyatı Kurul tarafından onaylanan perakende satış fiyatı üst sınırını geçemez. Dağıtım şirketleri tüketicilerden, belirlenen perakende satış fiyatının dışında herhangi bir ad altında ücret talep edemez.

Dağıtım şirketinden doğal gaz alan serbest tüketicilere uygulanacak perakende satış fiyatı, Kurul tarafından belirlenecek olan perakende satış fiyatı üst sınırını geçmemek kaydıyla, ilgili taraflar arasında serbestçe belirlenir.

Dağıtım şirketlerinin bir tedarikçiden doğal gaz alan tüketiciler için uygulayacağı sistem kullanım bedeli, Kurul tarafından belirlenen bedelleri geçemez.

Dağıtım şirketi sistem kullanım bedeli uygulamalarında kendi müşterileri ile bir tedarikçiden gaz alan tüketiciler arasında ayırım yapamaz.

Kurul belirlenecek olan sistem kullanım bedelini, tüketim miktarlarını ve/veya tüketici gruplarını dikkate alarak kendi içinde kademelendirebilir. Kurul dağıtım bölgelerinin özelliklerini dikkate alarak farklı kademeler belirleyebilir.

Dağıtım şirketleri Kurul tarafından onaylanan tarifeye uygun olmak kaydıyla, mevsimsel tarifeler ve/veya kesintili ve/veya kesintisiz tarifeler uygulayabilir.

Kurumun yaptığı ihale sonucunda lisanslandırılan veya lisanslandırılacak olan şehir içi doğal gaz dağıtım tüzel kişilerinin tarifelerinin hesaplanmasında ihalede teklif etmiş oldukları abone bağlantı, birim hizmet ve amortisman bedelleri dikkate alınır. Söz konusu tüzel kişilerin ihale şartnamelerinde belirlenen süre boyunca abonelerine uygulayacakları perakende satış fiyatı; birim doğal gaz alım fiyatı, sistem kullanım bedeli ve diğer faktörlerden oluşan perakende satış fiyatı üst sınırını geçemez.

Bu şirketlerin uygulayacağı sistem kullanım bedeli ihalede teklif etmiş oldukları birim hizmet ve amortisman bedeline eşittir. Bu şirketlerin serbest tüketiciler için uygulayacakları sistem kullanım bedeli ihalede teklif etmiş oldukları birim hizmet ve amortisman bedeli üst sınırını geçemez.”

MADDE 3 – Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici 3 üncü madde eklenmiştir.

“GEÇİCİ MADDE 3 – 4646 sayılı Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten evvel alınmış bir hak, belge, izin ve yetkilendirmeye müsteniden doğal gaz dağıtım faaliyetinde bulunan şehir içi doğal gaz dağıtım tüzel kişilerinden;

a) Eskişehir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş ve Bursa Şehir İçi Doğal Gaz Dağıtım Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi tarafından, özelleştirme tarihlerinden başlamak ve sekiz (8) yıl boyunca geçerli olmak üzere sistem kullanım bedelleri; aboneler için 211-16 sayılı Kurul Kararı ile belirlenen birim hizmet ve amortisman bedeli olarak; serbest tüketiciler için ise Kurul tarafından serbest tüketici limiti dikkate alınarak belirlenen taşıma bedeli olarak uygulanır.

b) İzmit Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi tarafından özelleştirme tarihlerinden başlamak ve sekiz (8) yıl boyunca geçerli olmak üzere, sistem kullanım bedelleri olarak; aboneler için 1615 sayılı Kurul Kararı ile belirlenen birim hizmet amortisman bedeli, serbest tüketiciler için aynı Kurul Kararı ile belirlenen taşıma bedeli uygulanır.”

MADDE 4 – Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici 4 üncü madde eklenmiştir.

“GEÇİCİ MADDE 4 – Başkent Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi tarafından lisansın geçerlilik süresinin ilk on yılı boyunca geçerli olmak üzere sistem kullanım bedelleri; 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ile belirlenen birim hizmet ve amortisman bedeli ve taşıma bedeli adı altında uygulanır. Aynı süre boyunca, Birim Hizmet ve Amortisman Bedeli ve Taşıma Bedeli uygulamasında 800.000 metreküp tüketim miktarı dikkate alınır.”

MADDE 5 – Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici 5 inci madde eklenmiştir.

“GEÇİCİ MADDE 5 – Kurumun yaptığı ihale sonucunda şehir içi doğal gaz dağıtım lisansı alan tüzel kişilerin ihale şartnamelerinde belirlenen süre boyunca abonelerine uygulayacakları perakende satış fiyatı; birim doğal gaz alım fiyatı, ihalede teklif etmiş oldukları Birim Hizmet ve Amortisman Bedeli ve diğer faktörlerin toplamından oluşan perakende satış fiyatı üst sınırını geçemez. Bu şirketlerin serbest tüketiciler için uygulayacakları taşıma bedeli ihalede teklif etmiş oldukları birim hizmet ve amortisman bedeli üst sınırını geçemez.”

MADDE 6 – Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici 6 ncı madde eklenmiştir.

“GEÇİCİ MADDE 6 – Kurul tarafından sistem kullanım bedellerine ilişkin uygulamalar belirlenene kadar, 800.000 metreküp tüketim miktarının altında tüketimi olan tüketicilere birim hizmet ve amortisman bedeli, bu miktarın üzerinde tüketimi olan tüketicilere taşıma bedeli uygulanır.”

MADDE 7 – Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 8 – Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI TARİFELER YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK

13 Aralık 2012 Perşembe 28496 Sayılı Resmî Gazete

Madde 1- 26/09/2002 tarihli ve 24888 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliğinin, 16/12/2010 tarih ve 27787 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile eklenen Geçici 4 üncü maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Geçici Madde 4- Başkent Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi için 12/07/2012 tarih ve 6353 sayılı Kanunun 23 üncü maddesi ile belirlenen sabit bedellerin yürürlükte kaldığı süre boyunca yıllık tüketimi 800.000 m³’ün altında gerçekleşen tüketiciler için sistem kullanım bedeli olarak Kanunda yer alan Birim Hizmet ve Amortisman Bedeli, yıllık tüketimi 800.000 m³ ve üzerinde olan tüketiciler için sistem kullanım bedeli olarak Kanunda yer alan Taşıma Bedeli uygulanır.”

Yürürlük

Madde 2- Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 3- Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI
TARİFELER YÖNETMELİĞİ SON HALİ

26 Eylül 2002 tarihli ve 24888 sayılı Resmi Gazete.

BİRİNCİ KISIM

Genel Hükümler

BİRİNCİ BÖLÜM

Amaç, Kapsam, Hukuki Dayanak ve Tanımlar

Amaç

Madde 1- Bu Yönetmeliğin amacı; doğal gaz piyasası faaliyetlerine ilişkin tarifelerin hazırlanması, incelenmesi, değerlendirilmesi, belirlenmesi, onaylanması, yayımlanması ve revizyonuna ilişkin usul ve esasların düzenlenmesidir.

Kapsam

Madde 2- Bu Yönetmelik; bağlantı, iletim ve sevkiyat kontrol, depolama, toptan satış ve perakende satış tarifelerine ilişkin usul ve esasları kapsar.

Hukuki dayanak

Madde 3- Bu Yönetmelik, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununa dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar

Madde 4- Bu Yönetmelikte geçen;

- 1) Kanun: 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununu,
- 2) Kurum: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- 3) Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
- 4) Başkan: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanını,
- 5) BOTAŞ: Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketini,
- 6) Birim hizmet ve amortisman bedeli: Dağıtım şirketinin bir kWh doğal gazın müşteriye sunumu karşılığında amortisman ve getiri dahil tespit edilen bedeli,
- 7) Dağıtım şebekesi: Bir dağıtım şirketinin belirlenmiş bölgesinde, işlettiği doğal gaz dağıtım tesislerini ve boru hatlarını,

- 8) **Dağıtım şirketi:** Belirlenen bir şehirde doğal gazın dağıtımı ve mahalli gaz boru hattı şebekesi ile nakli faaliyetlerini yapmaya yetkili kılınan tüzel kişiyi,
- 9) **Depolama:** Günlük ve mevsimlik değişiklikleri karşılamak ve doğal gaz temininin azalması veya durması ile meydana gelen doğal gaz açığını gidermek amacıyla doğal gazın, sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) veya gaz olarak depolanmasını,
- 10) **Depolama şirketi:** Doğal gazın depolama faaliyetini gerçekleştirmek üzere yetkilendirilen tüzel kişiyi,
- 11) **İletim hizmet bedeli:** İletim şirketinin sunduğu doğal gaz taşıma hizmeti için belirlenen bedeli,
- 12) **İletim şirketi:** İletim faaliyetlerini gerçekleştiren tüzel kişiyi,
- 13) **İlgili mevzuat:** Doğal gaz piyasasına ilişkin Kanun, yönetmelik, tebliğ, genelge ve Kurul kararı ile ilgili tüzel kişinin sahip olduğu lisans veya lisansları,
- 14) **İthalatçı şirket:** Doğal gazın toptan satış şirketlerine, serbest tüketicilere veya ihracatçı şirketlere satışı veya yurt dışına doğrudan satışı amacıyla yurt dışından LNG veya gaz formunda doğal gaz temin edilmesi faaliyetlerini gerçekleştiren tüzel kişiyi,
- 15) **İletim kapasite bedeli:** Tedarikçinin talep ettiği günlük azami doğal gaz miktarının iletim şebekesine getirdiği yüke ve tedarikçiye ayrılan azami günlük kapasiteye göre belirlenen bedeli,
- 16) **Kesintili doğal gaz satışı:** İlgili taraflarca, sözleşme koşulları çerçevesinde, doğal gazın kesilebilmesi esasına dayanan satışını,
- 17) **Kesintisiz doğal gaz satışı:** Doğal gazın kesintisiz olarak sağlanması esasına dayanan satışını,
- 18) **Kesintili taşıma hizmeti:** İlgili taraflarca, sözleşme koşulları çerçevesinde, doğal gaz taşıma hizmetinin kesilebilmesi esasına dayanan hizmeti,
- 19) **Kesintisiz taşıma hizmeti:** Doğal gaz taşıma hizmetinin kesintisiz olarak sağlanmasını,
- 20) **Lisans:** Tüzel kişilere piyasa faaliyetinde bulunabilmeleri için bu Kanun uyarınca Kurul tarafından her bir piyasa faaliyeti için verilen izin belgesini,
- 21) **Metreküp (m³):** 1,01325 bar mutlak basınç ve 15°C sıcaklıkta bir metre küp hacim kaplayan doğal gaz miktarını,
- 22) **Piyasa faaliyeti:** Doğal gazın iletim, dağıtım, toptan satış, ithalat, ihracat ve LNG tesislerinde sıvı olarak veya yer altı ve yer üstü tesislerinde gaz veya sıkıştırılmış gaz olarak depolanması dahil olmak üzere alımı, satımı veya hizmet ve ticari faaliyetleri ile bu faaliyetlere ilişkin işlemlerden oluşan faaliyeti,
- 23) **Tarife:** Doğal gazın iletimi, dağıtımı, LNG veya gaz olarak depolanması ve satışı ile bunlara dair hizmetlere ilişkin fiyat, hüküm ve şartları içeren düzenlemeleri,
- 24) **Taşıma bedeli:** Dağıtım şirketi tarafından bir kWh doğal gazın nakli karşılığında alınacak bedeli,

- 25) **Tedarikçi:** Serbest tüketicilere, toptan satış şirketlerine, ithalatçı şirketlere, ihracatçı şirketlere, CNG dağıtım, iletimi ve satışı şirketlerine ve dağıtım şirketlerine doğal gaz satan ithalatçı şirketleri, toptan satış şirketleri ve üretim şirketlerini,
- 26) **Ters yönde taşıma hizmeti:** Ulusal iletim şebekesinde akış yönünün tersine yapılan taşıma hizmetini,
- 27) **Ulusal iletim şebekesi:** Ulusal iletim sisteminin bir parçası olan yüksek basınçlı boru hatlarını,
- 28) **Sistem Kullanım Bedeli:** Dağıtım şirketleri tarafından bir kWh doğal gazın nakli ve/veya sunumu karşılığında alınacak bedeli, ¹ ifade eder.

İKİNCİ BÖLÜM

Tarife Türleri, Genel İlkeler ve Fiyatların Esas Alınacağı Birimler

Tarife türleri

Madde 1- Piyasa faaliyeti kapsamında bu Yönetmelikte düzenlenen tarife türleri aşağıdadır:

- 1) Bağlantı tarifeleri,
- 2) İletim ve sevkiyat kontrolüne ait tarifeler,
- 3) Depolama tarifesi,
- 4) Toptan satış tarifesi,
- 5) Perakende satış tarifesi.

Genel ilkeler

Madde 1- Tarifelerin düzenlenmesinde, doğal gazın tüketicilere güvenilir, yeterli, kaliteli, sürekli ve düşük maliyetli olarak sunulması ile eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması ve şeffaflık ilkeleri esas alınır.

Fiyatların esas alınacağı birimler

Madde 2- Tüzel kişiler, tarifelerindeki fiyatları, bağlantı bedeli hariç, enerji (kWh) ve 9155 kcal/m³ üst ısı değer esas alınarak hacim (m³) bazında gösterir.

Tüzel kişilerin işlem yaptıkları doğal gaz miktarının tespitinde doğal gazın özellikleri ve m³ cinsinden miktarı esas alınır. Doğal gazın özelliklerine bağlı olarak ISO 6976 standardına göre bulunan üst ısı değer ile m³ cinsinden tespit edilen miktarın çarpımı sonucu bulunan enerji miktarı kWh cinsine çevrilerek enerji miktarı belirlenir.

¹16.12.2010 tarih ve 27787 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (1. md) ile 4'üncü maddeye eklenmiştir.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Talep Edilecek Bilgi ve Belgeler, Tarife Başvurusu ve Onay, Vergiler ve Cezalar

Talep edilecek bilgi ve belgeler

Madde 1- Tarifelerin hazırlanması, incelenmesi, değerlendirilmesi, onaylanması ve revizyonu amacıyla, Kurum tüzel kişilerden varsa geçmiş iki yıla ilişkin fiili, cari yıla ilişkin gerçekleşme tahmini ve gelecek yıla ilişkin bütçelenen; kullanılan temel varsayımlara, hesap ayrışımına göre tespit edilen gelir-gider ve maliyetlere, bilanço ve gelir tablolarına, yatırımlara, doğal gaz ve buna bağlı hizmetler ile hizmetlerin kalitesine ilişkin bilgi ve belgeleri talep edebilir.

Kurumun gerekli gördüğü her türlü ek bilgi ve belge lisans sahibi tüzel kişilerden istenebilir ve tüzel kişiler doğrudan görüşmeye çağrılabilir.

Tarife başvurusu ve onay

Madde 2- Bu Yönetmelik kapsamındaki tarifeler Kurul onayına tabidir. Kurulun onayladığı tarifelerin hüküm ve şartları, tarifelerin geçerli olacağı süre olan tarife dönemi boyunca bu tarifelere tabi olan tüm gerçek ve tüzel kişileri bağlar.

İlgili tüzel kişilerce hazırlanacak tarifeler ve 8 inci maddede belirtilen bilgi ve belgeler, bir önceki tarife döneminin bitiminden 90 (doksan) gün önce Kuruma sunulur. Kurum ilgili tüzel kişilerin mali verileri ve tarife önerileri ile piyasa verilerinden hareketle tarifeleri belirler ve Kurul onayına sunar. Onaylanan tarifeler Kurul tarafından belirlenen yeni tarife dönemi boyunca ilgili tüzel kişiler tarafından uygulanır. Tarife esasları ve limitleri Kurumca enflasyon ve diğer hususlar göz önüne alınarak tarife dönemi içerisinde yeniden ayarlanabilir.

Piyasa faaliyetine yeni başlayacak olan tüzel kişiler 8 inci maddede belirtilen bilgi ve belgelerle birlikte tarife önerilerini, faaliyete başlayacakları tarihten en geç 90 (doksan) gün önce Kuruma sunar.

Tarife önerilerinde, tüzel kişilerin piyasa faaliyetleri ile doğrudan ilişkili olmayan hiçbir unsur yer alamaz.

Usulüne uygun olarak yapılmadığı tespit edilen tarife başvuruları, eksiklikler giderilene kadar işleme konulmaz ve başvuru sahibine yazılı olarak bildirimde bulunularak, eksikliklerin giderilmesi amacıyla süre verilir. Tüzel kişinin başvurusunu zamanında yapmaması ve/veya eksiklikleri öngörülen sürede gidermemesi halinde Kurum tarifeleri resen belirler.

Kurul tarafından onaylanan tarifeler, ilgili tüzel kişi tarafından kamuoyuna duyurulur. ²

²12.08.2008 tarih ve 26965 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (1. md) ile 9'uncu madde değiştirilmiştir.

Vergiler ve cezalar

Madde 1- Tüzel kişiler tahsilatına aracı oldukları vergi ve benzeri mali yükümlülükleri, ilgili kanunlarda aksine bir hüküm olmadıkça, düzenledikleri ödeme bildirimlerinde ayrı gösterir.

Kanunun 9 uncu maddesinde düzenlenen bütün idari para cezaları hiçbir şekilde ilgili cezayı ödeyen tüzel kişi tarafından hazırlanacak tarifelerde maliyet unsuru olarak yer alamaz.

İKİNCİ KISIM

Özel Hükümler

BİRİNCİ BÖLÜM

Tarifeler

Bağlantı tarifeleri

Madde 2- Bağlantı tarifeleri, ilgili bağlantı anlaşmalarına dahil edilecek olan ve iletim sistemi ya da bir dağıtım sistemine bağlantı için eşit durumda olan serbest tüketiciler arasında ayırım yapılmaması esasına dayanır. Fiyatlar, bu esaslar dahilinde taraflarca serbestçe belirlenir.

Dağıtım şirketlerinin sorumluluk alanı dışında kalan abonelere doğal gaz temin etme zorunluluğu yoktur. Dağıtım şirketlerinin sorumluluk alanı dışında kalan aboneler, kendilerine en uygun dağıtım şebekesine bağlantı yapamamaları halinde, iletim şebekesine bağlantı yapabilir. Dağıtım şirketinin sorumluluk alanı dışında bulunan abonelerin bağlantılarını dağıtım şirketine yaptırma zorunluluğu yoktur. Bu aboneler, bağlantılarını sertifika sahiplerine de yaptırabilir. Dağıtım şirketinin sorumluluk alanı dışında kalan abonelere yapılacak bağlantı tarifelerinde de birinci fıkra hükmü uygulanır.

Dağıtım şirketinin sorumluluk alanı içindeki abonelere ihalede belirlenen ve Kurumun onayladığı sabit bağlantı tarifeleri uygulanır.

İletim ve sevkiyat kontrolüne ait tarifeler

Madde 1- İletim ve sevkiyat kontrolüne ait tarifeler aşağıdaki usul ve esaslara göre Kurul tarafından belirlenir:

İletim tarifelerinin hesaplanmasında gelir tavanı yöntemi uygulanır. Tüzel kişinin gelir tavanı ve buna ilişkin parametreler, tüzel kişi için belirlenen verimlilik hedeflerine ulaşılması ölçüsünde, ilgili mevzuattaki hükümlere uygun olarak sabit ve değişken maliyetlerinin karşılanması ve yatırımların sürdürülmesi için makul bir getiri elde edilmesine izin verilecek şekilde belirlenir.

İletim tarifesi; üretilen, ithal veya ihraç edilen doğal gazın nakli için iletim şebekesinden yararlanan eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksin uygulanacak fiyatları, hükümleri ve tarife şartlarını içerir. İletim tarifeleri, şebeke işleyişine ilişkin düzenlemeler dikkate alınarak, giriş-çıkış sistemine göre, iletim mesafesi, iletilen doğal gaz miktarı ve Kurul tarafından öngörülecek diğer faktörlere göre belirlenir.

İletim bedeli, iletim kapasite bedeli ve iletim hizmet bedellerinden oluşur ve tedarikçi tarafından iletim şirketine ödenir.

İletim şirketi Kurula sunacağı tarife önerisinde; ters yönde, kesintili, kesintisiz ve benzeri taşıma hizmetleri için farklı tarifeler önerebilir.

Kurum, transit doğal gaz iletiminin teşvik edilmesi amacıyla transit iletim tarifelerini yurt içi iletim tarifelerinden farklı usul ve esaslara göre tespit etme yetkisine sahiptir.

Sevkiyat kontrolüne ait tarifelerde, iletim şirketince şebeke işleyişine ilişkin düzenlemeler çerçevesinde; sistem dengelemesine katılım bedeli, kesinti dengeleme bedeli ve hizmet kesintisi bedeli düzenlenir.

Toptan satış tarifesi

Madde 1- Toptan satış tarifelerinde, hakim durumun kötüye kullanılmaması, doğal gaz arz güvenliği ve düzenliliğinin sağlanması ve Kurumun bu konuda belirleyeceği diğer önlemlere uyulması esastır.

Doğal gaz toptan satış fiyatları bu esaslar çerçevesinde doğal gaz alım satımı yapan taraflar arasında Kurul tarafından onaylanmış tarifelere uygun olmak kaydıyla serbestçe belirlenir.

Perakende satış tarifeleri

Madde 2- Dağıtım şirketinin uygulayacağı perakende satış fiyatı, birim doğal gaz alım fiyatı, sistem kullanım bedeli ile diğer faktörlerden oluşur.

Sistem kullanım bedeli, tüketicilerin sisteme getirdikleri yük ve maliyetler ile Kurul tarafından belirlenen tüketim kademeleri dikkate alınarak tespit edilir. Belli bir tüketim aralığındaki tüketiciler tarafından ödenecek birim hizmet ve amortisman bedeli ile taşıma bedeli, aynı aralık için belirlenen sistem kullanım bedeline eşittir.

Dağıtım şirketinin uygulayacağı perakende satış fiyatı Kurul tarafından onaylanan perakende satış fiyatı üst sınırını geçemez. Dağıtım şirketleri tüketicilerden, belirlenen perakende satış fiyatının dışında herhangi bir ad altında ücret talep edemez.

Dağıtım şirketinden doğal gaz alan serbest tüketicilere uygulanacak perakende satış fiyatı, Kurul tarafından belirlenecek olan perakende satış fiyatı üst sınırını geçmemek kaydıyla, ilgili taraflar arasında serbestçe belirlenir.

Dağıtım şirketlerinin bir tedarikçiden doğal gaz alan tüketiciler için uygulayacağı sistem kullanım bedeli, Kurul tarafından belirlenen bedelleri geçemez.

Dağıtım şirketi sistem kullanım bedeli uygulamalarında kendi müşterileri ile bir tedarikçiden gaz alan tüketiciler arasında ayırım yapamaz.

Kurul belirlenecek olan sistem kullanım bedelini, tüketim miktarlarını ve/veya tüketici gruplarını dikkate alarak kendi içinde kademelendirebilir. Kurul dağıtım bölgelerinin özelliklerini dikkate alarak farklı kademeler belirleyebilir.

Dağıtım şirketleri Kurul tarafından onaylanan tarifeye uygun olmak kaydıyla, mevsimsel tarifeler ve/veya kesintili ve/veya kesintisiz tarifeler uygulayabilir.

Kurumun yaptığı ihale sonucunda lisanslandırılan veya lisanslandırılacak olan şehir içi doğal gaz dağıtım tüzel kişilerinin tarifelerinin hesaplanmasında ihalede teklif etmiş oldukları abone bağlantı, birim hizmet ve amortisman bedelleri dikkate alınır. Söz konusu tüzel kişilerin ihale şartnamelerinde belirlenen süre boyunca abonelerine uygulayacakları perakende satış fiyatı; birim doğal gaz alım fiyatı, sistem kullanım bedeli ve diğer faktörlerden oluşan perakende satış fiyatı üst sınırını geçemez. Bu şirketlerin uygulayacağı sistem kullanım bedeli ihalede teklif etmiş oldukları birim hizmet ve amortisman bedeline eşittir. Bu şirketlerin serbest tüketiciler için uygulayacakları sistem kullanım bedeli ihalede teklif etmiş oldukları birim hizmet ve amortisman bedeli üst sınırını geçemez.³

Depolama tarifesi

Madde 1- Kurul tarafından onaylanan depolama tarifesine uygun olmak kaydıyla, depolama şirketleri ile depolama hizmetleri alan tüzel kişiler arasında fiyatlar serbestçe belirlenir.

Depolama şirketleri sahip oldukları her depolama tesisi için temel kullanım usul ve esaslarını hazırlayarak uygulama döneminden altmış gün önce Kurul onayına sunar. Bu usul ve esaslar Kurul onayıyla yürürlüğe girer. Depolama kullanım esasları deponun kullanımı için eşit durumdaki müşteriler arasında ayırım yapılmaması ilkesine uygun genel; teknik ve ticari kuralları içerir.

İKİNCİ BÖLÜM

Geçici ve Son Hükümler

Geçici Madde 1 — Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten evvel alınmış kanuni bir hak, belge, izin veya yetkilendirmeye müsteniden doğal gaz piyasa faaliyetinde bulunanlar, 10/10/2002 tarihine kadar tarife önerilerini ve mevcut tarife uygulamalarını 8 inci maddede belirtilen bilgi ve belgelerle birlikte Kuruma sunar. Kurum, uygulanacak yeni tarifeleri, yürürlüğe giriş tarihlerini ve geçerli olduğu dönemi belirleyerek yayımlar.

Kurumun belirleyeceği yeni tarifelerin yürürlük tarihine kadar doğal gaz piyasa faaliyetlerine ilişkin mevcut tarifeler, bu Yönetmeliğin yayımı tarihinden itibaren hiçbir surette değiştirilmeksizin uygulanmaya devam edilir. Bu hükmün ihlali halinde Kanunun 9 uncu maddesinin ilgili yaptırımları uygulanır.

³16.12.2010 tarih ve 27787 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (2. md) ile 14'üncü madde değiştirilmiştir.

BOTAŞ'a ait tarifeler, 31/12/2002 tarihine kadar tek tarife, 1/1/2003 tarihinden itibaren ise iletim, depolama ve toptan satış faaliyetlerine göre ayrıştırılmış olarak 31/12/2002 tarihine kadar Kurul tarafından belirlenir.

Kanunun geçici 2 nci maddesine göre, iletim faaliyetini yürüten tüzel kişilik oluşuncaya kadar 12 nci maddede belirtilen yöntem BOTAŞ için uygulanmaz.

Geçici Madde 2 — BOTAŞ'ın toplam yıllık ithalat miktarı yıllık ulusal tüketimin yüzde yirmisine düşünceye kadar, mevcut doğal gaz alım ve satış sözleşmelerini kısmi veya bütün olarak devralan tüzel kişiler hariç olmak üzere, doğal gaz piyasası içerisinde rekabetin hiç veya yeterince oluşmadığı durumlarda toptan satış fiyatları Kurul tarafından belirlenebilir. Ülkedeki depolama kapasitesi yeterli seviyeye ulaşınca kadar depolamaya ilişkin fiyat ve tarifeler de Kurul tarafından belirlenebilir.

Piyasaya girişte rekabet oluşuncaya kadar, Kanunun geçici 3 üncü maddesinin (b) bendine göre, mülkiyeti, işletmesi ve doğal gaz ticaret hakkı belediye veya belediye şirketine ait olan mevcut dağıtım şirketlerinin kamu hisseleri yüzde yirmi veya altına düşünceye kadar ve Kanunun geçici 3 üncü maddesinin (a) bendinde belirtilen Eskişehir ve Bursa şehir içi dağıtım işletmeleri ve varlıkları özelleştirilinceye kadar, perakende satış fiyatları ile abonelerin sabit bağlantı bedelleri dağıtım şirketlerinin önerisi üzerine Kurul tarafından belirlenir. ⁴

Söz konusu dağıtım şirketlerinin perakende satış tarifeleri, enflasyon ve diğer hususlar göz önüne alınarak tarifelerinde değişmeye neden olan gerekçelerle, Kuruma başvurmaları halinde, Kurul tarafından yeniden tespit edilebilir. Fiyatların Kurul tarafından tespitinde, hizmet maliyeti, yatırıma imkan sağlayacak makul ölçüde karlılık ve piyasada cari olan doğal gaz alış fiyatları ve benzeri durumları dikkate alınır.

Geçici Madde 3 — 4646 sayılı Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten evvel alınmış bir hak, belge, izin ve yetkilendirmeye müsteniden doğal gaz dağıtım faaliyetinde bulunan şehir içi doğal gaz dağıtım tüzel kişilerinden;

a) Eskişehir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş ve Bursa Şehir İçi Doğal Gaz Dağıtım Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi tarafından, özelleştirme tarihlerinden başlamak ve sekiz (8) yıl boyunca geçerli olmak üzere sistem kullanım bedelleri; aboneler için 211-16 sayılı Kurul Kararı ile belirlenen birim hizmet ve amortisman bedeli olarak; serbest tüketiciler için ise Kurul tarafından serbest tüketici limiti dikkate alınarak belirlenen taşıma bedeli olarak uygulanır. ⁵

b) İzmit Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi tarafından özelleştirme tarihlerinden başlamak ve sekiz (8) yıl boyunca geçerli olmak üzere, sistem kullanım bedelleri olarak; aboneler için 1615 sayılı Kurul Kararı ile belirlenen birim hizmet amortisman bedeli, serbest tüketiciler için aynı Kurul Kararı ile belirlenen taşıma bedeli uygulanır.

⁴31.12.2007 tarih ve 26743 sayılı (3. mükerrer) Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (1. md) ile Geçici 2 nci madde 1 inci fıkra değiştirilmiştir.

⁵16.12.2010 tarih ve 27787 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelik (3. md) ile Geçici 3'üncü madde eklenmiştir.

Geçici Madde 4 — Başkent Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi tarafından lisansın geçerlilik süresinin ilk on yılı boyunca geçerli olmak üzere sistem kullanım bedelleri; 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ile belirlenen birim hizmet ve amortisman bedeli ve taşıma bedeli adı altında uygulanır. Aynı süre boyunca, Birim Hizmet ve Amortisman Bedeli ve Taşıma Bedeli uygulamasında 800.000 metreküp tüketim miktarı dikkate alınır. ⁶

Geçici Madde 5 — Kurumun yaptığı ihale sonucunda şehir içi doğal gaz dağıtım lisansı alan tüzel kişilerin ihale şartnamelerinde belirlenen süre boyunca abonelerine uygulayacakları perakende satış fiyatı; birim doğal gaz alım fiyatı, ihalede teklif etmiş oldukları Birim Hizmet ve Amortisman Bedeli ve diğer faktörlerin toplamından oluşan perakende satış fiyatı üst sınırını geçemez. Bu şirketlerin serbest tüketiciler için uygulayacakları taşıma bedeli ihalede teklif etmiş oldukları birim hizmet ve amortisman bedeli üst sınırını geçemez. ⁷

Geçici Madde 6 — Kurul tarafından sistem kullanım bedellerine ilişkin uygulamalar belirlenene kadar, 800.000 metreküp tüketim miktarının altında tüketimi olan tüketicilere birim hizmet ve amortisman bedeli, bu miktarın üzerinde tüketimi olan tüketicilere taşıma bedeli uygulanır. ⁸

Yürürlük

Madde 1- Bu Yönetmelik 1/10/2002 tarihinden geçerli olmak üzere, yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 2- Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

⁶16.12.2010 tarih ve 27787 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik (4. md) ile Geçici 4’üncü madde eklenmiştir.

⁷16.12.2010 tarih ve 27787 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik (5. md) ile Geçici 5’inci madde eklenmiştir.

⁸16.12.2010 tarih ve 27787 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelik (6. md) ile Geçici 6’ıncı madde eklenmiştir

DOĞAL GAZ PİYASASI TESİSLER YÖNETMELİĞİ

26 Ekim 2002 tarihli ve 24918 sayılı Resmi Gazete.

Amaç

Madde 1 — Bu Yönetmeliğin amacı; doğal gaz tesisleriyle ilgili faaliyetlerin ulusal ve/veya uluslararası standartlara uygun olarak yürütülmesine ilişkin usul ve esasların belirlenmesidir.

Kapsam

Madde 2 — Bu Yönetmelik, doğal gaz iletim ve dağıtım tesisleriyle depolama, sıvılaştırılmış doğal gaz ve sıkıştırılmış doğal gaz tesislerinin tasarımı, yapımı, kontrolü, işletmeye alınması, işletilmesi, bakımı ve onarımına ilişkin düzenlemeler ile uyulması gereken emniyet kurallarını kapsar.

Hukuki Dayanak

Madde 3 — Bu Yönetmelik 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununa dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar ve Kısaltmalar

Madde 4 — Bu Yönetmelikte geçen;

- a) Kanun: 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununu,
- b) Kurum: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- c) Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
- d) Başkan: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanını,
- e) Lisans: Tüzel kişilere piyasa faaliyetinde bulunabilmeleri için Kanun uyarınca Kurul tarafından her bir piyasa faaliyeti için verilen izin belgesini,
- f) Normal işletme şartları: Tesislerin; tasarımı, basınç, sıcaklık, debi ve diğer işletme kriterleri aralığında işletilmesini,
- g) Sertifika sahibi: Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğine göre sertifika almış gerçek veya tüzel kişiyi,
- h) Sıkıştırılmış doğal gaz: Doğal gazın basınçlandırılmış halini,
- i) Tesis: Doğal gazın; sıvılaştırılması, gazlaştırılması, zenginleştirilmesi, arındırılması, iletilmesi, depolanması ve dağıtılması ile ilgili kullanılan tüm boru hatları, ekipman, tesisat, bina ve nakliye vasıtalarını,

- j) Tüzel kişi (şirket) : Kanun hükümleri uyarınca doğal gazın üretimi, iletimi, dağıtımı, toptan satışı, ithali, ihracı, ticareti ve depolanması fonksiyonlarını yürütmek üzere kurulmuş özel veya kamu hukuku tüzel kişisini,
- k) EN: Avrupa standartlarını (European Norm),
- l) IEC: Uluslararası Elektroteknik Komisyonunu (International Electrotechnical Commission),
- m) ISO: Uluslararası Standardizasyon Kuruluşunu (International Organization for Standardization),
- n) TS: Türk standartlarını,
- o) TSE: Türk Standardları Enstitüsünü, ifade eder.

Standartlar

Madde 5 — Doğal gaz piyasa faaliyetlerinin gerçekleştirileceği tüm doğal gaz tesislerinin tasarımı, yapım ve montajı, test ve kontrolü, işletmeye alma ve işletilmesi, bakımı, onarımı ve tesislerde asgari emniyetin sağlanması ile ilgili olarak; TS, EN, ISO, IEC standartlarından herhangi birine, bu standartlarda yoksa, TSE tarafından kabul gören diğer standartlara ve/veya dokümanlara uyulması zorunludur. Standartlarda değişiklik olması halinde, değişiklik getiren standart, uygulanan standardın iptal edilmesi veya yürürlükten kaldırılması halinde ise yeni standart geçerli olur.

Tesislerde, hiçbir şekilde standart dışı malzeme ve ekipman kullanılamaz. Ancak standardı bulunmayan malzeme ve ekipman için kalite uygunluk belgesine sahip olma şartı aranır.

Hak ve Yükümlülükler

Madde 6 — Tesislerin yapım ve hizmet faaliyetlerinin, sertifika sahiplerine yaptırılması zorunludur. Lisans sahibi, bu faaliyetleri kendisi de gerçekleştirebilir.

Lisans sahibi; ilgili tesislerin tasarımından başlamak üzere, inşa edilmesi ve montajından işletmeye alınmasına kadar olan her aşamada, söz konusu faaliyetlerin ilgili mevzuat çerçevesinde yürütülüp yürütülmediğine ilişkin test ve/veya kontrolleri diğer bir sertifika sahibine yaptırır. Yapılan test ve kontrollere ilişkin her türlü kayıt ve raporlar ile tesislerin işletme, bakım ve onarım kayıtlarının lisans sahibi tarafından tutulması ve muhafaza edilmesi zorunludur.

Personelin Vasıfları ve Eğitimi

Madde 7 — Lisans sahibi; tesislerin işletilmesinde, görevinin gerektirdiği vasıf ve eğitime sahip personel kullanır. Personelin görev tanımı, eğitimi ve değerlendirilmesi ile eğitim yenileme sürelerini kapsayan program hazırlanıp uygulanır.

Tesislerde görevli tüm personel; acil durum, yangıcı sıvı ve gazların özellikleri ile potansiyel tehlikeler, yangınla mücadele ve ilk yardım konusunda eğitilir. Ayrıca ilgili personel kendi görev alanlarında uygulamalı eğitime tabi tutulur. Tesislerde, eğitimi başarılı şekilde tamamlayan personel görevlendirilir. Bu eğitimler belirli aralıklarla tekrarlanır.

İşletme ve Bakım El Kitapçıkları

Madde 8 — Lisans sahibi, normal işletme ve bakım sırasında kullanılmak üzere, tesislerin devreye alınma, işletme ve devre dışı bırakılma işlemleri sırasında gerekli emniyetin sağlanmasına yönelik kitapçıklar hazırlar. Bu kitapçıklar, normal olmayan işletme şartlarında gereken müdahale, düzeltme ve kontrol işlemlerini de içerir ve gerektiğinde güncel hale getirilerek tesislerin ilgili bölümlerinde kullanıma hazır tutulur.

Acil Durumda Müdahale

Madde 9 — Lisans sahibi; oluşabilecek acil durumun mahiyet ve mahalline göre, müdahale edecek personel ve kullanılacak ekipmanları da içeren kitapçıklar hazırlar. Bu kitapçıklar, tesislerin ilgili bölümlerinde kullanıma hazır tutulur ve gerektiğinde güncel hale getirilir.

Acil durum esnasında ihtiyaç duyulacak personel, ekipman, alet ve malzemeler hazır bulundurulur. Tesislerdeki potansiyel tehlikeler ve müdahale imkanları hakkında ilgili makamlara bilgi verilir. Acil durum halinde, hazırlanan kitapçıklar doğrultusunda gerekli emniyet tedbirleri alınarak müdahale yapılır. Etki alanındaki personel ve halkın tahliyesi ile diğer gerekli önlemlerin alınması için ilgili yerel makamlar ile koordinasyon sağlanır.

Geçici Madde 1 — Bu Yönetmeliğin yürürlüğe giriş tarihinden önce ihalesi gerçekleşen, yapımı devam eden veya tamamlanan, ancak işletmeye alınmamış tesisler, emniyetli bir şekilde işletilmelerini teminen, gerekli test ve kontroller yapılarak işletmeye alınır.

Bu Yönetmeliğin yürürlüğe giriş tarihinden önce işletilmekte olan mevcut tesislerin işletilmesine, asgari emniyetin sağlanması için, lisans sahibince gerekli tedbirlerin alınması kaydıyla devam edilir.

Yürürlük

Madde 10 — Bu Yönetmelik 2/11/2002 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 11 — Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

YER ALTI DOĞAL GAZ DEPOLAMA TESİSİ TEMEL KULLANIM USUL VE ESASLARININ BELİRLENMESİNE DAİR YÖNETMELİK

4 Haziran 2011 CUMARTESİ Sayı : 27954 Resmî Gazete

BİRİNCİ BÖLÜM

Amaç, Kapsam, Dayanak ve Tanımlar

Amaç ve kapsam

MADDE 1 – (1) Bu Yönetmeliğin amacı; depolama şirketlerince yer altı doğal gaz depolama tesisi için hazırlanacak temel kullanım usul ve esaslarında yer alması gereken hususların belirlenmesidir.

(2) Bu Yönetmelik; yer altı doğal gaz depolama tesislerine ilişkin olarak depolama şirketlerince hazırlanacak olan temel kullanım usul ve esaslarında yer alacak genel hususları kapsar.

Dayanak

MADDE 2 – (1) Bu Yönetmelik, 20/2/2001 tarihli ve 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun Ek 2 nci maddesi ile 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 4 üncü maddesine dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar

MADDE 3 – (1) Bu Yönetmelikte geçen;

- a) Depolama: Günlük ve mevsimlik değişiklikleri karşılamak ve doğal gaz temininin azalması veya durması ile meydana gelen doğal gaz açığını gidermek amacıyla doğal gazın gaz olarak depolanmasını,
- b) Depolama Hizmeti: Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esaslarında tanımlanan hizmet ya da hizmetleri,
- c) Depolama Şirketi: Doğal gaz depolama faaliyetini gerçekleştirmek üzere yetkilendirilen tüzel kişiyi,
- ç) Depolama Yılı: Takvimi temel kullanım usul ve esaslarında belirlenen ve birbirini takip eden her 12 aylık süreyi,
- d) Depolanan Hacim: Depolama şirketi tarafından hizmet alanın hesabına depolama tesislerinde tutulan doğal gaz miktarını,
- e) Elektronik Bülten Tablosu (EBT): Hizmet alanların depolama tesisi hareketlerini takip edebilmelerini sağlayan ve depolama şirketi tarafından işletilen elektronik duyuru panosunu,
- f) Hizmet Alan: Depolama şirketi ile hizmet sözleşmesi imzalamış olan tedarikçi veya tedarikçi sıfatıyla kendisini,

- g) Hizmet Sözleşmesi: Depolama hizmetlerine ilişkin depolama şirketi ile hizmet alan arasında akdedilen sözleşmeyi,
- ğ) İlgili Mevzuat: Doğal Gaz Piyasasına İlişkin Kanun, yönetmelik, tebliğ, genelge, Kurul kararları ile ilgili tüzel kişinin sahip olduğu lisans ve ya lisansları,
- h) Kanun: 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununu,
- ı) Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
- i) Kurum: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- j) Sistem: Doğal gazın üretimi, iletimi, depolanması ve dağıtımını işlevlerini yerine getirmek üzere kurulan tesis ve teçhizatı,
- k) Sistem Günü: Saat 08:00'de başlayıp ertesi gün saat 08:00'de sona eren 24 saatlik zaman dilimini,
- l) Tedarikçi: Serbest tüketicilere, toptan satış şirketlerine, ithalatçı şirketlere, ihracatçı şirketlere, dağıtım şirketlerine ve CNG satış şirketlerine doğal gaz satan ithalatçı şirketleri ve toptan satış şirketlerini,
- m) Temel Kullanım Usul ve Esasları (KUE): Depolama hizmeti ile ilgili tarafların hak ve yükümlülüklerinin belirlenmesi amacıyla depolama şirketi tarafından hazırlanarak Kurul onayına sunulan usul ve esasları,
- n) Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi: Bir tüzel kişinin mülkiyet veya işletmesinde bulunan ve doğal gazı yer altında depolamaya mahsus tesisi,
- ifade eder.

İKİNCİ BÖLÜM

Temel Kullanım Usul ve Esasları

Genel ilkeler

MADDE 4 – (1) KUE'nin düzenlenmesinde aşağıdaki genel ilkeler esas alınır.

- a) KUE ilgili mevzuata aykırı hükümler içeremez.
- b) Depolama şirketi, tasarrufu altında bulunan kapasitelerin tümünü, sistemin eşgüdümlü ve güvenli bir tarzda işletilmesine yardımcı olacak şekilde idare eder ve sistem elverişli olduğu takdirde, tarafsız ve eşit bir şekilde hizmet sunar.
- c) Depolama faaliyeti, ayırım gözetmeksizin ve depolama şirketinin varsa diğer piyasa faaliyetlerinden bağımsız olarak yürütülür. Depolama şirketi uygulayacağı bedelleri kendi tüzel kişiliği dahil hizmet alanlara aynı şekilde uygular. Depolama şirketi kendi tüzel kişiliğinin de herhangi bir hizmet alan olduğunu kabul eder.

ç) Depolama şirketi iletim şirketi ile eşgüdümlü bir şekilde hizmet sunar. Bu amaçla depolama şirketinin, verdiği hizmetlere ilişkin kapasite rezervasyonu, kapasite rezervasyonu takvimi, kapasite rezervasyonu süresi, hizmet alanın bildirimleri, programları ve tahsisatları ile bunlara ilişkin süreç ve onaylar gibi temel unsurların, bağlı oldukları iletim şirketinin şebeke işleyişine ilişkin düzenlemeleri ile uyumlu olması esastır.

d) Depolama şirketi, verdiği hizmetlere ilişkin oluşan aksaklıklarda hizmet alanlar arasında ayırım gözetmeksizin çözüm üretir ve hizmet alanlara eşzamanlı bildirimde bulunur.

Temel kullanım usul ve esasları

MADDE 5 – (1) Depolama şirketleri sahip oldukları her depolama tesisi için KUE hazırlayarak internet sitelerinde ilgili tarafların görüşüne açar. Depolama şirketleri gelen görüş ve önerileri de dikkate alarak hazırladıkları temel kullanım usul ve esaslarını gelen görüş ve önerilerle birlikte lisansına kayıtlı faaliyete başlama tarihinden önce Kurul onayına sunar. Kurul, Depolama şirketlerince onaya sunulan KUE'yi aynen veya ilgili mevzuat çerçevesinde değişiklik yaparak onaylar. KUE, Kurul onayıyla yürürlüğe girer.

(2) Depolama şirketleri, ilgili mevzuat ve kendilerine ait KUE'lerdeki düzenlemelere göre hizmet verir.

(3) Temel kullanım usul ve esaslarında yapılacak değişiklikler temel kullanım usul ve esaslarında yer alacak değişiklik prosedürü çerçevesinde piyasanın görüşleri alınarak oluşturulur ve Kurul onayına sunulur. Kurul, sunulan değişiklik önerilerini aynen veya sunulan görüş ve ilgili mevzuat çerçevesinde üzerinde değişiklik yaparak onaylar.

(4) Kurum, gerek gördüğü hallerde piyasada faaliyet gösteren ilgili kişilerin görüşünü alarak düzenlemelerde değişiklik yapabilir.

Sisteme giriş

MADDE 6 – (1) Sisteme giriş için depolama şirketine yapılacak başvurularda istenecek bilgiler ile başvuru usul ve esasları ve bu başvurular için yapılacak işlemler KUE'de belirlenir. Başvurularda talep edilecek bilgiler sistemin emniyetli ve verimli işlemlerini teminen gerekli olanlarla sınırlıdır.

(2) Sisteme giriş talebinin reddi ve uyuşmazlıklar halinde Kanunun 8 inci maddesi ile Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 33 üncü maddesi hükümleri uygulanır.

Kapasite

MADDE 7 – (1) Yer altı doğalgaz depolama hizmetine ilişkin olarak depolama şirketi eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması ve rekabetin sağlanması temel ilkeleri doğrultusunda;

a) Kapasitelerin rezervasyon, tahsis ve devrine ilişkin usul ve esasları,

b) Talebin kapasiteleri aştığı durumlarda uygulanacak rezervasyon metodunu,

- c) Rezerve edilen kapasitelerin kullanılmaması durumunda uygulanacak usul ve esasları,
- ç) Atıl kapasitelerin rezervasyon metodunu,
- d) Depolanan hacmin devrine ilişkin usul ve esasları,

KUE'de açıkça belirlemekle ve bu konularda talep edilen bilgileri tedarikçilere vermekle yükümlüdür.

Programlar

MADDE 8 – (1) Depolama şirketinin ve hizmet alanların teslim alma ve teslim etme bildirimleri, onayları, içerdiği periyot, bildirim zamanı, bildirimlerin ibraz edilme yolları, bildirim değişikliklerine ilişkin prosedürler, bildirim yapılmaması veya çakışması hallerindeki uygulamalar ve iletim şirketine verilecek konfirmasyon miktarı gibi hususlarla ilgili usul ve esaslar KUE'de ayrıntılı olarak yer alır.

(2) Program miktarlarında değişiklik olması halinde, değişiklik etkilenen tüm hizmet alanlara ve iletim şirketine, depolama şirketi tarafından eş zamanlı olarak bildirilir.

Kısıtlama ve kesinti

MADDE 9 – (1) Depolama şirketi;

- a) Depolama tesisinin veya iletim şebekesinin güvenliğinin ciddi bir risk altında olması hallerinde derhal,
- b) Depolama tesisinde bakım, onarım, kontrol, yenileme çalışması vb. hallerde KUE'de belirlenecek esaslar çerçevesinde, kabul ve teslim noktalarında iletim şirketi ile koordineli olarak kısıtlama, kesinti ve/veya arttırma yapma hakkına sahiptir.

(2) Bu durumlarda, hizmet alan depolama şirketinin taleplerine uyar ve iş birliği içinde gerekli tedbirlerin alınmasına yardımcı olur.

(3) Depolama şirketi, bu ve benzeri durumlarda uygulayacağı kısıtlama, kesinti ve/veya arttırma yöntemlerini hizmet alanlar arasında ayırım gözetmeksizin KUE'de düzenler.

Bedeller

MADDE 10 – (1) Depolama şirketi, KUE'sinde öngörülen kapasitelere ilişkin rezervasyon ve tahsis yöntemi doğrultusunda; depolama hizmeti bedellerinin tanımlarını ve hesaplama yönteminde baz alınacak kriterleri, bedellere konu faturaların ödeme tarihleri, içeriği, ödemelerin ne şekilde ve nasıl yapılacağı, ödeme yapılmaması durumuna ilişkin uygulamaları KUE'de belirtir.

(2) Depolama şirketinin ve hizmet alanın yükümlülüklerini yerine getiremediği durumlardaki bedeller; objektif kriterler baz alınarak, oransal, ayırım gözetmeden, şeffaf, uygun kapasite kullanımını teşvik edici ve maliyet bazlı ilkeler çerçevesinde KUE'de belirlenir.

Bildirimler, bilgilerin yayımı ve muhafazası

MADDE 11 – (1) Depolama şirketi, tarafsız ve eşit bir şekilde hizmet vermek ve doğal gaz sisteminin emniyetli ve verimli işlemlerini teminen, hizmet alanlara ve iletim şirketine yeterli, doğru ve zamanında bilgi vermekle yükümlüdür.

(2) Depolama şirketinin internet sayfasında yayımlayacağı tüm bilgilerin anlaşılır, açık, standart formatta, kolay ulaşılabilir olması esastır. Depolama şirketi, depolama tesisinin kullanımına yönelik, bildirimler, programlar, kapasiteler, gerçekleştirme miktarları ve bunun gibi gerekli bilgiler ile KUE, hizmet sözleşmeleri ve ilgili dokümanları internet sayfasında yayımlamakla ve bu amaca yönelik elektronik bülten tablosu bulundurmakla yükümlüdür.

(3) Tüm bildirimler, depolama şirketi tarafından muhafaza edilir. Ölçme ekipmanlarına ilişkin tüm test verileri, grafikler ve benzer kayıtlar en az 5 yıl süre ile saklanır. Depolama şirketi, uyguladığı kısıtlama ve kesinti ile ilgili tüm bildirimleri sistem günü bazında muhafaza etmek ve hizmet alanlara uygulanan kısıtlama ve kesinti miktarlarına ilişkin kayıtları tutmak ve muhafaza etmek zorundadır.

Ölçüm

MADDE 12 – (1) Hizmet alandan teslim alınan veya hizmet alana teslim edilen doğal gazın ölçümünün nasıl, hangi hesaplama yolu, standart ve metot kullanılarak yapılacağına ilişkin kurallar KUE’de belirlenir.

(2) Ölçüm değerlerinin nasıl, hangi şartlarda ve hangi hassasiyetle alınması gerektiğine ilişkin kurallar ile ölçme ekipmanlarının test edilmesi, kalibrasyonu, test ve kalibrasyon sırasında hizmet alanın bulunma hakkı, bulunmaması halinde uygulanacak kurallar, hangi şartlarda ölçüm ekipmanlarının hatalı kabul edileceği ve ölçme ekipmanları hatalarının düzeltilmesine ilişkin kurallar ile ölçme ekipmanının hizmet dışı kalması ya da yanlış değerleri göstermesi durumunda uygulanacak yöntemler KUE’de belirlenir.

(3) İletim şebekesine giriş noktasındaki doğal gazın ölçümünün yapıldığı istasyonların teknik özellikleri, işletim faaliyetleri, teslim edilen doğal gazın giriş şartları, teslimat özelliklerinin tespiti gibi hususlar depolama şirketi ile iletim şirketi arasında yapılacak sözleşmede düzenlenir.

Kalite ve miktarların tespiti

MADDE 13 – (1) Depolama şirketi tarafından teslim edilecek ve teslim alınacak doğal gazın bağlı iletim şirketine ait şebeke işleyiş düzenlemelerinde belirtilen Kalite Şartnamesine uygun olmaması durumunda uygulanacak usul ve esaslar KUE’de belirlenir.

(2) Depolama şirketi, verilen hizmetlere ilişkin gerçekleştirme miktarlarını belirleme yöntemlerini KUE’de düzenler.

Bakım ve onarım

MADDE 14 – (1) Depolama şirketinin bakım ve onarım çalışmalarını depolama hizmetlerinde kısıntı ve kesintiye neden olmadan yürütmesi esastır. Ancak bakım ve onarımın depolama hizmetinde kısıntı ve kesinti gerektirmesi halinde, kısıntı ve kesinti doğrudan etkilenen hizmet alanlara adil, açık ve ayrımcılığa gitmeden yansıtılır.

(2) Depolama şirketi, sistemin verimli işletilmesini gözeterek, her türlü sistem planlaması, bakım ve onarım faaliyetlerini, iletim şebekesi ile koordineli bir şekilde ve tüm hizmet alanların menfaatlerini ve arz güvenliğini dikkate alacak şekilde KUE’de düzenler.

(3) Bakım ve onarım faaliyetlerini belirten takvimi ve etkilerini internet sayfasında yayımlar ve hizmet alanlara yazılı olarak bildirir.

Mücbir sebep

MADDE 15 – (1) Depolama şirketleri; mücbir sebebin tanımını, mücbir sebep sayılan halleri, mücbir sebep durumunda tarafların yükümlülüklerini ve uygulamaları, mücbir sebebin başlama ve bitiş zamanına ilişkin düzenlemeleri ve mücbir sebeplere ilişkin ihtilaflarla ilgili kuralları KUE'lerinde belirtir.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Geçici ve Son Hükümler

Mevcut depolama şirketlerinin temel kullanım usul ve esaslarının sunulması

GEÇİCİ MADDE 1 – (1) Faal durumdaki depolama şirketleri KUE'lerini bu Yönetmeliğin yayımı tarihinden itibaren en geç 45 gün içinde ilgili tarafların görüşlerini de alarak gelen görüş ve önerilerle birlikte Kurul onayına sunar.

Mevcut depolama şirketlerinin tarifelerinin sunulması

GEÇİCİ MADDE 2 – (1) Faal durumdaki depolama şirketleri KUE'lerinin Kurulca onaylanmasından itibaren en geç 30 gün içinde tarifelerini Kuruma sunar.

Mevcut depolama şirketlerinin durumlarının uygun hale getirilmesi

GEÇİCİ MADDE 3 – (1) Faal durumdaki depolama şirketleri KUE çerçevesinde sisteme girişe başlamadan önce durumlarını bu Yönetmelik ve KUE'lerinde öngörülen koşullara uygun hale getirir ve 31/12/2011 tarihine kadar EBT'yi kurar.

Yürürlük

MADDE 16 – (1) Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 17 – (1) Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ İLETİM ŞEBEKELERİNE YAPILACAK BAĞLANTILARA İLİŞKİN USUL VE ESASLAR

4 Eylül 2004 tarih ve 25573 sayılı Resmi gazete

Amaç

Madde 1 — Bu Usul ve Esasların amacı; Doğal Gaz iletim şebekesine yapılacak bağlantılara ilişkin düzenlemelerin belirlenmesidir.

Kapsam

Madde 2 — Bu Usul ve Esaslar; Doğal Gaz iletim şebekesine yapılacak bağlantılara ilişkin düzenlemeleri kapsar.

Hukuki Dayanak

Madde 3 — Bu Usul ve Esaslar; 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun ek 2 nci maddesi ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununa dayanılarak hazırlanmıştır.

Bağlantı İzni

Madde 4 — İletim şebekesine yapılacak bağlantıların yapım izni Kurul tarafından verilir. Tüketicilerin iletim şebekesine bağlanma talepleri, iletim şirketince ilgili mevzuat çerçevesinde değerlendirilerek Kurul onayına sunulur.

Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye doğal gaz arzı sağlamak amacıyla iletim şebekesine yapılacak bağlantılar Kurul iznine tabi değildir.

İletim şirketi, dağıtım şirketlerinin lisansları kapsamındaki dağıtım bölgesi içerisinde yer alan tüketiciye bağlantı yapamaz.

Dağıtım Bölgesi Dışındaki Bağlantılar

Madde 5 — Bağlantı talebinde bulunan tüketiciye ait tesis, dağıtım lisansı kapsamındaki bir dağıtım bölgesi dışında ise bağlantı;

a) Yapılacak bağlantı için öngörülen basınç düşürme ve ölçüm istasyonunun, birden fazla tüketiciye gaz arzı sağlamak amacıyla planlanması halinde tesis dışında inşa edilmesi ve söz konusu istasyonlar ve istasyonlardan sonraki kısmın ileri bir tarihte dağıtım lisansı kapsamındaki dağıtım bölgesi sınırları içerisinde kalması halinde ise bu tesislerin dağıtım lisansı sahibi şirkete devredilmesi,

b) Yapılacak bağlantı için öngörülen basınç düşürme ve ölçüm istasyonunun münferit olarak bir tüketiciye gaz arzı sağlamak amacıyla planlanması halinde ise tüketici tesisi içinde de inşa edilebilmesi ve söz konusu tesislerin ileri bir tarihte dağıtım lisansı kapsamındaki dağıtım bölgesi sınırları içerisinde kalması halinde, dağıtım lisansı sahibi şirkete devredilmesi, basınç düşürme ve ölçüm istasyonlarının ve ilgili teçhizatın kurulduğu arazinin kullanım hakkının ilgili dağıtım şirketine verileceğinin taahhüt edilmesi ve bu hususların BOTAŞ ile müşteri arasında yapılacak sözleşmede yer alması,

şartıyla iletim şirketince yapılır.

Dağıtım Bölgesi İçindeki Bağlantılar

Madde 6 — Bağlantı talebinde bulunan tüketiciye ait tesis, dağıtım lisansı kapsamındaki bir dağıtım bölgesi içinde ise bağlantı başvurusu ilgili dağıtım şirketine yapılır.

Bağlantı talebinde bulunan tüketiciye ait tesisin;

a) Doğal gaz arzının dağıtım şirketine ait bir şebeke ile sağlanmasının mümkün olmaması ve tüketicinin iletim şebekesine bağlanmayı talep etmesi,

b) İletim şirketine ait dağıtım hatlarının yer aldığı bir bölge içinde olması ve iletim şirketine ait olan dağıtım hatlarının lisans sahibi dağıtım şirketince devralınmamış olması,

durumlarında dağıtım şirketi bağlantı için en geç 15 gün içinde iletim şirketine başvuruda bulunur.

Yürürlük

Madde 7 — Bu Usul ve Esaslar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 8 — Bu Usul ve Esasları Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

**DOĞAL GAZ İLETİM ŞEBEKELERİNE YAPILACAK
BAĞLANTILARA İLİŞKİN USUL VE ESASLARIN
YÜRÜRLÜKTEN KALDIRILMASINA İLİŞKİN USUL VE ESASLAR**

13 Ocak 2005 Perşembe tarih ve 25699 Sayılı Resmi Gazete

MADDE 1 - 4 Eylül 2004 tarih ve 25573 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren Doğal Gaz İletim Şebekelerine Yapılacak Bağlantılara İlişkin Usul ve Esaslar yürürlükten kaldırılmıştır.

Yürürlük

MADDE 2- Bu Usul ve Esaslar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 3- Bu Usul ve Esasları Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ PİYASASI KANUNUNUN 9 UNCU MADDESİ UYARINCA UYGULANACAK PARA CEZALARI HAKKINDA TEBLİĞ

14/04/2003 Tarih ve 25079 Sayılı Resmi Gazete

Bilindiği üzere, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 9 uncu maddesinin birinci fıkrasının a, b, c, d, e, f ve g bentlerinde muhtelif miktarlarda para cezaları öngörülmüş, aynı maddenin son fıkrasında da “...Bu maddedeki para cezası miktarları her yıl 765 sayılı Türk Ceza Kanununun ek 2 nci maddesi hükümleri uyarınca artırılır” hükmüne yer verilmiştir. Türk Ceza Kanununun ek 2 nci maddesinde ise “...Kanunlardaki para cezaları, her takvim yılı başından geçerli olmak üzere o yıl için 4/1/1961 tarihli ve 213 sayılı Vergi Usul Kanununun mükerrer 298 inci maddesi hükümleri uyarınca tespit ve ilan edilen yeniden değerlendirme oranında arttırılarak uygulanır” hükmü yer almaktadır.

Maliye Bakanlığı 01/12/2001 tarihli ve 24600 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 301 seri nolu Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği ile 2001 yılı yeniden değerlendirme oranını %53.2 olarak, 08/12/2002 tarihli ve 24957 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 310 seri nolu Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği ile de 2002 yılı yeniden değerlendirme oranını %59.0 olarak tespit ve ilan etmiştir.

Buna göre, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 9 uncu maddesinin birinci fıkrasında yer alan para cezası miktarları, 2002 ve 2003 yıllarına ilişkin olarak aşağıdaki tabloda hesaplandığı gibi uygulanacaktır.

Tebliğ olunur.

İLGİLİ KANUN MADDESİ	KANUNDA ÖNGÖRÜLEN PARA CEZALARI (TL)	2002 YILINDA UYGULANAN PARA CEZALARI (TL)	2003 YILINDA UYGULANAN PARA CEZALARI (TL)
9. Madde (a) Bendi	200.000.000.000	306.400.000.000	487.176.000.000
9. Madde (b) Bendi	250.000.000.000	383.000.000.000	608.970.000.000
9. Madde (c) Bendi	300.000.000.000	459.600.000.000	730.764.000.000
9. Madde (d) Bendi	400.000.000.000	612.800.000.000	974.352.000.000
9. Madde (e) Bendi	400.000.000.000	612.800.000.000	974.352.000.000
9. Madde (f) Bendi	500.000.000.000	766.000.000.000	1.217.940.000.000
9. Madde (g) Bendi	500.000.000.000	766.000.000.000	1.217.940.000.000

**DOĞAL GAZ PİYASASI KANUNUNUN 9 UNCU MADDESİ UYARINCA
2004 YILINDA UYGULANACAK
PARA CEZALARI HAKKINDA TEBLİĞ**

20/12/2003 Tarihli ve 25322 Sayılı Resmi Gazete.

Bilindiği üzere, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 9 uncu maddesinin birinci fıkrasının a, b, c, d, e, f ve g bentlerinde muhtelif miktarlarda para cezaları öngörülmüş, aynı maddenin son fıkrasında da "...Bu maddedeki para cezası miktarları her yıl 765 sayılı Türk Ceza Kanununun ek 2 nci maddesi hükümleri uyarınca artırılır" hükmüne yer verilmiştir. Türk Ceza Kanununun ek 2 nci maddesinde ise "...Kanunlardaki para cezaları, her takvim yılı başından geçerli olmak üzere o yıl için 4/1/1961 tarihli ve 213 sayılı Vergi Usul Kanununun mükerrer 298 inci maddesi hükümleri uyarınca tespit ve ilan edilen yeniden değerlendirme oranında arttırılarak uygulanır" hükmü yer almaktadır.

Maliye Bakanlığı 04/12/2003 tarihli ve 25306 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 325 sıra nolu Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği ile 2003 yılı yeniden değerlendirme oranını %28,5 olarak tespit ve ilan etmiştir.

Buna göre, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 9 uncu maddesinin birinci fıkrasında yer alan para cezası miktarları, 2004 yılına ilişkin olarak aşağıdaki tabloda hesaplandığı gibi uygulanacaktır.

Tebliğ olunur.

İLGİLİ KANUN MADDESİ	KANUNDA ÖNGÖRÜLEN PARA CEZALARI (TL)	2003 YILINDA UYGULANAN PARA CEZALARI (TL)	2004 YILINDA UYGULANACAK PARA CEZALARI (TL)
9. Madde (a) Bendi	200.000.000.000	487.176.000.000	626.021.160.000
9. Madde (b) Bendi	250.000.000.000	608.970.000.000	782.526.450.000
9. Madde (c) Bendi	300.000.000.000	730.764.000.000	939.031.740.000
9. Madde (d) Bendi	400.000.000.000	974.352.000.000	1.252.042.320.000
9. Madde (e) Bendi	400.000.000.000	974.352.000.000	1.252.042.320.000
9. Madde (f) Bendi	500.000.000.000	1.217.940.000.000	1.565.052.900.000
9. Madde (g) Bendi	500.000.000.000	1.217.940.000.000	1.565.052.900.000

**DOĞAL GAZ PİYASASI KANUNUNUN 9 UNCU MADDESİ UYARINCA
1/1/2005 TARİHİNDEN İTİBAREN UYGULANACAK
PARA CEZALARI HAKKINDA TEBLİĞ**

31 Aralık 2004 Cuma Günü 25687 sayılı 3. Mükerrer Resmi Gazete

4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 9 uncu maddesinin birinci fıkrasının a, b, c, d, e, f ve g bentlerinde muhtelif miktarlarda para cezaları öngörülmüş, aynı maddenin son fıkrasında da "...Bu maddedeki para cezası miktarları her yıl 765 sayılı Türk Ceza Kanununun ek 2 nci maddesi hükümleri uyarınca artırılır" hükmüne yer verilmiştir. Türk Ceza Kanununun ek 2 nci maddesinde ise "...Kanunlardaki para cezaları, her takvim yılı başından geçerli olmak üzere o yıl için 4/1/1961 tarihli ve 213 sayılı Vergi Usul Kanununun mükerrer 298 inci maddesi hükümleri uyarınca tespit ve ilan edilen yeniden değerlendirilerek uygulanır" hükmü yer almaktadır.

Maliye Bakanlığı 20/11/2004 tarihli ve 25646 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 341 sıra nolu Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği ile 2004 yılı yeniden değerlendirilme oranını %11,2 olarak tespit ve ilan etmiştir.

Diğer taraftan, 12/10/2004 tarihli ve 25611 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan ve 1/4/2005 tarihinde yürürlüğe girecek olan 5237 sayılı Türk Ceza Kanunu ile 765 sayılı Türk Ceza Kanunu 1/4/2005 tarihinden itibaren yürürlükten kaldırılmaktadır. 13/11/2004 tarihli ve 25642 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan ve 1/4/2005 tarihinde yürürlüğe girecek olan 5252 sayılı Türk Ceza Kanununun Yürürlük ve Uygulama Şekli Hakkında Kanunun "Diğer kanunlardaki para cezalarının artırılması ve usulü" başlıklı 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (b) bendinin (12) nolu alt bendinde ise, 5237 sayılı Türk Ceza Kanununun dışındaki kanunlardan 1/1/2001 tarihinden 31/12/2001 tarihine kadar yürürlüğe girmiş bulunanlardaki para cezalarının üç katına çıkarılması hükmüne bağlanmıştır.

Bu nedenle, 4646 sayılı Kanunun 9 uncu maddesinde yer alan para cezalarının artırılmasına ilişkin olarak; 5252 sayılı Kanunun yürürlük tarihi olan 1/4/2005 tarihine kadar mülga 765 sayılı Kanunun ek 2 nci maddesi hükmünün, bu tarihten sonra ise 5252 sayılı Kanunun 4 üncü maddesi hükmünün uygulanması gerekmektedir.

Öte yandan, 31/01/2004 tarihli ve 25363 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 5083 sayılı Türkiye Cumhuriyeti Devletinin Para Birimi Hakkında Kanun ile Türkiye Cumhuriyeti Devletinin para birimi Yeni Türk Lirası (YTL), bunun alt birimi de Yeni Kuruş (YKr) olarak belirlenerek, 01.01.2005 tarihinden geçerli olmak üzere yürürlüğe girmiş bulunmaktadır.

Buna göre, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 9 uncu maddesinin birinci fıkrasında yer alan para cezası miktarları, 1/1/2005 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda gösterildiği gibi uygulanacaktır.

Tebliğ olunur.

İLGİLİ KANUN MADDESİ	KANUNDA ÖNGÖRÜLEN PARA CEZALARI (TL)	1/1/2005-31/3/2005 TARİHLERİ ARASINDA UYGULANACAK PARA CEZALARI (YTL)	1/4/2005 TARİHİNDEN İTİBAREN UYGULANACAK PARA CEZALARI (YTL)
9. Madde (a) Bendi	200.000.000.000	696.135,53	600.000
9. Madde (b) Bendi	250.000.000.000	870.169,41	750.000
9. Madde (c) Bendi	300.000.000.000	1.044.203,29	900.000
9. Madde (d) Bendi	400.000.000.000	1.392.271,06	1.200.000
9. Madde (e) Bendi	400.000.000.000	1.392.271,06	1.200.000
9. Madde (f) Bendi	500.000.000.000	1.740.338,82	1.500.000
9. Madde (g) Bendi	500.000.000.000	1.740.338,82	1.500.000

**DOĞAL GAZ PİYASASI KANUNUNUN 9 UNCU MADDESİ UYARINCA
1/1/2005 TARİHİNDEN İTİBAREN UYGULANACAK PARA CEZALARI HAKKINDA TEBLİĞDE
DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA İLİŞKİN TEBLİĞ**

26 Nisan 2005 Tarihli ve 25797 Sayılı Resmi Gazete

12/10/2004 tarihli ve 25611 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 5237 sayılı Türk Ceza Kanununun “Yürürlük” başlıklı 344 üncü maddesinin birinci fıkrasının (c) bendinde geçen “1 Nisan 2005” ibaresi ile 13/11/2004 tarihli ve 25642 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 5252 sayılı Türk Ceza Kanununun Yürürlük ve Uygulama Şekli Hakkında Kanunun “Yürürlük” başlıklı 13 üncü maddesinin birinci fıkrasının (b) bendinde geçen “1 Nisan 2005” ibaresi, 31/3/2005 tarihli ve 25772 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 5328 sayılı Çeşitli Kanunlarda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanunun Geçici 1 inci maddesinin (c) ve (d) fıkraları hükmü uyarınca “1 Haziran 2005” olarak değiştirilmiştir.

Bu nedenle, 31/12/2004 tarihli ve 25687 sayılı 3 üncü Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan “Doğal Gaz Piyasası Kanununun 9 uncu Maddesi Uyarınca 1/1/2005 Tarihinden İtibaren Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ” ekinde yer alan tablo aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

Tebliğ olunur.

İLGİLİ KANUN MADDESİ	KANUNDA ÖNGÖRÜLEN PARA CEZALARI (TL)	1/1/2005-31/5/2005 TARİHLERİ ARASINDA UYGULANACAK PARA CEZALARI (YTL)	1/6/2005 TARİHİNDEN İTİBAREN UYGULANACAK PARA CEZALARI (YTL)
9. Madde (a) Bendi	200.000.000.000	696.135,53	600.000
9. Madde (b) Bendi	250.000.000.000	870.169,41	750.000
9. Madde (c) Bendi	300.000.000.000	1.044.203,29	900.000
9. Madde (d) Bendi	400.000.000.000	1.392.271,06	1.200.000
9. Madde (e) Bendi	400.000.000.000	1.392.271,06	1.200.000
9. Madde (f) Bendi	500.000.000.000	1.740.338,82	1.500.000
9. Madde (g) Bendi	500.000.000.000	1.740.338,82	1.500.000

**ELEKTRİK PİYASASI KANUNUNDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASI VE DOĞAL GAZ PİYASASI
HAKKINDA KANUNUN 9 UNCU MADDESİ UYARINCA
2009 YILINDA UYGULANACAK PARA CEZALARI HAKKINDA TEBLİĞ**

5 Aralık 2008 Tarih ve 27075 Sayılı Resmi Gazete

4646 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde muhtelif miktarlarda para cezaları öngörülmüştür. Kurumumuzun 5326 sayılı Kabahatler Kanunu hükümlerine tabi olması dolayısı ile Kanunun 17 nci maddesinin yedinci fıkrasında “İdarî para cezaları her takvim yılı başından geçerli olmak üzere o yıl için 4.1.1961 tarihli ve 213 sayılı Vergi Usul Kanununun mükerrer 298 inci maddesi hükümleri uyarınca tespit ve ilân edilen yeniden değerlendirme oranında artırılarak uygulanır. Bu suretle idarî para cezasının hesabında bir Türk Lirasının küsuru dikkate alınmaz. Bu fıkra hükmü, nispi nitelikteki idarî para cezaları açısından uygulanmaz.” hükmü yer almaktadır.

Maliye Bakanlığı 20/11/2008 tarihli ve 27060 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 387 sıra nolu Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği ile 2008 yılı yeniden değerlendirme oranını %12 olarak tespit ve ilan etmiştir. 4646 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde yer alan para cezası miktarlarının yukarıda belirtilen oranda arttırılarak uygulanması gerekmektedir.

4646 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde yer alan para cezası miktarları, 01/01/2009 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda hesaplandığı gibi uygulanacaktır.

Tebliğ olunur.

İLGİLİ KANUN MADDESİ	KANUNDA ÖNGÖRÜLEN PARA CEZALARI (YTL)	2008 YILINDA UYGULANAN PARA CEZALARI (YTL)	2009 YILINDA UYGULANACAK PARA CEZALARI (TL)
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (a) Bendi	350.000,-	350.000,-	392.000,-
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (b) Bendi	300.000,-	300.000,-	336.000,-
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (c) Bendi	350.000,-	350.000,-	392.000,-
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (d) Bendi	500.000,-	500.000,-	560.000,-
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (e) Bendi	500.000,-	500.000,-	560.000,-
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (f) Bendi	600.000,-	600.000,-	672.000,-
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (g) Bendi	600.000,-	600.000,-	672.000,-

**ELEKTRİK PİYASASI KANUNUNDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASI VE DOĞAL GAZ PİYASASI
HAKKINDA KANUNUN 9 UNCU MADDESİ UYARINCA
2010 YILINDA UYGULANACAK PARA CEZALARI HAKKINDA TEBLİĞ**

05 Aralık 2009 tarihli ve 27423 sayılı Resmi Gazete

4646 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde muhtelif miktarlarda para cezaları öngörülmüştür. Kurumumuzun 5326 sayılı Kabahatler Kanunu hükümlerine tabi olması dolayısı ile Kanunun 17 nci maddesinin yedinci fıkrasında “İdarî para cezaları her takvim yılı başından geçerli olmak üzere o yıl için 4.1.1961 tarihli ve 213 sayılı Vergi Usul Kanununun mükerrer 298 inci maddesi hükümleri uyarınca tespit ve ilân edilen yeniden değerlendirme oranında artırılarak uygulanır. Bu suretle idarî para cezasının hesabında bir Türk Lirasının küsuru dikkate alınmaz. Bu fıkra hükmü, nispi nitelikteki idarî para cezaları açısından uygulanmaz.” hükmü yer almaktadır.

Maliye Bakanlığı 14/11/2009 tarihli ve 27406 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 392 sıra nolu Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği ile 2009 yılı yeniden değerlendirme oranını %2,2 olarak tespit ve ilan etmiştir. 4646 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde yer alan para cezası miktarlarının yukarıda belirtilen oranda arttırılarak uygulanması gerekmektedir.

4646 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde yer alan para cezası miktarları, 01/01/2010 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda gösterildiği gibi uygulanacaktır.

Tebliğ olunur.

İLGİLİ KANUN MADDESİ	KANUNDA ÖNGÖRÜLEN PARA CEZALARI (YTL)	2009 YILINDA UYGULANACAK PARA CEZALARI (TL)	2010 YILINDA UYGULANACAK PARA CEZALARI (TL)
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (a) Bendi	350.000,-	392.000,-	400.624,-
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (b) Bendi	300.000,-	336.000,-	343.392,-
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (c) Bendi	350.000,-	392.000,-	400.624,-
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (d) Bendi	500.000,-	560.000,-	572.320,-
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (e) Bendi	500.000,-	560.000,-	572.320,-
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (f) Bendi	600.000,-	672.000,-	686.784,-
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (g) Bendi	600.000,-	672.000,-	686.784,-

**ELEKTRİK PİYASASI KANUNUNDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASI VE DOĞAL GAZ PİYASASI
HAKKINDA KANUNUN 9 UNCU MADDESİ UYARINCA
2011 YILINDA UYGULANACAK PARA CEZALARI HAKKINDA TEBLİĞ**

4646 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde muhtelif miktarlarda para cezaları öngörülmüştür. Kurumumuzun 5326 sayılı Kabahatler Kanunu hükümlerine tabi olması dolayısı ile Kanunun 17 nci maddesinin yedinci fıkrasında “İdarî para cezaları her takvim yılı başından geçerli olmak üzere o yıl için 4.1.1961 tarihli ve 213 sayılı Vergi Usul Kanununun mükerrer 298 inci maddesi hükümleri uyarınca tespit ve ilân edilen yeniden değerlendirme oranında artırılarak uygulanır. Bu suretle idarî para cezasının hesabında bir Türk Lirasının küsuru dikkate alınmaz. Bu fıkra hükmü, nispi nitelikteki idarî para cezaları açısından uygulanmaz.” hükmü yer almaktadır.

Maliye Bakanlığı 12/11/2010 tarihli ve 27757 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 401 sıra nolu Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği ile 2010 yılı yeniden değerlendirme oranını %7,7(yedi virgül yedi) olarak tespit ve ilan etmiştir. 4646 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde yer alan para cezası miktarlarının yukarıda belirtilen oranda arttırılarak uygulanması gerekmektedir.

4646 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde yer alan para cezası miktarları, 01/01/2011 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda gösterildiği gibi uygulanacaktır.

Tebliğ olunur.

İLGİLİ KANUN MADDESİ	KANUNDA ÖNGÖRÜLEN PARA CEZALARI (YTL)	2010 YILINDA UYGULANACAK PARA CEZALARI (TL)	2011 YILINDA UYGULANACAK PARA CEZALARI (TL)
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (a) Bendi	350.000,-	400.624,-	431.472,-
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (b) Bendi	300.000,-	343.392,-	369.833,-
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (c) Bendi	350.000,-	400.624,-	431.472,-
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (d) Bendi	500.000,-	572.320,-	616.388,-
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (e) Bendi	500.000,-	572.320,-	616.388,-
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (f) Bendi	600.000,-	686.784,-	739.666,-
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (g) Bendi	600.000,-	686.784,-	739.666,-

**ELEKTRİK PİYASASI KANUNUNDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASI VE DOĞAL GAZ PİYASASI
HAKKINDA KANUNUN 9 UNCU MADDESİ UYARINCA
2012 YILINDA UYGULANACAK PARA CEZALARI HAKKINDA TEBLİĞ**

23 Aralık 2011 CUMA Tarih ve 28151 Sayılı Resmî Gazete

4646 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde muhtelif miktarlarda para cezaları öngörülmüştür. Kurumumuzun 5326 sayılı Kabahatler Kanunu hükümlerine tabi olması dolayısı ile Kanunun 17 nci maddesinin yedinci fıkrasında “İdarî para cezaları her takvim yılı başından geçerli olmak üzere o yıl için 4/1/1961 tarihli ve 213 sayılı Vergi Usul Kanununun mükerrer 298 inci maddesi hükümleri uyarınca tespit ve ilân edilen yeniden değerlendirme oranında artırılarak uygulanır. Bu suretle idarî para cezasının hesabında bir Türk Lirasının küsuru dikkate alınmaz. Bu fıkra hükmü, nispi nitelikteki idarî para cezaları açısından uygulanmaz.” hükmü yer almaktadır.

Maliye Bakanlığı 17/11/2011 tarihli ve 28115 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 410 sıra nolu Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği ile 2011 yılı yeniden değerlendirme oranını %10,26 (on virgül yirmialtı) olarak tespit ve ilan etmiştir. 4646 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde yer alan para cezası miktarlarının yukarıda belirtilen oranda artırılarak uygulanması gerekmektedir.

4646 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde yer alan para cezası miktarları, 1/1/2012 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda gösterildiği gibi uygulanacaktır.

Tebliğ olunur.

İLGİLİ KANUN MADDESİ	KANUNDA ÖNGÖRÜLEN PARA CEZALARI (YTL)	2011 YILINDA UYGULANACAK PARA CEZALARI (TL)	2012 YILINDA UYGULANACAK PARA CEZALARI (TL)
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (a) Bendi	350.000,-	431.472,-	475.741,-
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (b) Bendi	300.000,-	369.833,-	407.777,-
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (c) Bendi	350.000,-	431.472,-	475.741,-
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (d) Bendi	500.000,-	616.388,-	679.629,-
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (e) Bendi	500.000,-	616.388,-	679.629,-
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (f) Bendi	600.000,-	739.666,-	815.555,-
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (g) Bendi	600.000,-	739.666,-	815.555,-

**ELEKTRİK PİYASASI KANUNUNDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASI VE DOĞAL GAZ PİYASASI
HAKKINDA KANUNUN 9 UNCU MADDESİ UYARINCA
2013 YILINDA UYGULANACAK PARA CEZALARI HAKKINDA TEBLİĞ**

19 Aralık 2012 Çarşamba tarihli ve 28502 Sayılı Resmî Gazete

4646 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde muhtelif miktarlarda para cezaları öngörülmüştür. Kurumumuzun 5326 sayılı Kabahatler Kanunu hükümlerine tabi olması dolayısıyla Kanunun 17 nci maddesinin yedinci fıkrasında “İdarî para cezaları her takvim yılıbaşıdan geçerli olmak üzere o yıl için 4.1.1961 tarihli ve 213 sayılı Vergi Usul Kanununun mükerrer 298 inci maddesi hükümleri uyarınca tespit ve ilân edilen yeniden değerlendirme oranında artırılarak uygulanır. Bu suretle idarî para cezasının hesabında bir Türk Lirasının küsuru dikkate alınmaz. Bu fıkra hükmü, nispi nitelikteki idarî para cezaları açısından uygulanmaz.” hükmü yer almaktadır.

Maliye Bakanlığı 10/11/2012 tarihli ve 28463 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 419 sıra nolu Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği ile 2012 yılı yeniden değerlendirme oranını %7,80 (yedi virgül seksen) olarak tespit ve ilan etmiştir. 4646 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde yer alan para cezası miktarlarının yukarıda belirtilen oranda arttırılarak uygulanması gerekmektedir.

4646 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde yer alan para cezası miktarları, 1/1/2013 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda gösterildiği gibi uygulanacaktır.

Tebliğ olunur.

İLGİLİ KANUN MADDESİ	KANUNDA ÖNGÖRÜLEN PARA CEZALARI (YTL)	2012 YILINDA UYGULANACAK PARA CEZALARI (TL)	2013 YILINDA UYGULANACAK PARA CEZALARI (TL)
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (a) Bendi	350.000,-	475.741	512.848
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (b) Bendi	300.000,-	407.777	439.583
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (c) Bendi	350.000,-	475.741	512.848
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (d) Bendi	500.000,-	679.629	732.640
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (e) Bendi	500.000,-	679.629	732.640
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (f) Bendi	600.000,-	815.555	879.168
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (g) Bendi	600.000,-	815.555	879.168

**4646 SAYILI ELEKTRİK PİYASASI KANUNUNDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASI VE DOĞAL GAZ PİYASASI
HAKKINDA KANUNUN 9 UNCU MADDESİ UYARINCA
2014 YILINDA UYGULANACAK PARA CEZALARI HAKKINDA TEBLİĞ**

30 Aralık 2013 Pazartesi tarihli ve 28867 Sayılı (Mükerrer) Resmî Gazete

4646 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde muhtelif miktarlarda para cezaları öngörülmüştür. Kurumumuzun 5326 sayılı Kabahatler Kanunu hükümlerine tabi olması dolayısı ile Kanunun 17 nci maddesinin yedinci fıkrasında “İdarî para cezaları her takvim yılı başından geçerli olmak üzere o yıl için 4/1/1961 tarihli ve 213 sayılı Vergi Usul Kanununun mükerrer 298 inci maddesi hükümleri uyarınca tespit ve ilân edilen yeniden değerlendirme oranında artırılarak uygulanır. Bu suretle idarî para cezasının hesabında bir Türk Lirasının küsuru dikkate alınmaz. Bu fıkra hükmü, nispi nitelikteki idarî para cezaları açısından uygulanmaz.” hükmü yer almaktadır.

Maliye Bakanlığı 19/11/2013 tarihli ve 28826 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 430 sıra nolu Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği ile 2013 yılı yeniden değerlendirme oranını %3,93 (üç virgül doksan üç) olarak tespit ve ilan etmiştir. 4646 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde yer alan para cezası miktarlarının yukarıda belirtilen oranda arttırılarak uygulanması gerekmektedir.

4646 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde yer alan para cezası miktarları, 1/1/2014 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda gösterildiği gibi uygulanacaktır.

Tebliğ olunur.

İLGİLİ KANUN MADDESİ	KANUNDA ÖNGÖRÜLEN PARA CEZALARI (YTL)	2013 YILINDA UYGULANACAK PARA CEZALARI (TL)	2014 YILINDA UYGULANACAK PARA CEZALARI (TL)
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (a) Bendi	350.000,-	512.848	533.002
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (b) Bendi	300.000,-	439.583	456.858
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (c) Bendi	350.000,-	512.848	533.002
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (d) Bendi	500.000,-	732.640	761.432
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (e) Bendi	500.000,-	732.640	761.432
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (f) Bendi	600.000,-	879.168	913.719
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (g) Bendi	600.000,-	879.168	913.719

**4646 SAYILI ELEKTRİK PİYASASI KANUNUNDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASI VE DOĞAL GAZ PİYASASI
HAKKINDA KANUNUN 9 UNCU MADDESİ UYARINCA
2015 YILINDA UYGULANACAK PARA CEZALARI HAKKINDA TEBLİĞ**

12 Aralık 2014 Cuma tarih ve 29203 Sayılı Resmi Gazete

4646 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde muhtelif miktarlarda para cezaları öngörülmüştür. Kurumumuzun 5326 sayılı Kabahatler Kanunu hükümlerine tabi olması dolayısı ile Kanunun 17 nci maddesinin yedinci fıkrasında “İdarî para cezaları her takvim yılı başından geçerli olmak üzere o yıl için 4.1.1961 tarihli ve 213 sayılı Vergi Usul Kanununun mükerrer 298 inci maddesi hükümleri uyarınca tespit ve ilân edilen yeniden değerlendirme oranında artırılarak uygulanır. Bu suretle idarî para cezasının hesabında bir Türk Lirasının küsuru dikkate alınmaz. Bu fıkra hükmü, nispi nitelikteki idarî para cezaları açısından uygulanmaz.” hükmü yer almaktadır.

Maliye Bakanlığı 15/11/2014 tarihli ve 29176 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 441 sıra nolu Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği ile 2014 yılı yeniden değerlendirme oranını %10,11(on virgöl onbir) olarak tespit ve ilan etmiştir. 4646 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde yer alan para cezası miktarlarının yukarıda belirtilen oranda artırılarak uygulanması gerekmektedir.

4646 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 uncu maddesinde yer alan para cezası miktarları, 01/01/2015 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda gösterildiği gibi uygulanacaktır.

Tebliğ olunur.

İLGİLİ KANUN MADDESİ	KANUNDA ÖNGÖRÜLEN İDARİ PARA CEZALARI (TL)	2014 YILINDA UYGULANACAK İDARİ PARA CEZALARI (TL)	2015 YILINDA UYGULANACAK İDARİ PARA CEZALARI (TL)
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (a) Bendi	350.000	533.002	586.888
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (b) Bendi	300.000	456.858	503.046
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (c) Bendi	350.000	533.002	586.888
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (d) Bendi	500.000	761.432	838.412
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (e) Bendi	500.000	761.432	838.412
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (f) Bendi	600.000	913.719	1.006.095
9 uncu Maddenin Birinci Fıkrasının (g) Bendi	600.000,-	913.719	1.006.095

DOĞAL GAZ DAĞITIM ŞİRKETLERİNİN PERAKENDE SATIŞLARINDA FİİLİ ÜST ISIL DEĞERİN UYGULANMASI HAKKINDA TEBLİĞ

31 Aralık 2002 tarih ve 24980 sayılı Resmi Gazete

Amaç ve kapsam

Madde 1 — Bu Tebliğ, perakende satışlarda fiili üst ısı değerinin uygulanmasına ilişkin usul ve esasları kapsar.

Dayanak

Madde 2 — Bu Tebliğ, 26 Eylül 2002 tarihli ve 24888 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliğinin 7 nci maddesi ile, 3 kasım 2002 tarihli ve 24925 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 41 inci maddesine dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar

Madde 3 — Bu tebliğde geçen;

Fiili üst ısı değeri: Doğal gazın ilgili tahakkuk dönemi içindeki her gün için tespit edilen üst ısı değerlerinin o ay için hesaplanan metreküp cinsinden hacimsel akış ağırlıklı ortalamasını,

Metreküp (m³): 1,01325 bar mutlak basınç ve 15 °C sıcaklıkta bir metre küp hacim kaplayan doğal gaz miktarını,

Müşteri: Serbest veya serbest olmayan tüketiciyi,

Ölçü ve Ölçü Aletleri Muayene Yönetmeliği: Sanayi ve Ticaret Bakanlığı tarafından 3516 Sayılı Ölçüler ve Ayar Kanunu'na dayanılarak çıkarılan Yönetmeliği,

Ön ödemeli sayaç: Abonenin bedelini daha önceden ödediği miktarda doğal gaz kullanımına imkan veren, Ölçü ve Ölçü Aletleri Muayene Yönetmeliği'ne tabi ve dağıtım şirketinin sistemine uyum sağlayan sayacı,

Sayaç: Müşterilerin doğal gaz tüketimini ölçmeye esas Ölçü ve Ölçü Aletleri Muayene Yönetmeliğine tabi cihazı, ifade eder.

Birim çevirmeleri

Madde 4 — Doğal gaz piyasasında faaliyette bulunan tüm tüzel kişiler işlem yaptıkları doğal gaz miktarını enerji bazında gösterir.

Doğal gaz miktarının enerji bazında hesaplanması için;

1 Kalori = 4,184 Joule (thermochemical calorie)

1 kWh = 3.600.000 joule

kullanımıyla, 9155 kcal/m³ üst ısı değer esas alınarak 1m³ = 10,64 kWh kullanılır.

Perakende satış fiyatı

Madde 5 — Perakende satış fiyatı; birim doğal gaz alım fiyatı, birim hizmet ve amortisman bedelleri ile diğer faktörlerden oluşur.

Dağıtım şirketi, perakende satış tarifesindeki fiyatları, enerji (kWh) ve 9155 kcal/m³ üst ısı değeri esas alarak hacim (m³) bazında gösterir.

Tarifelerde; kWh bazındaki fiyatlar tam sayıdan sonra iki haneye, m³ bazındaki fiyatlar ise tam sayıya yuvarlanarak gösterilir. Fiyat hesaplamalarında, m³ fiyatı için virgülden sonraki birinci, kWh fiyatı için ise virgülden sonraki üçüncü hanedeki rakam 5 ve üzeri ise bir üste yuvarlanır.

Perakende satış fiyatının (f) enerji bazından (TL/kWh) hacim bazına (TL/m³) çevrilmesinde doğal gazın referans üst ısı değeri olarak 9155 kcal/m³ esas alınır ve hacim bazındaki fiyat aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$f_s = f \times 10,64 \text{ kWh/m}^3$$

Burada,

f_s : 9155 kcal/m³ üst ısı değere baz perakende satış fiyatı (TL/m³),

f : Perakende satış fiyatıdır (TL/kWh).

Üst Isıl Değer

Madde 6 — Üst ısı değer; doğal gazın içeriğinde bulunan hidrokarbonların (metan, etan, propan, bütan, pentan ve yüksek hidrokarbonlar) ve varsa diğer bileşenlerin (azot, karbondioksit, oksijen) kimyasal birleşim yüzdeleri dikkate alınarak ISO 6976 standartına göre hesaplanır. Bu bileşenler dağıtım şebekesine girişte gaz kromatograf vasıtasıyla ölçülür.

Faturalandırmaya Esas Doğal Gaz Satış Miktarı

Madde 7 – Faturalandırmaya esas doğal gaz satış miktarlarının hesaplanmasında aşağıdaki usul ve esaslar uygulanır.

Sayaçlardan okunan hacim değeri düzeltilmiş hacme (md); basınç, sıcaklık ve sıkıştırılabilirliğe göre aşağıdaki eşitliklere göre hesaplanan düzeltme katsayısı (K) ile çarpılarak, otomatik hacim düzelticisi vasıtasıyla çevrilir.

Otomatik hacim düzelticisi bulunmaması halinde, sayaçtan okunan hacim değeri aşağıdaki eşitliklere göre hesaplanan düzeltme katsayısı (K) ile çarpılarak bulunur.

$$md = m_s \times K$$

$$K = \frac{P}{P_r} \times \frac{T_r}{T} \times \frac{Z_r}{Z}$$

Burada,

md : Düzeltilmiş hacim (m³),

m_s : Sayaçtan okunan hacim ,

K : Düzeltme katsayısı,

P : Ölçüm basıncı (bar)

P_r : Referans Şartlardaki basınç (1,01325 bar)

T : Ölçüm sıcaklığı (°K)

T_r : Referans Şartlardaki sıcaklık (288,150K)

Z : Ölçüm şartlarındaki sıkıştırılabilirlik

Z_r : Referans Şartlardaki sıkıştırılabilirliktir.

Müşteriye verilen gazın basıncı 300 mbarg ve altında ise;

$$\frac{T_r}{T} \text{ (sıcaklık oranı)} = 1 \text{ ve } \frac{Z_r}{Z} \text{ (sıkıştırılabilirlik oranı)} = 1 \text{ olarak}$$

alınır. Dağıtım Şirketi, 100 mbar'ın altında doğal gaz kullanan müşterilerin doğal gaz miktarının K katsayısı ile çarpılarak düzeltilmesini yapmak yükümlülüğünde değildir. Ancak bu düzeltmenin yapılmaması sonucunda ortaya çıkacak gider 100 mbar'ın üstünde doğal gaz kullanan müşterilere yansıtılamaz, tarifinin içinde maliyet kalemi olarak yer alamaz.

Dağıtım şirketi her tahakkuk dönemi için fiili üst ısı değer düzeltmesi yapmakla yükümlüdür. Bu amaçla faturalandırmaya esas alınacak doğal gaz satış miktarı, enerji olarak aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

d

$860,42kcal / kWh$

$mf = md \times X$

Burada,

mf : Faturalandırmaya esas alınacak doğal gaz satış miktarı (kWh),

md : Düzeltilmiş hacmi (m^3),

d : İlgili tahakkuk döneminin fiili üst ısı değeridir ($kcal/m^3$).

Dağıtım şirketi, ön ödemeli sayaç kullanan müşterileri için, faturalandırmaya esas alınacak doğal gaz miktarını ve son 30 günün fiili üst ısı değerini (d) kullanarak yukarıdaki formüllere göre hesaplar.

Dağıtım şirketi, ön ödemeli sayaç kullanmayan müşterilerin faturalarında;

Perakende satış fiyatını (TL/kWh),

Tahakkuk döneminin fiili üst ısı değerini (kWh/m^3),

Faturalandırmaya esas doğal gaz satış miktarını (kWh),

Toplam ödenecek bedeli (TL),

Sayaçtan okunan hacmi

gösterir.

Dağıtım şirketi, ön ödemeli sayaç kullanan müşterilerin faturalarında;

Perakende satış fiyatını (TL/kWh),

Son 30 günün fiili üst ısı değeri (kWh/m^3),

Faturalandırmaya esas doğal gaz satış miktarını (kWh),

Toplam ödenecek bedeli (TL),

Karta yüklenen hacmi (m^3)

gösterir.

Karta yüklenen hacmin hesabında aşağıda verilen formül uygulanır.

$$\frac{860,42kcal / kWh}{d \cdot K}$$

$d \cdot K$

$$mk = mf \cdot X$$

Burada,

mk : Karta yüklenen hacim (m^3),

mf : Faturalandırmaya esas alınacak doğal gaz satış miktarı (kWh),

d : Son otuz günün fiili üst ısı değeri (kcal/ m^3),

K : Düzeltme katsayısıdır.

Bilgilendirme

Madde 8 — Dağıtım şirketi her ay tahakkuk dönemine ait fiili üst ısı değeri ve bu değeri esas alarak yapacağı hesaplamaları kamuoyuna duyurmak zorundadır.

Yürürlük

Madde 9 — Bu Tebliğ 01/05/2003 tarihinden geçerli olmak üzere, yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 10 — Bu Tebliğ hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

**DOĞAL GAZ DAĞITIM ŞİRKETLERİNİN PERAKENDE SATIŞLARINDA FİİLİ ÜST ISIL DEĞERİN
UYGULANMASI HAKKINDA TEBLİĞDE
DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA İLİŞKİN TEBLİĞ**

2 Haziran 2005 tarih ve 25833 sayılı Resmi Gazete

MADDE 1 — 31 Aralık 2002 tarihli ve 24980 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin Perakende Satışlarında Fiili Üst Isıl Değerin Uygulanması Hakkında Tebliğin başlığı aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Doğal Gazın Faturalandırmaya Esas Satış Miktarının Tespiti ve Faturalandırılmasına İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ"

MADDE 2 — Aynı Tebliğin 1 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Madde 1 — Bu Tebliğ, doğal gazın faturalandırmaya esas satış miktarının tespiti ve faturalandırılmasına ilişkin usul ve esasları kapsar."

MADDE 3 — Aynı Tebliğin 2 nci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Madde 2 — Bu Tebliğ, 26 Eylül 2002 tarihli ve 24888 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliğinin 7 nci maddesi ile 3 Kasım 2002 tarihli ve 24925 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğine dayanılarak hazırlanmıştır."

MADDE 4 — Aynı Tebliğin 3 üncü maddesinin (1) numaralı bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"1 - Fiili üst ısı değer: Doğal gazın ilgili tahakkuk dönemi içindeki her gün için tespit edilen üst ısı değerlerinin o tahakkuk dönemi için hesaplanan metreküp cinsinden hacimsel akış ağırlıklı ortalamasını,"

MADDE 5 — Aynı Tebliğin 3 üncü maddesine (7) numaralı bent aşağıdaki şekilde eklenmiştir.

"7 - Tahakkuk dönemi: Mekanik sayaçlar için faturalandırma dönemini,"

MADDE 6 — Aynı Tebliğin 5 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Madde 5 — Perakende satış fiyatı; birim doğal gaz alım fiyatı, birim hizmet ve amortisman bedelleri ile diğer faktörlerden oluşur."

Dağıtım şirketi, perakende satış tarifesindeki fiyatları, enerji (kWh) ve 9155 kcal/ m³ üst ısıl değeri esas alarak hacim (m³) bazında gösterir.

Tarifelerde; YTL gösterimde, kWh bazındaki fiyatlar virgülden sonra sekiz hane, m³ bazındaki fiyatlar ise virgülden sonra altı hane alınır. kWh için yuvarlama yapılırken virgülden sonraki dokuzuncu hanedeki rakam beş ve üzeri ise sekizinci hanedeki rakam bir üst değere yuvarlanır; beşin altında ise dikkate alınmaz. Metreküp (m³) bazındaki fiyatlar için yuvarlama yapılırken virgülden sonraki yedinci hanedeki rakam beş ve üzeri ise altıncı hanedeki rakam bir üst değere yuvarlanır; beşin altında ise dikkate alınmaz. TL ile gösterimlerde YTL olarak belirtilen fiyatlar 1.000.000 ile çarpılır.

Perakende satış fiyatının (f) enerji bazından (YTL/kWh) hacim bazına (YTL/m³) çevrilmesinde doğal gazın referans üst ısıl değeri olarak 9155 kcal/ m³ esas alınır ve hacim bazındaki fiyat aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$f_s = f \times 10,64 \text{ kWh/ m}^3$$

Burada,

f_s : 9155 kcal/ m³ üst ısıl değere baz perakende satış fiyatı (YTL/m³),

f : Perakende satış fiyatıdır (YTL/ kWh)."

MADDE 7 — Aynı Tebliğin 7 nci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Madde 7 — Faturalandırmaya esas doğal gaz satış miktarlarının hesaplanmasında aşağıdaki usul ve esaslar uygulanır.

Sayaçlardan ölçülen hacim değeri, otomatik hacim düzelticisi vasıtasıyla veya düzeltme katsayısı (K) ile çarpılarak düzeltilmiş hacme çevrilir. 300 mbar'ın üzerinde doğal gaz kullanan müşterilerin ölçüm sistemlerinde otomatik hacim düzelticisinin bulunması zorunludur. 300 mbar ve altında otomatik hacim düzelticisi bulunmaması halinde, sayaçtan ölçülen hacim değeri aşağıdaki eşitliklere göre hesaplanan düzeltme katsayısı (K) ile çarpılarak bulunur.

$$m_d = m_s \times K$$

$$K = \frac{P}{P_r} \times \frac{T_r}{T} \times \frac{Z_r}{Z}$$

$$P = P_a + P_s$$

Burada,

m_d : Düzeltilmiş hacim (m³),

m_s : Sayaçtan ölçülen hacim,

K : Düzeltme katsayısı,

P : Ölçüm basıncı (bar),

Pa : Aylık olarak şehir giriş veya diğer ölçüm istasyonuna girilmiş basınç değeri (bara),

Pr : Referans şartlardaki basınç (1,01325 bar),

Ps : Sayaç ölçüm basıncı (barg),

T : Pa değerinin alındığı Meteoroloji İstasyon Müdürlüğünden ilgili şehir için alınmış son on yılın (yoksa ilk ölçümün yapıldığı tarihten itibaren) 75 cm için hesaplanan toprak altı sıcaklık değerlerinin, her tahakkuk dönemi için ayrı ayrı olmak üzere, ortalaması (°K), ön ödemeli sayaçlarda bir önceki aya ait 75 cm için hesaplanan toprak altı sıcaklık değerlerinin ortalaması (°K),

Tr : Referans şartlardaki sıcaklık (288,15 °K),

Z : Ölçüm şartlarındaki sıkıştırılabilirlik,

Zr : Referans şartlardaki sıkıştırılabilirliktir.

Zr / Z (sıkıştırılabilirlik oranı) = 1 olarak alınır.

Aylık olarak şehir giriş istasyonuna girilen basınç değeri için, ilgili şehrin Meteoroloji İstasyon Müdürlüğünden (Meteoroloji İstasyon Müdürlüğü bulunmaması halinde en yakın şehrin Meteoroloji İstasyon Müdürlüğü'nden) ilgili şehir için alınmış son on yıla ait, yoksa ilk ölçümün yapıldığı tarihten itibaren, ay bazında atmosfer basıncı değerleri ortalaması dağıtım şirketince temin edilir. Bu değer, dağıtım veya iletim şirketi tarafından diğerinin nezaretinde şehir giriş istasyonuna girilir. Diğer ölçüm istasyonlarına aylık basınç girişi için, ilgili lisans sahibince, istasyon mahalinde ölçtüğü veya en yakın Meteoroloji İstasyonundan alınmış atmosfer basıncı değerlerinin son on yıla ait, yoksa ilk ölçümün yapıldığı tarihten itibaren, ay bazındaki ortalaması kullanılır.

Her tahakkuk dönemi için fiili üst ısı değer düzeltilmesi yapılması zorunludur. Bu amaçla faturalandırmaya esas alınacak doğal gaz satış miktarı, enerji olarak aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$mf = md \times \frac{d}{860,42 \text{ kcal/kWh}}$$

Burada,

mf : Faturalandırmaya esas alınacak doğal gaz satış miktarı (kWh),

md : Düzeltilmiş hacmi (m³),

d : İlgili tahakkuk döneminin fiili üst ısı değeridir (kcal/m³).

Ön ödemeli sayaç kullanan müşteriler için, faturalandırmaya esas alınacak doğal gaz satış miktarı, bir önceki aya ait her gün için tespit edilen üst ısı değerlerinin o ay için hesaplanan metreküp cinsinden hacimsel akış ağırlıklı ortalaması kullanılarak yukarıdaki formüllere göre hesaplanır.

Ön ödemeli sayaç kullanmayan müşterilerin faturalarında;

1. Perakende satış fiyatı (YTL/kWh),
2. Tahakkuk döneminin fiili üst ısı değeri (kWh/ m³),
3. Faturalandırmaya esas doğal gaz satış miktarı (kWh),
4. Toplam ödenecek bedel (YTL),
5. Sayaçtan ölçülen hacim (m³),
6. Düzeltme katsayısı (K),

gösterilir.

Ön ödemeli sayaç kullanan müşterilerin faturalarında;

1. Perakende satış fiyatı (YTL/kWh),
2. Bir önceki aya ait her gün için tespit edilen üst ısı değerlerinin o ay için hesaplanan metreküp cinsinden hacimsel akış ağırlıklı ortalaması (kWh/ m³),
3. Faturalandırmaya esas doğal gaz satış miktarı (kWh),
4. Toplam ödenecek bedel (YTL),
5. Karta yüklenen hacim (m³),
6. Düzeltme katsayısı (K)

gösterilir.

Karta yüklenen hacmin hesabında aşağıda verilen formül uygulanır.

$$mk = mf \times \frac{860,42kcal/kWh}{d \cdot K}$$

Burada,

mk : Karta yüklenen hacim (m³),

mf: Faturalandırmaya esas alınacak doğal gaz satış miktarı (kWh),

d : Bir önceki aya ait her gün için tespit edilen üst ısı değerlerinin o ay için hesaplanan metreküp cinsinden hacimsel akış ağırlıklı ortalaması (kcal/ m^3),

K : Düzeltme katsayısıdır."

MADDE 8 — Aynı Tebliğin 8 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Madde 8 — Her tahakkuk dönemine ait fiili üst ısı değer ile düzeltme katsayısı (K) ve bu değerler esas alınarak yapılan hesaplamalar faturalarda belirtilir. Ayrıca, dağıtım şirketi bu bilgileri web sitesinde yayınlar. Ön ödemeli sayaç kullanılan sistemler için ise bir önceki aya ait her gün için tespit edilen üst ısı değerlerinin o ay için hesaplanan metreküp cinsinden hacimsel akış ağırlıklı ortalaması ile düzeltme katsayısı (K) web sitesinde yayınlanır."

MADDE 9 — Aynı Tebliğe aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

"Geçici Madde 1 — Bu Tebliğin yayımı tarihinden itibaren 1 (bir) yıl içinde 300 mbar'ın üzerinde doğal gaz kullanan müşterilerin ölçüm sistemlerine otomatik hacim düzelticisi dahil edilir."

MADDE 10 — Bu Tebliğ yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 11 — Bu Tebliğ hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZIN FATURALANDIRMAYA ESAS SATIŞ MİKTARININ TESPİTİ VE FATURALANDIRILMASINA İLİŞKİN ESASLAR HAKKINDA TEBLİĞ ¹ SON HALİ

31 Aralık 2002 tarih ve 24980 sayılı Resmi Gazete

Amaç ve kapsam

Madde 1 — Bu Tebliğ, doğal gazın faturalandırmaya esas satış miktarının tespiti ve faturalandırılmasına ilişkin usul ve esasları kapsar. ²

Dayanak

Madde 2 — Bu Tebliğ, 26 Eylül 2002 tarihli ve 24888 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliğinin 7 nci maddesi ile 3 Kasım 2002 tarihli ve 24925 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğine dayanılarak hazırlanmıştır. ³

Tanımlar

Madde 3 — Bu tebliğde geçen;

Fiili üst ısı değer: Doğal gazın ilgili tahakkuk dönemi içindeki her gün için tespit edilen üst ısı değerlerinin o tahakkuk dönemi için hesaplanan metreküp cinsinden hacimsel akış ağırlıklı ortalamasını, ⁴

Metreküp (m³): 1,01325 bar mutlak basınç ve 15oC sıcaklıkta bir metre küp hacim kaplayan doğal gaz miktarını,

Müşteri: Serbest veya serbest olmayan tüketiciyi,

Ölçü ve Ölçü Aletleri Muayene Yönetmeliği: Sanayi ve Ticaret Bakanlığı tarafından 3516 Sayılı Ölçüler ve Ayar Kanunu’na dayanılarak çıkarılan Yönetmeliği,

Ön ödemeli sayaç: Abonenin bedelini daha önceden ödediği miktarda doğal gaz kullanımına imkan veren, Ölçü ve Ölçü Aletleri Muayene Yönetmeliği’ne tabi ve dağıtım şirketinin sistemine uyum sağlayan sayacı,

Sayaç: Müşterilerin doğal gaz tüketimini ölçmeye esas Ölçü ve Ölçü Aletleri Muayene Yönetmeliğine tabi cihazı,

Tahakkuk dönemi: Mekanik sayaçlar için faturalandırma dönemini, ⁵

ifade eder.

^{1,2,3,4,5} 02.06.2005 tarih ve 25833 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Tebliğ ile değiştirilmiştir.

Birim çevirmeleri

Madde 4 — Doğal gaz piyasasında faaliyette bulunan tüm tüzel kişiler işlem yaptıkları doğal gaz miktarını enerji bazında gösterir. Doğal gaz miktarının enerji bazında hesaplanması için;

1 Kalori = 4,184 Joule (thermochemical calorie)

1 kWh = 3.600.000 joule

kullanımıyla, 9155 kcal/m³ üst ısıl değer esas alınarak

1m³ = 10,64 kWh

kullanılır.

Perakende satış fiyatı⁶

Madde 5 — Perakende satış fiyatı; birim doğal gaz alım fiyatı, birim hizmet ve amortisman bedelleri ile diğer faktörlerden oluşur.

Dağıtım şirketi, perakende satış tarifesindeki fiyatları, enerji (kWh) ve 9155 kcal/ m³ üst ısıl değeri esas alarak hacim (m³) bazında gösterir.

Tarifelerde; YTL gösterimde, kWh bazındaki fiyatlar virgülden sonra sekiz hane, m³ bazındaki fiyatlar ise virgülden sonra altı hane alınır. kWh için yuvarlama yapılırken virgülden sonraki dokuzuncu hanedeki rakam beş ve üzeri ise sekizinci hanedeki rakam bir üst değere yuvarlanır; beşin altında ise dikkate alınmaz. Metreküp (m³) bazındaki fiyatlar için yuvarlama yapılırken virgülden sonraki yedinci hanedeki rakam beş ve üzeri ise altıncı hanedeki rakam bir üst değere yuvarlanır; beşin altında ise dikkate alınmaz. TL ile gösterimlerde YTL olarak belirtilen fiyatlar 1.000.000 ile çarpılır.

Perakende satış fiyatının (f) enerji bazından (YTL/kWh) hacim bazına (YTL/m³) çevrilmesinde doğal gazın referans üst ısıl değeri olarak 9155 kcal/ m³ esas alınır ve hacim bazındaki fiyat aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$f_s = f \times 10,64 \text{ kWh/ m}^3$$

Burada,

f_s : 9155 kcal/ m³ üst ısıl değere baz perakende satış fiyatı (YTL/m³),

f : Perakende satış fiyatıdır (YTL/kWh).

⁶, 02.06.2005 tarih ve 25833 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Tebliğ ile değiştirilmiştir.

Üst Isıl Değer

Madde 6 — Üst ısı değer; doğal gazın içeriğinde bulunan hidrokarbonların (metan, etan, propan, butan, pentan ve yüksek hidrokarbonlar) ve varsa diğer bileşenlerin (azot, karbondioksit, oksijen) kimyasal birleşim yüzdeleri dikkate alınarak ISO 6976 standartına göre hesaplanır. Bu bileşenler dağıtım şebekesine girişte gaz kromatograf vasıtasıyla ölçülür.

Faturalandırmaya Esas Doğal Gaz Satış Miktarı⁷

Madde 7 – Faturalandırmaya esas doğal gaz satış miktarlarının hesaplanmasında aşağıdaki usul ve esaslar uygulanır.

Sayaçlardan ölçülen hacim değeri, otomatik hacim düzelticisi vasıtasıyla veya düzeltme katsayısı (K) ile çarpılarak düzeltilmiş hacme çevrilir. 300 mbar'ın üzerinde doğal gaz kullanan müşterilerin ölçüm sistemlerinde otomatik hacim düzelticisinin bulunması zorunludur. 300 mbar ve altında otomatik hacim düzelticisi bulunmaması halinde, sayaçtan ölçülen hacim değeri aşağıdaki eşitliklere göre hesaplanan düzeltme katsayısı (K) ile çarpılarak bulunur.

$$m_d = m_s \times K$$

$$K = \frac{P}{P_r} \times \frac{T_r}{T} \times \frac{Z_r}{Z}$$

$$P = P_a + P_s$$

⁷ 02.06.2005 tarih ve 25833 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Tebliğ ile değiştirilmiştir.

Burada,

m_d : Düzeltilmiş hacim (m^3),

m_s : Sayaçtan ölçülen hacim,

K : Düzeltme katsayısı,

P : Ölçüm basıncı (bar),

P_a : Aylık olarak şehir giriş veya diğer ölçüm istasyonuna girilmiş basınç değeri (bara),

P_r : Referans şartlardaki basınç (1,01325 bar),

P_s : Sayaç ölçüm basıncı (barg),

T : Pa değerinin alındığı Meteoroloji İstasyon Müdürlüğünden ilgili şehir için alınmış son on yılın (yoksa ilk ölçümün yapıldığı tarihten itibaren) 75 cm için hesaplanan toprak altı sıcaklık değerlerinin, her tahakkuk dönemi için ayrı ayrı olmak üzere, ortalaması (°K), ön ödemeli sayaçlarda bir önceki aya ait 75 cm için hesaplanan toprak altı sıcaklık değerlerinin ortalaması (°K),

Tr : Referans şartlardaki sıcaklık (288,15 °K),

Z : Ölçüm şartlarındaki sıkıştırılabilirlik,

Zr : Referans şartlardaki sıkıştırılabilirliktir.

Zr / Z (sıkıştırılabilirlik oranı) = 1 olarak alınır.

Aylık olarak şehir giriş istasyonuna girilen basınç değeri için, ilgili şehrin Meteoroloji İstasyon Müdürlüğünden (Meteoroloji İstasyon Müdürlüğü bulunmaması halinde en yakın şehrin Meteoroloji İstasyon Müdürlüğü'nden) ilgili şehir için alınmış son on yıla ait, yoksa ilk ölçümün yapıldığı tarihten itibaren, ay bazında atmosfer basıncı değerleri ortalaması dağıtım şirketince temin edilir. Bu değer, dağıtım veya iletim şirketi tarafından değerinin nezaretinde şehir giriş istasyonuna girilir. Diğer ölçüm istasyonlarına aylık basınç girişi için, ilgili lisans sahibince, istasyon mahallinde ölçtüğü veya en yakın Meteoroloji İstasyonundan alınmış atmosfer basıncı değerlerinin son on yıla ait, yoksa ilk ölçümün yapıldığı tarihten itibaren, ay bazındaki ortalaması kullanılır.

Her tahakkuk dönemi için fiili üst ısıl değer düzeltilmesi yapılması zorunludur. Bu amaçla faturalandırmaya esas alınacak doğal gaz satış miktarı, enerji olarak aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$mf = md \times \frac{d}{860,42 \text{ kcal/kWh}}$$

Burada,

mf : Faturalandırmaya esas alınacak doğal gaz satış miktarı (kWh),

md : Düzeltilmiş hacmi (m³),

d : İlgili tahakkuk döneminin fiili üst ısıl değeridir (kcal/m³).

Ön ödemeli sayaç kullanan müşteriler için, faturalandırmaya esas alınacak doğal gaz satış miktarı, bir önceki aya ait her gün için tespit edilen üst ısıl değerlerinin o ay için hesaplanan metreküp cinsinden hacimsel akış ağırlıklı ortalaması kullanılarak yukarıdaki formüllere göre hesaplanır.

Ön ödemeli sayaç kullanmayan müşterilerin faturalarında;

1. Perakende satış fiyatı (YTL/kWh),
 2. Tahakkuk döneminin fiili üst ısı değeri (kWh/ m³),
 3. Faturalandırmaya esas doğal gaz satış miktarı (kWh),
 4. Toplam ödenecek bedel (YTL),
 5. Sayaçtan ölçülen hacim (m³),
 6. Düzeltme katsayısı (K),
- gösterilir.

Ön ödemeli sayaç kullanan müşterilerin faturalarında;

1. Perakende satış fiyatı (YTL/kWh),
 2. Bir önceki aya ait her gün için tespit edilen üst ısı değerlerinin o ay için hesaplanan metreküp cinsinden hacimsel akış ağırlıklı ortalaması (kWh/ m³),
 3. Faturalandırmaya esas doğal gaz satış miktarı (kWh),
 4. Toplam ödenecek bedel (YTL),
 5. Karta yüklenen hacim (m³),
 6. Düzeltme katsayısı (K)
- gösterilir.

Karta yüklenen hacmin hesabında aşağıda verilen formül uygulanır.

$$mk = mf \times \frac{860,42 \text{ kcal/kWh}}{d \times K}$$

Burada,

mk : Karta yüklenen hacim (m³),

mf: Faturalandırmaya esas alınacak doğal gaz satış miktarı (kWh),

d : Bir önceki aya ait her gün için tespit edilen üst ısı değerlerinin o ay için hesaplanan metreküp cinsinden hacimsel akış ağırlıklı ortalaması (kcal/ m³),

K : Düzeltme katsayısıdır.

Bilgilendirme⁸

Madde 8 — Her tahakkuk dönemine ait fiili üst ısı değer ile düzeltme katsayısı (K) ve bu değerler esas alınarak yapılan hesaplamalar faturalarda belirtilir. Ayrıca, dağıtım şirketi bu bilgileri web sitesinde yayınlar. Ön ödemeli sayaç kullanılan sistemler için ise bir önceki aya ait her gün için tespit edilen üst ısı değerlerinin o ay için hesaplanan metreküp cinsinden hacimsel akış ağırlıklı ortalaması ile düzeltme katsayısı (K) web sitesinde yayınlanır.

Geçici Madde 1 — Bu Tebliğin yayımı tarihinden itibaren 1 (bir) yıl içinde 300 mbar'ın üzerinde doğal gaz kullanan müşterilerin ölçüm sistemlerine otomatik hacim düzelticisi dahil edilir.⁹

Yürürlük

Madde 9 — Bu Tebliğ yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 10 — Bu Tebliğ hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

^{8,9} 02.06.2005 tarih ve 25833 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Tebliğ ile değiştirilmiştir.

KAÇAK VEYA USULSÜZ DOĞAL GAZ KULLANIMI DURUMUNDA UYGULANACAK USUL VE ESASLAR

6 Ağustos 2004 tarih ve 25545 sayılı Resmi Gazete

Madde 1 — Kaçak veya usulsüz doğal gaz kullanıldığı belirlenen kullanım yerinde, dağıtım şirketinin en az iki yetkilisi ile kaçak veya usulsüz doğal gaz kullananın (kullanıcı) veya yetkili temsilcisinin imzalayacağı bir tutanakla durum tespit edilir ve tutanağın bir sureti kullanıcıya bırakılır.

Ancak kullanıcının tutanağın düzenlenmesi sırasında kullanım yerinde bulunmaması veya tutanağı imzalamaktan imtina etmesi durumunda, düzenlenen tutanak kullanım yerine bırakılır. Tutanakta kaçak veya usulsüz doğal gaz kullanım şekli ve tespit edilen diğer hususlar açıkça belirtilir.

Dağıtım şirketinin tespitlerini somut bilgi ve belgelere dayandırması ve tüketici haklarını ihlal etmemesi esastır.

Madde 2 — Kaçak olarak doğal gaz kullanma süresi; kontrol, mühürleme, sayaç açma-kapama, sayaç değiştirme, sayaç sökme-takma, pil değiştirme, doğal gaz kullanım sözleşmesi imzalanması, varsa daha önce kaçak doğal gaz kullanıldığına ilişkin tutanak ve hatlara bağlantı yapılması işlemlerinden en son yapılanın işlem tarihi ile kaçak tespitinin yapıldığı tarihe kadar olan süredir. Bu süre bir yılı aşamaz.

Madde 3 — Kaçak olarak kullanılan doğal gaz tüketim miktarı, Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 42 nci maddesi (a) ve (b) bentleri hükümlerine göre hesaplanır.

Madde 4 — Kaçak olarak kullanılan doğal gaz tüketim bedeli; kaçak doğal gaz kullanım miktarı ve faturalandırmanın yapıldığı tarihteki cari perakende satış fiyatı esas alınarak hesaplanır. Dağıtım şirketi, müşterilerle yapacağı anlaşma ve sözleşmelerde kaçak doğal gaz kullanım miktarının % 200'üne kadar, tekerrürü halinde ise % 300'üne kadar "kaçak doğal gaz kullanım bedeli" uygulanabileceğine ilişkin hükümlere yer verebilir.

Dağıtım şirketi, usulsüz doğal gaz kullanımının tespit edilmesi durumunda, tespit yapıldığı tarihte geçerli olan sayaç açma-kapama bedelinin 3 katına kadar "usulsüz doğal gaz kullanım bedeli" tahsil edilebileceğine ilişkin hükümlere anlaşma ve sözleşmelerde yer verebilir.

Kaçak veya usulsüz doğal gaz kullananların dağıtım şirketinin mülkiyetinde bulunan cihaz ve tesislere verdiği zarar ve ziyan rayiç bedel üzerinden tahsil edilir.

Madde 5 — Kaçak olarak doğal gaz kullananlar, tahakkuk ettirilen bedeli ödeme bildiriminde belirtilen son ödeme tarihine kadar ödemekle yükümlüdür.

Kaçak tahakkukuna ilişkin ödeme bildirimine, tebliğ tarihinden itibaren 15 (onbeş) gün içinde dağıtım şirketine itiraz edilebilir. Bu itiraz, dağıtım şirketi tarafından en geç 10 (on) işgünü içinde sonuçlandırılır. İtirazın yapılmış olması ödeme yükümlülüğünü ortadan kaldırmaz.

İtirazın haklı bulunması durumunda tahsil edilen fazla bedel, tespit edildiği tarihten itibaren en geç 5 (beş) işgünü içerisinde müşteriye, 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanununun 51 inci maddesine göre belirlenen gecikme zammı ile birlikte ödenir.

Madde 6 — 24/04/2003 tarih ve 134 sayılı Kurul Kararı yürürlükten kaldırılmıştır.

Madde 7 — Bu Usul ve Esaslar, yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Madde 8 — Bu Usul ve Esasları Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

MUHASEBE UYGULAMA VE MALİ RAPORLAMA GENEL TEBLİĞİ

Tebliğ No: 2002/1

Amaç

Madde 1 - Bu Tebliğin amacı, şehir içi doğal gaz dağıtım şirketlerinin dağıtım ve satış faaliyetleriyle ilgili dönem faaliyet sonuçlarını diğer faaliyetlerden bağımsız olarak tespit etmeye imkan vermek üzere yapmak zorunda oldukları muhasebe ayrışımı uygulamasının usul ve esaslarının belirlenmesidir.

Kapsam

Madde 2 - Bu Tebliğ, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nun Geçici 3. maddesinin (d) bendi hükmü uyarınca muhasebe ayrışımı yapmak zorunda olan şehir içi dağıtım şirketlerini (Tekdüzen Muhasebe Sistemini uygulayan şirketler yanında, kendi kuruluş kanunları uyarınca farklı şekilde muhasebe tutan tüzel kişiler dahil) kapsamaktadır.

Dayanak

Madde 3 - Bu Tebliğ, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nun Geçici 3. maddesinin (d) bendine dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar

Madde 4 - Bu Tebliğin uygulamasında;

Dağıtım: Doğal gazın müşterilere teslim edilmek üzere mahalli gaz boru hattı şebekesi ile naklini ve perakende satışını,

Şehir içi Dağıtım Şirketi (Dağıtım Şirketi): Belirlenen bir şehirde doğal gazın dağıtımını ve mahalli gaz boru hattı şebekesi ile nakli faaliyetlerini yapmaya yetkili kılınan tüzel kişiyi,

Serbest Tüketici: Yurt içinde herhangi bir üretim şirketi, ithalat şirketi, dağıtım şirketi veya toptan satış şirketi ile doğal gaz alım-satım sözleşmesi yapma serbestisine sahip gerçek veya tüzel kişiyi,

Müşterek Genel Gider: Bir tüzel kişilik bünyesinde hangi faaliyetle ilgili olduğu tespit edilemeyen veya tümü için yapılan ortak giderleri, ifade eder.

Muhasebe Ayrışımı

Madde 5 - Şehir içi doğal gaz dağıtım şirketlerinin, aynı tüzel kişilik içinde dağıtım ve satış faaliyetlerinin yanısıra doğal gaz piyasa faaliyetine girmeyen herhangi başka bir veya birden fazla faaliyeti (örneğin otobüs işletmeciliği v.b.) yürütmeleri halinde muhasebe ayrışımı yapmaları zorunludur. Dağıtım ve satış faaliyetinde bulunan şehir içi dağıtım şirketlerinin, abonelere yapacakları doğal gaz satışlarını dağıtım faaliyeti, serbest tüketicilere yapacakları doğal gaz satışlarını ise satış faaliyeti olarak dikkate almaları gerekmektedir.

Yürütülen satış ve dağıtım faaliyet sonucunun diğer faaliyetlerden bağımsız olarak saptanması; anılan faaliyete ilişkin hasılat, gelir ve kârların aynı faaliyete ilişkin maliyet, gider ve zararlarla karşılaştırılmaya imkan verecek tarzda ayrıma tabi tutulması gerekmektedir.

Müşterek Genel Gider ve Amortismanların Dağıtılması

Madde 6 - Dağıtım ve satış faaliyeti ile diğer faaliyet ya da faaliyetlerin bir arada yürütüldüğü hallerde müşterek genel gider ve amortismanların söz konusu faaliyetler arasında ayrıştırılmasında aşağıdaki esaslara göre işlem yapılması gerekmektedir:

- a) Dağıtım ve satış faaliyetiyle diğer faaliyetlerin birlikte yapılması halinde müşterek genel giderler bu faaliyetlerden elde edilen hasılatların toplam hasılat içindeki nispetleri dahilinde ayrıştırılır.
- b) Birden fazla faaliyette müştereken kullanılan tesisat, makine ve ulaştırma araçlarının amortismanları, varsa bu kıymetlerin her bir faaliyette kullanıldığı gün sayısına, yoksa ilgili dönemde her bir faaliyetten sağlanan hasılatların birbirine olan nispeti dahilinde ayrıştırılır.
- c) Bu ayrıştırma sonunda, ayrıştırma tutarları ilgili faaliyetlere ilişkin hesaplarda ayrı izlenir.

Yürütme

Madde 7 - Bu Tebliğ hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

SIVILAŞTIRILMIŞ DOĞAL GAZ (LNG) İLETİM LİSANSI TEBLİĞİNİN YÜRÜRLÜKTEN KALDIRILMASINA DAİR TEBLİĞ

21/07/2004 Tarih ve 25529 Sayılı Resmi Gazete

MADDE 1 - 8/4/2003 tarih ve 25073 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) İletim Lisansı Tebliği ve değişiklikleri yürürlükten kaldırılmıştır.

Yürürlük

MADDE 2 - Bu Tebliğ yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 3 - Bu Tebliğ hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

SIVILAŞTIRILMIŞ DOĞAL GAZ (LNG) İLETİM LİSANSI TEBLİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA İLİŞKİN TEBLİĞ

MADDE 1- 8/4/2003 tarih ve 25073 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) iletim Lisans Tebliğinin 4 Üncü maddesinin sonuna aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

"Hiç bir sistem kullanıcısı, sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) iletim lisansı almaksızın LNG iletimi yapamaz ."

MADDE :2 - Bu Tebliğ yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

SIVILAŞTIRILMIŞ DOĞAL GAZ (LNG) İLETİM LİSANSI TEBLİĞİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA İLİŞKİN TEBLİĞ

9 Mart 2004 Tarih ve 25397 Sayılı Resmi Gazete

MADDE 1 - 08/04/2003 tarih ve 25073 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) İletim Lisansı Tebliğinin ekine (d) maddesinden sonra gelmek üzere (e) maddesi olarak aşağıdaki madde eklenmiştir.

“ e) Her takvim yılı başından geçerli olmak üzere önceki yılda uygulanan (d) bendinde belirtilen asgari sermaye miktarları o yıl için Vergi Usul Kanunu hükümleri uyarınca tespit ve ilan olunan yeniden değerlendirme oranında artırılır.”

MADDE 2 - Bu Tebliğ yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 3 - Bu Tebliği Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

SIVILAŞTIRILMIŞ DOĞAL GAZ (LNG) İLETİM TEBLİĞİ

08/04/2003 Tarih ve 25073 Sayılı Resmi Gazete

Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) İletim Lisansı Tebliğinin Yürürlükten Kaldırılmasına Dair Tebliğ

MADDE 1 — 8/4/2003 tarih ve 25073 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) İletim Lisansı Tebliği ve değişiklikleri yürürlükten kaldırılmıştır.

Yürürlük

MADDE 2 — Bu Tebliğ yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 3 — Bu Tebliğ hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No : 4793

Karar Tarihi : 26/12/2013

01/01/2014 Tarihli ve 28869 Sayılı Resmi Gazete.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26/12/2013 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasasında 2014 yılı boyunca uygulanmak üzere serbest tüketici olma sınırına ilişkin olarak aşağıdaki Karar alınmıştır:

Madde 1- Konut tüketicileri (evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketici statüsündedir.

Madde 2- Konut tüketicileri (evsel tüketiciler) için serbest tüketici olma sınırı 100.000 m³'tür. Serbest tüketici limiti için tek sayaçtan ölçülen tüketim miktarı dikkate alınacaktır.

Madde 3 - Şehir içi doğal gaz dağıtım lisansı ihalesi sonucunda dağıtım lisansı sahibi olan tüzel kişilerin lisans yürürlük tarihinden başlamak üzere ilk 5 yıllık sürenin dolmasından sonra serbest tüketici olma sınırına ilişkin olarak bu Kararın 1 inci ve 2 nci maddesi hükümleri geçerlidir.

Madde 4 – Tüketim miktarına bakılmaksızın, elektrik ve ısı enerjisi üreten kojenerasyon tesisi sahibi kişiler ve kullanıcı birlikleri serbest tüketici statüsündedir.

Madde 5 - Bu Karar 01/01/2014 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Madde 6 - Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No : 4913-11

Karar Tarihi : 13/03/2014

Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığının 07/03/2014 tarihli ve 49688552-8153 sayılı Başkanlık Makamına müzekkeresi çerçevesinde; ,31/12/2013 tarih ve 28868 sayılı Resmi Gazete ile yürürlüğe giren 19/12/2013 tarih ve 4763 sayılı Kurul Kararının 10. Maddesinde, Elektronik Bülten Tablosu'na Dengeleme Gazı piyasasının kurulmasına yönelik modül eklenmesi için "01/03/2014" olarak belirlenen tarihin "01/09/2014" olarak değiştirilmesine ve ilgili Kurul Kararında belirlenen simülasyon sürecinin hazırlık ve uygulamasına katılmasını sağlamak üzere BOTAŞ'ın bir merkezi uzlaştırma kuruluşu ile bağlayıcı olmayan protokol yapmasına, karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 5305

Karar Tarihi: 12/11/2014

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 12/11/2014 tarihli toplantısında; Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 25/09/2014 tarih ve 5231 sayılı Kararının “ŞİD 1. Kısmı F Bölümünde 1 Ekim (hariç) olarak belirtilen sisteme giriş için kapasite rezervasyon talebinde bulunacakların bu taleplerini Taşıyıcı’ya sunacağı son tarih, 2015 Gaz Yılına mahsus olmak üzere “6 Aralık (hariç) olarak değiştirilmiştir.” şeklinde değiştirilmesine,

ŞİD 1. Kısmı F Bölümünde 1 Aralık olarak belirtilen Taşıyıcı’nın Atıl Kapasiteleri yayınlamasına ve Atıl Kapasite rezervasyon taleplerinin kabul edilmeye başlamasına ilişkin tarihin, 2015 Gaz Yılına mahsus olmak üzere 19 Aralık olarak,

ŞİD 1. Kısmı F Bölümünde 7 işgünü olarak belirtilen başvuru sahiplerinin STS imzalamak üzere davet edilmelerini müteakip STS’yi imzalamaları için verilen sürenin 2015 Gaz Yılına mahsus olmak üzere 5 işgünü olarak,

ŞİD 1. Kısmı G Bölümünde 15 gün olarak belirtilen halihazırda içinde bulunulan Gaz Yılı için geçerli STS imzalamamış başvuru sahiplerinin başvurularının Taşıyıcı tarafından cevaplandırılması için belirtilen 15 gün sürenin, 2015 Gaz Yılı için Gaz Yılı öncesinde başvuru yapan taşıtanlara mahsus olmak üzere 5 (beş) gün olarak

değiştirilmesine ve

ilk kez kapasite rezervasyonu yapacak kullanıcıların Atıl Kapasite rezervasyon başvurusu yapmaları için son tarih 2015 Gaz Yılına mahsus olmak üzere 23 Aralık 2014 saat 17:30 olarak belirlenmesine,

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No : 4855

Karar Tarihi : 30/01/2014

05.02.2014 Tarihli ve 28904 Sayılı Resmi Gazete.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30/01/2014 tarihli toplantısında; 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (a) bendinin dördüncü paragrafı, (b) bendinin ikinci paragrafı, (e) bendinin (6) numaralı alt bendi, 7 nci maddesinin (a) fıkrasının ikinci bendi ve Geçici 2 nci maddesi ile Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 19, 25 ve 26 ncı maddeleri uyarınca, 2014 yılı ulusal doğal gaz tüketim tahmini, doğal gazın 9155 kcal/m³ üst ısıl değeri esas alınarak 46.500.000.000 Sm³ (494.760.000.000 kwh) olarak belirlenmesine, karar verilmiştir.

DUYURU

4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nun Geçici 2 nci maddesi ve 29 Nisan 2006 tarihli ve 26153 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13/04/2006 tarih ve 725 sayılı Kurul Kararı gereğince; Kazakistan'dan en fazla 30 yıl süreyle 737.302.021 m³/yıl (9155 kcal/ m³ üst ısıl değere baz) doğal gaz ithalatı için yapılacak ithalat lisans başvuruları 31/03/2014 tarihi mesai saati bitimine kadar Kuruma yapılır. Bu tarihten sonra yapılan başvurular kabul edilmez. İthalat lisans başvurularında, 13/04/2006 tarih ve 725 sayılı Kurul Kararının 2 nci maddesinde belirtilen bilgi ve belgelerle birlikte Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği Ek-3'ün 10 uncu maddesinin (a) fıkrasının (iii) maddesi kapsamında Ek'de yer alan Taahhütname Kuruma sunulur.

EKLER: EK-1 Taahhütname

TAAHHÜTNAME**ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU
BAŞKANLIĞINA**

Her takvim yılı için ithal edeceğimiz doğal gaz miktarının yüzde onu (%10) kadar bir miktarın ithalat lisansımızda yer alan faaliyete başlama tarihinden itibaren beş yıl içerisinde ulusal topraklarda depolanması imkanına sahip olacağımıza dair depolama lisans sahibi tüzel kişilerle yapacağımız kira sözleşmelerini veya bu tüzel kişilerden alınmış taahhütnameleri sunacağımızı veya depolama yükümlülüğümüzü yerine getirebilme-
miz amacıyla, beş yıl içerisinde depolama tesisi kurarak depolama lisansı almak kaydıyla depolama yükümlülüğünü yerine getireceğimizi; aksi takdirde 4646 sayılı Kanunun 9 uncu maddesi kapsamında lisansımızın iptal edileceğini ve bu konuda herhangi bir hak ve tazminat talep etmeyeceğimizi kabul ve taahhüt ederiz.

Tüzel Kişiyi Temsile Yetkili Kişi veya Kişilerin

Adı-Soyadı

İmza

Kaşe

Tarih

AÇIKLAMA: BU TAAHHÜTNAME İÇERİĞİNDE İTHALAT LİSANS BAŞVURUSU SAHİBİ TARAFINDAN HİÇ BİR SURETTE DEĞİŞİKLİK YAPILAMAZ.

KURUL KARARI

Karar No: 5313/1

Karar Tarihi: 20/11/2014

24 Aralık 2014 Çarşamba Tarihli 29215 Sayılı Resmî Gazete

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 20/11/2014 tarihli toplantısında; ekteki Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatı'nın kabul edilerek Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Başbakanlığa gönderilmesine,

ENERJİ PİYASASI BİLDİRİM SİSTEMİ KULLANIM TALİMATI**BİRİNCİ BÖLÜM*****Amaç, Kapsam, Hukuki Dayanak ve Tanımlar******Amaç***

MADDE 1 – (1) Bu Talimatın amacı; Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği çerçevesinde, enerji piyasasında ilgili mevzuatta yer alan amaçların sağlanmasına yönelik olarak piyasa faaliyetlerinin izlenmesi, analiz edilmesi ve raporlanması sürecinde Kurum tarafından ihtiyaç duyulan verilerin toplanmasına ilişkin usul ve esasları düzenlemektir.

Kapsam

MADDE 2 – (1) Bu Talimat, Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği kapsamında enerji piyasasında bildirim yükümlülüklerine ilişkin kuralları kapsar. Bu Talimat, Ekler'ile bir bütündür.

(2) Kurum tarafından kısa sürede sonuçlandırılması gereken çalışmalar kapsamında ihtiyaç duyulacak bilgilerin temin edilmesi maksadıyla bildirim sistemi üzerinden alınacak veriler ile diğer mevzuat hükümleri gereği, Kurumun diğer kurum ve kuruluşlara veri gönderme yükümlülüğünün ifası için bildirim sistemi üzerinden alacağı veriler, bu Talimatın kapsamı dışındadır.

Hukuki dayanak

MADDE 3 – (1) Bu Talimat, 27/5/2014 tarihli ve 29012 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliğine dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanım ve kısaltmalar

MADDE 4 – (1) Bu Talimatta geçen tanım ve kısaltmalar, ilgili mevzuattaki anlam ve kapsama sahiptir.

İKİNCİ BÖLÜM

Bildirim Yükümlülüklerine İlişkin Usul ve Esaslar

Bildirim yapma yükümlülüğü

MADDE 5 – (1) Bildirim yapma yükümlülüğü, ilgili mevzuatta aksi belirtilmedikçe lisansın yürürlükte olduğu süre içindeki bildirim dönemleri ile diğer gerçek ve tüzel kişiler için bu Talimatta belirtilen dönemleri kapsar.

(2) Bildirim yükümlüsünün, bildirim tabi olduğu dönemde faaliyette bulunmaması bildirim yükümlülüğünü ortadan kaldırmaz. Bu durumda söz konusu dönemde bildirim tabi faaliyet yapılmadığını belirtecek şekilde bildirim yapılır.

(3) Bildirim yükümlüsünün lisansının sona erdirilmesi veya iptal edilmesi hallerinde, söz konusu lisansa dair sona erdirme veya iptal öncesi gerçekleştirilen faaliyetlere ilişkin elektronik imza ile yapılması gereken bildirimler, yazılı olarak yapılır.

Bildirim formları

MADDE 6 – (1) Bu Talimatta belirtilen bildirimler, Kurul Kararıyla belirlenip Kurum internet sitesinde yayımlanan bildirim formları aracılığıyla yapılır.

Bildirim açıklamaları

MADDE 7 – (1) Bildirim sisteminin kullanımı ve bildirim formlarının doldurulmasına ilişkin açıklamalar, Kurum internet sitesinde yer alır.

Bildirimlerin yapılması

MADDE 8 – (1) Bu Talimatta elektronik imza ile yapılması öngörülen bildirimler, bildirim yükümlüsü yetkilileri tarafından, bildirim sistemi kullanılarak, elektronik imza ile yapılır.

Bildirim düzeltme talepleri

MADDE 9 – (1) Bildirim yükümlüleri, Kuruma yapmış oldukları bildirimler için, düzeltme talebi yapılamayacak bildirimler hariç olmak üzere, bildirim yapma süresi dolduktan sonra gerekçesini belirtmek suretiyle düzeltme talebinde bulunabilirler. Düzeltme talebinin Kurum tarafından kabul edilmesi halinde, bu Talimatta belirlenen süreler içinde, daha önce yapmış oldukları bildirimlerde düzeltme yapabilirler.

(2) İhtiyaç duyulması halinde, Kurum tarafından da düzeltme talebinde bulunulabilir.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM Son Hükümler

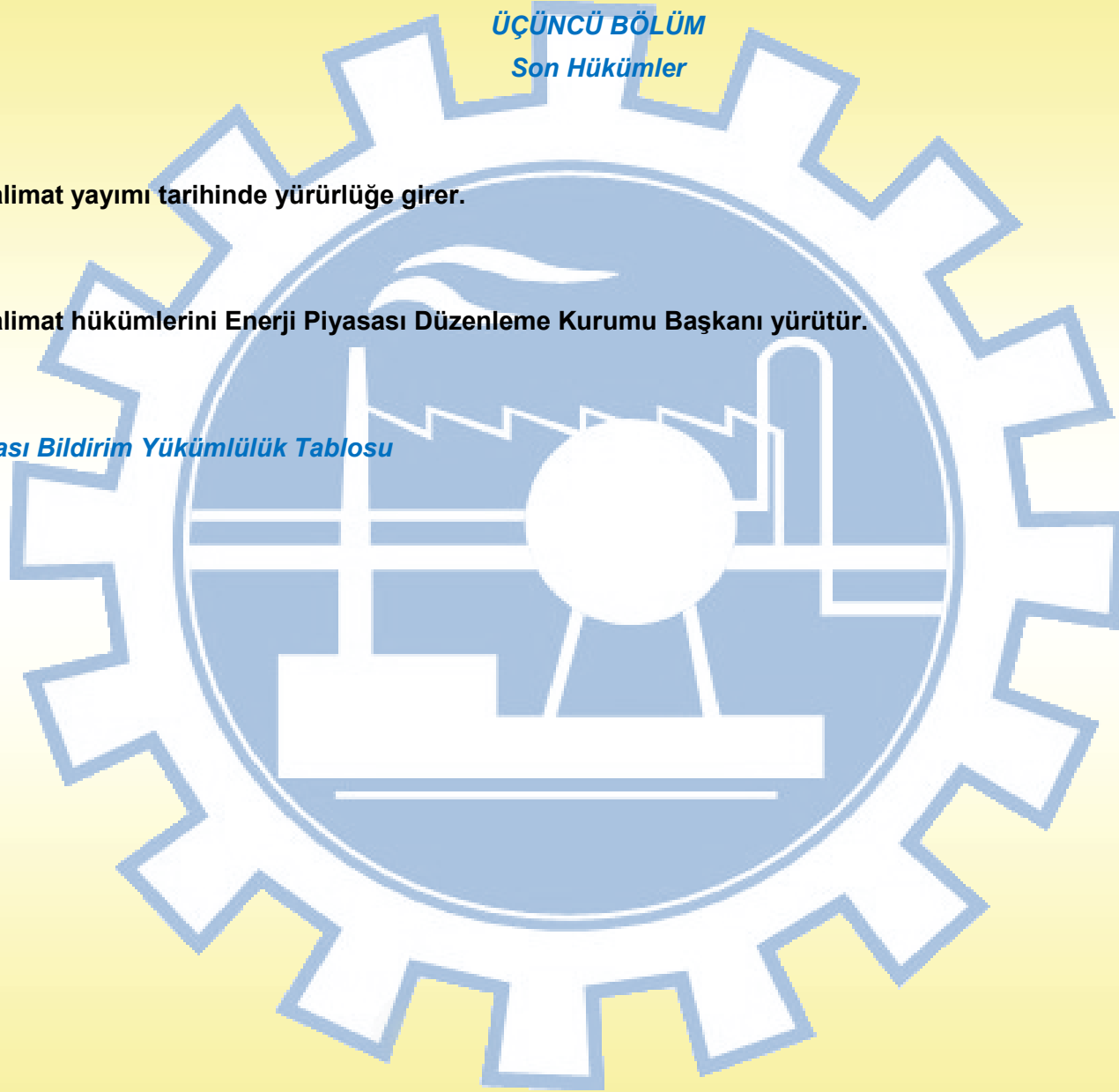
Yürürlük

MADDE 10 – (1) Bu Talimat yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 11 – (1) Bu Talimat hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

EK - Doğal Gaz Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu



Ek- Doğal Gaz Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu

Bildirim Yükümlüsü	Bildirimin İsmi	Bildirimin Yapılma Şekli	Bildirim Sıklığı	Bildirim Yapma Süresi	Bildirimin Tabi Olduğu Dönem	Düzeltilme Talebi Yapılabilir mi?	Düzeltilme Talebinin Onayını Mütela-akip Verilecek Süre*	Yapılmamış veya Hatalı Bildirimlere İlişkin Denetim Sürecinin Başlatılmasından Önce Uyarı Yapılır mı?	Yapılmamış veya Hatalı Bildirimlere İlişkin Denetim Sürecinin Başlatılmasından Önce Uyarı Yapılanlara Tanınacak Tamamlama/ Düzeltme Süresi
İthalat Lisansı (Uzun Dönemli) Sahibi Şirket	İthalat Lisansı (Uzun Dönemli) Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 17. günü	Bir önceki ay	Evet	3 iş günü	Evet	3 iş günü
	İthalat Lisansı (Uzun Dönemli) Bildirimi(Öngörü)	Elektronik imza	Aylık	İçinde bulunulan ayın 7. günü	İçinde bulunulan ay	Hayır	-	Hayır	-
	İthalat Lisansı Yıllık Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Takip eden yılın Mart ayı sonuna kadar	Bir önceki yıl	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödendiği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı	-	-	-	-
	Katılma Payı Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	-	-	-	-
	Doğal Gaz Fiyat Bildirimi	Elektronik imza	6 Aylık	Ocak ve Temmuz Ayları sonuna kadar	Önceki 6 ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
İthalat Lisansı (Spot LNG) Sahibi Şirket	İthalat Lisansı (Spot LNG) Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 17. günü	Bir önceki ay	Evet	3 iş günü	Evet	3 iş günü
	İthalat Lisansı (Spot LNG) Bildirimi(Öngörü)	Elektronik imza	Aylık	İçinde bulunulan ayın 7. günü	İçinde bulunulan ay	Hayır	-	Hayır	-
	İthalat Lisansı Yıllık Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Takip eden yılın Mart ayı sonuna kadar	Bir önceki yıl	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödendiği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı	-	-	-	-
	Katılma Payı Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	-	-	-	-
	Doğal Gaz Fiyat Bildirimi	Elektronik imza	6 Aylık	Ocak ve Temmuz Ayları sonuna kadar	Önceki 6 ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü

İletim Lisansı (Boru Hattı) Sahibi Şirket	İletim Lisansı (Boru Hattı) Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 28. günü	Bir önceki ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	İletim Lisansı Yıllık Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Takip eden yılın Mart ayı sonuna kadar	Bir önceki yıl	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödendiği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı				
	Katılma Payı Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı				
İletim Lisansı (LNG) Sahibi Şirket	İletim Lisansı (LNG) Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 28. günü	Bir önceki ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödendiği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı				
	Katılma Payı Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı				
Depolama Lisansı (LNG) Sahibi Şirket	Depolama Lisansı (LNG) Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 17. günü	Bir önceki ay	Evet	3 iş günü	Evet	3 iş günü
	Depolama Lisansı (LNG) Bildirimi(Öngörü)	Elektronik imza	Aylık	İçinde bulunulan ayın 7. günü	İçinde bulunulan ay	Hayır	-	Hayır	-
	Depolama Lisansı Yıllık Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Takip eden yılın Mart ayı sonuna kadar	Bir önceki yıl	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödendiği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı				
	Katılma Payı Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı				

Depolama Lisansı (Yer altı) Sahibi Şirket	Depolama Lisansı (Yer altı) Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 17. günü	Bir önceki ay	Evet	3 iş günü	Evet	3 iş günü
	Depolama Lisansı (Yer altı) Bildirimi(Öngörü)	Elektronik imza	Aylık	İçinde bulunulan ayın 7. günü	İçinde bulunulan ay	Hayır	-	Hayır	-
	Depolama Lisansı Yıllık Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Takip eden yılın Mart ayı sonuna kadar	Bir önceki yıl	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödendiği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı				
	Katılma Payı Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı				
Toptan Satış Lisansı Sahibi Şirket	Toptan Satış Lisansı Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 28. günü	Bir önceki ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Toptan Satış Lisansı Bildirimi(Öngörü)	Elektronik imza	Aylık	İçinde bulunulan ayın 7. günü	İçinde bulunulan ay	Hayır	-	Hayır	-
	Toptan Satış Lisansı Yıllık Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Takip eden yılın Mart ayı sonuna kadar	Bir önceki yıl	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödendiği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı				
	Katılma Payı Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı				
	Doğal Gaz Fiyat Bildirimi	Elektronik imza	6 Aylık	Ocak ve Temmuz Ayları sonuna kadar	Önceki 6 ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü

Toptan Satış Lisansı (Üretim) Sahibi Şirket	Toptan Satış Lisansı (Üretim) Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 17. Günü	Bir önceki ay	Evet	3 iş günü	Evet	3 iş günü
	Toptan Satış Lisansı (Üretim) Bildirimi(Öngörü)	Elektronik imza	Aylık	İçinde bulunulan ayın 7. günü	İçinde bulunulan ay	Hayır	-	Hayır	-
	Toptan Satış Lisansı Yıllık Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Takip eden yılın Mart ayı sonuna kadar	Bir önceki yıl	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödendiği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı				
	Katılma Payı Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı				
	Doğal Gaz Fiyat Bildirimi	Elektronik imza	6 Aylık	Ocak ve Temmuz Ayları sonuna kadar	Önceki 6 ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
CNG Lisansı (İletim-Dağıtım) Sahibi Şirket	CNG Lisansı (İletim-Dağıtım) Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 28. günü	Bir önceki ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödendiği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı				
	Katılma Payı Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı				
CNG Lisansı (Satış) Sahibi Şirket	CNG Lisansı (Satış) Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 28. günü	bir önceki ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödendiği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı				
	Katılma Payı Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı				

İhracat Lisansı Sahibi Şirket	İhracat Lisansı Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 17. günü	Bir önceki ay	Evet	3 iş günü	Evet	3 iş günü
	İhracat Lisansı Bildirimi (Öngörü)	Elektronik imza	Aylık	İçinde bulunulan ayın 7. günü	İçinde bulunulan ay	Hayır	-	Hayır	-
	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödendiği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı				
	Katılma Payı Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı				
Dağıtım Lisansı Sahibi Şirket	Dağıtım Lisansı Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 28. günü	Bir önceki ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Dağıtım Lisansı Bildirimi (Öngörü)	Elektronik imza	Aylık	İçinde bulunulan ayın 7. günü	İçinde bulunulan ay	Hayır	-	Hayır	-
	Dağıtım Faaliyet Raporu	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 28. günü	Bir önceki ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Düzeltilme Katsayısı Tablosu	Elektronik imza Ekleri yazılı olarak sunulacaktır.	Yıllık	İzleyen yılın Ocak ayının son günü	Bir önceki takvim yılı	Evet	30 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Dağıtım Lisansı Yıllık Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Takip eden yılın Mart ayı sonuna kadar	Bir önceki yıl	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödendiği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı				
	Katılma Payı Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı				
Kurumun belirleyeceği Doğal Gaz Piyasasında Faaliyet Gösterecek Lisans Sahipleri	Bağımsız Denetim Raporu	Elektronik imza	Yıllık	Ocak ve Temmuz Ayları sonuna kadar	Önceki 6 ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Bağımsız Denetim Sözleşmesi	Elektronik imza	Yıllık	Mayıs ayının 15. gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
Her yıl Kurum İnternet Sitesinde Yapılacak Duyuruda Belirtilecek Lisans Sahipleri	Yurt İçi Kaynak Saptama Çizelgesi	Yazılı	Yıllık	Nisan ayının 15. gününe kadar	Mevcut takvim	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
				İzleyen yılın Ocak ayının 10. gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
* Belirtilen süreler Kurum tarafından yapılacak düzeltme talepleri için geçerli değildir									

KURUL KARARI

Karar No: 5361

Karar Tarihi: 18/12/2014

26.12.2014 tarih ve 29217 sayılı Resmi Gazete.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 18/12/2014 tarihli toplantısında, Yer Altı Depolama Tesisleri Kullanım Usul ve Esasları Hazırlama Yönetmeliği'nin 5 inci Maddesi ve Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esasları (KUE) 20 nci Maddesi çerçevesinde KUE'de değişiklik yapılması hakkında aşağıdaki karar alınmıştır.

Madde 1 : KUE 1.1. maddesi Tanımlar başlığı altında bulunan "Hizmet Kesintisi Bedeli" ifadesi "Hizmet Kesintisi Ücreti" olarak değiştirilmiştir.

Madde 2 : KUE 3.5.2 maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

3.5.2 Türkiye'deki bir bankadan alınacak, koşulsuz, ilk talepte ödeme kayıtlı, gayri kabili rücu, limit içi banka kesin teminat mektubunu getiren ve DHS'yi imzalayan Başvuru Sahiplerine geçici teminat mektupları, DHS'nin imzalanmasını takip eden 5 (beş) İş Günü içinde iade edilir.

Madde 3 : KUE 4.2.1 maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

4.2.1 Devirlerde, devralan tüzel kişi bir Hizmet Alan ise; söz konusu Hizmet Alan'ın, devraldığı yeni kapasiteye uygun olarak mevcut kesin teminat mektubunun kapsamını genişleterek ek teminat mektubunu (Madde 3.5.1'de tarif edilen nitelikte yeni bir kesin teminat mektubunu sunması) ve kapasite devri başvuru formunu Depolama Şirketi'ne sunmasının ardından Depolama Şirketi'nin onay vermesi ile devir gerçekleşir.

Madde 4 : KUE 4.2.2 maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

4.2.2 Devirlerde, devralan tüzel kişi eğer bir Hizmet Alan değil ise; söz konusu tüzel kişinin kesin teminat mektubunu (Madde 3.5.1'de tarif edilen nitelikte yeni bir kesin teminat mektubunu sunması) ve kapasite devri başvuru formunu Depolama Şirketi'ne sunmasının ardından Depolama Şirketi'nin onay vermesi halinde DHS imzalaması ile devir gerçekleşir.

Madde 5 : KUE 4.2.4 maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

4.2.4 Devirlerde devreden Hizmet Alan devir işleminin gerçekleşmesinden sonra devredilen kapasiteyi kullanamaz. Devreden Hizmet Alan'ın devrettiği kapasite için, DHS kapsamındaki ödeme sorumlulukları ortadan kalkar. Devralan Hizmet Alan'ın devraldığı kapasiteye ilişkin ödeme sorumlulukları devrin gerçekleştirildiği ayı takip eden ayın başında başlar.

Madde 6 : KUE 6.1.3.1 maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

6.1.3.1 Depolama Şirketi, herhangi bir Güne (G) ve sonraki takip eden iki güne ait (G+1, G+2) programlara esas teşkil edecek günlük kapasite bilgilerini G-2'de saat 16:00 'ya kadar ilan eder. Hizmet Alan herhangi bir Güne (G) ait Nominasyonunu G-1 'de saat 10:30'a kadar Depolama Şirketi'ne bildirir. Depolama Şirketi tüm Hizmet Alanların günlük Nominasyonlarını mevcut günlük kapasite elverişliliği dahilinde KUE'de belirtilen esaslar çerçevesinde değerlendirir ve onayladığı günlük Programları saat 11:00'e kadar İletim Şirketi'ne ve Hizmet Alanlara bildirir. Depolama Şirketi tarafından ilan edilen günlük kapasitenin üzerinde talepte bulunulamaz. Günlük kapasitenin üzerinde talepte bulunulması durumunda ilan edilen kapasite dikkate alınır. Depolama Şirketi, Gün öncesi günlük atıl enjeksiyon ve günlük atıl geri üretim kapasitesini tüm Hizmet Alanlara saat 11:30'a kadar ilan eder ve tüm Hizmet Alanları elektronik posta yoluyla da bilgilendirir.

Madde 7 : KUE 6.5.1. maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

6.5.1 Gün Öncesi Revize: Hizmet Alan, bir sonraki Gün (G) için yapılacak olan günlük revize Nominasyonlarını G-1'de saat 15:00'e kadar Depolama Şirketi'ne ibraz eder. Gün öncesi revize Nominasyon sürecinde günlük atıl kapasitede artış olması durumunda revize Nominasyonlar Depolama Şirketi'nin onayına bağlı olmak kaydıyla saat 16:00'ya kadar iletilebilir. Depolama Şirketi tüm Hizmet Alanların günlük revize Nominasyonlarını mevcut kapasite elverişliliği dâhilinde KUE'de belirtilen esaslar çerçevesinde değerlendirir ve onayladığı günlük revize Programları saat 16:30'a kadar İletim Şirketi'ne ve Hizmet Alanlara bildirir. Depolama Şirketi, Gün içi revize için günlük atıl enjeksiyon ve günlük atıl geri üretim kapasitesini tüm Hizmet Alanlara saat 17:00'ye kadar ilan eder ve tüm hizmet Alanları elektronik posta yoluyla da bilgilendirir.

Madde 8 : KUE 6.5.2 maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

6.5.2 Gün İçi Revize: Diğer Hizmet Alanların Programlarını etkilememek ve Depolama Şirketi'nin onayına bağlı olmak kaydıyla, Hizmet Alanın ilgili güne dair programında eksiltme veya artırma yapılabilir. Bu durumda Hizmet Alan ilgili Gün için revize Nominasyonunu saat 15:00'e kadar Depolama Şirketi'ne iletir. Gün içi revize Nominasyon sürecinde günlük atıl kapasitede artış olması durumunda revize Nominasyonlar Depolama Şirketi'nin onayına bağlı olmak kaydıyla saat 16:00'ya kadar iletilebilir. Gün içi revize Nominasyonlarda ilk başvurudan başlamak üzere önce başvuran Hizmet Alana öncelik verilir. Depolama Şirketi 16:30'a kadar revize Nominasyonun kabul edilip edilmediğini Hizmet Alana ve İletim Şirketi'ne sırasıyla bildirir ve her bildirimden sonra geriye kalan atıl kapasite güncellenerek ilan edilip elektronik posta yoluyla tüm hizmet Alanlara bildirilir. Kesinleşmiş Gün içi revize Program'la G-1'de kesinleşmiş olan Program arasındaki fark için Depolama Şirketi herhangi bir Hizmet Kesinti Ücreti ödemekle yükümlü değildir.

TPAO SİLİVRİ YER ALTI DOĞAL GAZ DEPOLAMA TESİSİ TEMEL KULLANIM USUL VE ESASLARI (KUE)

Karar No: 5361

Karar Tarihi: 18/12/2014 Dercedilmiş Hali

İÇİNDEKİLER

1. TANIMLAR VE YORUMLAMA
2. TEMEL UYGULAMALAR
3. KAPASİTE ve BAŞVURU
4. KAPASİTE DEVRİ
5. ENVANTER DEVRİ
6. NOMİNASYON VE PROGRAMLAR
7. PROGRAMLARIN BELİRLENMESİ VE TAHSİSATLAR
8. İŞLETİM KOŞULLARI
9. KISITLAMA VE KESİNTİ
10. OPERASYONEL AKIŞ EMİRLERİ (OAE)
11. KALİTE
12. ÖLÇÜM ve TESTLER
13. İNTERNET SİTESİ
14. ÜCRETLENDİRME VE ÖDEMELER
15. MÜCBİR SEBEP
16. PLANLI BAKIMLAR
17. UYUŞMAZLIKLARIN ÇÖZÜMÜ
18. DHS'NİN FESHİ DURUMUNDA UYGULANACAK HÜKÜMLER
19. GİZLİLİK
20. KUE'DE DEĞİŞİKLİK YAPILMASI
21. DİĞER HÜKÜMLER

1. TANIMLAR VE YORUMLAMA

1.1 Tanımlar:

“Atıl Kapasite”, Depolama Şirketi’nin kapasite rezervasyonundan sonra geriye kalan kullanılabilir kapasiteyi ifade eder.

“Ay”, aylık tabirinin de buna göre yorumlandığı, herhangi bir takvim ayının birinci günü saat 08.00’de başlayarak bir sonraki takvim ayının birinci günü saat 08.00’de sona eren dönemi ifade eder.

“Bar”, ISO 1000:1981(E)’de belirtilen veya tanımlanan anlamı ifade eder.

“Bakım”, Depolama Tesisinin herhangi bir kısmındaki bakım, onarım, kontrol, bağlantı veya yenilemenin yanı sıra bunlar için gereken hazırlık veya bunlar sonrasında Depolama Tesisinin herhangi bir kısmının tekrar hizmete alınması için gerek duyulan tüm çalışmaları ifade eder.

“Bakım Günleri”, Depolama Şirketi’nin programlı bakım nedeniyle Depolama Tesisi’nin teslim aldığı veya teslim edeceği gaz miktarlarını azaltabileceği (gerektiğinde sifıra kadar) günleri ifade eder.

“Bakım Programı”, Depolama Şirketi’nin her Depolama Yılı için hazırladığı bakım programını ifade eder.

“Başvuru Sahibi”, Depolama Şirketinden hizmet alımı konusunda başvuruda bulunan İthalat Lisansı ve/veya Toptan Satış Lisansı sahibi tüzel kişileri ifade eder.

“Çalışma Gazi”, Yastık Gazından ayrı olarak, yılın belirli dönemlerinde yeraltı gaz deposuna enjekte edilerek ihtiyaç olduğu dönemde tekrar üretilerek kullanıma sunulabilen Doğal Gaz anlamına gelir.

“Depolama”, Günlük ve mevsimlik değişiklikleri karşılamak ve doğal gaz temininin azalması veya durması ile meydana gelen doğal gaz açığını gidermek amacıyla doğal gazın depolanmasını ifade eder.

“Depolama Faaliyeti” , Doğal gazın gaz olarak rezervuara enjekte edilmesi, rezervuarlarda bulundurulması ve rezervuarlardan geri üretilmesi faaliyetidir.

“Depolama Hizmet Sözleşmesi” kısaca “DHS”, Standart Hizmet verilmesi konusunda Depolama Şirketi ile Hizmet Alan arasında yapılan sözleşmeyi ifade eder.

“Depolama Kapasitesi”, Depolama Şirketi’nin bir Depolama Yılı öncesinde, ilgili Depolama Yılı’na ait Depolama Tesisi’nin kullanımı için ilan ettiği kapasiteyi ifade eder.

“Depolama Şirketi”, Doğal Gazın depolama faaliyetini gerçekleştirmek üzere yetkilendirilen tüzel kişiyi ifade eder. Depolama Şirketi olarak yetkilendirilmiş tüzel kişi Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı (TPAO)’dır.

“Depolama Tarifesi”, Depolama Faaliyeti ile buna dair hizmetlere ilişkin fiyat, hüküm ve şartları içeren düzenlemeleri ifade eder.

“Depolama Tesisi” Depolama Şirketi’nin mülkiyet veya işletmesinde bulunan ve doğal gazı gaz olarak depolamaya mahsus tesisi ifade eder.

“Depolama Yılı”, Her Enjeksiyon Dönemi'nin ilk Gün'ü başlayan ve bir sonraki Enjeksiyon Hazırlık Dönemi sonunda sona eren birbirini takip eden her 12 aylık süre anlamına gelir. Şüpheye mahal bırakmamak için, Depolama Yılı, 1 Nisan - 31 Mart tarihleri arasındaki dönemdir.

“Doğal Gaz” veya “Gaz”, yeraltından çıkarılan veya çıkarılabilen gaz halindeki doğal hidrokarbonlar ile bu gazların piyasaya sunulmak üzere çeşitli yöntemlerle basınçlandırılmış veya fiziksel/kimyasal işlemlere tabi tutulmuş (Sıvılaştırılmış petrol gazı-LPG hariç) halini ifade eder.

“Elektronik Bülten Tablosu” kısaca “EBT”, Hizmet Alan'ların depolama tesisi hareketlerini takip edebilmelerini sağlayan ve depolama şirketi tarafından işletilen elektronik duyuru panosunu ifade eder.

“Enjeksiyon Bedeli” Doğal gaz enjeksiyon miktarı üzerinden alınacak bedeli ifade eder.

“Enjeksiyon Dönemi”, 1 Nisan – 16 Ekim Günleri arasındaki dönemdir.

“Enjeksiyon Hazırlık Dönemi”, 25 Mart – 31 Mart Günleri arasındaki dönemdir.

“Envanter”, Depolama Şirketi tarafından Hizmet Alan'ın hesabına depolama tesisinde tutulan çalışma gazı miktarını ifade eder.

“EPDK”, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu ifade eder.

“Geri Üretim Bedeli” Depodaki doğal gazın geri üretim yoluyla sunulan miktarı üzerinden alınacak bedeli ifade eder.

“Geri Üretim Dönemi”, 1 Kasım – 24 Mart Günleri arasındaki dönemdir.

“Geri Üretim Hazırlık Dönemi”, 17 Ekim – 31 Ekim Günleri arasındaki dönemdir.

“Gün”, “Depolama Günü” veya “Sistem Günü” kısaca G tabiri, herhangi bir günde saat 08.00'de başlayıp bir sonraki gün saat 08.00'de sona eren zaman dilimini ifade eder.

“G -1”, Günden önceki Günü ifade eder.

“G+1”, Günden sonraki Günü ifade eder.

“Hizmet Alan”, Depolama hizmetine yönelik olarak Depolama Şirketi ile bir hizmet anlaşması imzalamış olan İthalat Lisansı ve/veya Toptan Satış Lisansı sahibi tüzel kişiyi ifade eder.

“Hizmet Kesintisi Ücreti”¹ Hizmet kesintisine tabi miktara uygulanacak bedeli ifade eder.

“İletim Şirketi”, İletim faaliyetlerini gerçekleştiren tüzel kişiyi ifade eder.

“İnternet Sitesi”, Doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren tarafların piyasa hareketlerini takip edebilmeleri için kurulmuş olan Depolama Şirketi'ne ait <http://depolama.tpao.gov.tr/> elektronik adresidir.

“İş Günü”, resmi tatil günleri dışında, Pazartesi'den Cuma'ya saat 8:00 ile 17:00 arasındaki zaman dilimi anlamındadır.

“Kalite Belgesi”, Depolama Şirketi tarafından Ölçüm İstasyonunda teslim alınan veya teslim edilen Doğal Gazın özelliklerini gösteren belgeyi ifade eder.

¹26/12/2014 tarih ve 29217 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 18/12/2014 tarih 5361 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

“Kalori”, normal atmosfer basıncı (1.01325 Bar) altında 1 gram saf suyun sıcaklığının 14.5°C'den 15.5°C'ye çıkarılması için gereken enerji miktarına eşit bir enerji birimidir.

“Kanun”, 18/04/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nu ifade eder.

“Kapasite Bedeli”, Sözleşme Depolama Kapasitesi üzerinden alınacak bedeli ifade eder.

“Kurul”, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu ifade eder.

“Kurum”, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu ifade eder.

“Maksimum Günlük Enjeksiyon Miktarı”, Depolama Şirketi tarafından Teslim ve Kabul Noktasında bir günde enjeksiyon için Sm³ cinsinden alınacak maksimum gaz miktarıdır. Bu değer Hizmet Alan'lar ile imzalanacak olan DHS'de yer alır.

“Maksimum Günlük Geri Üretim Miktarı”, Depolama Şirketi tarafından Teslim ve Kabul Noktasında bir günde geri üretim için Sm³ cinsinden verilecek maksimum gaz miktarıdır. Bu değer Hizmet Alan'lar ile imzalanacak olan DHS'de yer alır.

“Miktar” veya “Miktarlar”, kWh, Nm³, STDm³, Kcal, Sm³ (9155 kcal değerine göre düzeltilmiş) olarak ifade edilir.

“Minimum Günlük Enjeksiyon Miktarı”, Depolama Şirketi tarafından Teslim ve Kabul Noktasında bir günde enjeksiyon için Sm³ cinsinden alınacak minimum gaz miktarıdır. Bu değer Hizmet Alan'lar ile imzalanacak olan DHS'de yer alır.

“Minimum Günlük Geri Üretim Miktarı”, Depolama Şirketi tarafından Teslim ve Kabul Noktasında bir günde geri üretim için Sm³ cinsinden verilecek minimum gaz miktarıdır. Bu değer Hizmet Alan'lar ile imzalanacak olan DHS'de yer alır.

“Nominasyon”² Hizmet Alanın ilgili tarihler için geri üretilmesi ve/veya enjekte edilmesi için planladığı ve Depolama Şirketi onayına sunduğu gaz miktarını ifade eder.

“Normal metreküp” kısaca Nm³, 0°C'de ve 1.01325 bar mutlak basınçta, 1 metreküplük bir hacim dolduran, doğal gaz miktarını ifade eder.

“Operasyonel Akış Emri (OAE)”, Depolama Şirketi tarafından, herhangi bir Hizmet Alan'a verilen emir anlamındadır.

“Ölçüm İstasyonu”, Ulusal İletim Şebekesinden enjekte etmek için alınan gazın veya geri üretilerek Ulusal İletim Şebekesine verilen gazın faturalama amacıyla ölçüldüğü istasyonu belirtir.

“Program”³ Depolama Şirketi tarafından onaylanmış, Hizmet Alanların Depolama Şirketi'nin depolarına teslim edeceği gaz miktarları ve depolarından teslim alacağı gaz miktarlarını ifade eder.

“Pro-rata”, Miktar veya Miktarların oran dahilinde dağıtılmasını ifade eder.

“Saat”, Türkiye'de kullanılmakta olan yerel saati ifade eder.

“Sistem”, Doğal gazın üretimi, iletimi, depolanması ve dağıtım işlevlerini yerine getirmek üzere kurulan tesis ve teçhizat anlamındadır.

²21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

³21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

“Sözleşme Depolama Kapasitesi (SDK)”, Depolama Hizmeti Sözleşmesi imzalayan bir Hizmet Alan’a Depolama Yılı boyunca tahsis edilen depolama hacmidir.

“Standart Hizmet”, Depolama faaliyetinin gerçekleştirilmesi için verilen hizmetleri ifade eder.

“Standart metreküp” kısaca “Sm³”, 15°C’de ve 1,01325 bar mutlak basınçta, 1 metreküplük bir hacim dolduran ve Üst Isıl Değeri 9155 Kcal olan doğal gaz miktarını ifade eder. 1 Sm³ 10,64 kWh’tır.

“STD metreküp”, 15°C’de ve 1,01325 bar mutlak basınçta, 1 metreküplük bir hacim dolduran gaz miktarıdır. Isıl değer sınırlaması olmaksızın birim hacmi ifade eder.

“ŞİD”, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ile bu Kanuna dayanan mevzuat çerçevesinde, İletim Şebekesi yoluyla Doğal Gaz taşınması ile ilgili tarafların belli hak ve yükümlülüklerinin kayıt altına alınması amacıyla hazırlanmış İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar’ı ifade eder.

“Tahsisat”⁴ Hizmet Alanların ilgili Gün için Depolama Şirketi tarafından onaylanmış Programlarına göre KUE esasları kapsamında paylaşılan gaz miktarını ifade eder.

“Temel Kullanım Usul ve Esasları” kısaca “KUE”, Standart Hizmet ile ilgili tarafların hak ve yükümlülüklerinin belirlenmesi amacıyla Depolama Şirketi tarafından hazırlanan ve EPDK’nın onayına sunulan Depolama Tesisi’nin kullanımı ile ilgili usul ve esasları ifade eder.

“Teslim ve Kabul Noktası”, Depolama Tesisindeki Ölçüm İstasyonunun izole flanş çıkışı anlamına gelir.

“Ulusal İletim Şebekesi”, Ulusal iletim sisteminin bir parçası olan yüksek basınçlı boru hatlarını ifade eder.

“Üst Isıl Değeri” veya “ÜİD”, Doğal Gaz için uygulandığında, yanma sırasında oluşan tüm suyun 150 C’ de yoğunlaşması kaydıyla, bir m³ gazın 1,01325 Bar mutlak basınç ve 150 C sabit sıcaklıkta tam olarak yakılmasıyla ortaya çıkan, Kcal birimi ile ifade edilen ısı miktarını ifade eder.

“Yastık Gazı”, yeraltı gaz deposunun Depolama Faaliyeti’ne hizmet edebilmesi için rezervuarlarda tutulması gereken gazdır.

1.2 Yorumlama:

KUE’de aksi belirtilmedikçe,

1.2.1 Herhangi bir yasa, kanun hükmünde kararname, tüzük, yönetmelik, tebliğ, karar veya genelge tabiri, söz konusu düzenlemelerde yapılacak değişiklik, tadilat veya eklemeleri ve anılan düzenlemeler uyarınca çıkarılacak diğer düzenlemeleri de kapsar.

1.2.2 Herhangi bir anlaşma, sözleşme veya belge tabiri, söz konusu anlaşmada, sözleşmede veya belgede yapılabilecek değişiklik ve eklemeleri de kapsar.

1.2.3 Tekil ifadeler aynı zamanda çoğul, çoğul ifadeler ise aynı zamanda tekil olarak yorumlanır.

⁴21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

1.2.4 KUE'de herhangi bir kelime veya tabirin tanımlaması yapılan yerlerde bu kelime veya tabirlerle ilintili ve benzer kelime ve tabirler de bu tanıma göre yorumlanır.

1.2.5 KUE'de yer alan bölüm, madde, bent, alt bent numaraları veya başlıkları sadece kullanım kolaylığı açısından verilmiş olup, anılan bölümün, maddenin, bendin, alt bendin içeriği hakkında herhangi bir hükümleri yoktur.

1.2.6 "KUE" veya "Temel Kullanım Usul ve Esasları" tabirleri işbu KUE'nin bölümleri ve eklerini ifade edecek ve tek belge olarak anlaşılır.

1.2.7 KUE hükümleriyle herhangi bir DHS hükmü arasında bir çelişki olması durumunda KUE hükümleri geçerli olur.

2. TEMEL UYGULAMALAR

2.1 Giriş

2.1.1 Kullanım Usul ve Esasları, Depolama Tesisinin kapasitesinin, Sistemin eşgüdümlü ve güvenli bir tarzda işletilmesine yardımcı olacak şekilde idare edilmesi; Sistem elverişli olduğu takdirde, tarafsız ve eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması; ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik yapılması ilkeleri temel alınarak hazırlanmıştır.

2.1.2 KUE, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ile bu Kanuna dayanan mevzuat çerçevesinde, TPAO'nun Silivri'de bulunan Depolama Tesisinde, Ulusal İletim

Şebekesinden alınan gazın depolanması, geri üretilerek Ulusal İletim Şebekesine verilmesi ile ilgili olarak tarafların her birinin hak ve sorumluluklarının kayıt altına alınması, Depolama Tesisinin ile ilgili teknik ve işletme konularının düzenlenmesi amacıyla hazırlanmış bir belgedir.

2.1.3 Her Hizmet Alan, Depolama Şirketi ile bir "Depolama Hizmet Sözleşmesi" (kısaca "DHS") imzalar ve işbu KUE hükümleri DHS'nin ayrılmaz bir parçasıdır. DHS'de Depolama Şirketi ile Hizmet Alan arasındaki Depolama Tesisinin kullanımına ilişkin, taraflar arasındaki karşılıklı hak ve yükümlülükler ile diğer hükümler düzenlenir.

2.1.4 KUE'de, Depolama Şirketi ile Hizmet Alanların arasındaki, Depolama Tesisinin kapasite tahsisi, işletim koşulları, ölçüm ve kalite özellikleri ile günlük işletme ve bakım gereksinimleri ve diğer konulara ilişkin karşılıklı hak ve yükümlülükleri düzenleyen genel ilkelere yer verilmektedir.

2.1.5 KUE'de ilgili mevzuata uygun olarak Depolama Tesisinin kullanmak isteyenler için açık, adil, şeffaf ve ayrımcılık gözetmeyen bir uygulama oluşturulması amaçlanmaktadır.

2.1.6 Hizmet Alan Depolama Şirketi'nin işbu KUE kapsamında hizmetin sunulması için gerekli gördüğü ilave bilgilere yönelik olarak Depolama Şirketi'nden gelecek taleplere uygun hareket eder.

2.1.7 KUE'nin yürürlüğe girmesi ve değiştirilmesi EPDK'nın onayına tabidir.

2.2 Depolama Tesisine İlişkin Teknik Bilgiler

TPAO, Depolama Tesisinin Lisansı kapsamındaki teknik özelliklerini, hizmet alanlar ve/veya alabileceklerin ihtiyaç duyacağı diğer bilgileri en güncel halini internet sitesinde yayımlar.

3. KAPASİTE ve BAŞVURU

3.1 Kapasite rezervasyon süresi

Kapasite rezervasyon süresi bir Depolama Yılıdır.

3.2 Kapasite İlanı

3.2.1⁵ Depolama Şirketi her Depolama Yılı öncesinde 15 Kasım gününe kadar aşağıdaki bilgileri İnternet Sitesinde ilan eder:

- i. Depolama hizmeti için kullanılacak Depolama Kapasitesi,
- ii. Maksimum Günlük Enjeksiyon Miktarı,
- iii. Maksimum Günlük Geri Üretim Miktarı.

3.2.2 DHS'lere esas olacak kapasite rezervasyonları her Depolama Yılı öncesinde Depolama Şirketi tarafından İnternet Sitesinde ilan edilen Depolama Kapasitesi üzerinden yapılır.

3.3 Kapasite Başvurusu

3.3.1⁶ Başvuru Sahipleri, Madde 3.3.2'de istenen bilgi ve belgelerle birlikte 1 Aralık gününe kadar Depolama Şirketi'ne müracaat ederler.

3.3.2 Talep edilecek bilgi ve belgeler:

3.3.2.1 İnternet Sitesinde yayımlanan ve aşağıdaki bilgileri içeren Kapasite Talep Başvuru Formu:

- i. Yıllık Depolama Kapasitesi'nden rezerve edilmesi talep edilen miktar;
- ii. Enjekte edilecek veya geri üretilen yıllık miktarların aylık bazda planlanan dağılımı;

3.3.2.2 Sözleşme Depolama Kapasitesi için, hizmet alacağı Depolama Yılı'na ait Bölüm 14 çerçevesinde belirlenen Sözleşme Depolama Kapasite Bedelinin %10'u (yüzde onu) değerinde, Türkiye'deki bir bankadan alınacak, koşulsuz, ilk talepte ödeme kayıtlı, gayri kabili rücu, en az 90 (doksan) Gün süreli, limit içi banka geçici teminat mektubu,

3.3.2.3 İthalat ve/veya Toptan Satış Lisansı belgesi sureti,

3.3.2.4 Kapasite Talep Başvuru Formu'nu imzalayan Başvuru Sahibi tüzel kişiyi temsil ve ilzama yetkili şahısların yetki belgelerinin ve imza sirkülerinin aslı veya noter onaylı suretleri,

3.3.3 Başvuru Sahibinin Kapasite Talep Başvuru Formu'nu doldurup Depolama Şirketi'ne resmi olarak teslim etmesi, işbu KUE hükümlerini de kabul ettiği manasına gelir.

⁵21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁶21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

3.3.4 Depolama Şirketi, yukarıda yer alan bilgi ve belgeleri sunan Başvuru Sahiplerinin taleplerine son başvuru tarihinden itibaren 15 (onbeş) gün içerisinde cevap verir.

3.3.5 Başvuru işlemleri için TPAO'nun İnternet Sitesinde ilan ettiği adres esas alınır.

3.3.6⁷ Depolama Şirketi tarafından ilan edilen Kapasite ve Atıl Kapasitenin üzerinde kapasite başvurusu yapılamaz. Kapasite ve Atıl Kapasitenin üzerinde başvuru yapılması durumunda, başvuru kapasitesi olarak ilan edilen kapasite dikkate alınır.

3.4 Başvurularının Değerlendirilmesi ve Kapasite Rezervasyonları

3.4.1 Tüm Başvuru Sahipleri'nin talepleri Depolama Şirketi tarafından aynı anda değerlendirilir. Talep edilen Depolama Kapasitesi toplamı Depolama Şirketi'nin ilan ettiği toplam kapasiteden az ise, her Başvuru Sahibi'ne talep ettiği kapasite rezerve edilir. Talep edilen Depolama Kapasitesi toplamı Depolama Şirketi'nin ilan ettiği toplam kapasiteden fazla ise; Başvuru Sahipleri'ne taleplerine göre Pro-rata ile rezervasyon yapılır.

3.4.2 Depolama Şirketi'nin talebi reddetmesi halinde; red gerekçeleri Başvuru Sahipleri'ne bildirilir. Başvurusu red edilen Başvuru Sahipleri'ne işbu KUE Madde 3.3.2.2'de tarif edilen geçici teminat mektupları, red bildirimini takip eden 5 (beş) İş Günü içinde iade edilir.

3.4.3⁸ Depolama Şirketi, 15 Aralık itibarı ile kapasite rezervasyonlarını Başvuru Sahiplerine bildirir. Başvuru Sahiplerinin kapasite rezervasyonları, işbu KUE'de Madde 3.5'de yer alan şartların yerine getirilmesi ile kesinlik kazanır.

3.5 Depolama Hizmet Sözleşmesi (DHS)

3.5.1⁹ Depolama Şirketi tarafından kapasite rezerve edilen Başvuru Sahiplerinin, kabul tarihinin kendilerine tebliğinden itibaren 7 (yedi) İş Günü içerisinde, hizmet alacağı Depolama Yılı'na ait Bölüm 14 çerçevesinde belirlenen sözleşme depolama Kapasite Bedelinin %20'si (yüzde yirmisi) değerinde ve imzalanacak DHS'nin bitiş tarihinden itibaren en az 3 ay daha geçerli olacak kesin teminat mektubunu getirerek DHS'yi imzalamaları zorunludur.

3.5.2¹⁰ Türkiye'deki bir bankadan alınacak, koşulsuz, ilk talepte ödeme kayıtlı, gayri kabili rücu, limit içi banka kesin teminat mektubunu getiren ve DHS'yi imzalayan Başvuru Sahiplerine geçici teminat mektupları, DHS'nin imzalanmasını takip eden 5 (beş) İş Günü içinde iade edilir.

3.5.3 Depolama Şirketi ile imzalanacak DHS'lerin süresi bir Depolama Yılı'dır.

3.5.4 DHS imzalayacak tüzel kişiyi temsil ve ilzama yetkili şahısların yetki belgelerinin ve imza sirkülerinin aslı veya noter onaylı suretlerinin DHS'ye eklenmesi zorunludur.

⁷21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

⁸21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁹07/08/2013 tarih 28731 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17/07/2013 tarih 4502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹⁰26/12/2014 tarih ve 29217 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 18/12/2014 tarih 5361 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

3.5.5 Depolama Şirketi'nin işbu KUE, DHS ve mevzuat hükümleri uyarınca herhangi bir hak ve alacağı mevcut değil ve Hizmet Alanın KUE kapsamında herhangi bir yükümlülüğü kalmamış ise sözleşmenin sona ermesine müteakip Hizmet Alandan alınan teminat mektubu 5 (beş) iş günü içerisinde kendisine iade edilir.

3.6 Teminat Mektuplarının Nakde Çevrilme Şartları

3.6.1 Depolama Şirketi tarafından talepleri kabul edilen Başvuru Sahipleri'nin kabul tarihinin kendilerine tebliğinden itibaren 7 (yedi) İş Günü içerisinde DHS'yi imzalamamaları durumunda geçici teminat mektupları nakde çevrilerek Depolama Şirketi'ne irad kaydedilir. Başvuru Sahibinin kapasite rezervasyon talebinin kısmen olumlu karşılanması durumunda irad kaydedilecek tutar pro-rata sonucu gerçekleşen miktar üzerinden hesaplanır.

3.6.2 Depolama Şirketi tarafından Hizmet Alan adına düzenlenmiş olan aylık faturaların ödenmemesi ve/veya Hizmet Alan tarafından işbu KUE, DHS ve mevzuat gereği Hizmet Alan'a atfedilen sorumlulukların yerine getirilmemesi halinde, Madde 14.6.2'de belirtilen ihbar süresi sonunda, işbu KUE Madde 3.5.1'de tarif edilen kesin teminat mektubu nakde çevrilerek irad kaydedilir.

3.6.3. Hizmet Alan tarafından tek taraflı olarak DHS'nin süresinden daha önceki bir tarihte sona erdirilmesi durumunda, işbu KUE Madde 3.5.1'de tarif edilen kesin teminat mektubu Depolama Şirketi tarafından nakde çevrilerek irad kaydedilir.

3.7 Atıl Kapasite

3.7.1¹¹ Başvuruların değerlendirilmesi ve kapasite tahsislerinin neticelendirilmesi sonrasında kalan Atıl Kapasite, Depolama Şirketi tarafından 1 Ocak tarihini takip eden ilk iş günü ilan edilir. İlgili Depolama Yılı için DHS imzalayan Hizmet Alanlar ile DHS imzalamayan tüzel kişiler, bu Atıl Kapasite'den faydalanmak üzere başvuruda bulunabilirler.

3.7.2¹² Atıl Kapasite başvurularında önce başvurana öncelik verilir. Aynı gün yapılan başvurularda toplam Atıl Kapasitenin aşılması durumunda pro-rata uygulamak suretiyle kapasite tahsis edilir. Atıl Kapasite başvurularında geçici teminat mektubu istenmez.

3.7.3 Başvurular Depolama Şirketi tarafından KUE'nin ilgili hükümlerine göre incelenir. Taleplerin karşılanması, kısmen karşılanması veya karşılanamaması hakkındaki değerlendirme başvuru tarihinden itibaren 5 (beş) İş Günü içerisinde Başvuru Sahipleri'ne yazılı olarak bildirilir. Depolama Şirketi ile Hizmet Alan arasındaki mevcut DHS'ye ek sözleşme yapılır. Yeni başvuru yapanlar ile yeni bir DHS imzalanır.

3.7.4 Atıl Kapasite başvuruları sonucunda rezerve edilen kapasite için uygulanacak bedeller Depolama Tarifesine ilişkin Kurul Kararında düzenlenir.

¹¹21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹²07/08/2013 tarih 28731 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17/07/2013 tarih 4502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

3.7.5 Atıl Kapasite rezervasyonuna ilişkin İşbu 3.7 maddesi çerçevesinde düzenlenmeyen hususlarda KUE'nin ilgili maddeleri geçerlidir.

3.8 TPAO aşağıdaki belirtilen fiili miktarların altında kalacak günlük toplam talebi karşılamakla yükümlü değildir.

i. Minimum Günlük Enjeksiyon Miktarı: 1 milyon Sm³

ii. Minimum Günlük Geri Üretim Miktarı: 0.3 milyon Sm³

3.9 Hizmet Alanların Geri Üretim Dönemi'nde yapacağı enjeksiyon talepleri ve/veya Enjeksiyon Dönemi'nde yapacağı geri üretim talepleri TPAO tarafından verimli ve ekonomik işletmecilik ilkeleri çerçevesinde ve gerekçeli olarak reddedilebilir.

4. KAPASİTE DEVRİ

4.1 Kapasite Devir Şartları

4.1.1 ¹³ Hizmet Alan Depolama Yılı içinde rezerve ettiği kapasitenin bir kısmını veya tamamını başka Hizmet Alanlara veya yeni Başvuru Sahiplerine, Depolama Şirketi'nin yazılı onay vermesi halinde devredebilir. Devrin koşulları hiçbir şekilde işbu KUE hükümlerine aykırı olamaz. Kapasite devirleri Depolama Yılı sonuna kadar geçerlidir.

4.1.2 Depolama Şirketinin onayına sunulan devir talebi her bir Hizmet Alan veya yeni Başvuru Sahibi için aşağıdaki hususları içerir:

i. Devreden Hizmet Alan'ın DHS numarası,

ii. Devralacak Hizmet Alan'ın DHS numarası veya yeni Başvuru Sahibine ait Kapasite Talep Başvuru Formu,

iii. Devredilecek kapasite miktarı,

iv. Kapasite devrinin başlangıç tarihi.

4.1.3 Depolama Şirketi, Hizmet Alan'ın devir işlem talebini başvuru tarihinden itibaren 5 (beş) İş Günü içerisinde değerlendirerek onay verir ya da gerekçeleri ile birlikte reddeder.

4.2 Kapasite Devrinin Yapılması

4.2.1 ¹⁴ Devirlerde, devralan tüzel kişi bir Hizmet Alan ise; söz konusu Hizmet Alan'ın, devraldığı yeni kapasiteye uygun olarak mevcut kesin teminat mektubunun kapsamını genişleterek ek teminat mektubunu (Madde 3.5.1'de tarif edilen nitelikte yeni bir kesin teminat mektubunu sunması) ve kapasite devri başvuru formunu Depolama Şirketi'ne sunmasının ardından Depolama Şirketi'nin onay vermesi ile devir gerçekleşir.

4.2.2 ¹⁵ Devirlerde, devralan tüzel kişi eğer bir Hizmet Alan değil ise; söz konusu tüzel kişinin kesin teminat mektubunu (Madde 3.5.1'de tarif edilen nitelikte yeni bir kesin teminat mektubunu sunması) ve kapasite devri başvuru formunu Depolama Şirketi'ne sunmasının ardından Depolama Şirketi'nin onay vermesi halinde DHS imzalaması ile devir gerçekleşir.

¹³07/08/2013 tarih 28731 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17/07/2013 tarih 4502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹⁴26/12/2014 tarih ve 29217 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 18/12/2014 tarih 5361 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹⁵26/12/2014 tarih ve 29217 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 18/12/2014 tarih 5361 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

4.2.3 Devir sonrasında, devreden Hizmet Alan'ın mevcut kesin teminat mektubu;

i. Devreden Hizmet Alan'ın yeni rezerve kapasitesine uygun olarak hazırlanacak Madde 3.5.1'de tarif edilen nitelikte yeni bir kesin teminat mektubunu Depolama Şirketi'ne sunması,

ii.Devralan Hizmet Alan'ın, Madde 3.5.1'de tarif edilen nitelikte yeni bir kesin teminat mektubunu sunması üzerine iade edilir.

4.2.4 ¹⁶ Devirlerde devreden Hizmet Alan devir işleminin gerçekleşmesinden sonra devredilen kapasiteyi kullanamaz. Devreden Hizmet Alan'ın devrettiği kapasite için, DHS kapsamındaki ödeme sorumlulukları ortadan kalkar. Devralan Hizmet Alan'ın devraldığı kapasiteye ilişkin ödeme sorumlulukları devrin gerçekleştirildiği ayı takip eden ayın başında başlar.

4.2.5 Devir durumunda, devralan Hizmet Alan, devraldığı miktarlara karşılık gelen her türlü ücret ve mali yükümlülüklerden sorumludur. Devir durumunda, devralan Hizmet Alan, bu Madde uyarınca kendisine devredilen kapasiteyi devretme hakkı da dahil olmak üzere, devreden Hizmet Alan'ın DHS'sinde yer alan ve işbu KUE kapsamında düzenlenen tüm hak ve yükümlülükler sahiptir.

5. ENVANTER DEVRİ

5.1 Depolama Yılı İçerisinde Envanter Devri

5.1.1 Hizmet Alan Depolama Yılı içinde sahip olduğu Envanterin bir kısmını veya tamamını başka Hizmet Alanlara, Depolama Şirketi'nin yazılı onay vermesi, devralan Hizmet Alan'ın yeterli kapasiteye sahip olması veya Bölüm 4 çerçevesinde yeterli kapasite devralması halinde devredebilir.

5.1.2 Envanter Devir işlemleri Bölüm 4'de tarif edilen prosedüre uygun olarak yapılır.

5.1.3 ¹⁷ Devredilecek gaz miktarının devralan Hizmet Alana devredilmesinden sonra, devreden ve devralan Hizmet Alanlar devredilen/devralınan gaz miktarını yansıtacak şekilde Yıllık ve Aylık Nominasyonlarını revize ederler.

5.1.4 Devir durumunda, devralan Hizmet Alan, devraldığı miktarlara karşılık gelen her türlü ücret ve mali yükümlülüklerden sorumludur. Devir durumunda, devralan Hizmet Alan, bu Madde uyarınca kendisine devredilen gaz miktarını devretme hakkı da dahil olmak üzere, devreden Hizmet Alan'ın DHS'sinde yer alan ve işbu KUE kapsamında düzenlenen tüm hak ve yükümlülükler sahiptir.

5.2 Depolama Yılı Sonunda Envanter Devri

5.2.1 Depolama Yılı sonunda Hizmet Alanın depoda gazı bulunması halinde takip eden Depolama Yılı için bu Hizmet Alan ile Depolama Şirketi arasında yeni bir DHS imzalanması ve sonraki Depolama Yılına ait yeterli rezerve kapasitesi olması halinde mevcut gaz devredilmiş sayılır.

¹⁶26/12/2014 tarih ve 29217 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 18/12/2014 tarih 5361 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹⁷07/08/2013 tarih 28731 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17/07/2013 tarih 4502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

5.2.2 Bir sonraki Depolama Yılı için kapasite rezervasyonu yapmayan yahut Depolama Yılı sonunda depoda kalan gaz miktarından daha az kapasite alan hizmet alan yeni Depolama Yılı başlamadan önce depodaki kapasitesinden fazla gazını geri üretmekle ve/veya kapasitesi olan bir başka hizmet alana devretmekle yükümlüdür.

5.2.3 Hizmet alanın 5.2.2'de belirtilen sorumluluğunu yerine getirmemesi halinde İşbu KUE madde Bölüm 18 hükümleri uygulanmak suretiyle kalan gazın geri üretilmesi sağlanır. Bu durumda uygulanacak bedeller Depolama Tarifesine ilişkin Kurul Kararında düzenlenir.

6. ¹⁸ NOMİNASYON VE PROGRAMLAR

6.1 Nominasyon İçerikleri

6.1.1 Yıllık Nominasyon: Her Ay için geri üretilmesi ve/veya enjekte edilmesi planlanan gaz miktarları, Geri Üretim ve Enjeksiyon Dönemi'nin başlamasından 15 (onbeş) gün önce, Hizmet Alan tarafından SDK dikkate alınarak Depolama Şirketine sunulur.

6.1.2 Aylık Nominasyon: Her Ayın başlamasından 5 (beş) gün önce Hizmet Alan, ilgili Ay için geri üretilmesi ve/veya enjekte edilmesi planlanan günlük gaz miktarlarını, SDK'ya bağlı olarak Depolama Şirketine sunar.

6.1.3 Günlük Nominasyon Bildirimleri ve Günlük Programlar

6.1.3.1 ¹⁹ Depolama Şirketi, herhangi bir Güne (G) ve sonraki takip eden iki güne ait (G+1, G+2) programlara esas teşkil edecek günlük kapasite bilgilerini G-2'de saat

16:00'ya kadar ilan eder. Hizmet Alan herhangi bir Güne (G) ait Nominasyonunu G-1 'de saat 10:30'a kadar Depolama Şirketi'ne bildirir. Depolama Şirketi tüm Hizmet Alanların günlük Nominasyonlarını mevcut günlük kapasite elverişliliği dahilinde KUE'de belirtilen esaslar çerçevesinde değerlendirir ve onayladığı günlük Programları saat 11:00'e kadar İletim Şirketi'ne ve Hizmet Alanlara bildirir. Depolama Şirketi tarafından ilan edilen günlük kapasitenin üzerinde talepte bulunulamaz. Günlük kapasitenin üzerinde talepte bulunulması durumunda ilan edilen kapasite dikkate alınır. Depolama Şirketi, Gün öncesi günlük atıl enjeksiyon ve günlük atıl geri üretim kapasitesini tüm Hizmet Alanlara saat 11:30'a kadar ilan eder ve tüm Hizmet Alanları elektronik posta yoluyla da bilgilendirir.

6.1.3.2 ²⁰ Hizmet Alan G-1'de saat 10:30'a kadar birden fazla Günlük Nominasyon göndermiş ise, en son gönderilen Nominasyon işleme alınır.

6.1.3.3 Hizmet Alan bir Nominasyon vermediği sürece ilgili Güne ilişkin Nominasyonu sıfır kabul edilir.

¹⁸21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹⁹26/12/2014 tarih ve 29217 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 18/12/2014 tarih 5361 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

²⁰07/08/2013 tarih 28731 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17/07/2013 tarih 4502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

6.1.3.4 ²¹ Hizmet Alanlar hafta sonu ve resmi tatil günlerinden önceki son İş Gününde, bu günlerden sonraki ilk İş Gününü de kapsayacak şekilde Nominasyon sunarlar. Ancak, hafta sonu ve resmi tatil günlerinde Madde 6.5.2 hükümlerine uygun olarak Gün İçi Revize Nominasyon sunulabilir. Bahsedilen bu Nominasyonlar, önceden bildirilen Depolama Şirketi nöbetçi personeline e-posta ve telefon yoluyla iletilir.

6.2 Bir Nominasyon ibraz etmek yoluyla Hizmet Alan, gazın depolanması için gerekli olan tüm düzenleyici onayları aldığını ve sözleşme düzenlemelerinin mevcut olduğunu taahhüt ve garanti eder.

6.3 Nominasyonların İbraz Edilme Yolları

Hizmet Alanlar ile Depolama Şirketi arasındaki bilgi alışverişi Depolama Şirketi'nin EBT üzerinden gerçekleştirilememesi halinde, bilgi alışverişi aşağıda yazılı e-posta, faks veya adres vasıtasıyla yapılır.

TPAO DOĞAL GAZ DEPOLAMA MÜDÜRLÜĞÜ

ALİPAŞA KÖYÜ MEVKİİ, TEM KINALI GİŞELERİ YANI

34570 SİLİVRİ / İSTANBUL

E-POSTA: trakya_depolama@tpao.gov.tr

TLF: 0 (212) 710 10 30-31-32

FAKS: 0 (212) 710 10 33

6.4 ²² Depolama Günü içerisinde atıl enjeksiyon ve atıl geri üretim kapasitesinde artış veya azalma olması durumunda bu miktarlar tüm Hizmet Alanlara EBT'de duyurulur ve e-posta yolu ile mümkün olan en kısa sürede bildirilir. Her Depolama Günü'nün sonunda Depolama Şirketi, ilgili Güne dair günlük programları, olası program değişikliklerini yansıtacak şekilde tüm Hizmet Alanlara EBT'de yayımlayarak bildirir.

6.5 Revize Nominasyonlar

6.5.1 ²³ Gün Öncesi Revize: Hizmet Alan, bir sonraki Gün (G) için yapılacak olan günlük revize Nominasyonlarını G-I'de saat 15:00'e kadar Depolama Şirketi'ne ibraz eder. Gün öncesi revize Nominasyon sürecinde günlük atıl kapasitede artış olması durumunda revize Nominasyonlar Depolama Şirketi'nin onayına bağlı olmak kaydıyla saat 16:00'ya kadar iletilebilir. Depolama Şirketi tüm Hizmet Alanların günlük revize Nominasyonlarını mevcut kapasite elverişliliği dâhilinde KUE'de belirtilen esaslar çerçevesinde değerlendirir ve onayladığı günlük revize Programları saat 16:30'a kadar İletim Şirketi'ne ve Hizmet Alanlara bildirir. Depolama Şirketi, Gün içi revize için günlük atıl enjeksiyon ve günlük atıl geri üretim kapasitesini tüm Hizmet Alanlara saat 17:00'ye kadar ilan eder ve tüm hizmet Alanları elektronik posta yoluyla da bilgilendirir.

²¹ 07/08/2013 tarih 28731 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17/07/2013 tarih 4502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

²² 07/08/2013 tarih 28731 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17/07/2013 tarih 4502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

6.5.2²⁴ Gün İçi Revize: Diğer Hizmet Alanların Programlarını etkilememek ve Depolama Şirketi'nin onayına bağlı olmak kaydıyla, Hizmet Alanın ilgili güne dair programında eksiltme veya arttırma yapılabilir. Bu durumda Hizmet Alan ilgili Gün için revize Nominasyonunu saat 15:00'e kadar Depolama Şirketi'ne iletir. Gün içi revize Nominasyon sürecinde günlük atıl kapasitede artış olması durumunda revize Nominasyonlar Depolama Şirketi'nin onayına bağlı olmak kaydıyla saat 16:00'ya kadar iletilebilir. Gün içi revize Nominasyonlarda ilk başvurudan başlamak üzere önce başvuran Hizmet Alana öncelik verilir. Depolama Şirketi 16:30'a kadar revize Nominasyonun kabul edilip edilmediğini Hizmet Alana ve İletim Şirketi'ne sırasıyla bildirir ve her bildirimden sonra geriye kalan atıl kapasite güncellenerek ilan edilip elektronik posta yoluyla tüm hizmet Alanlara bildirilir. Kesinleşmiş Gün içi revize Program'la G-1'de kesinleşmiş olan Program arasındaki fark için Depolama Şirketi herhangi bir Hizmet Kesinti Ücreti ödemekle yükümlü değildir.

7.²⁵ PROGRAMLARIN BELİRLENMESİ VE TAHSİSATLAR

7.1²⁶ Herhangi bir Gün içinde tüm Hizmet Alanlar tarafından geri üretimi ya da enjeksiyonu talep edilen gaz miktarlarının, ilgili Gün için Depolama Şirketi tarafından ilan edilmiş olan toplam günlük kapasitelerden az olması halinde, Hizmet Alanların talep ettiği miktarlar tahsis edilir ve günlük Programlar Depolama Şirketi tarafından bu yönde oluşturulur.

7.2²⁷ Herhangi bir Gün içinde, tüm Hizmet Alanlar tarafından fiili geri üretimi ya da fiili enjeksiyonu talep edilen gaz miktarlarının, ilgili Gün için Depolama Şirketi tarafından ilan edilmiş olan toplam günlük kapasiteyi aşması halinde 7.2.1 ve 7.2.2 de belirtilen prosedüre göre ile kapasite tahsisi yapılır ve Günlük Programlar Depolama Şirketi tarafından bu yönde oluşturulur.

7.2.1²⁸ İlgili gün için enjeksiyon yapılacaksa, enjeksiyon programı veren tüm Hizmet Alanlar için Depo'daki mevcut kapasiteleri göz önüne alınarak Oransal Enjeksiyon Kapasitesi (OEK) şu şekilde hesaplanır:

$$OEK_i = \frac{SDK_i - Envanter_i}{\sum (SDK - Envanter)} \times \text{Açıklanan Günlük Enjeksiyon Kapasitesi}$$

Eğer ilgili Hizmet Alanın Nominasyonu OEK'sından büyük değilse Nominasyonunda talep ettiği kapasite tahsis edilir ve Programı buna göre oluşturulur.

²⁴26/12/2014 tarih 29217 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 18/12/2014 tarih 5361 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

²⁵21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

²⁶21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

²⁷21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

²⁸21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul

Nominasyonu OEK'sından büyük olmayanlara Nominasyonları kadar enjeksiyon kapasitesi tahsis edildikten sonra geriye kalan tüm Hizmet Alanların OEK'ları aşağıdaki şekilde tekrar hesaplanır:

$$OEK_i = \frac{SDK_i - \text{Envanteri}}{\text{Programı belli olmamış Hizmet Alanları için } \sum (SDK - \text{Envanter})} \times \text{Dağıtılmayan Enjeksiyon Kapasitesi}$$

Sonraki turlarda da Nominasyonu OEK'sından büyük olmayan hizmet alanlara Nominasyonunda talep ettiği kapasite tahsis edilir ve Programı buna göre oluşturulur.

Yukarıdaki işlemler tüm Hizmet Alanların Programları belirlenene kadar tekrarlanır.

7.2.2²⁹ İlgili gün için geri üretim yapılacaksa, geri üretim programı veren tüm Hizmet Alanlar için Depo'daki mevcut gaz miktarları göz önüne alınarak Oransal Geri Üretim Kapasitesi (OGK) hesaplanır:

$$OGK_i = \frac{\text{Envanter}_i}{\text{Programı Belli Olmamış Hizmet Alanlara ait Toplam Envanter}} \times \text{Dağıtılmayan Geri Üretim Kapasitesi}$$

Eğer ilgili Hizmet Alanın Nominasyonu OGK'sından büyük değilse, Nominasyonunda talep ettiği kapasite tahsis edilir ve Program buna göre oluşturulur.

Nominasyonu OGK'sından büyük olmayan hizmet alanlara Nominasyonları kadar Geri Üretim Kapasitesi tahsis edildikten sonra geriye kalan tüm Hizmet Alanlar için OGK'lar aşağıdaki şekilde tekrar hesaplanır.

$$OGK_i = \frac{\text{Envanter}_i}{\text{Toplam Envanter}} \times \text{Açıklanan Günlük Geri Üretim Kapasitesi}$$

Sonraki turlarda da Nominasyonu OGK'sından büyük olmayan hizmet alanlara Nominasyonunda talep ettiği kapasite tahsis edilir ve Programı buna göre oluşturulur.

Yukarıdaki OGK hesaplamaları tüm Hizmet Alanların Programları belirlenene kadar tekrarlanır.

²⁹07/08/2013 tarih 28731 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17/07/2013 tarih 4502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

7.3 Herhangi bir enjeksiyon Gününde, Hizmet Alan'lardan bir veya birkaçının geri üretim talep etmesi veya herhangi bir geri üretim Gününde, Hizmet Alan'lardan bir veya birkaçının enjeksiyon talep etmesi halinde Depolama Şirketi tarafından Depolama Tesisi kullanılmaksızın gaz Takası yapılır. Takas edilen miktarların paylaşılmasında program miktarları dikkate alınır. Takas işlemi sonucunda envanter hareketleri Depolama Şirketi tarafından ilgili hizmet alanların depodaki gaz miktarları ve rezervasyonları çerçevesinde kayıt altına alır.

7.4 Gün Sonu Tahsisatların Dağıtımı

7.4.1³⁰ Hizmet Alan'a Tahsis Edilen Miktar (HATM) Gün içinde gerçekleşen enjeksiyon / geri üretim miktarı Hizmet Alanların programlarıyla orantılı olarak G+I saat 10.00'a kadar Depolama Şirketi tarafından aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$\text{HATM} = \text{Takasla Karşılana Miktar (TKM)} + \text{Fiili Operasyonla Karşılana Miktar (FOKM)}$$

$\text{TKM} = \text{Hizmet Alanın tahsise konu güne ait program miktarı} \times \text{Fiili Operasyon Modunun tersine olan programların toplamı} / \text{Fiili Operasyon Modu Yönünde Program'ı olan hizmet alanların programları toplamı}$

Fiili Operasyon Modu: Depolama tesisinin çalışma prensibi gereği iki farklı operasyon modunun (enjeksiyon ve geri üretim) aynı anda gerçekleşmesi mümkün olmadığı için hizmet alanlardan gelen günlük talepler doğrultusunda; gelen enjeksiyon talepleri toplamı ile geri üretim talepleri toplamından büyük olan, **Fiili Operasyon Modu** olarak kabul edilir.

$\text{FOKM} = \text{Hizmet Alan'ın tahsise konu güne ait program miktarı} \times \text{Fiili Operasyonla gerçekleştirilen İşlem} / \text{Fiili Operasyon Modu Yönünde Program'ı olan tüm hizmet alanların programları toplamı}$

7.4.2³¹ Depolama Tesisinde fiili operasyon modu Günlük Programlar doğrultusunda enjeksiyon veya geri üretim olarak ortaya çıkar. Enjeksiyon ve Geri Üretim taleplerinin

eşit olması durumunda Hizmet Alanların talepleri aynen karşılanır ve 7.4.1 deki formül uygulanmaz. Fiili operasyon moduna karşı talepte bulunan Hizmet Alanların talepleri aynen karşılanır ve Madde 7.4.1 deki formül uygulanmaz.

Herhangi bir Hizmet Alanın ilgili Gün için enjeksiyon programı Depodaki kapasitesini tamamen dolduracak veya geri üretim programı Depodaki envanterini tamamen çekecek şekilde oluşmuşsa bu Hizmet Alanın ilgili Güne dair Tahsisatı hesaplanırken, Depodaki toplam kapasitesini aşmayacak şekilde enjeksiyon yapılması veya Depodaki envanterinden fazla gaz çekilmeyecek şekilde geri üretim yapılması sağlanır. Bu bağlamda Madde 7.4.1 deki formül uygulanmaz.

7.4.3³² Tahsisatlar Hizmet Alanlara EBT yoluyla duyurulur.

³⁰21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

³¹07/08/2013 tarih 28731 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17/07/2013 tarih 4502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

³²21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

8. İŞLETİM KOŞULLARI

8.1 Enjekte edilecek ve geri üretilecek Doğal Gazın Teslim ve Kabul Noktasındaki basıncı 50-75 bar (g) arasında olmalıdır.

8.2 Enjekte edilecek ve geri üretilecek Doğal Gaz Madde Bölüm 11'deki kalite şartlarına uygun olmalıdır.

9. KISITLAMA VE KESİNTİ

9.1 Depolama Şirketi, mücbir sebep halleri, işletim koşullarının sağlanmaması ve bakım dönemlerinde gerekli görürse depolama hizmetini kısıtlama ve/veya tamamen kesme hakkına sahiptir. Depolama Şirketi, söz konusu kısıtlamaya ilişkin haberi ivedilikle Hizmet Alana ve bu durumdan etkilenecek olan diğer Hizmet Alanlar ile İletim Şirketi'ne bildirir. Ayrıca kısıtlama ve kesmeye ilişkin bildirimler EBT'de yayımlanır.

9.2 Kısıtlama Raporları ve İhbarları

9.2.1 Depolama Şirketi, mevcut koşullar çerçevesinde makul olan zamanda ve biçimde kısıtlama ihbarını Hizmet Alan'a vermek üzere her türlü gayreti gösterir ve her durumda verilen ihbarı yazılı olarak ya da faks iletilmesi yoluyla teyit eder. Faks iletilmesi bu durumda ihbar yerine geçer.

9.2.2 Depolama Şirketi'nin, herhangi bir kısıtlama ihbarı ile ilgili olarak, Hizmet Alanın müşterilerine, bilgi verme zorunluluğu bulunmamaktadır.

9.3 Kısıtlamaya Uygun Hareket Etme

9.3.1 Bir kısıtlama ihbarının verilmesinden sonra, etkilenen Hizmet Alan kısıtlama ihbarında belirtilen gerekli işlemi yapmakla yükümlüdür. Hizmet Alan'ın kısıtlama

ihbarına uymaması durumunda, söz konusu kısıtlama ihbarı bir Operasyonel Akış Emri niteliği kazanır ve işbu KUE Madde 10 hükümleri uygulanır.

9.3.2 Hizmet Alanca, Depolama Şirketi tarafından verilen kısıtlama emri ve/veya Operasyonel Akış Emri'ne uyulmaması halinde, işbu madde kapsamında Depolama Şirketi'nin uygulamaları sonucunda Hizmet Alan, Depolama Şirketi'nin maruz kalacağı her türlü zarar, ziyan ve masrafı Depolama Şirketine öder. Ancak, Depolama Şirketi'nin kastı veya ağır kusuru sonucunda ortaya çıkan zarar, ziyan, hak talebi, dava, eylem ya da hukuki muameleler, bu durumun dışındadır.

10. OPERASYONEL AKIŞ EMİRLERİ (OAE)

10.1 TPAO Depolama Tesisi'nin bütünlüğünü, emniyetini ya da hizmetini tehdit eden koşullar ortaya çıktığında ya da işbu KUE'de yer alan hükümlere uyulmasını teminen, her bir Hizmet Alan'a alım ya da teslimatları ayarlaması yönünde talimat niteliğinde, uyulması zorunlu olan Operasyonel Akış Emri düzenleme hakkına sahiptir.

10.2 OAE'lerin düzenlenmesini gerektirebilecek durumlar tahdidi olmamak kaydıyla :

i. Depolama Tesisi'nde kapasiteyi etkileyen programlanmamış bakım ve onarım gerektirecek durumların oluşmasını,

ii. Kısıtlama emirlerine uyulmaması ve bu durumun Depolama Tesisi'nin güvenli çalışmasını tehdit etmesini,

iii. Gazın teslimat programına uygun olarak teslim edilememesi ve bu durumun Depolama Şirketi'nin programlanan hizmetlerini olumsuz yönde etkilemesini içerir.

10.3 Bir OAE belirli bir süre için ya da bir sonraki OAE bildirimine kadar geçerli olacak şekilde düzenlenebilir. Bir OAE'nin düzenlenmesinden önce, Depolama Şirketi, OAE'nin düzenlenmesi sonucunda ortaya çıkabilecek olumsuz etkileri en aza indirmek üzere tüm makul önlemleri almaya çalışır.

10.4 Depolama Şirketi'nin, Depolama Tesisi'nin güvenli çalışmasını tehdit eden koşulları gidermek amacıyla fiili gaz enjeksiyon ve geri üretimleri ayarlamak üzere gerekli olabilecek işlemleri yapma hakkı hiçbir şekilde kısıtlanamaz. Böyle durumlarda, tüm Hizmet Alan'lar Depolama Şirketi ile işbirliği içinde olmakla yükümlüdürler. Her ne koşulda olursa olsun, Enjeksiyon Dönemi'nde enjeksiyon talep eden Hizmet Alan'a geri üretim, Geri Üretim Dönemi'nde geri üretim talep eden Hizmet Alan'a enjeksiyon yönünde OAE düzenlenemez.

10.5 Durum Raporları, Bildirimler ve Tazminatlar

10.5.1 Depolama Şirketi, EBT, telefon, faks ya da e-posta yoluyla mümkün olan en kısa sürede OAE bildirimini Hizmet Alan'a gönderir. Bildirim; OAE'nin başlayacağı tarih ve saati, OAE'nin yürürlükte kalacağı süreyi, Hizmet Alan'ın yapması gereken işlemleri, OAE'nin düzenlenme nedenini ve ayrıca düzenlenmesi için dayanak hazırlayan işletim değişkenleri ve duruma göre gerekli olabilecek diğer her türlü bilgiyi içerecektir. Normal koşullarda bildirim, OAE'nin geçerli olacağı Gün'den bir önceki Gün'de saat 10:00'da düzenlenecek ve Hizmet Alan'lara gönderilecektir. OAE normal koşullarda bildirim yapıldığı Gün'ü takip eden bir sonraki Gün saat 08.00'da geçerlilik kazanır. İşletim koşullarının gerektirmesi durumunda, üç saat süreli ya da daha kısa süreli bir bildirim verilebilir. Bu bildirim, Hizmet Alan tarafından programları ibraz etmek ya da teyit etmek amacıyla görevlendirilen kişi ve/veya herhangi bir yetkilisine sunulur.

10.5.2 Depolama Şirketi, Gün'ün başlangıcından, Depolama Şirketi'nin Hizmet Alan'lara OAE'nin geçersiz olduğunu bildirmesine kadar, EBT'de OAE ve OAE'nin düzenlenme sebeplerini yayımlar ve güncellenmiş bilgiler verir. OAE'nin geçerliliğinin sona ermesinden sonraki 30 gün içinde, Depolama Şirketi EBT'de OAE'nin düzenlenmesini ve sona erdirilmesine ilişkin açıklayıcı bir rapor yayımlar.

10.5.3 Depolama Şirketi'nin, Hizmet Alan'ın müşterilerine herhangi bir OAE hakkında bilgi verme sorumluluğu yoktur. Kendisine bir OAE bildiri yapılmasına rağmen buna uymayan Hizmet Alan'lar, bu sebeple Depolama Şirketi nezdinde doğacak tüm doğrudan ve dolaylı zararlar ile Depolama Şirketi'ne karşı yöneltilecek her türlü dava sonucu oluşacak ödemeleri tazmin eder. Ancak Depolama Şirketi'nin kastı veya ağır kusuru sonucunda ortaya çıkan zarar, ziyan, hak talebi, dava, eylem ya da hukuki muameleler bu durumun dışındadır.

10.5.4 Hizmet Alan, kısıtlama ve/veya OAE dolayısı ile karşılanamayan talepleri doğrultusunda tazminat talep edemez. Depolama Şirketi bu durumda oluşacak talep sapmalarını daha sonra yapacağı program revizyonları ile gidermeye veya en aza indirmeye çalışır.

11. KALİTE

11.1 İşbu KUE kapsamında Depolama hizmeti için alınacak gaz ticari değere sahip olacak ve ŞİD'de yer alan kalite şartlarına haiz olacaktır. ŞİD'de kalite şartları değiştiğinde işbu KUE'deki kalite şartları da aynı şekilde değişmiş sayılır. Depolama Şirketi ŞİD'de belirtilen kalite şartlarına uymayan gazı kabul etmeme hakkına sahiptir.

11.2 Depolama Şirketi tarafından Hizmet Alana ya da Hizmet Alan hesabına teslim edilen gaz, ŞİD'de yer alan kalite şartlarına uygun olmalıdır.

11.3 Ölçüm İstasyonu'nda günlük olarak tespit edilen kalite kontrol endekslerine göre bir Teslim / Kabul Miktarı ve Kalite Belgesi verilir. Bu belge Depolama Şirketi'nin temsilcisi ve Hizmet Alanların namına İletim Şirketi'nin yetkili temsilcileri tarafından imzalanır. Hizmet Alan'ların kayıt esnasında temsilci bulundurma hakları mevcuttur.

11.4 Verilen Doğal Gaz için Teslim / Kabul Miktarı ve Kalite Belgesi, teslimatın ertesi günü verilir. İş Günleri dışında verilen Doğal Gaz ile alakalı Teslim / Kabul Miktarı ve Kalite Belgesi teslim tarihini takip eden ilk İş Günü'nde verilir.

12. ÖLÇÜM ve TESTLER

12.1 Sayaçların Okunması

Sayaçların, Depolama Şirketi ve İletim Şirketi personeli tarafından birlikte okunması esastır. Sayaç okuma süreleri taraflarca kararlaştırılır. Ancak İletim Şirketi temsilcisinin okuma sırasında hazır bulunmaması durumunda sayaç okuma Depolama Şirketi tarafından yapılır ve ölçüm sisteminde bir arıza söz konusu değil ise sayaçların hafızasında bulunan miktarlar geçerli olur. Ayrıca Hizmet Alan'ların sayaç okumalarında hazır bulunma hakları mevcuttur.

12.2 Doğal Gaz Miktarının Belirlenmesi

12.2.1 Doğal Gaz miktarı ISO 5167 standardına uygun olarak Depolama Şirketi tarafından ölçülecektir. Doğal Gaz miktarını ölçen teçhizatın bütün parçalarının periyodik kalibrasyonu, ulusal veya uluslararası standartlara ve yönetmeliklere uygun olarak yapılır. Bu işlem sırasında da İletim Şirketi'nin yetkili personeli hazır bulunur ve taraflar bu amaçla bir protokol tanzim eder

12.2.2 Taraflar teçhizatın periyodik kalibrasyon dışında da kalibre edilmesini talep edebilir. Ancak bu kalibrasyon sırasında herhangi bir hata tespit edilmediği takdirde, kalibrasyonun yapılmasını talep eden taraf, bu işle ilgili giderleri üstlenir.

12.2.3 Doğal Gaz miktarının ölçülmesi için, Ölçüm İstasyonu'nda paralel ölçüm hatları kurulacak ve bu hatlar üzerine hem ticari hem de kontrol amaçlı ölçü aletleri ve akış bilgisayarları teçhiz edilir. Ölçüm hattı mutlaka yedekli olacak ve akışa bağlı otomatik geçişe müsait olur.

12.2.4 Sayaç Borusu: Bir sayaç borusunu veya bir diyaframın levhasını monte etmeden önce, İletim Şirketi'nin ve Depolama Şirketi'nin temsilcileri, sayaç borusunun iç çapını "D" ve diyafram levhasındaki diyaframın çapını "d" ölçerler ve sayaç borusu ile diyafram levhasının özelliklerini kontrol ederler. Bu ölçümlerin kontrol neticeleri ilgili Taraflarca imzalanacak bir rapora kaydedilir. Bir ticari sayacı ve/veya kontrol sayacını faaliyete geçirmeden önce, İletim Şirketi ve Depolama Şirketi temsilcileri işbu DHS'de belirtilen talimatlara göre muayene yaparlar.

12.2.5 Ticari Sayaçlar ve Kontrol Sayaçları: Ticari ve kontrol ölçü aletleri sayaç borusu üzerindeki orifis levhasına bağlanır. Bu yapılırken, kontrol ölçüm teçhizatının ticari ölçü aletlerinin çalışmasını engellememesine dikkat edilir. Ticari ölçüm cihazları ve kontrol ölçüm cihazlarının açıkça ayırt edilmesi amacıyla numaralarla etiketleme yapılır. Ticari ölçüm cihazlarıncı verilen değerler Depolanan Doğal Gaz Miktarı'nın tespit edilmesinde kullanılır. Kontrol ölçüm cihazlarından alınan değerler ise ticari ölçüm cihazlarının değerleriyle karşılaştırmada kullanılır. Ticari sayaçlarla kontrol sayaçlarından gün içinde alınan değerler, ertesi gün, günde bir kereden az olmamak üzere karşılaştırılır. Ticari sayaçlar ve kontrol sayaçlarının karşılaştırılması ve gerektiğinde yedek hattın devreye alınması ile ilgili metotlar ve yapılacak işlemler İletim Şirketi ve Depolama Şirketi'nin mutabakatı ile belirlenir.

12.2.6 Ölçüm Sıhhati Aralığı: Ölçme cihazlarının, bilgisayar teçhizatının ve aparatlarının kabul edilebilir ölçüm hataları, cihazların imalatçıları tarafından garanti edilmiş olan doğruluk toleranslarına uygun olur. Testler sırasında bulunacak hatalar aşağıda belirtilen değerleri aşmaz.

Ticari Ölçü Cihazları ve Kontrol Ölçü Cihazları için;

Basınç Farkı: \pm % 0,25

Basınç: \pm % 0,25

Sıcaklık: \pm 0,5 °C

Üst Isıl Değeri: \pm % 0,25

Standart Şartlarda Yoğunluk: \pm % 0,2

Çalışma Şartları Altında Yoğunluk \pm % 0,2

Akış Bilgisayar Hatası \pm % 0,05

12.2.7 Orifis Sayaç Sistemlerinin Muayeneleri ve Testleri

12.2.7.1 Sayaç borularının, orifis levhalarının ve basınç değişikliklerini hisseden aletlerin, boru hatlarının gözle muayenesi, yılda bir kere, Depolama Hizmet Sözleşmesinde bulunan koşullar uyarınca yapılır.

12.2.7.2 Ticari ve kontrol sayaçlarının kontrolleri, uluslararası standart ve metotlara göre ayda bir kereden daha az olmamak üzere yapılır.

12.2.7.3 Kalibrasyon testlerinde kabul edilebilen limitlerin Madde 12.2.6 üzerinde bulunan bir farklılık görülmesi halinde, Depolama Şirketi ölçme aletleri ve cihazlarındaki teknik kusurların giderilmesinden ve bunların yeniden ayarlanmasından sorumlu olur. Ölçme aletleri ve cihazlarındaki bu kusurların giderilmesinin mümkün olmaması halinde, bunlar yenileriyle değiştirilir.

12.2.7.7 Testlere ilave olarak, masrafları Depolama Şirketi'ne ait olmak üzere, orifis sayaç sisteminin hassas ölçümleri yılda bir kez yetkili bir kurum tarafından yapılacak ve bir rapor ile belgelenir. Bu raporun sureti İletim Şirketi ve Hizmet Alan'lara verilir.

12.2.8 Değerlerde Hatalar ve Sapmalar

12.2.8.1 Madde 12.2.7'de belirtildiği şekilde sayaç borularından birisinde bulunan ölçme cihazlarından birisinin testi sırasında Madde 12.2.6'da belirtilen kabul edilebilir limitlerin üzerinde bir hata bulunması halinde, bu ölçme cihazını derhal ayarlamak gerekir. Ölçme cihazının ayarlanması suretiyle okuma hatalarının derhal düzeltilmemesi halinde, sayaç borusu sökülmeli ve kendi ölçü aletleri ile birlikte yedek sayaç borusu takılır. Ölçme cihazlarından birinde bir ölçüm hatası tespit edildiğinde yapılacak düzeltmeler, hatanın mevcut olduğu sürenin tamamını kapsayacak şekilde yapılır ve bu maksatla bu sürenin başlangıcı olarak hatanın vuku bulduğu zaman ve bitişi olarak da hatanın düzeltildiği veya ölçümlerin yedek sayaç borusuna aktarıldığı zaman kabul edilir. Düzeltmeler hata giderilecek şekilde yapılır.

12.2.8.2 Hatanın vuku buluş zamanı tespit edilemezse, veya bu zaman üzerinde taraflar mutabakata varamazlarsa, o takdirde (yani değer hatasının giderilmesi) bu düzeltme, Madde 12.2.7'de belirtilen son kalibrasyon veya test tarihinden başlayarak (her halükarda Depolama yılından geriye gidilmemek üzere), hatanın düzeltildiği veya ölçümün yedek sayaç borusuna aktarıldığı tarihe kadar geçen sürenin yarısına eşit bir süreyi kapsayacak şekilde yapılır.

12.2.9 Doğal Gaz Miktar Ölçümleri

Orifis levhasına uygulanan mühendislik hesaplarının yapılması ve sayaç boruları içinden geçen gaz miktarının hesaplanması için ISO 5167'de tarif edilen tekniklerden istifade edilecektir. ISO 5167'de bahsi geçen sıkıştırılabilirlik katsayısı AGA-8 standardına göre hesaplanır. Gaz miktarı hakkındaki bilgisayar listeleri, grafik ve raporlar İletim Şirketi ve Depolama Şirketi temsilcileri tarafından imzalanır. Miktarlara ait bilgisayar kayıtları ve/veya hesaplama sonuçları Teslim / Kabul Miktarı ve Kalite Belgesi'ne kaydedilir.

12.3 Kayıtların Saklanması

Ölçüm teçhizatına ilişkin tüm test verileri, grafikler, Teslim / Kabul Miktarı ve Kalite Belgesi ve diğer benzer kayıtları en az 5 (beş) yıl süre ile saklanır.

13. İNTERNET SİTESİ

13.1. Depolama Şirketi, Hizmet Alanlar ve potansiyel Hizmet Alan'lar da dahil olmak üzere, herhangi bir tarafça kullanılmak üzere, Elektronik Bülten Tablosunu da ihtiva eden, İnternet Sitesi kurar.

13.2. Elektronik Bülten Tablosunda yayımlanacak bilgiler Hizmet Alanlar tarafından şifre ile erişilir.

13.3 İnternet Sitesi yoluyla yayımlanacak bilgiler aşağıdakileri kapsar:

- i. KUE,
- ii. Depolama Tesisinin lisans kapsamındaki teknik özelliklerinin en güncel hali,
- iii. Bir sonraki Depolama Yılı için Kapasite İlanı,
- iv. Atıl Kapasite ilanları,
- v. Kapasite Talep Başvuru Formu,
- vi. KUE değişiklik önerileri formu,
- vii. Depolama Hizmet Sözleşmesi örneği,
- viii. KUE'ye göre yayımlanması gereken diğer bilgi ve belgeler.

13.4³³ EBT'de yayımlanacak bilgiler aşağıdakileri kapsar:

- i. Hizmet Alan Bazında Rezerve edilen Depolama Kapasitesi
- ii. Günlük kapasiteler (Enjeksiyon veya Geri Üretim),
- iii. Günlük Atıl Enjeksiyon veya Geri Üretim Kapasite Miktarı
- iv. G-1 Günü için depolarda her bir Hizmet Alan'a ait Depolanan Doğal Gaz Miktarı,
- v. G-1 Günü için gerçekleşen tahsisatlar,
- vi. G-2 günü için depolardaki toplam envanter.
- vii. G-1 Günü için gaz kalorifik değeri,
- viii. OAE'ler,
- ix. Bakım Programı bilgileri
- x. Kısıtlama ve Kesinti Bildirimleri
- xi. Hizmet Alanlar için gerekli diğer bilgiler.

14. ÜCRETLENDİRME VE ÖDEMELER

Depolama Şirketi'ne ödenecek meblağlar, işbu Madde 14 ile uyumlu olarak faturalandırılır ve ödenir.

14.1 DHS Kapsamındaki Standart Hizmete İlişkin Ücretlendirme Kalemleri

İşbu maddede geçen bedeller hesaplanırken ilgili hizmetleri vermek için yapılan yatırımlar, işletme maliyetleri, Dahili Kullanım Gazı ve Yastık Gazından kaynaklanan maliyetler gibi sadece depolama faaliyetiyle ilgili giderler ve makul getiri dikkate alınır. Belirtilen maliyet unsurlarından hareketle hesaplanacak bedeller, eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması ilkesi ve üçüncü tarafların erişimini engelleyecek nitelikte olmaması şartı kapsamında uygulanır. Depolama bedelleri kapasite tahsisat dönemi başlamadan önce Depolama Şirketinin internet sitesinde yayımlanır.

³³21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

14.1.1³⁴ Kapasite Ücreti

Kapasite ücreti aylık bazda 12 taksit halinde ödenir. Aylık kapasite ücreti, ilgili ay için geçerli olan Kapasite Bedeli ile DHS'de yer alan SDK'nın çarpımıyla bulunan tutarın 1/12'sidir ve Hizmet Alanın, SDK'yı kullanıp kullanmadığına bakılmaksızın her ayın başında peşin ödenir. Aylık kapasite ücreti ilgili ayın ilk 5 (beş) İş Günü içerisinde fatura edilir.

Depolama yılı başlamadan tahsis edilen atıl kapasite kapsamında yapılacak kapasite ücreti ödemeleri için bu bendin birinci paragrafındaki hükümler geçerlidir. "Ancak, Depolama Yılı içerisinde Atıl Kapasite talebi kabul edilen Hizmet Alanlar, Depolama Dönemi başından itibaren birikmiş olan kapasite ücretini DHS imzalanan ayda geçerli

olan Kapasite Bedeli üzerinden defaten öder, kalan kapasite ücretini ise aylık taksitlerle ödemeye devam eder.

14.1.2 Enjeksiyon Ücreti

Enjeksiyon ücreti, aylık bazda Hizmet Alan'ın enjeksiyon miktarı ile ilgili ayda geçerli olan Enjeksiyon Bedeli'nin çarpımıyla aşağıdaki eşitliğe göre hesaplanır. Enjeksiyon ücreti takip eden ayın ilk 5 (beş) İş Günü içerisinde Depolama Şirketi tarafından fatura edilir.

$$EÜ = AEM \times EB$$

EÜ: Enjeksiyon Ücreti

EB: Enjeksiyon Bedeli (Türk Lirası/Sm³ üzerinden hesaplanacaktır)

AEM: Aylık Enjeksiyon Miktarı

14.1.3³⁵ Geri Üretim Ücreti

Geri üretim ücreti, Hizmet Alanın geri üretim miktarı ile ilgili ayda geçerli olan Geri Üretim Bedelinin çarpımıyla aşağıdaki eşitliğe göre hesaplanır. Geri üretim ücreti takip eden ayın ilk 5 (beş) İş Günü içerisinde Depolama Şirketi tarafından fatura edilir.

$$GÜÜ: AGÜM \times GÜB$$

GÜÜ: Geri Üretim Ücreti

GÜB: Geri Üretim Bedeli (Türk Lirası/Sm³ üzerinden hesaplanacaktır)

AGÜM: Aylık Gen Üretim Miktarı

14.1.4 Gaz Takas Ücreti

İşbu KUE madde 7.3 hükümleri çerçevesinde Gaz Takas işlemi yapılması durumunda, Takas olarak gerçekleşen enjeksiyon ya da geri üretim miktarlarına uygulanacak bedeller kapasite tahsisat dönemi başlamadan önce Depolama Şirketinin internet sitesinde yayımlanır.

³⁴21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

³⁵21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

14.2³⁶ Hizmet Kesintisi Ücreti

Depolama Şirketinin KUE uyarınca vermesi gereken hizmetlerin aksatılması veya verilememesi durumunda, hizmetin aksayan veya verilemeyen kısmı için depolama şirketi tarafından ilgili Hizmet Alanlara hizmet kesintisi ücreti ödenir. Hizmet kesintisi ücreti, ilgili ayda hizmet kesintisine tabi miktar ile ilgili ay için geçerli olan Hizmet Kesintisi Bedeli'nin çarpımıyla takip eden ayın ilk gününde hesaplanır.

Ancak enjeksiyon dönemlerinde Doğal Gazın Teslim ve Kabul Noktasındaki basıncının gün içerisinde verilecek hizmetin aksamasına sebep olacak şekilde 50 bar (g) nin altında kalması durumunda Depolama Şirketi'nin enjeksiyona devam edip etmeme hakkı saklı kalmak kaydıyla, gün sonu tahsisatların düşük kalması halinde Depolama Şirketi, Hizmet Alanlara Hizmet Kesinti Ücreti ödemez.

14.3 Fatura İçeriği

Her bir faturada aşağıdaki hususlar belirtilir.

- i. Hizmet Alan'ın kimliği,
- ii. Fatura'nın kapsadığı zaman aralığı,
- iii. Madde 14.1'de belirtilen ücretler,
- iv. Madde 14.2'de belirtilen hizmet kesintisi ücreti,
- v. Faturanın teşhis edileceği referans numara,
- vi. Türk Ticaret Kanunu (TTK) ve Vergi Usul Kanunu (VUK) hükümleri gereği bulunması gereken bilgiler.

Depolama Şirketi Hizmet Alan'lara fatura ile birlikte ücretlendirmeye esas detaylı hesap cetvelini de ek olarak gönderir. Madde 14.2 çerçevesinde hesaplanacak olan hizmet kesintisi ücreti, Madde 14.1 kapsamında hesaplanacak tutarından mahsup edilebilir.

14.4 Ödemeler

14.4.1 Depolama Şirketi'nin faturayı, fatura tarihinden itibaren 10 gün içerisinde Hizmet Alan'a ulaştırması esastır. Hizmet Alan, Depolama Şirketi tarafından düzenlenen faturada belirtilen toplam tutarı, fatura tarihinden başlayarak 18 (onsekiz) Gün içerisinde (Son ödeme tarihinin resmi tatil gününe denk gelmesi halinde resmi tatil gününü takip eden ilk İş Günü) Depolama Şirketi'ne öder.

14.4.2 İşbu KUE kapsamında Türk Lirası cinsinden hesaplanacak tutarlar Depolama Şirketi'nin DHS'de yer alan banka hesap numarasına yatırılır.

14.4.3 İşbu KUE gereği ödenecek meblağlar, herhangi bir kısıtlama, kayıt veya şarttan bağımsız ve serbesttir. Hizmet Alan, telafi, mukabil talep veya herhangi bir ad altında, ödenmesi gereken meblağdan kesinti yapamaz. Hizmet Alan'ın faturasının ödeme işlemlerini yürüten kuruluşlarca söz konusu meblağdan herhangi bir kesinti yapılamaz.

³⁶21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

14.5 Vergiler

14.5.1 Fatura, faturayı oluşturan tüm mal ve hizmet kalemlerine ilişkin olarak ilgili faturalarda gösterilmesi gereken yürürlükteki tüm vergileri içerir.

14.5.2 Yürürlükteki yasalar farklı bir uygulamayı gerektirmediği sürece, işbu KUE gereği ödenecek olan faturaya bağlı meblağlar, vergiye ilişkin herhangi bir kesinti veya kısıtlama yapılmadan Depolama Şirketi'ne ödenir.

14.5.3 İşbu KUE kapsamında imzalanacak DHS'den doğacak tüm vergi, resim ve harçlar Hizmet Alan tarafından ödenir.

14.6 Ödenmeyen Faturalar

14.6.1 Hizmet Alan'ın borcunu Madde 14.4'te belirtilen vade tarihinde ödememesi durumunda, vadesi geçmiş borç için gecikme faizi uygulanır. Faiz meblağı, vade tarihinden ödemenin ulaştığı tarihe kadar geçen süre için 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanununun 51. Maddesinin 1. Fıkrasında belirtilen faiz oranı üzerinden adı geçen Kanunda öngörülen usul çerçevesinde hesaplanır.

14.6.2 Hizmet Alan'ın, fatura vade tarihinden itibaren 30 (otuz) Gün içinde ödeme yapmaması durumunda, Depolama Şirketi tarafından, söz konusu 30 (otuz) günlük sürenin dolmasını müteakip, 21 (yirmi bir) günlük bir ihbar süresi başlar. Bu süre boyunca, ilgili DHS gereğince Depolama Şirketi'nin Hizmet Alan'a olan tüm yükümlülükleri ve hizmetler askıya alınabilir. Askıya alma sürecine ilişkin Hizmet Alan'lar nezdinde ve üçüncü şahıslar nezdinde oluşabilecek doğrudan ve dolaylı zararlardan Depolama Şirketi sorumlu olmaz.

14.6.3 Hizmet Alan'ın, Madde 14.6.2'de belirtilen ihbarla talep edilen ana para ve faizi ödememesi halinde Depolama Şirketi, Hizmet Alan'ın DHS'sini Madde 3.6.2'ye göre derhal feshetme ve kati teminatı irad kaydetme hakkına sahip olur. Bu fesih sebebi ile Hizmet Alan Depolama Şirketi'ne karşı herhangi bir hak talebinde bulunamaz.

14.7 Uyuşmazlıklar

14.7.1 Hizmet Alan'ın ödeyeceği herhangi bir fatura meblağının hesaplanışına veya bu fatura meblağının ödenip ödenmeyeceğine ilişkin herhangi bir sorun veya uyuşmazlık olması durumunda, Hizmet Alan, Depolama Şirketini bu sorun veya uyuşmazlıktan haberdar edecek ve söz konusu sorun veya uyuşmazlığa neden olan faturanın Hizmet Alan'a ulaşmasını müteakip 8 (sekiz) Gün içinde fatura meblağı üzerinde neden uyuşmazlık olduğunu detaylı olarak itirazları ile birlikte Depolama Şirketi'ne bildirecektir. Ancak her halükarda Hizmet Alan, uyuşmazlığa konu olan fatura bedelini tam ve eksiksiz olarak işbu Bölüm 14'te belirtilen hükümlere uygun olarak ödeyecektir.

14.7.2 Uyuşmazlığın çözümünden sonra, Hizmet Alan veya Depolama Şirketi'ne herhangi bir borç veya alacak doğması halinde, bu tutar yeni bir fatura ile karşı tarafa gönderilir. Söz konusu fatura, taraflarca tebliğ alınmasını müteakip 7 (yedi) İş Günü içerisinde ödenir.

14.7.3 Depolama Şirketinin fiyat uygulamalarıyla eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması ilkesini ihlal etmesi veya üçüncü tarafların erişimini engellemesi durumunda Kurum gerekli tedbirleri alır.

15. MÜCBİR SEBEP

15.1 Mücbir Sebep Sayılacak Haller

15.1.1 Mücbir sebep, olaydan etkilenen tarafın kusuru bulunmaksızın gerçekleşip, gerekli her türlü özenin gösterilmesine rağmen etkilenen taraflarca öngörülemeyen, önlenemeyen ve etkilenen tarafın işbu KUE'den kaynaklanan mükellefiyetlerinin ifasını kısmen ya da tamamen imkansız kılan herhangi bir olay ya da durum anlamındadır. Para borcunun ödenmesine ilişkin edimlerde mücbir sebep hallerine dayanılmaz.

15.1.2 15.1.1 bendinde öngörülen koşullara tabi olmak kaydı ile aşağıdaki hallerle sınırlı kalmaksızın mücbir sebep,

- i. Nükleer radyasyon veya kirlenme, deprem, sel, yıldırım, toprak kayması gibi tabii afetler ve salgın hastalıklar,
- ii. Savaş, terörist eylemler ve korsanlık,
- iii. Depolama Tesisi'ne yönelik herhangi bir sivil veya askeri merciin hareket veya önlemleri, ambargolar,
- iv. Depolama Tesisi'nin işleyişine etki edebilecek herhangi bir yasal şart, yargı kararı, hükümet kararları, yetkili makam ve mercilerin kararları ile önlemleri veya kısıtlamaları,
- v. Depolama Tesisi'nde yangın, patlama, sabotaj, normal işletim koşulları dışında meydana gelebilecek gaz veya sıvı kaçaqları,
- vi. Depolama Tesisi'nde yer alan grev, lokavt,
- vii. Depolama Tesisi'nde elektrik kesintisi,
- viii. Arkeolojik veya tarihi bulgular,
- ix. Depolama Tesisi'nde kapasiteyi etkileyen acil bakım onarım gerekmesi, durumlarını içerir.

15.2 Mücbir sebepten etkilenen tarafların işbu KUE ve DHS'deki yükümlülüklerini mücbir sebep nedeniyle tamamen veya kısmen yerine getiremez hale gelmeleri durumunda, tarafların yükümlülükleri mücbir sebep ortadan kalkıncaya kadar askıya alınır.

15.3 Mücbir Sebep, Tarafların KUE gereği herhangi bir ihbarda bulunma sorumluluğu veya yükümlülüğünü ortadan kaldırmaz.

15.4 Mücbir sebeplerden dolayı oluşan hizmet kesintileri için Depolama Şirketi herhangi bir tazminat ödemez.

15.5 Mücbir sebepten etkilenen taraf, durum hakkında İnternet Sitesi, telefon, faks ya da e-posta yoluyla mümkün olan en kısa sürede diğer tarafları haberdar eder. En geç takip eden İş Günü yazılı olarak diğer tarafları bilgilendirir. Etkilenen taraf, mücbir sebep halinin tüm detayları, tahmin edilen etkileri, muhtemel kapsamı ve askıya alma süresi, mücbir sebep olayının aşılması için neler yapılabileceği ve normal iş düzenine nasıl döneleceği hususlarında diğer tarafa bildirimde bulunur. Bu bildirim ile belirlenen muhtemel askıya alma süresi ve mücbir sebebin kapsamı bağlayıcı ve yükümlendirici olmayıp bilgilendirme amaçlıdır.

15.6 Taraflar bu bildirimleri dikkate alarak normal çalışma düzenine dönecek tahmini tarihi belirler ve bu tarih mücbir sebep süresince güncellenir.

15.7 Taraflar bir mücbir sebep halinin cereyan etmesinden sonra, yeniden normal çalışma düzenine dönebilmek için makul olan tüm tedbirleri alacak ve mücbir sebep durumunun etkilerinin en kısa sürede üstesinden gelmek için, gerekli çabayı gösterir.

15.8 Mücbir Sebep İhtilafı: Mücbir sebepten etkilenmeyen taraf, diğer tarafın bildirdiği olayın, bir mücbir sebep olayı olmadığı itirazında bulunursa yazılı ihbarı aldıktan sonra 10 (on) İş Günü içinde bu itirazını etkilenen tarafa yazılı olarak bildirecek ve bildirmediği takdirde itiraz hakkından feragat etmiş sayılacaktır. Etkilenmeyen taraf etkilenen tarafa yukarıda belirtildiği gibi usulünce ihbarda bulunursa taraflar, ihtilafı 30 (otuz) gün içinde çözüme kavuşturmak amacıyla iyi niyetle müzakerelere başlayacaktır. Tarafların müzakere ile uyuşmazlığı çözümleyememesi durumunda anlaşmazlık işbu KUE'nin Bölüm 17'de belirtilen uyuşmazlığın çözümü prosedürüne göre çözülür.

16. PLANLI BAKIMLAR

16.1 Bakım Planlaması

16.1.1 Hizmet Alan, Depolama Şirketi'nin gerçekleştireceği planlı bakımların hazırlığı, programlanması ve yürütümü için istenen bilgileri mümkün olan en kısa sürede Depolama Şirketi'ne verir.

16.1.2 Depolama Şirketi her Depolama Yılı için hazırladığı bakım programını ilgili Depolama Yılı öncesinde Hizmet Alan'a bildirir. Bakım programında, programlı bakımdan etkilenecek olan hizmetler ve mümkünse bakım süresi belirtilir.

16.2 Bakım Takvimi

16.2.1 Depolama Şirketi, Depolama Yılı'nın bakım planlarını önceki Depolama Yılı'nın Mart ve Ekim aylarında Hizmet Alanlar ile istişare ederek belirler.

16.2.2 Depolama Şirketi her Depolama Yılı'nın bakım programını, önceki Depolama Yılı'nın 1 Şubat tarihine kadar EBT'de ilan eder.

16.2.3 Depolama Şirketi, öngöremediği şartların oluşması halinde, etkilenen Hizmet Alan'lara en az 15 (on beş) Gün önceden bildirmek koşulu ile bakım programındaki içeriği, dönemleri, tarihleri, bakım süresini değiştirebilir.

16.3 Programlı bakım veya mücbir sebep sonucu ortaya çıkan bir bakım nedeniyle Depolama Tesisi'nin hizmet kapasitesinin azalması halinde, Depolama Şirketi'nin KUE ve DHS'ye göre gazı enjekte etme, rezervuarlarda bulundurma ve geri üretim yükümlülükleri aynı ölçüde ortadan kalkar. Depolama Şirketi bakım nedeniyle yapılan hizmetlerdeki azaltmayı, bakımdan doğrudan etkilenen Hizmet Alan'lar açısından adil, açık (ilgili gizlilik yükümlülüklerine tabi olarak) ve ayrımcılığa gitmeden gerçekleştirir.

16.4 Bakım Süresi Bir Depolama Yılı içindeki programlı bakım sürelerinin toplamı, azami 30 (otuz) gündür. TPAO, programlı bakım günlerinin Enjeksiyon Hazırlık Dönemi ve Geri Üretim Hazırlık Dönemine denk gelmesi için gerekli çabayı gösterir.

16.5 TPAO, programlı bakıma ilaveten, öngöremediği şartların oluşması halinde, etkilenen Hizmet Alanlara mümkün olan en kısa sürede bildirmek koşulu ile Depolama Tesisinin işleyişi için gerekli görülen programlanmamış bakım yapma hakkına sahiptir ve bu konuda Hizmet Alanlar bilgilendirilir.

16.6 Hizmet Alan'ın kapasite rezervasyonuna ilişkin ödeme yükümlülükleri bakım süresince devam eder.

17. UYUŞMAZLIKLARIN ÇÖZÜMÜ ve DEPOLAMA HİZMET SÖZLEŞMESİNİN FESHİ

17.1³⁷ *KUE'nin uygulanmasından doğan,*

- i) Kapasite, Program ve Tahsisatlar
- ii) Kısıtlama ve Kesinti, OAE

hususlarında, Depolama Şirketi ve Hizmet Alan arasında çıkacak ihtilaflar EPDK tarafından çözüme kavuşturulur ve Kurul'un alacağı karar taraflar arasında bağlayıcıdır. Kurul Kararlarına karşı yargı yolu açıktır.

17.2 İşbu KUE'nin 17.1 Maddesinde belirtilenler dışındaki hususlarda işbu KUE ve DHS'den doğabilecek uyuşmazlıkların çözüm prosedürü DHS'de düzenlenir.

17.3 İhtilaf vukuunda TPAO'nun kayıtları, tanzim olunan zabıt ve tutanaklar, keşide edilen faturalar taraflar için kesin delil teşkil edecektir.

18. DHS'İN FESHİ DURUMUNDA UYGULANACAK HÜKÜMLER

18.1 DHS'nin feshi durumunda, TPAO ve DHS'si feshedilen Hizmet Alan bir araya gelerek fesih tarihi itibari ile ilgili Hizmet Alan'ın Depolama Tesisi'nde varolan gazının en kısa sürede Tesisten çekilmesini temin eden bir geri üretim programı hazırlarlar. TPAO, DHS'si feshedilen Hizmet Alan'a, programın öngördüğü biçimde kalan gazını teslim eder.

18.2 TPAO ve DHS'si feshedilen Hizmet Alan, kalan gazın geri üretim programı üzerinde anlaşamazlar ise, TPAO söz konusu miktarı DHS'si feshedilen Hizmet Alana en kısa süre içinde teslim edecek şekilde bir program hazırlar.

18.3 DHS'si feshedilen Hizmet Alan tesisteki işletim koşulları ya da mücbir sebep halleri saklı kalmak kaydı ile TPAO'nun hazırladığı geri üretim programına uygun hareket etmez ve kalan gazı zamanında çekemez ise, TPAO kalan gaz için aşağıdaki haklara sahip olur:

18.3.1 Söz konusu miktarın tasarruf hakkı, her türlü def'i ve itirazdan ari olarak, TPAO'ya geçer. TPAO, söz konusu miktardaki gazı, DHS'ye ekleyeceği ilgili hükme istinaden, Hizmet alanın nam ve hesabına satma hakkına sahip olur.

18.3.2 Tasarruf hakkının TPAO'ya geçtiği güne kadar doğal gazın depolanması ve süresi içinde geri üretilmemesi nedeniyle doğan mali yükümlülükler, bu satış bedelinden tahsil edilir.

³⁷ 21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

18.3.3 Satış bedeli toplamının Madde 18.3.2 belirtilen mali yükümlülükleri karşılamaması durumunda; karşılanmayan tutar Hizmet Alanın DHS imzalanması esnasında sunduğu kesin teminat mektubunun nakde çevrilmesi yoluyla tahsil edilir.

18.3.4 Satış bedelinden anılan kesintilerin yapılması sonucu bakiye kalması durumunda kalan bakiye Hizmet Alana verilir.18.3.5 TPAO söz konusu gazı satmaması veya satamaması halinde iletim şirketi ile koordineli olarak söz konusu gazı hizmet alan nam ve hesabına iletim şebekesine verme, sevkiyatına karar verme ve kesin teminat mektubunu nakte çevirmek suretiyle bakiye masraflarını tahsil etmek hakkına sahiptir.

18.3.5 TPAO söz konusu gazı satmaması veya satamaması halinde iletim şirketi ile koordineli olarak söz konusu gazı hizmet alan nam ve hesabına iletim şebekesine verme, sevkiyatına karar verme ve kesin teminat mektubunu nakte çevirmek suretiyle bakiye masraflarını tahsil etmek hakkına sahiptir.

18.3.6 Yukarıdaki bentlerde yer alan işlemlere ek olarak, TPAO nezdinde oluşabilecek diğer zararlar Hizmet Alan tarafından tazmin edilir ve elde edilen gelir, masraflardüşürüldükten sonra TPAO tarafından DHS'si feshedilen Hizmet Alana ödenir.

18.4 DHS'si feshedilen Hizmet Alanın depolama tesisinde kalan gazını geri üretmesi için tanınan süre tesis işletim koşulları ve mücbir sebep halleri nedeniyle geri üretim yapılamayan her gün için bir gün uzatılır.

18.5 DHS'si feshedilen Hizmet Alanın tuttuğu depolanan gaza ilişkin kayıtlar ile TPAO tuttuğu kayıtlar arasında bir fark varsa TPAO'nun kayıtları esas alınır ve müteakip işlemler bu kayıtlar üzerinden yapılır. Taraflar, DHS'nin feshinden itibaren 15 gün içerisinde uzlaşma yoluna gider, tarafların bu süre içerisinde anlaşamaması durumunda Madde 17.2 "Uyuşmazlıkların Çözümü" hükümleri uygulanır.

19. GİZLİLİK

19.1 Gizli Bilgi

"Gizli bilgi" tabiri, KUE ve DHS süresince Depolama Şirketi açısından elde ettiği Hizmet Alan'a ait ticari bilgi ve belgeleri, Hizmet Alan açısından elde ettiği Depolama Şirketi'ne veya diğer bir Hizmet Alan'a ait ticari bilgi ve belgeleri ifade eder. Kamuya ait, kamu tarafından zaten bilinen, KUE gereği Depolama Şirketi'nin İnternet Sitesi'nde yayımladığı bilgiler gizli bilgi değildir.

19.2 İfşa

19.2.1 Gizli bilgi,

- i. Yapacakları denetleme ve soruşturmalar nedeniyle EPDK ve Rekabet Kurumu,
- ii. TPAO ya da Hizmet Alan'ı temsil ve ilzama yetkili şahıs,
- iii. TPAO ya da Hizmet Alan'ın mali yardımına başvurduğu veya mali yardımını aldığı banka veya mali kuruluş,
- iv. Herhangi bir yasa gereği olarak bir devlet kurum ya da kuruluşu,
- v. Herhangi bir adli mercii, hariç olmak üzere, karşı tarafın yazılı izin olmadıkça diğer herhangi bir kişiye ifşa edilemez.

19.2.2 TPAO ya da Hizmet Alan, 19.2.1 bendindeki (i), (iv) ve (v) numarada belirtilenler hariç olmak üzere, bir üçüncü tarafa ifşada bulunacak olursa, üçüncü tarafın, kendisinin izni olmadan başkalarına ifşada bulunmaması için gerekli teminatı vermesini ifşanın önkoşulu yapar.

19.3 Devamlılık

İşbu Bölüm 19 hükümleri DHS süresince ve daha sonraki beş yıl boyunca Depolama Şirketi ve Hizmet Alan üzerinde bağlayıcı olmaya devam eder.

19.4 Veri Mülkiyeti

19.4.1 İşbu Bölüm 19 hükümlerine tabi olarak, Depolama Tesisi'nde muhtelif sistemlerde işlenen, kaydedilen veya muhafaza edilen herhangi bir veri Depolama Şirketi'ne ait olur ve Depolama Şirketi depolama hizmetinin verilmesi amacıyla bu verileri uygun gördüğü şekilde kullanabilir.

19.4.2 Bir Hizmet Alan TPAO'ya veri sunduğunda, telif hakkı talep etmeksizin ve kısıtlamasız olarak, bu verilere ilişkin, DHS ile KUE'nin uygulanışı ve KUE'de belirtilen diğer amaçlarla, kullanım, kopyalama ve her türlü muameleye izni verdiğini kabul eder.

19.4.3 TPAO bir veriyi Hizmet Alana iletir veya Hizmet Alanın kullanımına açarsa, Hizmet Alan'ın bu verileri KUE'nin uygulanışı amacıyla ve KUE'de belirtilen diğer amaçlarla, bedelsiz olarak kullanma hakkı olur.

19.5 Müeyyideler

Gizlilik hükümlerine uyulmaması halinde, bunu tespit eden taraf durumu EPDK'ya bildirir. Ayrıca karşı taraf aleyhine dava açma hakkı saklıdır.

20. KUE'DE DEĞİŞİKLİK YAPILMASI

20.1. TPAO'nun İnternet Sitesi'nde yayımlayacağı KUE Değişiklik Önerisi Formunun ilgili kısımları değişikliği öneren tarafından doldurulacak; 1-15 Mart tarihleri arasında aşağıdaki şekilde TPAO'ya sunulacaktır:

- i) Önerilen değişiklik yazılı olacaktır;
- ii) Değiştirilmesi önerilen her bir bölüm/madde/bend/alt bend için ayrı form doldurulacaktır;
- iii) Değişikliği öneren (TPAO haricinde) önerilen değişiklikle ilgili olarak kendi temsilcisi olacak bir kişi belirleyecektir; TPAO bu kişiyi gerekli gördüğü durumlarda istişarede bulunmak amacıyla ofisine çağırabilecektir;
- iv) Önerilen değişiklikte, değişikliğin yapısı ve amacı detaylı olarak belirtilecektir.

20.2 Bu bende uygun olarak sunulmayan değişiklik önerileri, TPAO tarafından değerlendirmeye alınmayacaktır.

20.3³⁸ Hizmet Alanların bu bende uygun olarak sunduğu öneriler, bu önerilere Depolama Şirketi'nin verdiği görüşler ve Depolama Şirketi'nin kendi diğer görüşleri 15 Nisan – 15 Mayıs tarihleri arasında Depolama Şirketi'nin internet sayfasında yayımlanır.

³⁸21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul .

20.4³⁹ Diğer taraflar, değişiklik önerileri ile ilgili görüşlerini değişiklik önerilerinin son yayım tarihine kadar (15 Mayıs) aşağıdaki şekilde Depolama Şirketi'ne sunacaktır:

- i. Görüşler yazılı olacaktır;
- ii. Her bir değişiklik önerisi için ayrı görüş bildirilecektir.

Bu bende uygun olarak sunulmayan görüşler, Depolama Şirketi tarafından değerlendirmeye alınmayacaktır.

20.5⁴⁰ Depolama Şirketi, değişiklik önerilerini değerlendirerek KUE'de yapılmasını uygun gördüğü değişiklikleri veya önerilen değişiklikler ile ilgili değerlendirmesini ve İlgili Mevzuat nedeni ile yapılması gereken değişiklikleri 15 Haziran tarihine kadar EPDK'ya bildirir. Depolama Şirketi'nin EPDK'ya yapacağı başvuru ve bildirimlerde ilgili değişiklik önerisi ile birlikte diğer tarafların buna ilişkin görüşleri (KUE Değişiklik Önerisi Formu'nun doldurulmuş şekli) de yer alır.

20.6 Depolama Şirketi'nin değerlendirmesine göre acil olarak gündeme getirilmesi gerekli olan İlgili mevzuatta yer alan değişiklikler nedeniyle veya Kurumun kendi değerlendirmesine göre acil bir değişiklik ihtiyacının hasıl olması durumunda EPDK KUE'de değişiklik yapabilir.

20.7 KUE'de değişiklik önerisinde bulunabilecek taraflardan herhangi birisi, KUE'de acil olarak yapılmasını gerekli gördüğü değişiklik önerilerini işbu Bölüm 20'de belirtilen süreç dışında da EPDK'ya sunabilir.

21. DİĞER HÜKÜMLER

21.1 DHS'ler, ilgili mevzuata uygun olarak yürütülür ve yorumlanır.

21.2 DHS'ler üçüncü taraflar lehine herhangi bir hak ihdas etmez.

21.3 Herhangi bir DHS'de aksi belirtilmedikçe, öngörülen her türlü talep, istek, bildirim ya da fatura tebligatının yazılı olması esastır. DHS'de belirtilen posta adresine taahhütlü posta yoluyla gönderildiğinde usulü dairesinde tebliğ edilmiş sayılır. Programlara ilişkin bildirimler, yazışmalar faks ya da elektronik posta yoluyla yapılabilir. Hizmet Alan'ın yetkili temsilcisine imza karşılığı elden tebligat da usulünce yapılmış sayılır. Tarafların DHS'de belirtilen adreslerinde meydana gelen değişiklikleri taraflar 10 işgünü içinde bir diğerine yazılı olarak bildirir. Bu süre zarfında değişiklik bildirilmediği takdirde DHS'de belirtilen adrese yapılan tebligat usulüne uygun yapılmış sayılır.

21.4 İşbu KUE'de yer alan hiçbir hüküm, Hizmet Alan'ın Müşterisine, Depolama Şirketi'ne karşı ileri sürebileceği herhangi bir hak veya talep vermez ve bu şekilde yorumlanamaz.

21.5 Hizmet Alan DHS ve KUE'den doğan haklarını Depolama Şirketi'nin yazılı izni olmaksızın ve Depolama Şirketi tarafından talep edilen mali güvenceler temin edilmeksizin devredemez.

21.6 İşbu KUE kapsamında belirlenmemiş olan sorumluluklar ve yükümlülükler DHS'de ilgili mevzuata aykırı olmayacak şekilde düzenlenir.

³⁹21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁴⁰21/12/2012 tarih 28504 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 26/11/2012 tarih 4139 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No:5362

Karar Tarihi: 18/12/2014

26/12/2014 Tarihli ve 29217 Sayılı Resmi Gazete

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 15/12/2014 tarihli toplantısında, 2015 yılı boyunca Doğal Gaz Piyasasındaki tüketicilere uygulanmak üzere, serbest tüketici olma sınırına ilişkin olarak aşağıdaki Karar alınmıştır:

Madde 1 - Konut tüketicileri (evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketici statusündedir.

Madde 2 - Konut tüketicileri (evsel tüketiciler) için, serbest tüketici olma sınırı 75.000 m³'tür. Serbest tüketici için tek sayaçtan ölçülen tüketim miktarı dikkate alınacaktır.

Madde 3 - Şehir içi doğal gaz dağıtım lisansı ihalesi sonucunda dağıtım lisansı sahibi olan tüzel kişilerin dağıtım bölgesinde uygulanacak serbest tüketici olma sınırına ilişkin olarak, lisans yürürlük tarihinden başlamak üzere ilk 5 yıllık sürenin dolmasından sonra, bu Kararın 1 inci ve 2 nci maddesi hükümleri geçerlidir.

Madde 4 - Tüketim miktarına bakılmaksızın, elektrik ve ısı enerjisi üreten kojenerasyon tesisi sahibi kişiler ve kullanıcı birlikleri serbest tüketici statusündedir.

Madde 5 - Bu Karar 01/01/2015 tarihinde yürürlüğe girer.

Madde 6 - Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

BOTAŞ**İLETİM ŞEBEKESİ İŞLEYİŞ DÜZENLEMELERİNE İLİŞKİN ESASLAR**

13.03.2015 tarih ve 29294 sayılı Resmi Gazete

03.03.2015 tarih ve 5502 sayılı Kurul Kararı ile ŞİD Değişiklikleri yayımlanmıştır.

İÇİNDEKİLER**KISIM I****TEMEL UYGULAMALAR****BÖLÜM A GİRİŞ****BÖLÜM B TEMEL İLKELER****BÖLÜM C TAŞIYICININ YÜKÜMLÜLÜKLERİ****BÖLÜM D TAŞITANLARIN YÜKÜMLÜLÜKLERİ****BÖLÜM E İLETİM ŞEBEKESİNE İLİŞKİN BİLGİLER****BÖLÜM F GAZ YILI ÖNCESİNDE SİSTEME GİRİŞ BAŞVURU ŞARTLARI ¹****BÖLÜM G GAZ YILI İÇİNDE SİSTEME GİRİŞ BAŞVURU ŞARTLARI ²****BÖLÜM H İLETİM ŞEBEKESİNE BAĞLANMAK İÇİN SİSTEME GİRİŞ BAŞVURU ŞARTLARI****BÖLÜM I SİSTEME GİRİŞ UYUŞMAZLIKLARI****KISIM II****İŞLETME HÜKÜMLERİ****BÖLÜM 1 TANIMLAR VE YORUMLAMA****BÖLÜM 2 KAPASİTE REZERVASYONU, DEVRİ, AKTARIMI, KULLANIMI****BÖLÜM 3 SEVKİYAT KONTROL VE SİSTEM Dengeleme****BÖLÜM 4 DAHİLİ KULLANIM GAZI****BÖLÜM 5 GİRİŞ ŞARTLARI****BÖLÜM 6 ÇIKIŞ ŞARTLARI**

¹28.11.2007 tarih 26714 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

²28.11.2007 tarih 26714 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

- 
- BÖLÜM 7 TAŞIMA MİKTARI BİLDİRİMİ VE PROGRAM**
BÖLÜM 8 GAZIN TESLİMİ: ZİLYETLİK VE SORUMLULUĞUN GEÇİŞİ³
BÖLÜM 9 TAHSİSAT
BÖLÜM 10 ÖLÇÜM VE TETKİK
BÖLÜM 11 KALİTE VE BASINÇ
BÖLÜM 12 SİSTEM PLANLAMASI
BÖLÜM 13 BAKIM
BÖLÜM 14 ACİL DURUM, ZOR GÜN, SINIRLI KAPASİTE GÜNÜ
BÖLÜM 15 VERGİLER VE HARÇLAR
BÖLÜM 16 UYUŞMAZLIKLARIN ÇÖZÜMÜ
BÖLÜM 17 GİZLİLİK
BÖLÜM 18 FATURALAMA VE ÖDEME
BÖLÜM 19 MÜCBİR SEBEP
BÖLÜM 20 SORUMLULUKLAR VE TAZMİNATLAR
BÖLÜM 21 DEĞİŞİKLİKLER
BÖLÜM 22 YAZIŞMA VE TEBLİĞLER
BÖLÜM 23 GEÇİCİ HÜKÜMLER
- EK – 1 DOĞAL GAZ KALİTE ŞARTNAMESİ**

³25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

İLETİM ŞEBEKESİ İŞLEYİŞ DÜZENLEMELERİNE İLİŞKİN ESASLAR

KISIM I TEMEL UYGULAMALAR BÖLÜM A GİRİŞ

1. İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar, kısaca ŞİD, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ile bu Kanuna dayanan mevzuat çerçevesinde, İletim Şebekesi yoluyla Doğal Gaz taşınması ile ilgili tarafların belli hak ve yükümlülüklerinin kayıt altına alınması amacıyla hazırlanmış bir belgedir. ŞİD, Temel Uygulamalar ve tanımlar bölümünün de yer aldığı İşletme Hükümleri olmak üzere iki kısım ve eklerden oluşmaktadır.

2. Doğal Gaz piyasa faaliyetlerine ilişkin tarifelerin hazırlanması, incelenmesi, belirlenmesi, onaylanması, yayımlanması ve revizyonuna ilişkin usul ve esaslar Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından düzenlenmektedir. BOTAŞ'ın iletim faaliyetine ilişkin fiyat, hüküm ve şartlar "BOTAŞ İletim ve Sevkiyat Kontrol Tarifesi"nde yer alır.⁴

3. ŞİD esas itibarıyla, İletim Şebekesi ile ilgili teknik ve işletme konularının ele alınmasını öngörmektedir. Her Tedarikçi veya İhracatçı Şirket, Doğal Gazın taşınması için BOTAŞ (Taşıyıcı) ile bir "Standart Taşıma Sözleşmesi" (STS) imzalayacaktır. STS'de, Taşıyıcı ile Taşıtanın, İletim Şebekesi üzerinden Doğal Gaz akışı ile ilgili hak ve yükümlülüklerini düzenleyen özel şart ve hükümlere de yer verilecektir. Doğal Gazın Taşıtan adına hareket edenlerce teslim edilmesi ve/veya alınması ve bunlarla Teslim Sözleşmesi yapılmasına ilişkin koşullar da STS'de yer alır.

4. ŞİD'de, sisteme giriş, kapasite tahsisi, sevkiyat kontrolü ve sistem dengelemesi, Taşıma Miktarı Bildirimi ve Programlar, ölçüm ve taşıma miktarının tespiti, İletim Şebekesinin kullanım koşulları, özellikleri ile günlük işletme ve bakım gereksinimleri gibi, Taşıyıcı ile Taşıtanların iletim hizmetine ilişkin hak ve yükümlülüklerini düzenleyen genel ve ayrıntılı kural ve ilkeler belirtilmektedir.

5. ŞİD'de İlgili Mevzuata uygun olarak, İletim Şebekesini kullanmak isteyen Tedarikçiler ve İhracatçı Şirketler için net, adil, şeffaf ve ayrımcılık gözetmeyen bir çerçeve oluşturulması amaçlanmaktadır. Bu bağlamda Taşıyıcı, aşağıda belirtilen ilke ve kurallara uyacaktır.

5.1. Taşıyıcı tarafından yürütülecek olan Doğal Gaz iletim faaliyetleri BOTAŞ'ın diğer faaliyetlerinden, özellikle de Doğal Gaz toptan satış/ithalat/ihracat faaliyetlerinden, bağımsız olarak yürütülecektir.

5.2. BOTAŞ, Doğal Gaz iletimi konusunda kendi toptan satış/ithalat/ihracat faaliyetleri için uygulayacağı iletim ve sevkiyat kontrol bedellerinin aynısını tüm Taşıtanlar için de uygulayacaktır.

⁴Bu madde 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

6. ŞİD'in yürürlüğe girmesi ve değiştirilmesi EPDK'nın onayına tabidir.

7. Bir STS'nin Taşıyıcı ile herhangi bir Taşıtan arasında imzalanması üzerine işbu ŞİD, söz konusu STS'nin ayrılmaz bir parçasını teşkil edecek ve STS'nin tarafları üzerinde bağlayıcı olacaktır.

8. ŞİD'de yer alan hükümlerden hiçbirisi, Taşıtanın müşterisi Son Kullanıcılar açısından Taşıyıcıya veya Taşıyıcı açısından Son Kullanıcılara karşı herhangi bir hak yaratmayacak veya yarattığı şeklinde yorumlanmayacaktır.

ŞİD,

1. Eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması,
 2. Ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik yapılması
- ilkeleri temel alınarak hazırlanmıştır;

BÖLÜM B TEMEL İLKELER

BÖLÜM C TAŞIYICININ YÜKÜMLÜLÜKLERİ

1. İletim Şebekesi üzerinden Doğal Gaz taşınması konusunda Taşıyıcının yükümlülüklerinin kapsamı ŞİD'in İşletme Hükümleri kısmında ayrıntılı olarak açıklanmaktadır. Söz konusu yükümlülükler aşağıdakileri kapsayacaktır;

- a) Taşıtan tarafından Giriş Noktasında, ŞİD'e ve STS'ye uygun olarak teslim edilen Doğal Gaz Miktarlarını teslim almak ve İletim Şebekesi vasıtasıyla taşımak,
- b) Doğal Gaz Miktarlarını ŞİD'e ve STS'ye uygun olarak Çıkış Noktasında Taşıtana veya adına hareket edene teslim etmek,
- c) İletim Şebekesini makul ve basiretli bir tacirden beklendiği şekilde; adilane, şeffaf ve ayrımcılığa yol açmayacak şekilde işletmek,
- d) Dahili Kullanım Gazı Sözleşmelerini imzalamak ve yürürlüğe koymak,
- e) Ölçüm ve kalibrasyonun ŞİD hükümlerine uygun olarak yerine getirilmesini temin etmek,
- f) Her türlü sistem planlaması ve Programlı Bakım faaliyetlerini, İletim Şebekesinin verimli işletilmesini gözeterek, tüm Taşıtanların menfaatleri dikkate alınacak şekilde gerçekleştirmek,
- g) İletim Şebekesinin bütünlüğünü korumak için gerekebilecek her türlü acil önlemi almak ve bununla ilgili şart ve hükümleri belirlemek,

h) Talimat verme, onay talebini ve başvuruyu reddetme gibi işlemler için gerekçe sunmak, ⁵

ı) İlgili Mevzuat hükümlerine riayet etmek.

2. Taşıyıcı, STS kapsamında Standart Hizmet verir. Standart Hizmet, ŞİD ile İletim ve Sevkiyat Kontrol Tarifesine tabi olarak;

(i) Rezerve Kapasiteye kadar Doğal Gaz Miktarlarının Giriş Noktasında teslim alınması, anlık transfer ile Çıkış Noktasına taşınması, değişken bir saatlik profil arz etmeyecek şekilde çekilmek üzere Çıkış Noktasında teslim hazır hale getirilmesi asli hizmetini,

(ii) Asli hizmetin yerine getirilmesi için yardımcı hizmet olarak,

1) Günlük Giriş ve Günlük Çekişin tespiti için gerekli ölçümlerin yapılması,

2) Günlük Giriş ve Günlük Çekişin tespiti için Taşıtanlar arasında tahsis işleminin yapılması,

3) Gerekli faturaların düzenlenmesi ve Taşıtanlara gönderilmesi,

4) Sevkiyat kontrol ve sistem dengeleme hizmeti verilmesi,

5) Giriş ve Çıkış Noktalarındaki Doğal Gazın, Gaz Giriş Hükümlerine ve ŞİD ekindeki Kalite Şartnamesine uygunluğunun tespit edilmesi,

6) Kapasite rezervasyonunun yapılması,

7) Tedarikçi değişimi nedeniyle kapasite devir işlemlerinin yapılması,

8) Kapasite tescil belgelerinin düzenlenmesi,

9) Acil Durum, Zor Gün, Sınırlı Kapasite Gününün yönetilmesi,

10) Kapasite devir ve kapasite aktarım işlemlerinin yapılması ⁶

gibi hizmetleri kapsar.

3. Taşıyıcı, Taşıtan, talep etmesi halinde, Standart Hizmete ek olarak, ayrı bir sözleşme ve bedel altında, "EK Servis" sağlar. Ek Servis, Elektronik Bülten Tablosunun (EBT) kullanımına yönelik eğitim hizmetleri gibi hizmetlerden oluşur.

BÖLÜM D

TAŞITANLARIN YÜKÜMLÜLÜKLERİ

İletim Şebekesi üzerinden Doğal Gaz taşınması konusunda Taşıtanın yükümlülüklerinin kapsamı ŞİD'in İşletme Hükümleri kısmında ayrıntılı olarak açıklanmaktadır. Söz konusu yükümlülükler aşağıdakileri kapsayacaktır;

a) ŞİD ve STS'ye uygun olarak Rezerve Kapasitesini aşmayacak şekilde herhangi bir Giriş Noktasında Doğal Gazı teslim etmek,

⁵13.03.2015 tarih ve 29294 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.03.2015 tarih ve 5502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁶28.11.2007 tarih 26714 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

- b) İletim ve sevkiyat kontrol bedelleri ve ŞİD hükümleri doğrultusunda doğabilecek diğer bedelleri ödemek,
- c) ŞİD ve STS'ye uygun olarak herhangi bir Çıkış Noktasında Doğal Gazı teslim almak veya adına hareket edenlerce teslim alınmasını sağlamak,
- d) ŞİD'e uygun olarak, Doğal Gaz taşıma Miktarını Rezerve Kapasite ve ASM doğrultusunda Taşıyıcıya bildirmek, Programına uymak,
- e) Gün içinde İletim Şebekesine giriş ve İletim Şebekesinden çekiş miktarlarını dengelemek,
- f) Herhangi bir Son Kullanıcının ve/veya diğer Üçüncü Tarafın ŞİD ve STS hükümlerine riayet etmesini sağlamak,
- g) İlgili Mevzuat hükümlerine riayet etmek,
- h) Taşıyıcının, bir Son Kullanıcının İletim Şebekesinin veya bir kısmının işleyişini önemli ölçüde ve olumsuz etkileyebilecek şekilde davrandığını tespit etmesi durumunda, söz konusu Son Kullanıcının Taşıyıcı tarafından bu hususta verilecek talimatlara uymasını sağlamak.

BÖLÜM E İLETİM ŞEBEKESİNE İLİŞKİN BİLGİLER

İletim Şebekesinin takip ve kontrolü Yapracık/Ankara'da bulunan Sevkiyat Kontrol Merkezi'nde (Gaz Kontrol Merkezi) yapılmaktadır. Gaz Kontrol Merkezi'nde, İletim Şebekesinin optimum şartlarda çalışmasının kontrolü, Doğal Gaz akışının sürekliliğinin sağlanması gibi konularda hizmet verilmektedir.

Taşıyıcının işletme hakkına sahip olduğu telekomünikasyon sistemleri ile istasyonlar arasında çabuk ve etkin telefon haberleşmesi ve SCADA (supervisory control and data acquisition system/denetlemeli kontrol ve veri işleme) sisteminin on-line alt yapısı sağlanmaktadır. Telekomünikasyon sistemleri, radyo link sistemler ile fiber optik sistemlerden oluşmaktadır.

Gaz Kontrol Merkezinde bulunan SCADA sistemi'nden faydalanılarak, İletim Şebekesine dahil olan boru hatlarının, ana ölçüm istasyonlarının, basınç düşürme ve ölçüm istasyonlarının, pig istasyonlarının, hat vanalarının, kompresör istasyonlarının kontrolü ve takibi ile optimum şekilde çalıştırılmaları, gaz akışının sürekliliğinin sağlanması, Doğal Gaz arz-talep dengesinin güvenli şekilde oluşturulması gibi faaliyetlerde bulunulur.

İstasyonlardan alınan basınç, sıcaklık ve akış vs. bilgileri, SCADA Sistemi bilgisayarlarına gelmekte, bu bilgiler değerlendirilerek İletim Şebekesinin fiziksel dengelemesi (sistem dengelemesi) sağlanmakta, tehlikeli ve kritik durumların olup olmadığı kontrol edilmektedir. Gereken durumlarda, uzak hat vanaları ve pig istasyonları, insansız çalışan istasyonlar Gaz Kontrol Merkezi aracılığı ile kontrol edilmektedir.

Taşıyıcının Taşıtanlarla elektronik ortamda bilgi alış-verişini sağlayan EBT'nin işletimi de Gaz Kontrol Merkezi'nde yapılır.

Taşıyıcının Doğal Gaz İletim Şebekesi ile Gaz Kontrol Merkezi faaliyetlerine ilişkin bilgiler Taşıyıcının internet sayfasında yayımlanır.

BÖLÜM F

GAZ YILI ÖNCESİNDE SİSTEME GİRİŞ BAŞVURU ŞARTLARI,^{7 8 9}

Gaz Yılı öncesinde sisteme giriş için kapasite rezervasyon talebinde bulunacaklar, bu taleplerini 15 Kasım (dahil) – 30 Kasım (dahil) tarihleri arasında Taşıyıcı'ya sunacak olup, bu başvurular yeni Gaz Yılı dönemini kapsamak üzere 1 yıl süreli STS imzalanması ile sonuçlandırılır. Taşıyıcı, en geç 14 Kasım'da aşağıda belirtilen Giriş/Çıkış Noktaları için bir sonraki Gaz Yılına ilişkin Maksimum Ayrılabilir Kapasiteleri EBT'de yayımlar.

- Giriş Noktaları
- İhracat Çıkış Noktaları
- Diğer Ana Çıkış Noktaları

Taşıyıcı ayrıca her bir Tali Çıkış Noktası ile bunlar için izin verilebilecek ASM'ler ve azami Günlük Çekiş Miktarlarını da yayımlar.

Herhangi bir Giriş Noktasından herhangi bir Çıkış Noktasına Doğal Gaz taşımak üzere kapasite rezervasyonu talebinde bulunacakların, ithalat, ihracat veya toptan satış lisanslarından en az birinin sahibi olmaları gerekmektedir. Başvurularda bu lisansın bir sureti ile aşağıda yer alan bilgi ve belgeler Taşıyıcıya ibraz edilecektir.

a) Taşıtılabacak Doğal Gazın, İletim Şebekesi'ne ilk girişi için öngörülen tarih ve bu tarihten itibaren, 5 yıllık dönem için, bu dönem içindeki her bir Gaz Yılı içinde taşınması öngörülen yıllık Miktar,

b) Taşınacak Doğal Gazın İletim Şebekesine Giriş ve Çıkış Noktaları, bu noktalar için talep edilen kapasiteler ve bu noktalardan girecek ve çekilecek yıllık Miktarların aylık bazda dağılımı,

c) Her bir Çıkış Noktası için talep edilen Asgari Teslim Basıncı ve mülkiyeti ve işletme sorumluluğu Taşıyıcı'ya ait Ana Çıkış Noktaları için asgari teslim sıcaklığı,

Doğal Gaz ithalat lisans sahipleri ile toptan satış lisansına sahip Üretim Şirketleri yukarıdakilere ilave olarak, aşağıdaki bilgi ve belgeleri ibraz edeceklerdir.

d) Taşınacak olan Doğal Gazın İletim Şebekesine gireceği Giriş Noktasındaki sıcaklık ve basınç aralığı,

e) Giriş Noktasında Taşıyıcıya teslim edilecek Doğal Gazın kalite şartnamesi (ŞİD ekinde (Ek-1) verilen Kalite Şartnamesi formunun bu gaz için doldurulmuş hali (asgari ve azami değerler belirtilecektir)),

⁷Bu bölüm, 28.11.2007 tarih 26714 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁸Bu bölüm, 31.12.2013 tarih 28868 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 19.12.2013 tarih 4763 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁹13.03.2015 tarih ve 29294 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.03.2015 tarih ve 5502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

İthalat ve İhracat lisansı sahiplerinin ibraz edecekleri bilgi ve belgeler içinde aşağıdaki bilgi ve belgeler de yer alacaktır;

f) Doğal Gazın teminine yönelik ithalat ve ihracat anlaşmalarındaki Doğal Gaz akışına ilişkin hükümler ve varsa Yurt Dışı Operatörü ile yapılan sözleşme veya niyet sözleşmesi

(g) Doğal Gazın teminine yönelik ithalat ve ihracat anlaşmalarında belirlenmiş günlük teslim miktarı (DCQ).

Başvuru sahipleri bir örneği EBT ve Taşıyıcı'nın internet sayfasında yayınlanan Geçici Teminat Mektubunu diğer dokümanlarla birlikte sunacaklardır. Geçici Teminat Mektubu en az 90 Gün süreli olacak ve değeri, talep edilen kapasitelerin içinde bulunan Gaz Yılı için geçerli iletim kapasite bedelleri doğrultusunda hesaplanacak 15 Günlük bedelinden az olmayacaktır.

Taşıyıcı, yukarıda yer alan bilgi ve belgeleri sunan başvuru sahiplerinin taleplerine, son başvuru tarihinden itibaren yedi (7) gün içerisinde cevap verir. Taşıyıcı başvuru değerlendirmelerini Kısım II – Bölüm 2'de belirtilen prensipleri dikkate alarak yapacak olup, talebi reddetmesi halinde ret gerekçelerini başvuru sahibine bildirir ve başvuru sahibine Geçici Teminat Mektubu 5 işgünü içinde iade edilir.

Başvurunun tümüyle olumlu olarak değerlendirilmesi durumunda, başvuru sahibi STS imzalamak üzere davet edilir. Başvuru sahibi, bu davetin kendisine bildirimini müteakip 7 gün içinde STS'yi imzalamakla yükümlüdür. Aksi takdirde başvuru sahibinin Geçici Teminat Mektubu Taşıyıcı tarafından gelir addedilir.

Diğer şartları uygun görülmeyle birlikte başvuru sahibinin kapasite rezervasyon talebinin kısmen olumlu karşılanması durumunda, durum başvuru sahibine bildirilerek 7 gün içerisinde (karşılabilen talep doğrultusunda hazırlanacak) STS imzalaması istenir. Başvuru sahibi bu şartlarda STS imzalamayı kabul etmez ise Geçici Teminat Mektubu kendisine Taşıyıcı'ya yapacağı bildirimini müteakip, 5 işgünü içinde iade edilir.

Başvuru sahibinin STS imzalanması aşamasında, kendisine başlayacak Gaz Yılına mahsus (1 Ocak – 31Aralık), Giriş ve Ana Çıkış Noktalarında tahsis edilecek Rezerve Kapasite için içinde bulunan Gaz Yılına Tarife'sinde geçerli olan iletim kapasite bedeli doğrultusunda hesaplanacak bir yıllık tutarının % 20'si (yüzde yirmi) değerinde Kesin Teminat Mektubunu Taşıyıcıya vermesi gereklidir.

Kesin Teminat Mektubu Türkiye'deki bir bankadan alınacak, süresiz ve Taşıyıcının talebi üzerine derhal ödenecek şekilde düzenlenecektir. Kesin Teminat Mektubu, Taşıyıcının Taşıtanlara çıkaracağı Aylık faturaların ödenmemesi halinde ödenmeyen tutara tekabül eden bedel için (faiz de dahil) nakde çevrilebilecek, böyle durumlarda Taşıtan yeni bir Kesin Teminat Mektubu vermedikçe Taşıyıcının kendisine olan Standart Hizmet yükümlülüğü devam etmeyecektir. STS yapan Taşıtanların STS'yi tek taraflı olarak erken sona erdirmeleri durumunda, Kesin Teminat Mektupları Taşıyıcı tarafından nakde çevrilerek, gelir kaydolunur.¹⁰

Standart Taşıma Sözleşmesi (STS) metni Taşıyıcının internet sayfasında yayımlanır.

¹⁰Bu fıkra 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

Yeni Gaz Yılı için Taşıtanlar ile Taşıyıcı arasında STS'lerin imzalanarak kapasite tescil belgelerinin Taşıtan'lara verilmesini müteakip, Taşıyıcı Elektronik Bülten Tablosu'nda, yeni Gaz Yılı için rezerve edilen kapasiteler ile Atıl Kapasiteleri en geç 15 Aralık günü olmak üzere yayımlar. 15 Aralık tarihinden sonra Atıl Kapasiteler için yapılacak bir yıldan az süreli rezervasyon talepleri için aşağıdaki Bölüm G'de detaylanan hususlar geçerli olacaktır.

BÖLÜM G

GAZ YILI İÇİNDE SİSTEME GİRİŞ BAŞVURU ŞARTLARI,^{11 12}

Taşıyıcı, EBT'de ve internet sayfasında, tüm Giriş ve Ana Çıkış Noktalarını, bu noktalardaki mevcut tahsis edilen kapasiteler ile Atıl Kapasiteleri ve Ana Çıkış Noktalarına bağlı Tali Çıkış Noktalarını sürekli duyurur.

İçinde bulunulan Gaz Yılı içinde en az bir Aylık dönem için kapasite rezervasyonu talebinde bulunacak olan ve halihazırda içinde bulunulan Gaz Yılı için geçerli STS imzalamamış başvuru sahipleri, başvuru için Bölüm F'de belirtilen bilgi ve belgeleri kapasite rezervasyonu talep ettikleri her bir Giriş ve Ana Çıkış Noktası için talep ettikleri kapasite rezervasyonu başlangıç ve bitiş tarihleri ile birlikte Taşıyıcı'ya sunacaklardır.¹³ Bu başvurular Taşıyıcı tarafından 5 gün içinde cevaplandırılır ve STS imzalanmak üzere Bölüm F'de belirtilen prosedür takip edilir. Kesin Teminat Mektubunun değeri, başvuru tarihinde geçerli iletim kapasite bedeli esas alınarak hesaplanacak olan, rezerve edilen kapasitelerin 60 günlük değerinden az olmayacak ve Bölüm F'de belirtilen diğer şartlara uygun olarak hazırlanacaktır. Bu şekilde rezerve edilen kapasiteler için bedel hesaplamalarında, Kısım II, Bölüm 2.1.4'te belirtilen katsayılar uygulanmaz.

Halihazırda bir STS imzalamış olan Taşıtanların Taşıyıcı tarafından ilan edilmiş olan Atıl Kapasiteler için başvuruları Taşıyıcı tarafından üç (3) işgünü içinde cevaplandırılır. Taşıtanların bu başvurularında kapasite rezervasyonu talep ettikleri her bir Giriş ve Ana Çıkış Noktası için talep ettikleri kapasite rezervasyonu başlangıç ve bitiş tarihleri de yer alır.¹⁴ Bu şekilde rezerve edilen kapasiteler için bedel hesaplamalarında, Kısım II, Bölüm 2.1.4'te belirtilen katsayılar, 2.1.4 ikinci paragrafında belirtilen durum hariç olmak üzere, uygulanır.¹⁵

Gaz Yılı içerisinde yeni bir Giriş ya da Çıkış Noktasının işletmeye girmesi halinde bu noktalar ve bu noktalara ilişkin MAK'lar EBT'de ve internet sayfasında yayımlanır. Bu noktalarda yapılacak rezervasyonlar için Kısım II, Bölüm 2.1.4'te belirtilen katsayılar uygulanmaz.

¹¹Bu bölüm, 28.11.2007 tarih 26714 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹²13.03.2015 tarih ve 29294 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.03.2015 tarih ve 5502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹³Bu cümlede bulunan "kapasite rezervasyonu talep ettikleri her bir Giriş ve Ana Çıkış Noktası için talep ettikleri kapasite rezervasyonu başlangıç ve bitiş tarihleri ile birlikte" ibaresi 10.12.2009 tarih 27428 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.12.2009 tarih 2326 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

¹⁴Bu cümle 10.12.2009 tarih 27428 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.12.2009 tarih 2326 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

¹⁵31.12.2013 tarih 28868 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 19.12.2013 tarih 4763 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

BÖLÜM H**İLETİM ŞEBEKESİNE BAĞLANMAK İÇİN SİSTEME GİRİŞ BAŞVURU ŞARTLARI**

İletim Şebekesine bağlanarak, herhangi bir Çıkış Noktasından Doğal Gaz almak isteyen başvuru sahipleri aşağıda yer alan bilgi ve belgeleri Taşıyıcıya ibraz edeceklerdir;

- a) Alınacak Doğal Gazın saatlik, Günlük asgari ve azami Miktarları ile, beş yıllık dönem için yıllık alım Miktarları (aylık bazda),
- b) Tedarikçi ile yapılan doğal gaz alım -satım sözleşmesi veya niyet sözleşmesinin varlığını belgeleyen bir yazının ilgili Tedarikçiden getirilmesi,
- c) Doğal Gazın İletim Şebekesinden alınacağı Çıkış Noktasında talep edilen basınç ve sıcaklık aralığı,
- d) Dağıtım Şirketleri için, İletim Şebekesine bağlantı noktaları ve şehir giriş istasyonlarının muhtemel konumları,
- Diğer Son Kullanıcıların ibraz edecekleri bilgi ve belgeler içinde aşağıdaki bilgi ve belgeler de yer alacaktır.
- e) Doğal Gazın kullanım amacı (elektrik üretimi, proses, ısınma vb.),
- f) Doğal Gazın kullanılacağı ve İletim Şebekesinden bağlantı yapılacak tesisin, adresi, konumunu gösterir şema, belediye veya mücavir alan sınırı içinde yer alıp almadığı.

Taşıyıcı, yukarıda yer alan bilgi ve belgeleri sunan başvuru sahiplerinin taleplerine, başvuru tarihinden itibaren otuz (30) gün içerisinde cevap verir. Taşıyıcı talebi reddetmesi halinde ret gerekçelerini başvuru sahibine bildirir. Başvurunun olumlu olarak değerlendirilmesi durumunda, bağlantının yapılabilmesi için Kurul'dan onay alınması gerekiyorsa bu da dahil, bundan sonra takip edilecek prosedür hakkında başvuru sahibi bilgilendirilir.

Başvuru sahibinin Doğal Gaz alabilmesi için tesis edilecek Çıkış Noktasına ilişkin basınç düşürme ve ölçüm istasyonu ve İletim Şebekesinden bağlantı verilen nokta ile istasyonun giriş vanasının giriş kısmına kadar olan boru hattı, başvuru sahibi tarafından, her türlü maliyeti kendisine ait olmak üzere yaptırılır. Başvuru sahibi için İletim Şebekesinden bağlantı verilen nokta için hot tap işleminin Taşıyıcı tarafından yapılması halinde, başvuru sahibi Taşıyıcıya hot tap işleminin bedelini de öder. Bağlantı Anlaşmasının tarafları, bağlantı ile ilgili yükümlülüklerini Bağlantı Anlaşmasının imzalandığı tarihten itibaren on iki ay içinde yerine getirmek ve bağlantıyı gerçekleştirmekle yükümlüdür. Boru hattı ve/veya istasyonun test ve kontrolü Taşıyıcı tarafından yapılır. Bu tesislerin tamamlanması ve Doğal Gaz arzının başlamasıyla yeni Çıkış Noktasının aktif hale getirilmesinden sonra boru hattının mülkiyeti Taşıyıcıya devredilir. Boru hattının işletme, bakım, onarım ve iyileştirilmesinden Taşıyıcı sorumludur.

Bu boru hattından yeni Son Kullanıcılara bağlantı verilmesi durumunda, yeni son kullanıcıların, boru hattının maliyetini üstlenmiş olan Son Kullanıcıya katılım bedeli ödemesi gereklidir. Taşıyıcı katılım bedellerinin saptanmasında Son Kullanıcıların istasyon kapasitelerini oransal olarak dikkate alır.

Son kullanıcılara Doğal Gaz verilen yeni bir Çıkış Noktasının aktif hale getirilmesi için;

(i) Boru hattı ile basınç düşürme ve ölçüm istasyonunun işletmeye hazır hale gelmesi,

(ii) Dağıtım Şirketleri hariç, Son Kullanıcı iç tesisatının proje ve yapım uygunluk kontrolünün Doğal Gaz Piyasası İç Tesisat Yönetmeliğine göre Taşıyıcı tarafından onaylanmış olması,

(iii) Başvuru evrakları içindeki (b) bendinde belirtilen belgeyi düzenleyen Tedarikçinin gaz vermeye başlayacağını Taşıyıcıya bildirmesi gereklidir.

Son Kullanıcıya gaz arzı sağlamak üzere kurulan istasyonun maliyeti Son Kullanıcı tarafından üstlenilmiş olsa dahi, böyle bir istasyonun mülkiyeti ve işletme, bakım, onarım ve iyileştirilmesi sorumluluğu Taşıyıcıya aittir. Dağıtım Şirketlerine gaz arzı sağlamak üzere kurulan istasyonun mülkiyeti ve işletme, bakım, onarım ve iyileştirilmesi sorumluluğu ise Dağıtım Şirketlerine aittir. Ancak Taşıyıcı, işletim ve mülkiyet hakkına sahip olup olmadığına bakılmaksızın, Çıkış Noktalarına ilişkin tüm istasyonlardaki Ölçüm Ekipmanlarına erişim ve denetim hakkına sahiptir.

Son Kullanıcıya gaz arzı sağlamak üzere kurulan istasyonların daha sonra bir dağıtım bölgesi sınırları içinde kalması halinde bu istasyonların mülkiyeti ve işletimi ilgili Dağıtım Şirketine devredilir. Bu durumda Taşıyıcının ilgili Taşıtanla yaptığı STS'de gerekli değişiklikler yapılır ve Taşıyıcı EBT ve internet sayfasında yayımlanan Ana Çıkış Noktaları ile Tali Çıkış Noktalarını güncelleştirir.

Son Kullanıcılara ilişkin tip bir Bağlantı Anlaşması metni Taşıyıcı tarafından internet sayfasında yayımlanır.

Depolama Şirketlerinin, Üretim Şirketlerinin ve diğer İletim Şirketlerinin İletim Şebekesine bağlantı başvurularına, Taşıyıcı başvuru tarihinden itibaren 30 gün içinde cevap verir. Depolama Tesislerinin ve İletim Şirketlerinin tesislerinin ve toplama hatlarının İletim Şebekesine bağlantısı, Taşıyıcı ve Depolama Şirketinin veya İletim Şirketinin veya Üretim Şirketinin kendi aralarında yapacakları Bağlantı Sözleşmelerine göre yapılır. Bağlantı Sözleşmesinin tarafları, bağlantı ile ilgili yükümlülüklerini Bağlantı Sözleşmesinin imzalandığı tarihten itibaren on iki ay içinde yerine getirmek ve bağlantıyı gerçekleştirmeyle yükümlüdür.

BÖLÜM I

SİSTEME GİRİŞ UYUŞMAZLIKLARI

Sisteme giriş talebinin reddi ve uyuşmazlıkları halinde Kanunun 8 inci maddesi ile Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği 33 üncü maddesi hükümleri uygulanır.

İLETİM ŞEBEKESİ İŞLEYİŞ DÜZENLEMELERİNE İLİŞKİN ESASLAR

KISIM II

İŞLETME HÜKÜMLERİ

BÖLÜM 1

TANIMLAR VE YORUMLAMA

1.1 Bu ŞİD kapsamında, özel isimler dışında, ilk harfleri büyük harfle yazılan:

"Acil Durum" tabiri, madde 14.2'de belirtilen bir durumu ifade eder;

"Acil Durum Tedbirleri" tabiri, Acil Durumu engellemek, oluşma olasılığını azaltmak, üstesinden gelebilmek veya kontrol altına alabilmek, yol açtığı zararları yok etmek veya azaltmak, İletim Şebekesinde Doğal Gaz akışını ve normal işleyişi eski haline getirebilmek için gerekli tedbirleri ifade eder;

"Akış Miktarı" tabiri, anlık Doğal Gaz akış Miktarını ifade eder;

"Ana Çıkış Noktası" tabiri, (i) Ana İletim Şebekesine doğrudan bağlanmış olup, basınç düşürme ve ölçüm işlevlerinin gerçekleştirildiği Doğal Gaz İstasyonlarından mülkiyeti ve işletimi Taşıyıcıya ait olanlar için istasyon çıkış vanasını, Taşıyıcıya ait olmayanlar için istasyon giriş vanasının giriş tarafındaki izole flanşını (ii) İhracat Çıkış Noktasını, ifade eder; ¹⁶

"Ana İletim Şebekesi tabiri, İletim Şebekesindeki, 75 Bar ve üzerinde maksimum işletme basıncına sahip boru hatlarını ifade eder;

"Ara Dönem" tabiri, Nisan, Eylül ve Ekim aylarına ait Gün'leri ifade eder;

"Asgari Teslim Basıncı" tabiri, her bir Çıkış Noktası için Taşıyıcının sağlamakla yükümlü olduğu ve STS'de belirtilen asgari Doğal Gaz basıncını ifade eder;

"Atıl Kapasite" tabiri, Taşıyıcının kapasite satışlarından sonra geriye kalan kullanılabilir kapasiteyi ifade eder;

"Ay" tabiri, Aylık tabirinin de buna göre yorumlandığı, herhangi bir takvim ayının birinci günü saat 08.00'de başlayarak bir sonraki takvim ayının birinci günü saat 08.00'de sona eren dönemi ifade eder;

"Azami Saatlik Miktar" kısaca "ASM" tabiri, Taşıtanın bir Çıkış Noktasındaki Rezerve Kapasitesine uygun olarak belirlenen ve STS'de belirtilen, Taşıtan tarafından Gün içinde herhangi bir anda o Çıkış Noktasında teslim alınacak azami Doğal Gaz Miktarını ifade eder;

¹⁶25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

"Bağlanan Sistem" tabiri, ithal veya ihraç edilen Doğal Gazın Giriş veya Çıkış Noktalarında, İletim Şebekesine bağlanan yurt dışı iletim sistemleri, İletim Şebekesine Türkiye içinde bağlanan ve bir İletim Şirketi tarafından işletilen iletim sistemleri ile bir Üretim Şirketi tarafından işletilen toplama hatları ve Depolama Şirketince işletilen Depolama Tesislerini ifade eder;

"Bağlantı Anlaşması" tabiri, Taşıyıcı ile İletim Şebekesine bağlanmak isteyen arasında, İletim Şebekesine bağlanmak amacıyla yapılan anlaşmayı ifade eder;

"Bağlantı Sözleşmesi" tabiri, Taşıyıcı ile Üretim Şirketi, Depolama Şirketi veya İletim Şirketi arasındaki Bağlantı Anlaşmasını ifade eder; ¹⁷

"Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesi" tabiri, Taşıyıcı ile Yurt Dışı Operatörü veya Bağlanan Sistemi işleten bir İletim Şirketi veya Depolama Şirketi veya Üretim Şirketi arasındaki Teslim Sözleşmesini ifade eder;

"Bakım" tabiri, İletim Şebekesinin herhangi bir kısmındaki bakım, onarım, kontrol, bağlantı veya yenilemenin yanı sıra bunlar için gereken hazırlık veya bunlar sonrasında İletim Şebekesinin herhangi bir kısmının tekrar hizmete alınması için gerek duyulan tüm çalışmaları ifade eder;

"Bakım Günleri" tabiri, Taşıyıcının Programlı Bakım nedeniyle, İletim Şebekesinin Bakıma konu olabilecek kısmında teslim aldığı ve teslim ettiği Doğal Gaz Miktarlarını azaltabileceği (gerektiğinde sıfıra kadar) Günleri ifade eder;

"Bakım Programı" tabiri, Taşıyıcının her Gaz Yılı için hazırladığı Bakım programını ifade eder;

"Bar" tabiri, 100 k Pascal'a eşit basınç birimini ifade eder;

"BOTAŞ İletim ve Sevkiyat Kontrol Tarifesi" veya kısaca "Tarife" tabiri, "Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği"ne göre belirlenen ve BOTAŞ'ın Doğal Gazın iletimi ile buna dair hizmetlere ilişkin fiyat, hüküm ve şartları içeren düzenlemeleri ifade eder;

"Çıkış Noktası" tabiri, 6.1.2 bendinde detaylandırıldığı üzere Doğal Gazın İletim Şebekesi'nden çıktığı ve Taşıyıcıdan teslim alındığı noktayı ifade eder;

"Çoklu Çıkış Noktası" tabiri, birden fazla Taşıtan için kapasite tahsisi yapılan Çıkış Noktasını ifade eder;

"Çoklu Giriş Noktası" tabiri, birden fazla Taşıtan için kapasite tahsisi yapılan Giriş Noktasını ifade eder;

"Dağıtım Şirketi" tabiri, belirlenen bir şehirde Doğal Gazın dağıtımı ve mahalli gaz boru hattı şebekesi ile nakli faaliyetlerini yapmaya yetkili kılınan tüzel kişiyi ifade eder;

"Dahili Kullanım Gazı " tabiri, kapsamı madde 4.1'de belirtilen Doğal Gazı ifade eder;

"Dahili Kullanım Gazı Maliyeti" tabiri Taşıyıcının, Dahili Kullanım Gazının satın alınmasıyla ilgili, taşıma masrafları da dahil, tüm masraflarını ifade eder;

¹⁷15.11.2010 tarih 27760 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 09.11.2010 tarih 2869 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

"Dahili Kullanım Gazı Sözleşmeleri" tabiri, Taşıyıcının Dahili Kullanım Gazı temin etmek amacıyla imzaladığı sözleşmeyi ifade eder;

"Dengeleme Gazı" tabiri, İletim Şebekesinin emniyetli ve verimli bir şekilde işletilebilmesi amacıyla, sistem dengesinin sağlanabilmesine yönelik olarak, Taşıyıcı tarafından Taşıtan Tedarikçilere verilecek talimatlarla veya Dengeleme Gazı Anlaşması hükümlerine göre, İletim Şebekesine verilen Doğal Gazı ifade eder;

"Dengeleme Gazı Anlaşması" tabiri, Taşıyıcı ile herhangi bir Tedarikçi arasında, Dengeleme Gazı satın alınması amacıyla yapılan anlaşmayı ifade eder;

"Dengeleme Gazı Fiyatı" tabiri, 3.3.1.2 alt bendinde belirtildiği şekilde Günlük Dengesizlik Ücretlerinin hesaplanmasında kullanılan fiyatı ifade eder;

"Depolama Şirketi" tabiri, Doğal Gazın depolama faaliyetini gerçekleştirmek üzere yetkilendirilen tüzel kişiyi ifade eder;

"Depolama Tesisi" tabiri, üretimde yararlanılan tesisler hariç olmak üzere, bir tüzel kişinin mülkiyet veya işletmesinde bulunan ve Doğal Gazı, LNG veya gaz olarak depolamaya mahsus tesisi ifade eder;

"Diğer Taraf" tabiri, Mücbir Sebep hadisesinden doğrudan etkilenmeyen, ancak Etkilenen Tarafın yükümlülüklerini yerine getirememesinden etkilenen taraf veya tarafları ifade eder;

"Doğal Gaz" tabiri, yerden çıkarılan veya çıkarılabilen gaz halindeki doğal hidrokarbonlar ile bu gazların piyasaya sunulmak üzere çeşitli yöntemlerle sıvılaştırılmış, basınçlandırılmış veya fiziksel işlemlere tabi tutulmuş (Sıvılaştırılmış Petrol Gazı - LPG hariç) diğer hallerini ifade eder;

"Doğal Gaz Piyasası Kanunu" kısaca "Kanun" 18/04/2001 tarihli ve 4646 sayılı kanunu ifade eder;

"Düzenleme Ücretleri" tabiri, Taşıtanın 3.3.2 bendi gereği ödeyeceği ücreti ifade eder;

"Düzenlenmiş Tolerans" tabiri, 3.3.2.1 alt bendinde belirtilen toleransları ifade eder;

"Ek Servis" tabiri, Standart Hizmete ek teşkil edecek şekilde ve Taşıtanın isteğine bağlı olarak imzalanacak ayrı bir sözleşme kapsamında, Taşıyıcı tarafından Taşıтана verilecek olan hizmetleri ifade eder;

"Elektronik Bülten Tablosu" kısaca EBT tabiri, Doğal Gaz piyasasında faaliyet gösteren tarafların piyasa hareketlerini takip edebilmeleri için kurulmuş olan, Taşıyıcı tarafından işletilen ve <https://ebt.botas.gov.tr> üzerinden yayım yapan elektronik duyuru panosunu ifade eder;¹⁸

"EBT Arıza Prosedürü" tabiri, Elektronik Bülten Tablosu'nun işlevsel olmadığı durumlarda haberleşme ve bildirimlerin nasıl yapılacağını tarif eden, ŞİD ve ilgili mevzuata aykırı olmayacak şekilde Taşıyıcı tarafından hazırlanmış ve Taşıyıcının internet sitesinde yayımlanan rehberi ifade eder;¹⁹

¹⁸13.03.2015 tarih ve 29294 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.03.2015 tarih ve 5502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹⁹13.03.2015 tarih ve 29294 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.03.2015 tarih ve 5502 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

- "EPDK", Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu ifade eder;
- "Etkilenen Taraf" tabiri, bir Mücbir Sebep hadisesi sonucu yükümlülüklerini yerine getiremeyen tarafı ifade eder;
- "G+1" tabiri, Günden sonraki Günü ifade eder;
- "G+2" tabiri, Günden sonraki ikinci Günü ifade eder;²⁰
- "G+3" tabiri, Günden sonraki üçüncü Günü ifade eder;²¹
- "G+4" tabiri, Günden sonraki dördüncü Günü ifade eder;²²
- "G+5" tabiri, Günden sonraki beşinci Günü ifade eder;
- "G+6" tabiri, Günden sonraki altıncı Günü ifade eder;
- "G-1" tabiri, Günden önceki Günü ifade eder;
- "G-7" tabiri, Günden önceki yedinci Günü ifade eder;
- "Gaz Çıkış Hükümleri" tabiri, içeriği 6.7 maddesinde belirtilen hükümleri ifade eder;
- "Gaz Giriş Hükümleri" tabiri, kapsamı 5.2.1 bendinde belirtilen hükümleri ifade eder;
- "Gaz Kullanım Eşiği" tabiri, Ana Çıkış Noktası ve Tali Çıkış Noktasında çekilmesi öngörülen Günlük minimum Doğal Gaz Miktarını ifade eder;
- "Gaz Yılı" tabiri, 1 Ocak günü saat 08.00'de başlayıp bir sonraki 1 Ocak günü saat 08.00'de sona eren dönemi ifade eder;
- "Geçici Teminat Mektubu" tabiri, 1 (bir) Yıl süreli STS imzalamak üzere Gaz Yılı öncesinde kapasite rezervasyon talebinde bulunacak veya Gaz Yılı içinde Atıl Kapasiteler için ilk defa rezervasyon talebinde bulunacak Taşıtanların, başvuru ile birlikte Taşıyıcıya sunmakla yükümlü oldukları ve bir örneği EBT ve Taşıyıcının internet sayfasında yayınlanan teminat mektubunu ifade eder;
- "Giriş Noktası" tabiri, Doğal Gazın Bağlanan Sistemden İletim Şebekesine girdiği ve Taşıyıcıya teslim edildiği noktayı ifade eder;²³
- "Giriş Noktası Ölçüm Hükümleri" tabiri, 5.2.1 bendinde içeriği belirtilen hükümleri ifade eder;
- "Gizli Bilgi" tabiri, 17.1 maddesinde belirtilen anlamı ifade eder;
- "Gün" (veya Sistem Günü) kısaca G tabiri, herhangi bir günde saat 08.00'de başlayıp bir sonraki gün saat 08.00'de sona eren zaman dilimini ifade eder;
- "Günlük Çekiş" tabiri, bir Çıkış Noktasında Taşıtan tarafından bir Gün içinde çekilen ve ŞİD'e göre tespit edilen Doğal Gaz Miktarını ifade eder;

²⁰28.11.2007 tarih 26714 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

²¹28.11.2007 tarih 26714 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

²²28.11.2007 tarih 26714 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

²³28.11.2007 tarih 26714 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

"Günlük Dengesizlik" tabiri, 3.3.1.1 alt bendinde belirtildiği şekilde hesaplanacak dengesizlikleri ifade eder;

"Günlük Dengesizlik Ücreti" tabiri, Taşıtanın 3.3.1 bendi gereği Günlük Dengesizlik ile ilgili olarak ödeyeceği ücreti ifade eder;

"Günlük Giriş " tabiri, bir Giriş Noktasında Taşıtan tarafından bir Gün içinde girişi yapılan ve ŞİD'e göre tespit edilen Doğal Gaz Miktarını ifade eder;

"Hesaba Katılmayan Gaz" tabiri, İletim Şebekesinin herhangi bir kısmından kaybedilen veya ölçüm ekipmanlarının tolerans sınırları nedeniyle herhangi bir başka şekilde hesaba katılmayan Doğal Gazı ifade eder;

"Hizmet Kesintisi Bedeli" tabiri, Taşıyıcının madde 3.4 gereği ödeyeceği bedeli ifade eder;

"İhracat Çıkış Noktası" tabiri, Doğal Gazın yurt dışındaki bir Bağlanan Sisteme, Taşıyıcı tarafından teslim edildiği noktayı ifade eder;²⁴

"İhracatçı Şirket" tabiri, Üretim Şirketi ve Toptan Satış Şirketlerinden veya İthalatçı Şirketlerden satın aldığı gazı yurt dışına pazarlayan tüzel kişiyi ifade eder;

"İletim Şebekesi" tabiri, Doğal Gazın taşınması için kullanılan, BOTAŞ'ın mülkiyet ve işletimindeki Doğal Gaz boru hattı şebekesi ile bununla ilgili tesisleri ifade eder;

"İletim Şebekesi Asgari Stoğu" tabiri, İletim Şebekesinin fiziksel dengesinin sağlanması ve emniyetli bir şekilde işletilebilmesi için, boru hatları içinde tutulması gereken asgari Doğal Gaz miktarını ifade eder;

"İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar" kısaca ŞİD tabiri, "Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliği" gereğince, BOTAŞ tarafından hazırlanan ve iletim hizmetine ilişkin olarak BOTAŞ ile Taşıtanlar arasındaki ilişkileri düzenleyen, bu uygulama esaslarını (olabilecek değişiklik, ilaveler de dahil) ifade eder;

"İletim Şebekesi Stoğu" tabiri, her Günün başında İletim Şebekesi içinde bulunan Doğal Gaz Miktarını ifade eder;

"İletim Şirketi" tabiri, iletim faaliyetlerini gerçekleştiren tüzel kişiyi ifade eder;

"İlgili Mevzuat" tabiri, Doğal Gaz piyasasına ilişkin Kanun, yönetmelik, tebliğ, genelge, Kurul kararları ile ilgili tüzel kişinin sahip olduğu lisans veya lisansları ifade eder;

"İlk Tahsis" tabiri, 9.2 maddesine göre yapılan tahsisi ifade eder;²⁵

"İşletme Protokolü" tabiri, mülkiyeti ve işletme sorumluluğu Dağıtım Şirketlerine ait olan istasyonların işletilmesi ve bu istasyonlarda yapılacak Doğal Gaz ölçüm ve özellik tespitlerine ilişkin hususların belirlendiği, Taşıyıcı ve Dağıtım Şirketi arasındaki anlaşmayı ifade eder;

²⁴25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

²⁵28.11.2007 tarih 26714 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

"İthalatçı Şirket" tabiri, Doğal Gazın Toptan Satış Şirketlerine, serbest tüketicilere veya İhracatçı Şirketlere satışı veya yurt dışına doğrudan satışı amacıyla yurt dışından LNG veya gaz formunda Doğal Gaz temin edilmesi faaliyetlerini gerçekleştiren tüzel kişiyi ifade eder;

"Kapasite Aşım Ücreti" tabiri, 2.8.2 bendinde belirtildiği şekilde hesaplanacak ücreti ifade eder;

Mülga tanım ²⁶

"Kesin Teminat Mektubu" tabiri, Taşıyıcı ile Taşıtan arasındaki STS'ye esas olan kapasite tescil belgesi doğrultusunda, bedeli, Kısım I, Bölüm F ve Bölüm G'deki hükümler doğrultusunda hesaplanan ve Taşıtan tarafından Taşıyıcıya verilen mali teminatı ifade eder; ²⁷

"Kesinti Dengeleme Bedeli" tabiri, Taşıtanın 3.5 maddesi gereği ödeyeceği bedeli ifade eder;

"Kesinti/Kısıntı/Arttırma Talimatı" tabiri, Zor Günde veya Sınırlı Kapasite Gününde veya böyle bir Gün beklentisinde, bunu engellemek veya ortadan kaldırmak için, yapılacak kesinti, azaltma veya arttırmaya ilişkin olarak Taşıyıcının Taşıtanlara verdiği talimatı ifade eder;

"Kış Dönemi" tabiri, 1 Kasım günü saat 08:00'de başlayıp 1 Nisan günü saat 08:00'de sona eren dönemi ifade eder;

"Kurul", Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nu ifade eder;

"Maksimum Ayrılabilir Kapasite" kısaca MAK tabiri, herhangi bir Giriş ve Çıkış Noktasında, Taşıyıcının, teknik altyapıyı dikkate alarak, o noktada rezerve edebileceği azami toplam kapasiteyi ifade eder;

"Miktar" tabiri, Sm3 cinsinden ifade olunan Doğal Gaz miktarını ifade eder;

"Mücbir Sebep" tabiri, 19.2.1 bendinde verilen anlamı ifade eder;

"Müsaade Edilen Tolerans" tabiri, 3.3.1.2 alt bendinde belirtilen toleransları ifade eder;

"Müsaade Edilen Tolerans Miktarı" tabiri, pozitif ve negatif sınırları 3.3.1.2 alt bendine göre hesaplanan Doğal Gaz Miktarını ifade eder;

"Operasyonel Akış Emirleri ve Talimatları" tabiri, Taşıtanların Depolama lisansı sahibi tarafından Temel Kullanım Usul ve Esasları'nda tanımlandığı şekliyle aldığı emir veya talimatları ifade eder. ²⁸

"Ölçüm Ekipmanı" tabiri, 10.2.1 bendinde içeriği belirtilen ekipmanı ifade eder;

"Ölçüm Hükümleri" tabiri, içeriği 10.1.1 bendinde belirtilen hükümleri ifade eder;

"Ölçüm Toleransı" tabiri, herhangi bir ölçüm ekipmanına ilişkin olarak üretici firma tarafından belirtilen sapma yüzdesini ifade eder;

"Program" tabiri, Taşıyıcı tarafından onaylanmış TMB'yi veya en son onaylanmış TMDB'yi ifade eder;

"Program Miktarı" tabiri, Taşıtanın Programındaki Miktarı ifade eder;

²⁶Burada bulunan ""Kapasite Devir Ücreti" tabiri, 2.3.5 bendine göre hesaplanan ücreti ifade eder;" tanımı 28.11.2007 tarih 26714 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı ile kaldırılmıştır.

²⁷25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

²⁸13.03.2015 tarih ve 29294 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.03.2015 tarih ve 5502 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

"Programlı Bakım" tabiri, Taşıyıcının İletim Şebekesi üzerinden Doğal Gaz taşımalarını etkileyebilecek veya sınırlayabilecek, planlanmış Bakımı ifade eder;

"Rezerve Kapasite" tabiri, her bir Giriş ve Çıkış Noktası için ayrı olmak üzere Taşıtanaya ayrılan ve Taşıtanın ilgili Gaz Yılı içinde herhangi bir Günde, bir Giriş Noktasında teslim edebileceği veya bir Çıkış Noktasında teslim alabileceği Doğal Gaz Miktarının azami sınırını belirten, azami Günlük kapasiteyi ifade eder;

"Sınırlı Kapasite Günü" tabiri, Taşıtanların Doğal Gaz giriş miktarının artması ve/veya Doğal Gaz çekiş miktarlarının azalması nedeniyle sistem dengesinin bozulduğu Günü ifade eder;

"Sistem Dengelemesine Katılım Bedeli" tabiri, kapsamı 3.3 maddesinde belirtilen bedeli ifade eder;

"Son Tahsis" tabiri, 9.3 maddesine göre yapılan nihai tahsisi ifade eder;²⁹

"Son Kullanıcı Tesisleri" tabiri, Son Kullanıcının Doğal Gazı kullanacağı her türlü tesis, teçhizat veya sair mal varlığını, Doğal Gazın sıkıştırıldığı veya tüketilmeden önce başka şekillerde işlendiği tesis veya teçhizat da dahil, ifade eder;

"Son Kullanıcılar" tabiri, Taşıtan Tedarikçi tarafından herhangi bir Çıkış Noktasında çekilen Doğal Gazı satın almak ve/veya kullanmak amacıyla Taşıtan Tedarikçi ile anlaşma imzalayan gerçek ya da tüzel kişileri ifade eder;

"Standart Hizmet" tabiri, kapsamı Temel Uygulamalar kısmı C Bölümünde verilen hizmeti ifade eder;

"Standart Metreküp (Sm³)", On beş santigrat derece (15 °C) sıcaklıkta ve bir virgül sıfır bin üç yüz yirmi beş (1,01325) Bar mutlak basınçta bir (1) metreküplük hacim dolduran, su buharı içermeyen ve Üst Isıl Değeri 9155 kcal olan, Doğal Gaz miktarını ifade eder;

"Standart Taşıma Sözleşmesi" veya kısaca **"STS"** tabiri, Standart Hizmetin sağlanması için Taşıyıcı ile Taşıtan arasında akdedilen taşıma sözleşmesini ifade eder;

"Tali Çıkış Noktası" tabiri, Ana İletim Şebekesine doğrudan bağlanmayan, bir Ana Çıkış Noktasının alt akışında yer alan, mülkiyet ve işletim sorumluluğu Taşıyıcıya ait olan istasyonların istasyon çıkış vanasını ifade eder;³⁰

"Taşıma Miktarı Bildirimi", kısaca TMB, tabiri, bir Gün içinde İletim Şebekesine teslim edilecek ve İletim Şebekesinden çekilecek olan Doğal Gaz Miktarı ile ilgili olarak bir Taşıtan tarafından Taşıyıcıya yapılan bildirim ifade eder;

"Taşıma Miktarı Değişiklik Bildirimi", kısaca TMDB, tabiri, daha önce yapılan bir TMB'de veya TMDB'de veya Programda Taşıtanca talep edilen değişikliklere ilişkin bildirim ifade eder;

"Taşıtan" tabiri, Taşıyıcı ile STS imzalamış Tedarikçi ve İhracatçı Şirketi ifade eder;

²⁹28.11.2007 tarih 26714 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

³⁰25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

"Taşıtan Tedarikçi" tabiri Taşıyıcı ile STS imzalamış bir Tedarikçiyi ifade eder; ³¹

"Taşıyıcı" veya BOTAS, Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketini ifade eder;

"Taşıyıcı Kullanım Gazı" tabiri, diğer kullanımların yanı sıra kompresör istasyonlarında kullanılan da dahil, İletim Şebekesinin işletilmesi için Taşıyıcı tarafından kullanılan Doğal Gazı ifade eder;

"Tedarikçi" tabiri, serbest tüketicilere, Toptan Satış Şirketlerine, İthalatçı Şirketlere, İhracatçı Şirketlere, Dağıtım Şirketlerine ve CNG satış şirketlerine Doğal Gaz satan İthalatçı Şirketleri, Toptan Satış Şirketleri ve Üretim Şirketlerini ifade eder; ³²

"Teknik Şartname" tabiri, Taşıyıcının, Doğal Gaz ölçümüne ilişkin esas alınacak uluslararası standartlar ve kullanılacak teçhizatla ilgili tüm teknik kriterleri kapsayan şartnamesini ifade eder;

"Temel Kullanım Usul ve Esasları" tabiri, Depolama Tesisinden hizmet alanlar ile depolama lisansı sahibi arasındaki hak ve yükümlülükleri belirleyen düzenlemeyi ifade eder. ³³

"Teslim Sözleşmesi" tabiri, Sistem kullanıcıları veya onların adına hareket edenlerle Taşıyıcı arasında veya Depolama Şirketi ve Taşıyıcı arasında veya İletim Şirketi ile Taşıyıcı arasında Doğal Gazın devir teslimi için yapılan sözleşmeyi, ifade eder;

"Teslimat Özellikleri" tabiri, herhangi bir Giriş Noktasında teslim edilen veya teslim için sunulan Doğal Gazın, Gaz Giriş Hükümlerine göre tespit edilen, özelliklerini ifade eder;

"Tolerans Dışı Miktar" tabiri, 3.3.1.3 alt bendine göre belirlenen Miktarı ifade eder;

"Tolerans İçi Miktar" tabiri 3.3.1.3 alt bendine göre belirlenen Miktarı ifade eder;

"Toptan Satış Şirketi" tabiri, sistem içinde veya dışında, iletim veya dağıtım faaliyeti yapmaksızın, Doğal Gazın toptan satış faaliyeti ile işigal eden tüzel kişiyi ifade eder;

"Transfer Çıkış Noktası" tabiri, bir Giriş Noktasında bir Taşıtanın bir başka Taşıtana, ölçümleme işleminin yapılmasını müteakip, bir Miktar Doğal Gazın mülkiyet ve riskini devrettiği sanal bir noktayı ifade eder; ³⁴

"Transfer Giriş Noktası" tabiri, bir Giriş Noktasında bir Taşıtanın bir başka Taşıtandan, ölçümleme işleminin yapılmasını müteakip, bir Miktar Doğal Gazın mülkiyet ve riskini devraldığı sanal bir noktayı ifade eder; ³⁵

³¹25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

³²10.12.2009 tarih 27428 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.12.2009 tarih 2326 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

³³13.03.2015 tarih ve 29294 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.03.2015 tarih ve 5502 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

³⁴25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

³⁵25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

"Ulusal Dengeleme Çıkış Noktası" tabiri, bir Taşıtanın, İletim Şebekesinden Doğal Gazı teslim aldığı varsayılan sanal noktayı ifade eder;^{36 37}

"Ulusal Dengeleme Giriş Noktası" tabiri, bir Taşıtanın, İletim Şebekesine Doğal Gazı teslim ettiği varsayılan sanal noktayı ifade eder;^{38 39}

"Uygun Olmayan Gaz" tabiri, Gaz Giriş Hükümü veya ŞİD ekindeki Doğal Gaz Kalite Şartnamesine uygun olmaksızın, bir Giriş Noktasında teslim edilen veya teslim için sunulan Doğal Gazı ifade eder;

"Üç Aylık Dönem" tabiri, 1 Ocak, 1 Nisan, 1 Temmuz ve 1 Ekim tarihlerinde saat 08.00'de başlayan birbirini müteakip her üç (3) Aylık dönemi ifade eder;

"Üçüncü Taraf" tabiri, bir Son Kullanıcı, Bağlanan Sistem işletmecisi, müstakbel Taşıtan ve müstakbel Bağlanan Sistem işletmecisi de dahil olmak (ancak bunlarla sınırlı kalmamak) üzere, makul ölçüler içerisinde kendisinin doğrudan ŞİD'le ilgisi olduğunu kanıtlayabilen herhangi bir şahsı ifade eder;

"Üçüncü Taraf Tedarikçi" tabiri, herhangi bir Taşıtanın İletim Şebekesi üzerinden taşınmak üzere herhangi bir Giriş Noktasında Doğal Gaz aldığı veya alma hakkına sahip olduğu herhangi bir kişiyi ifade eder;

"Üretim Şirketi" tabiri, Doğal Gazın 7.3.1954 tarihli ve 6326 sayılı Petrol Kanunu kapsamında Türkiye'de yer altında bulunan yataklarından yer üstüne çıkarılması, temizlenmesi ve arıtılması, toplama hatlarıyla iletim hatlarına kadar taşınması faaliyetini gerçekleştiren tüzel kişiyi ifade eder;

⁴⁰

"Üst Isıl Değeri" tabiri, Doğal Gaz için uygulandığında, yanma sırasında oluşan tüm suyun 150 C' de yoğunlaşması kaydıyla, bir m3 gazın 1,01325 Bar mutlak basınç ve 150 C sabit sıcaklıkta tam olarak yakılmasıyla ortaya çıkan, kcal birimi ile ifade edilen ısı miktarını ifade eder;

"Vasıfsız Gaz" tabiri, ŞİD ekindeki Doğal Gaz Kalite Şartnamesine uygun olmaksızın bir Çıkış Noktasında teslim edilen veya teslim için sunulan Doğal Gazı ifade eder;

"Yaz Dönemi" tabiri, 1 Mayıs günü saat 08:00'de başlayıp 1 Eylül günü saat 08:00'de sona eren dönemi ifade eder;

"Yurt Dışı Operatörü" tabiri, ithal veya ihraç edilen Doğal Gazın Giriş veya Çıkış Noktalarında, İletim Şebekesine bağlanan yurt dışı iletim sistemini işleten yurt dışı şebeke işletmecisini ifade eder;

"Zor Gün" tabiri, Taşıtanların, Doğal Gaz çekiş miktarlarının artması ve/veya giriş miktarlarının azalması ve/veya herhangi bir Giriş Noktasındaki Doğal Gaz girişinin durması nedeniyle sistem dengesinin bozulduğu Günü ifade eder.

³⁶25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

³⁷20.04.2011 tarih ve 27911 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 12.04.2011 tarih 3161 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

³⁸25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

³⁹20.04.2011 tarih ve 27911 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 12.04.2011 tarih 3161 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁴⁰10.12.2009 tarih 27428 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.12.2009 tarih 2326 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

1.2 Yorumlama

1.2.1 Aksi belirtilmedikçe, ŞİD'de,

1.2.1.1 Herhangi bir yasa, kanun hükmünde kararname, tüzük, yönetmelik, tebliğ, karar veya genelge tabiri söz konusu düzenlemelerde belli zamanlarda yapılan değişiklik, tadilat veya eklemeleri ve anılan düzenleme uyarınca çıkarılan diğer düzenlemeleri de kapsayacaktır;

1.2.1.2 Herhangi bir anlaşma, sözleşme veya belge tabiri, söz konusu anlaşmada, sözleşmede veya belgede belli zamanlarda yapılabilecek değişiklik ve eklemeleri de kapsayacaktır;

1.2.1.3 "İşgünü" tabiri Cumartesi, Pazar veya Türkiye'de resmi tatil olan günler hariç herhangi bir gün olarak yorumlanacaktır;

1.2.1.4 "Saat" tabiri, Türkiye'de kullanılmakta olan saat olarak yorumlanacaktır;

1.2.1.5 Tekil ifadeler aynı zamanda çoğul, çoğul ifadeler ise aynı zamanda tekil olarak yorumlanacaktır.

1.2.2 ŞİD'de herhangi bir kelime veya tabirin tanımlaması yapılan yerlerde bu kelime veya tabirlerle ilintili ve benzer kelime ve tabirler de bu tanıma göre yorumlanacaktır.

1.2.3 ŞİD'de yer alan bölüm, madde, bent, alt bent numaraları veya başlıkları sadece kullanım kolaylığı açısından verilmiş olup, anılan bölümün, maddenin, bendin, alt bendin içeriği hakkında herhangi bir hükümleri yoktur.

1.2.4 "ŞİD" veya "İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar" tabirleri işbu ŞİD'in bölümleri ve eklerini ifade edecek ve tek belge olarak anlaşılacaktır.

1.2.5 ŞİD hükümleriyle herhangi bir STS hükmü arasında bir çelişki olması durumunda ŞİD hükümleri geçerli olacaktır.

BÖLÜM 2

KAPASİTE REZERVASYONU, DEVRİ, AKTARIMI, KULLANIMI

İletim Şebekesi ile Doğal Gaz taşımak üzere Taşıyıcıdan hizmet alınmasının ön şartı bir Giriş veya Çıkış Noktasında kapasite rezervasyonu yapılması ve bu doğrultuda Taşıyıcı ile STS imzalanmasıdır. Kapasite rezervasyonlarının süresi en fazla bir Gaz Yılı olup, yeni Gaz Yılı ile içinde bulunulan Gaz Yılı için başvuruların nasıl yapılacağı ve bunlara ilişkin takvim Kısım I, Bölüm F ve G'de detaylanmıştır. ⁴¹

2.1 Kapasite Rezervasyonu İle İlgili Uygulama Esasları ⁴²

⁴¹Bu fıkra 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

⁴²Bu madde 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

2.1.1 Taşıtan imzaladığı STS ve ŞİD hükümleri çerçevesinde İletim Şebekesinde Rezerve Kapasite kullanmaya ve bu Bölüm 2 hükümlerine uygun olarak İletim Şebekesine Doğal Gaz girişi yapma ve İletim Şebekesinden Doğal Gaz çekme hakkına sahip olacaktır. Taşıyıcı, kapasite rezervasyonunu Giriş – Çıkış Sistemi prensibine göre, Sm³/Gün olarak yapar. Taşıtanın STS'sinde, kullanacağı Giriş ve Çıkış Noktaları ile bu noktaların her biri için Rezerve Kapasitesi veya azami Günlük çekişi belirtilir.

Rezerve Kapasitenin kWh birimi ile gösterimi için aşağıdaki hesaplama yapılır.

$$\text{Rezerve Kapasite (kWh/Gün)} = \text{Rezerve Kapasite (Sm}^3\text{/Gün)} \times 10,64$$

2.1.2 Taşıtan, kapasite rezervasyonu talep ederken kapasite talep ettiği Giriş Noktalarını, Ana Çıkış Noktaları ile çekiş yapacağı Tali Çıkış Noktalarını Taşıyıcıya bildirecektir. Taşıtan, Tali Çıkış Noktası kullanacak ise bunlara ilişkin ASM'ler ve azami Günlük çekişler STS'sinde belirtilir. Taşıtanın, Tali Çıkış Noktalarındaki toplam Günlük çekiş Miktarının, üst akışta bulunan Ana Çıkış Noktasındaki, Rezerve Kapasitesini aşmaması esastır.

Taşıyıcı Taşıtanı Doğal Gazı Ana Çıkış Noktasında teslim ediyorsa bu nokta, Tali Çıkış Noktasında teslim ediyorsa bu nokta, Taşıtan için Çıkış Noktasıdır. Ancak işbu ŞİD'de belirtilen kapasite rezervasyonu ile ilgili tüm kurallar ve uygulamalar için Giriş Noktaları ve Ana Çıkış Noktaları dikkate alınır.

2.1.3 ⁴³ İthalat ve ihracat lisansı sahibi Taşıtanlar, ithalat veya ihracat amacıyla, yalnızca lisanslarında belirtilen noktalarla ilgili Giriş veya İhracat Çıkış Noktaları için kapasite rezervasyonu talep edebilirler. Bu Taşıtanların mevcut ithalat veya ihracat lisanslarına ilaveten yeni bir ithalat veya ihracat lisansı almaları ve bunlar için Giriş veya Çıkış Noktasında kapasite rezervasyonu talep etmeleri halinde, bu lisansların bir suretini Taşıyıcıya vermeleri gereklidir.

Bir Taşıtan bir Giriş Noktasında teslim ettiği Doğal Gazın bir kısmını bir başka Taşıtanı devredecek ise, bu Giriş Noktası devredecek Taşıtan için aynı zamanda bir Transfer Çıkış Noktası olacak ve kapasite rezervasyonu başvurusunda, bu noktada devralacak Taşıtan(lar)a teslim edilebilecek azami Günlük Miktar belirtilecektir. Transfer Giriş ve Çıkış Noktası uygulamalarına ilişkin Gaz Yılı içerisinde yapılacak başvurularda, Bölüm G'de ve 2.1.4 bendinde belirlenen takvim uygulanır. Bir Giriş Noktasından devrin gerçekleştirildiği her bir Transfer Çıkış Noktasının, dolayısıyla da buna bağlı her bir Transfer Giriş Noktasının MAK'ı, bu Giriş Noktasının MAK'ı kadardır. ⁴⁴

Depolama Tesislerine bağlı Giriş ve Çıkış Noktalarına ilişkin kapasite rezervasyon talepleri, bu Depolama Tesislerinden hizmet alan Taşıtanlar tarafından yapılır. Bu noktalardaki kapasite rezervasyonları ilgili Depolama Şirketinden alınan bilgiler doğrultusunda yapılır ve her bir Taşıtan için MAK ile sınırlı olmak kaydıyla, ilgili noktada yapılacak rezervasyon toplamı MAK'ı aşacak şekilde kapasite rezervasyonu yapılabilir.

⁴³13.03.2015 tarih ve 29294 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.03.2015 tarih ve 5502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁴⁴Bu bent 31.12.2013 tarih 28868 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 19.12.2013 tarih 4763 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir

Taşıtanın, İletim Şebekesinde veya Bağlanan Sistemlerde meydana gelen teknik sorunlar veya işletme sorunları sebebiyle Rezerve Kapasiteye sahip olduğu bir Giriş Noktasından, sisteme Doğal Gaz girişi yapamaması veya kısıtlı giriş yapması durumunda, varsa başka bir Giriş Noktasındaki Atıl Kapasite kullanılabilir.

2.1.4 Atıl Kapasite Uygulama Esasları

Taşıtanlar, Giriş ve Çıkış Noktaları için Taşıyıcı tarafından duyurulan Atıl Kapasiteleri Gaz Yılı içinde herhangi bir dönemde (en az bir Ay süreli olmak kaydıyla) kullanabilmek için Taşıyıcıya başvuruda bulunabilir. Atıl Kapasitelerin kullanım bedelleri, Tarifedeki iletim kapasite bedelinin aşağıdaki katsayılarla çarpılması ile hesaplanır.

Dönem	Katsayı
Yaz Dönemi	0,80
Kış Dönemi	1,30
Ara Dönem	1,20

İçinde bulunulan Gaz Yılı için STS imzalamış Taşıtanlara, daha önce kapasite rezervasyonuna sahip olmadıkları bir noktada, Atıl Kapasiteden yapılacak rezervasyonlarda, rezervasyonun içinde bulunan Gaz Yılı'nın sonuna kadar yapılması durumunda, yukarıda belirtilen katsayılar uygulanmaz.

Halihazırda bir STS imzalamış olan Taşıtanların Atıl Kapasiteler için başvuruları, her ayın en geç 25. (yirmi beş) gününe kadar, takip eden Ayın ilk Gününden itibaren geçerli olacak şekilde yapılır. Taşıyıcı bu başvuruları 3 (üç) işgünü içinde cevaplandırır. ⁴⁵

2.1.5 Taşıyıcı, kapasite rezervasyonlarını "kesintisiz taşıma hizmeti" esasına göre yapar ve Gaz Yılı öncesinde kapasite rezervasyonları için başvuruları tüm Gaz Yılı geçerli olacak şekilde değerlendirir.

2.1.6 Bir Tedarikçi, bir Giriş Noktasında teslim ettiği Doğal Gazın tamamını ya da bir kısmını bir veya daha fazla Tedarikçiye aynı noktada devrediyor ise, bu Giriş Noktası'nda kapasite rezervasyonu devreden Tedarikçi tarafından yapılır. ⁴⁶

2.1.7 Transfer Giriş Noktaları ile Transfer Çıkış Noktalarına ilişkin Rezerve Kapasite bilgileri kapasite tescil belgesine işlenmekle birlikte, bu noktadaki Rezerve Kapasite bilgileri TMB, TMDB ve Programlarda kullanılacak olup, Tarifede yer alan kapasite ile ilgili ödemelere ve Kapasite Aşım Ücretlerine tabi olmayacaktır.

⁴⁵Bu bent 31.12.2013 tarih 28868 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 19.12.2013 tarih 4763 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁴⁶Bu bent 10.12.2009 tarih 27428 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.12.2009 tarih 2326 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

2.1.8 Kapasite rezervasyonları her bir Giriş ve Ana Çıkış Noktası için, bu noktalardaki MAK'ı aşmamak kaydıyla yapılır. Kapasite rezervasyonlarındaki toplam talebin MAK'ı aşmadığı noktalarda talep edildiği şekilde, MAK'ı aştığı noktalarda talep miktarlarıyla orantılı olarak kapasite rezervasyonu yapılır. Bir Çıkış Noktasına ilişkin kapasite rezervasyon talebinde, o Çıkış Noktasından Doğal Gaz arzının sağlandığı Son Kullanıcılar ve/veya Dağıtım Şirketleri ile satış ilişkisini belgeleyecek dokümanlar Taşıyıcıya sunulacaktır. ⁴⁷

Kapasite rezervasyonlarındaki toplam talebin MAK'ı aştığı ithalat giriş noktalarında her başvuru sahibine, öncelikle sisteme giriş başvurusunda Taşıyıcı'ya ibraz edilmiş olan taahhüde bağlanmış günlük teslim miktarı (DCQ)'larına kadar olan talepleri tahsis edilecektir. Kalan miktarlar başvuru sahiplerine DCQ'larıyla orantılı olarak tahsis edilir. Bu işlem herhangi bir Taşıtan'a başvurusundan fazla bir kapasite tahsisatıyla sonuçlanıyorsa, bu Taşıtan'a başvurusu kadar rezerve kapasite tahsis edilir ve kalan miktarlar için aynı işlem tekrarlanır. Bu işlem MAK tüm başvuru sahiplerine paylaştırılana kadar devam eder.

2.1.9 Taşıyıcı her bir Giriş Noktasındaki kapasitenin yüzde ikisini (% 2) Dahili Kullanım Gazı ve/veya Dengeleme Gazı amacıyla kendisi için rezervli tutar, MAK bu doğrultuda belirlenir. Bir Giriş Noktasında belirlenen MAK, bu noktaya ilişkin ölçüm istasyonunun kapasitesi ile, Ana İletim Şebekesinin o bölgedeki taşıma kapasitesi de dikkate alınarak belirlenir. ⁴⁸

2.1.10 Alt akışında Tali Çıkış Noktaları bulunan Ana Çıkış Noktalarındaki kapasite rezervasyonlarında, talebin MAK'ı aştığı durumlarda, her bir Taşıtanın çıkış yaptığı, Tali Çıkış Noktalarındaki azami Günlük çekişler dikkate alınır.

2.1.11 İletim Şebekesindeki her Ana Çıkış Noktası ve Tali Çıkış Noktasına ait Gaz Kullanım Eşiği Taşıyıcı tarafından EBT'de ve internet sayfasında yayımlanacaktır. Taşıyıcı, Ana Çıkış Noktalarındaki kapasite ve Tali Çıkış Noktaları kullanım taleplerinde Gaz Kullanım Eşiğinin aşıyor olmasını gözetir.

"Gaz Kullanım Eşiği = Techiz edilmiş durumdaki Ölçüm Ekipmanının saatlik minimum ölçme kapasitesi x 24" olarak hesaplanır.

2.1.12 Taşıyıcı, Giriş Noktalarındaki Doğal Gaz basıncının ve İletim Şebekesi kapasitesinin, (ileride devreye sokulacak bir Giriş Noktası ile ilgili olarak akdedilen anlaşmalar kapsamında yer alan Doğal Gaz basıncı ve kapasitesi göz önünde tutularak) her bir Taşıtanın Rezerve Kapasitesini ŞİD hükümlerine göre kullanabilmesi için, yeterli düzeyde tutulmasını sağlayacaktır.

2.1.13 Geçici Teminat Mektubu, Kesin Teminat Mektubunun Taşıyıcıya verilmesinden sonra beş işgünü içerisinde Taşıtan'a iade edilir. Kesin Teminat Mektubunun öngörülen süre içerisinde Taşıyıcıya verilmemesi halinde Geçici Teminat Mektubu Taşıyıcı tarafından gelir addedilir. STS'si sona eren ve Taşıyıcıya borcu olmayan Taşıtanların Kesin Teminat Mektupları, STS yükümlülüklerinin (Teslim Sözleşmelerine ilişkin prosedür dahil) sona ermesinden itibaren 5 işgünü içerisinde iade edilir. ⁴⁹

⁴⁷Bu cümle 10.12.2009 tarih 27428 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.12.2009 tarih 2326 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

⁴⁸Bu bent 31.12.2013 tarih 28868 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 19.12.2013 tarih 4763 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

⁴⁹31.12.2011 tarih 28159 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 28.12.2011 tarih 3617 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

2.2 Rezerve Kapasiteye İlişkin Haklar ve Yükümlülükler ⁵⁰

2.2.1 ŞİD hükümlerinden hiçbirisi, Rezerve Kapasitenin (veya herhangi bir kısmının) ŞİD veya ilgili STS hükümleri çerçevesinde söz konusu Taşıtan tarafından kullanılmaması halinde kullanılmayan kısmın tamamının veya bir bölümünün Taşıyıcı tarafından kullanılmasını engellemeyecek veya bu şekilde bir engelleme getirdiği addedilmeyecektir. Taşıyıcı, herhangi bir Taşıtan tarafından bir Giriş Noktasında rezerve edilip de kullanılmayan kapasite miktarının, o Giriş Noktasındaki Rezerve Kapasitesinin % 20'sini (yüzde yirmi) aşmamasını gözetecektir. Taşıtanın Rezerve Kapasitesinin tamamını veya bir kısmını, en az dört Ay süreyle, Mücbir Sebep hali veya geçerli bir sebebi olmaksızın kullanmaması halinde, Taşıyıcı, bu kapasitenin kullanılmamasının İletim Şebekesinin verimli işletilmesine veya sistem planlamasına zarar vereceği düşüncesinde ise, söz konusu Taşıtanın Rezerve Kapasitesinin kullanılmayan kısmını iptal etme niyetinde olduğunu en az bir ay öncesinden söz konusu Taşıtana bildirebilir. Taşıtanın, böyle bir ihbar sonrasında, söz konusu kapasitenin kullanılmamasının haklı bir gerekçeye dayandığını ispatlayamaması halinde, kullanılmayan kapasite bildirimde belirtilen sürenin sonundan itibaren iptal edilecek ve bunun üzerine Taşıyıcı, ihbarda bulunmak suretiyle Rezerve Kapasite için STS'de gereken değişiklikleri yapacaktır. Bu 2.2.1 bendi uyarınca bir Taşıtanın Rezerve Kapasitesinin kullanmadığı kısmının iptaline ilişkin olarak Taşıyıcı tarafından alınan herhangi bir karara Taşıtan en geç 15 (onbeş) gün içinde itirazda bulunabilir. Taşıyıcı itiraza 15 gün içerisinde cevap verir. Cevabın olumsuz olması halinde Taşıtan, konunun çözüme kavuşturulması için EPDK'ya başvurabilir. Konu EPDK tarafından sonuçlandırılıncaya kadar söz konusu iptal yürürlüğe girmeyecektir.

2.2.2 Kapasite rezervasyonu yapılması, Taşıtana İletim Şebekesi üzerinde herhangi bir yönetim veya denetim hakkı vermez. İletim Şebekesinin işletilmesi ve İletim Şebekesindeki Doğal Gaz akışı ve basıncı konusunda Taşıyıcı tam ve mutlak denetim ve yönetim hak ve yetkisine sahiptir.

2.3 Kapasite Devirleri

2.3.1 Taşıtanlar arasındaki kapasite devirleri Giriş ve Ana Çıkış Noktalarında en az bir Aylık dönemi, en fazla içinde bulunulan Gaz Yılı'nın kalan dönemini kapsayacak şekilde Aylık olarak gerçekleştirilebilir.

2.3.2 Taşıyıcı, Taşıtanlar tarafından ilave olarak talep edilen veya ihtiyaç fazlası olduğu bildirilen kapasiteleri düzenli olarak EBT'de yayımlar. Bu bilgiler çerçevesinde, aralarında kapasite devri yapacak Taşıtanlar, onay için birlikte Taşıyıcıya başvuruda bulunurlar. Devri yapılan kapasite miktarı doğrultusunda, Ana Çıkış Noktasındaki veya Giriş Noktasındaki haklar ve yükümlülükler yeniden belirlenir.

2.3.3 Kapasite devri gerçekleştirilebilmesi için, devirden sonra, devralan ve devreden Taşıtanın Rezerve Kapasitesinin Gaz Kullanım Eşik değerini karşılaması gerekir.

2.3.4 İşbu ŞİD yükümlülükleri uyarınca, Taşıyıcıya, sunmuş oldukları Kesin Teminat Mektubu tutarından daha fazla borcu olan Taşıtanların kapasite devralmalarına izin verilmez. ⁵¹

⁵⁰Bu madde 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁵¹Bu bent 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

2.3.5 Taşıyıcı, Taşıtanların kapasite devir taleplerini teknik yönden uygun görmesi durumunda, kapasite devri gerçekleştirilmesiyle söz konusu Giriş veya Ana Çıkış Noktaları için ilgili Taşıtanların Rezerve Kapasiteleri yeniden belirlenir. Kapasite devri sonrasında, herhangi bir Tali Çıkış Noktasında Gaz Kullanım Eşiğinin altında kalınmaması esastır.⁵²

2.3.6 Kapasite devirleri sonrasında herhangi bir Giriş veya Ana Çıkış Noktasında Rezerve Kapasitesi artan Taşıtanlar, devredilen kapasitenin devir süresine karşılık gelen iletim kapasite bedelinin yüzde yirmisi (%20) tutarında Kesin Teminat Mektubunu Taşıyıcıya verir. Kapasiteyi devreden Taşıtanlar, Kesin Teminat Mektuplarını yeni kapasiteye göre düzenleyerek eskisi ile değiştirme hakkına sahiptir.⁵³

2.3.7 Kapasite devrine yönelik başvurular, Taşıyıcı tarafından başvuru sırasına göre ele alınacak ve cevaplanacaktır.

2.4. Tedarikçi Değişimi Nedeniyle Kapasite Devri

2.4.1 Tedarikçi değişimi nedeniyle kapasite devirleri, tek bir Son Kullanıcıya gaz arzı sağlanan Ana Çıkış Noktaları veya Tali Çıkış Noktalarında, Son Kullanıcıların Doğal Gaz almak için sözleşme yaptığı Tedarikçilerin değişmesine bağlı olarak gerçekleşir. Böyle bir devir sonrasında ilgili Taşıtanların tescil belgeleri tekrar düzenlenerek, devrin gerçekleştiği Ana Çıkış Noktasındaki ve varsa kullanım hakkının değiştiği Tali Çıkış Noktasındaki hak ve yükümlülükler devralan Taşıtanına geçer. Bu tür kapasite devirleri Gaz Yılıının kalan süresi için geçerli olacaktır.

Gaz Yılı içerisinde yapılan kapasite rezervasyonlarında, Taşıyıcının ilgili Ana Çıkış Noktalarında kapasitesi bulunan Taşıtanlara tedarikçi değişimi olabileceğini bildirmesi üzerine bir Taşıtandan tedarikçi değişimi nedeniyle kapasite devir etme talebi gelmesi durumunda, Taşıyıcı, tedarikçi değişimi nedeniyle kapasite devir etme talebinde bulunan Taşıtanın talebini bu 2.4 maddesi çerçevesinde değerlendirerek, kapasite tescil belgelerini varsa tedarikçi değişimi nedeniyle devredilmesi gereken kapasiteyi de yansıtacak şekilde düzenler.⁵⁴

2.4.2 Tedarikçi değişimi nedeniyle kapasite devrinin gerçekleşmesi için devralan Taşıtanın Taşıyıcıya başvurması gerekir. Böyle bir başvurunun alınması halinde Taşıyıcı derhal devreden Taşıtanı bilgilendirir. Başvurunun kabul edilmesi için devralan Tedarikçinin, Taşıyıcıya mevcut Kesin Teminat Mektubu tutarından fazla bir borcu olmaması ve Son Kullanıcı ile yapmış olduğu doğal gaz alım-satım sözleşmesinin varlığını belgelemesi gerekir.⁵⁵

2.4.3 Böyle bir kapasite devrinin bir Tali Çıkış Noktasındaki Tedarikçi değişimi nedeni ile olması halinde, devreden Taşıtan devrin gerçekleşeceği Aydan önceki ayın 25'ine kadar ilgili Ana Çıkış Noktasında talep ettiği yeni kapasiteyi (devredilen kapasiteden fazla olmamak üzere) Taşıyıcıya bildirir. Taşıyıcıya bu talep gönderilmezse, devreden Taşıtanın Ana Çıkış Noktasındaki Rezerve Kapasitesi devredilen kapasite miktarı kadar düşürülür.

⁵²28.11.2007 tarih 26714 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁵³Bu bent 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁵⁴Bu bent 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁵⁵Bu bent 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

Mülga bent ⁵⁶**2.5 Kapasite Aktarımı**

2.5.1 Bir Taşıtan, cari Gaz Yılı'nın Aylık dönemleri için, STS'sinde belirtilen bir Ana Çıkış Noktasından, Atıl Kapasite olan herhangi bir Ana Çıkış Noktasına kapasite aktarımı talebinde bulunabilir. Taşıyıcı, söz konusu talebi teknik yönden uygun görmesi durumunda, aktarım gerçekleştirilir ve söz konusu Ana Çıkış Noktaları için Rezerve Kapasiteler yeniden belirlenir, kapasite tescil belgesi bu doğrultuda revize edilir. Kapasite aktarımına yönelik başvurular, Taşıyıcı tarafından başvuru sırasına göre ele alınacak ve cevaplanacaktır. ⁵⁷

2.5.2 Kapasite aktarımı gerçekleştirilen Ana Çıkış Noktalarında toplam Rezerve Kapasitenin aktarım öncesi ve sonrasında eşit olması ve ilgili Ana Çıkış Noktalarında Gaz Kullanım Eşiğinin altına düşülmemesi esastır. Talep edilen kapasite aktarımının kabul edilebilmesi için İletim Şebekesinin taşıma kapasitesinin o noktada bu talebi karşılamaya uygun olması gereklidir. Buna ilaveten kapasite aktarımına konu Ana Çıkış Noktalarındaki ölçüm ekipmanlarının sağlıklı çalışma sınırları zorlanmayacaktır.

2.5.3 Giriş Noktaları arasında, Tarifede belirtilen farklı çıkış zonları arasında, Taşıtanlar arasında kapasite aktarımı yapılamaz. Taşıyıcı,

1) Herhangi bir kapasite aktarım talebini reddetmek,

2) Aktarılabilecek kapasite miktarını sınırlamak,

3) Aktarımın gerçekleştiği Ana Çıkış Noktalarında değişken bir saatlik profil arz eden Günlük çekiş nedeniyle İletim Şebekesinin dengesinin bozulmasına bağlı olarak herhangi bir kapasite aktarımını kısmen veya tamamen iptal etmek

hak ve yetkisine sahiptir:

2.6 Kapasite Devri ve Aktarımı için Başvuru Esasları ⁵⁸

Kapasite devri, Tedarikçi değişimi nedeni ile kapasite devri ve kapasite aktarımı ile ilgili taleplerin, devrin veya aktarımın öngörüldüğü Aydan bir önceki ayın 20'sine kadar Taşıtanlar tarafından Taşıyıcıya bildirilmesi gereklidir. Taşıyıcı, devrin veya aktarımın öngörüldüğü Aydan önceki ayın 25'ine kadar taleplere yanıt verir. Kapasite devirleri ve aktarımlarının Ayın ilk Gününden itibaren başlaması esastır.

Kapasite devri, Tedarikçi değişimi nedeni ile kapasite devri, kapasite aktarımı taleplerine ilişkin bildirimlerde duruma göre aşağıdaki hususlar da yer alır:

(i) Söz konusu Giriş Noktası, Ana Çıkış Noktası ve varsa alt akışındaki Tali Çıkış Noktası,

(ii) Söz konusu devirlerin/aktarımların talep edilen süresi (Aylık bazda),

⁵⁶Burada bulunan 2.4.4 bendi 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile kaldırılmıştır.

⁵⁷Bu bent 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁵⁸Bu madde 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

(iii) Devredilecek/aktarılabak olan Rezerve Kapasite miktarı,

(iv) Devralan ve devreden Taşıtan.

Yukarıdaki hususları da içeren ve kapasite devri, Tedarikçi değişimi nedeni ile kapasite devri, kapasite aktarımı talepleri için kullanılacak başvuru formları EBT’de yayımlanır.

2.7 Kapasite Tescili ⁵⁹

2.7.1 Taşıtanlar, kapasite rezervasyonlarının kesinlik kazanmasından sonra, kullanacakları Giriş ve/veya Ana Çıkış Noktaları için bir Gaz Yılı süresince Rezerve Kapasite sahibi olarak tescil edilirler. Ana Çıkış Noktaları için ASM’ler ve varsa kullanılacak Tali Çıkış Noktaları ile bu noktalar-daki azami Günlük çekişler ve ASM’ler de tescil belgelerine işlenir. Taşıyıcı tescil edilen bu kapasiteler ve noktalarla ilgili bir kütüğü gizlilik kural-ları çerçevesinde muhafaza eder. Her bir Taşıtan için hazırlanacak kapasite tescil belgesinin bir sureti Taşıtanın STS’sinin bir eki kabul edilir. Atıl Kapasite satışları, kapasite devirleri, Tedarikçi değişimleri nedeni ile kapasite devirleri veya kapasite aktarımlarına bağlı olarak, kapasite tescil bel-geleri Taşıyıcı tarafından tekrar düzenlenir. Kapasite tescil belgeleri düzenlendikleri tarihten itibaren bir hafta içinde Taşıtanlara gönderilir.

2.7.2 Bir Giriş Noktasının aynı zamanda bir Transfer Giriş Noktası ve Transfer Çıkış Noktası olarak kullanılması durumunda, ilgili Taşıtanların kapasite tescil belgelerinde bu noktalar yer alır. Transfer Giriş ve Çıkış Noktalarında belirtilen kapasite miktarları TMB’ler, TMDB’ler, Programlar ve dengelemeyle ilgili işlemlerde kullanılacak olup, o Giriş Noktasında kapasite bedeli veya Kapasite Aşım Ücreti ödenmesi bağlamında bir sorumluluk doğurmayacaktır.

2.8 Kapasite Aşımı

2.8.1 Bir Taşıtan Giriş veya Ana Çıkış Noktasında, Rezerve Kapasitesinin üzerine çıkması durumunda Kapasite Aşım Ücreti ödeyecek ve Ta-şıyıcının Doğal Gaz teslimini/çekimini derhal Rezerve Kapasite düzeyine düşürmesini talep etmesi halinde bu talebe uyacaktır.

2.8.2 Kapasite Aşım Ücreti, her bir Giriş Noktası ve Ana Çıkış Noktası için Rezerve Kapasitenin aşıldığı her Gün için Tarifinin iletim kapasite bedelinin aşağıda belirtilen katsayılarla çarpılması ile hesaplanacak ve Rezerve Kapasitenin aşıldığı miktar için tahakkuk ettirilecektir.

Dönem	Katsayı
Kış Dönemi	1,50 ⁶⁰
Ara Dönem	1,25 ⁶¹
Yaz Dönemi	1,10 ⁶²

⁵⁹Bu madde 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁶⁰28.11.2007 tarih 26714 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁶¹28.11.2007 tarih 26714 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁶²28.11.2007 tarih 26714 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

2.8.3 Bir Çoklu Çıkış Noktasında Kapasite Aşım Ücreti, Taşıtanların o noktadaki toplam Son Tahsisat miktarının, toplam Kapasite Rezervasyonunu aşmadığı durumlarda uygulanmaz. Ancak bu durumda, Taşıtanların Rezerve Kapasitelerinin aşım miktarı için Tarifedeki iletim kapasite bedeli üzerinden kapasite aşımı gerçekleştiren Taşıtanlarca ödeme yapılır. ^{63 64}

2.9 Rezerve Kapasiteyi Artırma Yükümlülüğü ⁶⁵

Taşıtan 1 Ocak - 31 Mart arasını kapsayan dönemde, herhangi bir Giriş veya Çıkış Noktasında bir Ay içerisinde Rezerve Kapasiteyi sekiz kez veya daha fazla aşması halinde, ilgili Ayda girdiği veya çektiği, Günlük azami Doğal Gaz Miktarı ile o noktadaki Rezerve Kapasite Miktarı arasındaki fark kadar kapasiteyi, o noktadaki Atıl Kapasiteyle sınırlı olmak üzere, STS başından itibaren STS sonuna kadar almak ve bunun için 2.1.4 bendine göre ödeme yapmakla yükümlü olacaktır. Taşıtan için belirlenmiş olan Rezerve Kapasite buna göre revize edilecek ve kapasite tescil belgesi de bu doğrultuda tekrar düzenlenecektir. Bu uygulama, Taşıtanın eski Rezerve Kapasitesi doğrultusunda uygulanmış olan Kapasite Aşım Bedelleri ile ilgili bir hak talebi doğurmayacaktır.

BÖLÜM 3 **SEVKİYAT KONTROL VE SİSTEM DENGELEME**

3.1 Genel Bakış

3.1.1 Taşıtan, Günlük Girişi ile Günlük Çekişini dengelemekle yükümlüdür.

3.1.2 İletim Şebekesinin fiziksel dengesinin sağlanmasından Taşıyıcı sorumlu olacaktır.

3.1.3 Taşıtanların sistem dengesini bozmaları durumunda ödeyecekleri sevkiyat kontrol bedelleri 3.3 ve 3.5 maddelerinde açıklanmıştır. Buna ek olarak, Müsaade Edilen Toleranslar dışında herhangi bir Doğal Gaz çekişi veya girişi yapılması durumunda Taşıyıcı anılan Taşıtanın İletim Şebekesinden gaz çekişini veya İletim Şebekesine gaz girişini sınırlandırabilir veya tamamen durdurabilir.

3.1.4 Taşıyıcının bir sonraki Gün için gereken Doğal Gaz miktarını ve akış rejimini mümkün olduğunca doğru olarak tespit edebilmesi için, Taşıtanlar 7. Bölüme göre TMB'lerini, gerekliyse TMDB'lerini, Taşıyıcıya iletmek ve Programlarına uygun hareket etmekle yükümlüdür.

3.1.5 Taşıyıcı Dengeleme Gazı Anlaşmalarını her bir Giriş Noktası için ayrı yapabilecek, İletim Şebekesinin fiziksel dengelemesi açısından hangi Giriş Noktasından Dengeleme Gazı çekmesinin uygun olacağına göre Taşıtan Tedarikçilere bildirimde bulunacaktır. İletim Şebekesinin fiziksel dengelenmesi amaçlı bu tür bildirimler için öncelik Dengeleme Gazı Anlaşması yapılan Taşıtan Tedarikçilere verilecektir. Ancak Dengeleme

⁶³Bu bent, 15.11.2010 tarih 27760 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 09.11.2010 tarih 2869 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

⁶⁴31.12.2011 tarih 28159 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 28.12.2011 tarih 3617 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁶⁵Bu madde 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

Gazı Anlaşması kapsamında alınan Doğal Gazın yeterli olmaması veya Taşıyıcının Dengeleme Gazı Anlaşması bulunmayan bir Giriş Noktasından Doğal Gaz alma ihtiyacı olması halinde Taşıyıcı, uygun gördüğü bir Taşıtan Tedarikçiye, Programında öngörülen Miktardan daha fazla miktarda Doğal Gaz teslim etmesi için bildirimde bulunabilir. Taşıtan Tedarikçiler Taşıyıcının bu bildirimlerine uyamamaları halinde yeterli arz imkanlarına sahip olmadıklarını Taşıyıcıya belgelemek zorundadır.

3.2 Dengesizlikler ⁶⁶

Günlük Dengesizlik yaratan Taşıtan Sistem Dengelemesine Katılım Bedeli ve duruma göre Kesinti Dengeleme Bedeli tahakkuk ettirilecektir.

Sistemde dengesizlik yaratan Taşıtanın Gün içinde tespit edilememesi ve sistemin fiziksel dengesinin sağlanmasında güçlük yaşanması durumunda Taşıyıcı herhangi bir Taşıtan bir Giriş Noktasında veya bir Çıkış Noktasında arttırma veya azaltma talimatı verebilir.

Taşıyıcının talebi üzerine Giriş veya Çıkış Noktalarındaki Doğal Gaz sevkiyat miktarlarını Programları dışında arttıran veya eksiltten Taşıtanların, Gün içinde Ulusal Dengeleme Giriş ve Çıkış Noktalarına ilave Miktar girmek üzere TMDB yapmalarına izin verilir ve böyle bir Günle ilgili olarak;

(a) Kendisine bir Giriş Noktasında arttırma veya bir Çıkış Noktasında azaltma talimatı verilen bir Taşıtan için o Güne dair Günlük Dengesizlik:

(i) Pozitif ise, sistemde bıraktığı Doğal Gaz Miktarı için veya Taşıyıcı tarafından verilen arttırma/azaltma talimatında belirtilen (hangisi daha düşük ise) Miktar için, Taşıtanın o Aya ilişkin Dengeleme Gazı teklif fiyatı üzerinden bedel hesaplanılarak Taşıyıcı tarafından söz konusu Taşıtan verecek olarak kaydedilir; bu Miktar ile ilgili olarak Günlük Dengesizlik Ücreti alınmaz, arttırma talimatı verilen Giriş Noktaları ile azaltma talimatı verilen Çıkış Noktalarına ilişkin Kapasite Aşım Ücretleri ile Düzenleme Ücretleri söz konusu Taşıtanlar için uygulanmaz. ⁶⁷

(ii) Negatif ise, dengesizlikler, Kapasite Aşım Ücretleri ve Düzenleme Ücretleri ile ilgili kurallar herhangi bir istisna getirilmeden uygulanır.

(b) Kendisine bir Giriş Noktasında azaltma veya bir Çıkış Noktasında arttırma talimatı verilen bir Taşıtan için o Güne dair Günlük Dengesizlik:

(i) Negatif ise, sistemden çektiği Doğal Gaz Miktarı için o Aya ilişkin Dengeleme Gazı Fiyatı üzerinden bedel hesaplanılmak üzere Taşıyıcı tarafından söz konusu Taşıtandan alacak olarak kaydedilir; bu Miktarın, oluşmuş ise, Tolerans Dışı Miktarı, Tolerans İçi

Miktar olarak değerlendirilir, arttırma talimatı verilen Çıkış Noktaları ile azaltma talimatı verilen Giriş Noktalarına ilişkin Kapasite Aşım Ücretleri ile Düzenleme Ücretleri söz konusu Taşıtanlar için uygulanmaz. ⁶⁸

(ii) Pozitif ise, dengesizlikler, Kapasite Aşım Ücretleri ve Düzenleme Ücretleri ile ilgili kurallar herhangi bir istisna getirilmeden uygulanır.

(ii) Pozitif ise, dengesizlikler, Kapasite Aşım Ücretleri ve Düzenleme Ücretleri ile ilgili kurallar herhangi bir istisna getirilmeden uygulanır.

3.3 Sistem Dengelemesine Katılım Bedeli ⁶⁹

⁶⁶Bu madde 10.12.2009 tarih 27428 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.12.2009 tarih 2326 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁶⁷Bu bent 20.04.2011 tarih ve 27911 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 12.04.2011 tarih 3161 sayılı Kurul Kararıyla değiştirilmiştir.

⁶⁸Bu bent 20.04.2011 tarih ve 27911 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 12.04.2011 tarih 3161 sayılı Kurul Kararıyla değiştirilmiştir.

⁶⁹Bu madde, 28.11.2007 tarih 26714 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir .

Sistem Dengelemesine Katılım Bedeli “Günlük Dengesizlik Ücretleri” ile “Düzenleme Ücretleri” ni kapsamaktadır.

3.3.1 Günlük Dengesizlik Ücretleri

3.3.1.1 Taşıtan için Günlük Dengesizlik her Gün’le ilgili olarak aşağıdaki kalemler arasındaki fark olarak hesaplanacaktır:

(a) Taşıtanın Doğal Gaz teslim ettiği Giriş Noktalarındaki toplam Günlük Girişi ve

(b) Taşıtanın Doğal Gaz çektiği Çıkış Noktalarındaki toplam Günlük Çekişi

3.3.1.1(a) alt bendindeki miktar 3.3.1.1(b) alt bendindeki miktardan fazla ise Günlük Dengesizlik pozitif, 3.3.1.1(b) alt bendindeki miktar 3.3.1.1

(a) alt bendindeki miktardan fazla ise Günlük Dengesizlik negatiftir. Günlük Dengesizliğin pozitif olduğu durumda Taşıtanın sistemde Doğal Gaz bıraktığı, Günlük Dengesizliğin negatif olduğu durumda Taşıtanın sistemden Doğal Gaz aldığı kabul edilir. Taşıtanın sistemde Doğal Gaz bırakması durumunda Taşıyıcı, söz konusu Taşıtana Günlük Dengesizlik Miktarı için Dengeleme Gazı Fiyatı üzerinden ödeme yapacaktır.

Taşıtanların Günlük Giriş ve Günlük Çekişleri 9. Bölüm hükümlerine göre tespit edilecektir.

3.3.1.2 Dengeleme İçin Müsaade Edilen Tolerans Düzeyleri ⁷⁰

Müsaade Edilen Tolerans aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

GİRİŞ MİKTARI – SANAL ÇIKIŞ MİKTARI ARALIĞI (Sm3)	A	B	Müsaade Edilen Tolerans (C)
0-500.000	0	G	+/- 0,12 (%12)
500.001-1.000.000	+/- 60.000	G-500.000	+/- 0,08 (%8)
1.000.001-2.000.000	+/- 100.000	G-1.000.000	+/- 0,06 (%6)
2.000.001-4.000.000	+/- 160.000	G-2.000.000	+/- 0,05 (%5)
4.000.001 ve üstü	+/- 260.000	G-4.000.000	+/- 0,04 (%4)

$$T=A+(B*C)$$

T:Müsaade Edilen Tolerans Miktarı

G:Toplam Günlük Giriş Miktarı – Toplam Günlük Sanal Çıkış Miktarı

Sanal Çıkış: Transfer Çıkış Noktaları ve/veya Ulusal Dengeleme Çıkış Noktaları

⁷⁰Bu alt bent 20.04.2011 tarih ve 27911 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 12.04.2011 tarih 3161 sayılı Kurul Kararıyla değiştirilmiştir

Müsaade Edilen Tolerans Miktarının pozitif ve negatif sınırları, yukarıdaki formüle göre hesaplanır. Günlük Dengesizliği pozitif ve Müsaade Edilen Tolerans Miktarının pozitif sınırının içerisinde olan Taşıtanlar kabul edilebilirlik sınırı içindedir. Günlük Dengesizliği negatif ve Müsaade Edilen Tolerans Miktarının negatif sınırının içinde ve dışında olan Taşıtanlar ile Günlük Dengesizliği pozitif ve Müsaade Edilen Tolerans Miktarının pozitif sınırının dışında olan Taşıtanlar ise kabul edilebilirlik sınırlarının dışındadır.

Müsaade Edilen Toleranslar her yıl tekrar incelenir, gerek duyulursa Bölüm 21 hükümlerine göre yeniden düzenlenebilir.

Kuşkuya mahal bırakmamak için, herhangi bir Günde bir Taşıtanın sıfır gaz akışının olması halinde veya bütün çıkışları sanal noktalar olan Taşıtanlar için, söz konusu Gün ve Taşıtanlar için Müsaade Edilen Tolerans sıfır olacaktır.⁷¹

Günlük Dengesizlik Ücretlerinin hesaplanmasında Tarifede belirtilen Dengeleme Gazı Fiyatı kullanılacaktır.

Dengeleme Gazı Anlaşması yapılanlar hariç Taşıtan Tedarikçiler, her Ay için Dengeleme Gazı teklif fiyatlarını önceki ayın 25. gününe kadar Taşıyıcıya bildireceklerdir.

Taşıyıcının talimatı üzerine İletim Şebekesine sokulan Dengeleme Gazına ilişkin ilgili Taşıtan Tedarikçilere yapılacak ödemeler, söz konusu Taşıtanların Dengeleme Gazı teklif fiyatları veya söz konusu Taşıtanın Dengeleme Gazı Anlaşmasında belirlenen fiyat üzerinden hesaplanır.

Taşıtanın kabul edilebilirlik sınırı dışında olması halinde Günlük Dengesizlikler için aşağıdaki hükümlere göre Günlük Dengesizlik Ücretleri tahakkuk ettirilecektir.

3.3.1.3 Bu Bölüm 3 kapsamında her bir Taşıtan ile ilgili olarak her Gün için:

a) "Tolerans İçi Miktar",

Günlük Dengesizliğin, Müsaade Edilen Tolerans Miktarını aşmaması durumunda Günlük Dengesizlik Miktarı, veya Günlük Dengesizliğin Müsaade Edilen Tolerans Miktarını aşması halinde ise Müsaade Edilen Tolerans Miktarı olacaktır;

b) "Tolerans Dışı Miktar" Günlük Dengesizliğin Müsaade Edilen Tolerans Miktarını aşan kısmını ifade eder.

3.3.1.4 Günlük Dengesizlik Ücreti, aşağıdaki şekilde hesaplanacaktır.

i) Günlük Dengesizliğin negatif ve Müsaade Edilen Tolerans Miktarını aşmaması halinde;

Günlük Dengesizlik Ücreti = $TİM \cdot DGF$

ii) Günlük Dengesizliğin negatif ve Müsaade Edilen Tolerans Miktarını aşması halinde;

Günlük Dengesizlik Ücreti = $(TİM \cdot DGF) + (TDM \cdot DGF \cdot F)$

iii) Günlük Dengesizliğin pozitif ve Müsaade Edilen Tolerans Miktarını aşması halinde;

⁷¹Bu cümle 31.12.2011 tarih 28159 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 28.12.2011 tarih 3617 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

Günlük Dengesizlik Ücreti = TDM*DGF*F

Burada;

TİM : Tolerans İçi Miktarın mutlak değerini

TDM : Tolerans Dışı Miktarın mutlak değerini

DGF : Dengeleme Gazı Fiyatını

F: Tarifede belirtilen faktörü

İfade eder.

Günlük Dengesizliğin pozitif ve negatif, dengesizliğin meydana geldiği dönemin Yaz Dönemi, Kış Dönemi veya Ara Dönem olmasına bağlı olarak, kullanılacak faktörler (F) Tarifede belirtilir.

Taşıyıcının Dengeleme Gazına ilişkin tüm kayıtları Taşıtanların incelemesine açık tutulacaktır.

3.3.1.5 Herhangi bir Günle ilgili olarak her Taşıtanın Günlük Dengesizliği 9. Bölümde detaylandırıldığı şekilde hesaplanacaktır. 18. Bölüm hükümlerine göre, Ay sonunda kümülatif bir hesaplama (Günlük tahakkuk miktarlarına istinaden) doğrultusunda faturalama yapılacaktır.

3.3.2 Düzenleme Ücretleri

3.3.2.1 Düzenleme Ücretleri Depolama Tesisleri, LNG Terminalleri ve yurt içindeki üretim tesislerine ilişkin Giriş Noktaları ile her bir Çıkış Noktası için ayrı ayrı olmak üzere, aşağıdaki kalemler arasındaki farkın, Düzenlenmiş Tolerans Miktarını aştığı Günler için hesaplanacak ve Taşıtanlar tarafından ödenecektir. Alt akışında Tali Çıkış Noktaları bulunan Ana Çıkış Noktalarında Düzenleme Ücretleri, sadece Tali Çıkış Noktaları için uygulanacaktır.

(i) Giriş ve Çıkış Noktasında o Gün için, Taşıtanın 9.Bölüm uyarınca yapılan Son Tahsis neticesi tespit edilen Günlük Giriş ve Günlük Çekiş Miktarları ve

(ii) O Günün Programında belirtilen Doğal Gaz Miktarları.

Düzenlenmiş Tolerans Miktarı, Taşıtanın Programında belirtilen Doğal Gaz Miktarlarından fazla veya az bir Doğal Gaz Miktarını ifade eder.

Düzenlenmiş Tolerans Miktarının negatif ve pozitif sınırları, aşağıdaki tablolar ve formüle göre hesaplanır.

Giriş Noktaları için:

Giriş Noktaları için:

Taşıtanın Programında Giriş Noktası İçin Belirtilen Miktar Aralığı (Sm ³)	A	B	Düzenlenmiş Tolerans (C)
0-500.000	0	G	+/- 0,15 (%15)
500.001-1000000	+/- 75.000	G-500.000	+/- 0,12 (%12)
1.000.001-2.000.000	+/- 135.000	G-1.000.000	+/- 0,10 (%10)
2.000.001-4.000.000	+/- 235.000	G-2.000.000	+/- 0,09 (%9)
4.000.001 ve üstü	+/- 415.000	G-4.000.000	+/- 0,07 (%7)

Çıkış Noktaları için:

Taşıtanın Programında Çıkış Noktası İçin Belirtilen Miktar Aralığı (Sm ³)	A	B	Düzenlenmiş Tolerans (C)
0-100.000	0	Ç	+/- 1,00 (%100)
100.001-250.000	+/- 100.000	Ç-100.000	+/- 0,12 (%12)
250.001-1.000.000	+/- 118.000	Ç-250.000	+/- 0,10 (%10)
1.000.001-2.000.000	+/- 193.000	Ç-1.000.000	+/- 0,06 (%6)
2.000.001 ve üstü	+/- 253.000	Ç-2.000.000	+/- 0,04 (%4)

$$D=A+(B*C)$$

D: Düzenlenmiş Tolerans Miktarı

G: Programdaki Giriş Miktarı

Ç: Programdaki Çıkış Miktarı

Bir Çoklu Çıkış Noktasında Düzenleme Ücretleri, Taşıtanların toplam Çekişi ile toplam Program Miktarı arasındaki farkın, yukarıda Çıkış Noktaları için belirtilmiş olan Düzenlenmiş Tolerans değerini aşmadığı durumlarda uygulanmaz.

3.3.2.2 Taşıtan, Günlük Giriş ve/veya Günlük Çekişinin Düzenlenmiş Tolerans Miktarını aşan kısmının mutlak değeri için, Tarifede belirtilen Düzenleme Ücretini ödeyecektir.

3.4 Hizmet Kesintisi Bedelleri ⁷²

⁷²Bu madde, 28.11.2007 tarih 26714 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

Taşıtanın ve adına hareket edenlerin ŞİD'e ve ilgili Teslim Sözleşmesi hükümlerine uygun davranmış olması kaydıyla, Taşıyıcının işletme hatası sonucunda sistem dengesinin bozulması ve Çıkış Noktalarında kesintiye yol açılması durumunda, Taşıyıcı kesinti veya azaltmaya uğrayan Taşıtanlara Hizmet Kesintisi Bedeli ödemekle yükümlüdür. Buna ilişkin bedeller her bir Çıkış Noktası için ayrı ayrı uygulanacak olup, eksik teslimatlar Teslim Sözleşmelerinde yer alacak olan minimum teslim basıncının altında gerçekleşen Doğal Gaz teslimat Miktarları için geçerli olacaktır. Her halükarda, Taşıtan'ın onaylanmış son Programında yer alan toplam Miktar üzerinden hesaplanacak olan ortalama saatlik akış Miktarının üzerinde bir anlık akış için, minimum teslim basıncının altına düşülmüş olsa dahi Hizmet Kesintisi Bedeli tahakkuk ettirilmeyecektir. Kesinti Miktarının belirlenmesinde minimum teslim basıncının altına düşüldüğü süreler ve bu süreler boyunca son onaylanmış Program doğrultusunda belirlenecek olan saatlik ortalama akış Miktarının ne kadar eksiğinde kaldığı tespitleri esas olacaktır.

Karışıklığa yer vermemek açısından, bir Giriş Noktasına ilişkin Hizmet Kesintisi Bedeli uygulanmayacaktır.

Bir Çıkış Noktasına ilişkin Hizmet Kesintisi Bedeli aşağıdaki gibi hesaplanır.

Hizmet Kesintisi Bedeli = Kesinti Miktarı * (Tarifede yer alan Hizmet Kesintisi Bedeli)

3.5 Kesinti Dengeleme Bedeli

Bir Taşıtanın Günlük Çekişinin Günlük Girişinden fazla olması sonucu sistem dengesinin bozulması nedeniyle Taşıyıcının başka bir Taşıtanı yaptığı Doğal Gaz teslimlerinde kesinti veya azaltmaya gitmesi durumunda buna neden olan Taşıtan, Sistem Dengelemesine Katılım Bedeline ilaveten bundan etkilenen Taşıtanı ödenmek üzere, Taşıyıcıya Kesinti Dengeleme Bedelini de ödemekle mükelleftir. Kesinti Dengeleme Bedeline ilişkin toplam tutar aşağıdaki şekilde hesaplanacaktır.

Toplam Tutar = (Neden olunan kesinti veya azaltma Miktarı) X Tarifede belirtilen Kesinti Dengeleme Bedeli

3.6 Ulusal Dengeleme Giriş ve Çıkış Noktaları ⁷³

Ulusal Dengeleme Giriş Noktası ve Ulusal Dengeleme Çıkış Noktası, İletim Şebekesinde fiziksel olarak var olmayan, Taşıtanların kendi aralarında, dengesizliklerini gidermeye ve/veya ticaret yapmalarını sağlamaya yönelik sanal noktalardır. Bu noktalar aşağıdaki şartlar dâhilinde kullanılacaktır. ⁷⁴

⁷³Bu madde 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁷⁴Bu bent 20.04.2011 tarih ve 27911 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 12.04.2011 tarih 3161 sayılı Kurul Kararıyla değiştirilmiştir.

3.6.1 Bir Taşıtan diğer Taşıtanlara Doğal Gaz teslim ederse bu miktar, TMB'de Ulusal Dengeleme Çıkış Noktası'ndan çekilecek Miktar olarak belirtilecek olup bu Miktar ile birlikte bu noktadan çekiş yapacak Taşıtanların kimliği belirtilecektir. Söz konusu Miktar, diğer Taşıtanın TMB'sinde ise Ulusal Dengeleme Giriş Noktasından girilecek Miktar olarak yer alacaktır. TMB'lerde Ulusal Dengeleme Çıkış Noktalarında belirtilen Miktarların, Ulusal Dengeleme Giriş Noktalarında belirtilen Miktarlara toplamda eşit olması şart olup, bu anlamda uyum göstermeyen TMB'ler Taşıyıcı tarafından onaylanmayıp revize edilmeleri istenir. ⁷⁵

3.6.2 Taşıtanlar, her ayın ilk 20 günü için en geç o ayın 26. günü saat 12:00'ye kadar, diğer günler için Gün Sonu Ticaret başvuruları ise, en geç G+6 saat 12:00'ye kadar kendi aralarında gün sonu ticareti yapabilecekler ve anlaşmaya varılan Miktarları Taşıyıcıya EBT üzerinden bildireceklerdir. Taşıyıcı bu bildirimler neticesinde Taşıtanların Günlük Dengesizliklerini EBT'den ilan eder. ^{76, 77, 78} **Gün Sonu Ticareti yapan Taşıtanlar, 9.2.4 ve 9.2.5 maddeleri çerçevesinde yapılan Tahsisat değişiklikleri nedeniyle Taşıyıcı'dan herhangi bir hak talebinde bulunamazlar.** ⁷⁹

3.6.3 Gün sonu ticaretinin tamamlanmasından sonra, kendisine bir Giriş Noktasında artırma veya bir Çıkış Noktasında azaltma talimatı verilen Taşıtanlara Ulusal Dengeleme Çıkış Noktasında bakiye kalan Miktarı için (bu Miktarın talimatta belirtilen Miktardan fazla olmaması kaydıyla) Dengeleme Gazı teklif fiyatı esas alınarak ödenecek bedel hesaplanır. Diğer tüm bakiye Miktarlar için Günlük Dengesizlik Ücretleri 3.3.1.4 alt bendindeki hükümler çerçevesinde hesaplanır.

3.6.5 Ulusal Dengeleme Giriş Noktaları ile Ulusal Dengeleme Çıkış Noktalarına ilişkin Rezerve Kapasite bilgileri kapasite tescil belgesine işlenmekle birlikte, bu noktalardaki Rezerve Kapasite bilgileri TMB, TMDB ve Programlarda kullanılacak olup, Tarifede yer alan kapasite ile ilgili ödemelere ve Kapasite Aşım Ücretlerine tabi olmayacaktır. ⁸⁰

3.7 Doğal Gazın ithal edildiği Giriş Noktalarında (LNG Terminalleri hariç), bu noktadaki toplam Son Tahsisat miktarının toplam TMB'den fazla olduğu durumda; pozitif dengesizliğe sahip bir Taşıtanın Son Tahsisat miktarı TMB'sinden fazla ve bu Taşıtanın uygulanacak Tolerans Dışı Miktar oluşmuş ise; aşağıdaki formüle göre belirlenen Miktar veya Tolerans Dışı Miktar değeri (hangisi daha düşük ise) TDM'den düşülecek ve düşülen Miktar Tolerans İçi Miktar olarak değerlendirilecektir.

⁷⁵Bu bent 20.04.2011 tarih ve 27911 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 12.04.2011 tarih 3161 sayılı Kurul Kararıyla değiştirilmiştir.

⁷⁶Bu bent 20.04.2011 tarih ve 27911 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 12.04.2011 tarih 3161 sayılı Kurul Kararıyla değiştirilmiştir.

⁷⁷31.12.2011 tarih 28159 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 28.12.2011 tarih 3617 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁷⁸30.03.2013 tarih 28603 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 20.03.2013 tarih 4319 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁷⁹13.03.2015 tarih ve 29294 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.03.2015 tarih ve 5502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁸⁰Bu bent 30.03.2013 tarih 28603 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 20.03.2013 tarih 4319 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

$$D=A*(B/C)$$

A: Giriş Noktasındaki toplam Son Tahsisat miktarı ile toplam TMB arasındaki fark

B: Bu Taşıtanın Son Tahsisat miktarı ile TMB'si arasındaki fark

C: Son Tahsisat miktarı TMB'sinden fazla olan tüm Taşıtanların Son Tahsisat toplamları ile TMB toplamları arasındaki fark

D: Tolerans Dışı Miktardan Tolerans İçi Miktara aktarılacak Miktar

Doğal Gazın ithal edildiği Giriş Noktalarında (LNG Terminalleri hariç), bu noktadaki toplam Son Tahsisat miktarının toplam TMB'den az olduğu durumda; negatif dengesizliğe sahip bir Taşıtanın Son Tahsisat miktarı TMB'sinden az ve bu Taşıtanına uygulanacak Tolerans Dışı Miktar oluşmuş ve bu noktada uygun kalitede ve basınçta teslimat yapılmış ise; aşağıdaki formüle göre belirlenen Miktar veya Tolerans Dışı Miktar değeri (hangisi daha düşük ise) TDM'den düşülecek ve düşülen Miktar Tolerans İçi Miktar olarak değerlendirilecektir.

$$D=A*(B/C)$$

A: Giriş Noktasındaki toplam Son Tahsisat miktarı ile toplam TMB arasındaki fark

B: Bu Taşıtanın Son Tahsisat miktarı ile TMB'si arasındaki fark

C: Son Tahsisat miktarı TMB'sinden az olan tüm Taşıtanların Son Tahsisat toplamları ile TMB toplamları arasındaki fark

D: Tolerans Dışı Miktardan Tolerans İçi Miktara aktarılacak Miktar

Yer Altı Deposunda enjeksiyon programı yapan Taşıtanlar için, ilgili depolama tesisinin Temel Kullanım Usul ve Esaslarında belirtilen Doğal Gazın Teslim ve Kabul Noktasındaki talep edilen basınç değerinin altında teslim edildiği durumlarda, Taşıyıcıdan kaynaklı enjeksiyon yapılamayan gaz miktarı onaylanan son Program göz önünde bulundurularak Tolerans İçi Miktar olarak değerlendirilecektir.^{81, 82, 83, 84}

⁸¹Bu madde 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

⁸²31.12.2011 tarih 28159 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 28.12.2011 tarih 3617 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁸³83Bu madde 31.12.2013 tarih 28868 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 19.12.2013 tarih 4763 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁸⁴13.03.2015 tarih ve 29294 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.03.2015 tarih ve 5502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

BÖLÜM 4 DAHİLİ KULLANIM GAZI

4.1 Dahili Kullanım Gazı⁸⁵

Dahili Kullanım Gazı; Taşıyıcı Kullanım Gazı, İletim Şebekesi Stoğu ve Hesaba Katılmayan Gazı kapsayacaktır.

4.2 Dahili Kullanım Gazı Sözleşmeleri

4.2.1 Taşıyıcı, Dahili Kullanım Gazı temin etmek amacıyla, bu Bölüm 4 hükümleri uyarınca, gerekli gördüğü Dahili Kullanım Gazı Sözleşmelerini imzalayacaktır.

4.2.2 Taşıyıcı, Dahili Kullanım Gazının karşılanması ile ilgili gereksiz masrafların önüne geçmek için elinden gelen her türlü çabayı gösterecek ve Dahili Kullanım Gazı Sözleşmelerini ihale yapmak suretiyle imzalayacaktır. Bu Sözleşmeler, o Gaz Yılına ait Dengeleme Gazı Anlaşmalarının parçası olabileceği gibi, anılan Anlaşmalardan ayrı sözleşmeler de olabilir.

4.2.3 Taşıyıcı Dahili Kullanım Gazını, Giriş Noktasında alacak, işletme gereksinimlerini karşılamak için kullanacaktır.

4.2.4 Her Gaz Yılıının başlangıcından önce Taşıyıcı, bir sonraki yıl içinde satın alacağı Dahili Kullanım Gazı miktarını ve maliyetini tahmin edecektir.

4.3 İletim Şebekesi Stoğu⁸⁶

Taşıyıcı İletim Şebekesi Asgari Stoğunun düzeyini, Ana İletim Şebekesinin segmentleri için ayrı olmak üzere her Gaz Yılı başında EBT'de duyurur. Taşıyıcı, Gün içinde Ana İletim Şebekesinin Segmentlerinde asgari basınç 50 Bar, azami basınç 75 Bar olacak şekilde dengeleme işlemlerini gerçekleştirir. Gaz Yılı içinde yeni İletim Şebekesi segmentleri devreye alınırsa, İletim Şebekesi Asgari Stoğunun düzeyine ilişkin bilgiler değiştirilerek EBT'de yeniden açıklanır. Taşıyıcı, günlük olarak İletim Şebekesi Stoğunu yayınlar.⁸⁷

4.4 Dahili Kullanım Gazı Maliyetleri

Taşıyıcı, Dahili Kullanım Gazı Maliyetlerini EPDK'ya yapacağı Tarife önerilerinde dikkate alacaktır. Tarife önerilerinde, Hesaba Katılmayan Gaz miktarı, Gaz Yılı içinde taşınması öngörülen Doğal Gaz Miktarının % 2'sini (yüzde iki) aşmayacak şekilde ve geçmişteki beş Gaz Yılıının değerlerinin ortalaması alınarak belirlenir.

⁸⁵Bu madde 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁸⁶Bu madde 10.12.2009 tarih 27428 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.12.2009 tarih 2326 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁸⁷31.12.2011 tarih 28159 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 28.12.2011 tarih 3617 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

4.5 Dahili Kullanım Gazı Hesaplanması

Taşıyıcı, Dahili Kullanım Gazının hesaplanmasına yönelik gerekli ölçüm ekipmanlarının teçhizi, ölçüm kayıtlarının tutulması ve özel hesaplamaların kayıt altına alınmasından sorumlu olacaktır.

4.6 Dahili Kullanım Gazının Muhasebeleştirilmesi

Taşıyıcı, Dahili Kullanım Gazı olarak kullanılan Doğal Gaz Miktarının kayıtlarını eksiksiz ve doğru tutacaktır.

BÖLÜM 5 GİRİŞ ŞARTLARI

5.1 Genel Açıklama

5.1.1 İşbu Bölüm 5'te Taşıtanların, Giriş Noktalarında Doğal Gaz teslim koşulları ile Doğal Gazın Giriş Noktalarında Taşıyıcı tarafından kabul edilebilmesi için gerekli esaslar, söz konusu kabule ilişkin kısıtlamalar da dahil olmak üzere belirlenmektedir.

Doğal Gazın, İletim Şebekesine Giriş Noktalarında teslimi bu Bölüm 5'te belirtilen Gaz Giriş Hükümleri ile uyumlu olarak yapılacaktır.

5.1.2 Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesi

5.1.2.1 İletim Şebekesine ilgili Giriş Noktasında girecek Doğal Gazın ölçümünün yapıldığı istasyonların teknik özellikleri, işletim faaliyetleri, teslim edilen Doğal Gazın giriş şartları, Teslimat Özelliklerinin tesbiti, gibi hususlar Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesinde düzenlenir.

5.1.2.2 Bir Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesinin mevcudiyeti, Taşıyıcının ŞİD altındaki yükümlülüklerini ortadan kaldırmayacak ve Taşıyıcı, Taşıtan tarafından, ilgili Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesi altındaki herhangi bir yükümlülüğü için tedbir almak zorunda bırakılmayacaktır. Taşıyıcının herhangi bir Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesini ihlal etmesine neden olan herhangi bir Taşıtan, bir zarar doğması durumunda, Taşıyıcının zararını karşılayacaktır.

5.2 Gaz Giriş Hükümleri

5.2.1 Herhangi bir Giriş Noktasına ilişkin Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesindeki Gaz Giriş Hükümlerinden aşağıdaki 2 (a), (b), bunlara ilişkin olarak (d) ve (1) numaralı hükümler, ile Taşıyıcının Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesindeki yükümlülüklerini yerine getirmesine ilişkin Taşıtan yükümlülükleri, aynı Giriş Noktasını kullanan Taşıtanların STS'lerinde ve/veya Teslim Sözleşmelerinde aynen korunacaktır. Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesinde yer alan Gaz Giriş Hükümleri;

1) Bağlanan Sistemin yeri ve Yurt Dışı Operatörünün veya İletim Şirketinin veya Depolama Şirketinin veya Üretim Şirketinin ismini ihtiva edecektir,

2) Konu Giriş Noktası için aşağıdaki detayları içerecektir:

a) Teslim edilen veya teslim edilmek üzere sunulan Doğal Gazın, kimyasal kompozisyonu, H₂S, merkaptan kükürt, toplam kükürt, minimum ve maksimum basıncı, minimum ve maksimum sıcaklığı, su çiglenme noktası, hidrokarbon çiglenme noktası, O₂ analizi ve diğer özelliklerine ilişkin sınırlamaları ve diğer şartları,

b) Teslim edilmiş veya teslim edilmek üzere sunulan Doğal Gazın, ölçülmesi, kimyasal özellikleri ile diğer özelliklerinin tesbiti için numune alınması ve analiz edilmesi, Üst Isıl Değer ile diğer özelliklerinin belirlenmesi, miktarının tespiti,

c) Yukarıdaki (b) uyarınca belirlenen değerler konusunda Taşıyıcı ve Yurt Dışı Operatörünün veya İletim Şirketinin veya Depolama Şirketinin veya Üretim Şirketinin birbirlerini haberdar etmesi,

d) Yukarıdaki (a), (b), (c) de verilen hususlara ilişkin prosedürler, yöntemler ve standartları içeren Giriş Noktası Ölçüm Hükümleri.

5.2.2 Gaz Giriş Hükümlerinin bir şartına uyulmamasının İletim Şebekesinin veya bir bölümünün işletimini maddi ve olumsuz şekilde etkilemesi nedeniyle, ŞİD hükümlerinin yerine getirilemeyeceğine kanaat etmesi halinde Taşıyıcı, ilgili Giriş Noktasındaki Doğal Gaz teslimini, bu durum ortadan kalkana kadar, ret etme hakkına sahiptir. Ancak, böyle bir hakkın kullanımı Taşıyıcının Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesi kapsamındaki sorumluluklarını yerine getirmesi koşuluna tabidir. Taşıyıcı bu hakkını kullanmadan önce, durumdan etkilenen tüm Taşıtanları söz konusu ret ve buna ilişkin ayrıntılar hakkında bilgilendirmek üzere elinden gelen çabayı gösterecektir.

5.3 Taşıtanın Doğal Gaz Teslimatı⁸⁸

5.3.1 Doğal Gazın, Taşıyıcıya teslim için sunulması veya teslimi Taşıtan veya adına hareket eden tarafından yapılır. Teslim için sunulan veya teslim edilen Doğal Gazla ilgili her türlü sorumluluk Taşıtana aittir.

5.3.2 Çoklu Giriş Noktasını kullanan Taşıtanların her biri, diğer her bir Taşıtanla aynı Teslimat Özelliklerine sahip Doğal Gazı teslim etmiş veya teslim için sunmuş sayılacaktır. Bu şekilde teslim edilen veya teslim için sunulan Doğal Gaz her bir Taşıtana Bölüm 9 hükümlerine göre paylaştırılacaktır.

5.4 Gaz Giriş Hükümleriyle Uyumluluk

5.4.1 Taşıtan, Uygun Olmayan Gaz teslimi yapmayacak veya teslim için sunmayacaktır.

5.4.2 Uygun Olmayan Gazın teslim için sunulduğu durumlarda Taşıyıcı, ilgili Taşıtana bildirimde bulunarak, söz konusu Giriş Noktasında teslim için sunulan Doğal Gazla ilişkin olarak ilgili Gaz Giriş Hükümleri ve ŞİD ekindeki Kalite Şartnamesindeki koşullara uyulana kadar, aşağıdakilerden birini yapabilir:

a) Uygun Olmayan Gazın tamamının veya bir kısmının teslimini kabul etmeyebilir,

⁸⁸Bu bent 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

b) Uygun Olmayan Gazı Gaz Giriş Hükümleri ve ŞİD ekindeki Doğal Gaz Kalite Şartnamesine uyumlu hale getirmek için gerekli tedbirleri alabilir.

5.4.3 Uygun Olmayan Gazın teslim için sunulduğu veya teslim edildiği durumda, Taşıyıcının ve ilgili Taşıtanın hak, yükümlülük ve sorumlulukları, madde 11.3 hükümleriyle uyumlu olarak belirlenecektir.

5.4.4 Taşıyıcı, Uygun Olmayan Gazın İletim Şebekesine teslim edilmekte olduğunu veya teslim edildiğini fark eder etmez, söz konusu Giriş Noktasını kullanan Taşıtanları en kısa sürede durumdan haberdar edecektir.

5.5 Giriş Kısıtlamaları

ŞİD hükümlerine tabi olarak Taşıyıcı; Acil Durum, Bakım, Mücbir Sebep veya Sınırlı Kapasite Gününün mevcudiyeti nedeniyle Taşıtanlarca teslim için sunulan Doğal Gazı tamamen veya kısmen teslim alamıyorsa bir Giriş Noktasında teslim için sunulan Doğal Gazın tamamını veya bir kısmını teslim alma ve/veya etmeye ilişkin yükümlülüklerinden muaf tutulacaktır.

5.6 Doğal Gazın Sınırlı Teslimi

5.6.1 Taşıyıcı bir Sınırlı Kapasite Gününün yaklaşmakta olduğunu veya mevcut bulunduğunu tespit ederse, ilgili Giriş Noktasındaki Akış Miktarını azaltma, veya kesme ve bunun için gerekli tedbirleri alma hakkına sahiptir.

5.6.2 Taşıyıcı, Sınırlı Kapasite Gününün herhangi bir Giriş Noktasını etkilediği ve 5.6.1 bendindeki haklarını kullandığı durumda, Akış Miktarındaki azaltmayı ayrımcılığa gitmeden paylaştırarak gerçekleştirecektir.

5.7 Giriş Noktaları

5.7.1 Giriş Noktası ile ilgili Ölçüm İstasyonunun kimin tarafından işletileceği Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesinde belirlenir.

5.7.2 Giriş Noktası ile bu noktadan geçen Doğal Gazın ölçümünün yapılacağı Ölçüm İstasyonunun farklı konumda olması halinde, Giriş Noktası ile Ölçüm İstasyonu arasındaki boru hattından çıkış alınmaz.

5.7.3 Ölçüm İstasyonundaki Ölçüm Ekipmanlarının denetimi Taşıyıcı veya Bağlanan Sistem işletmecisi tarafından, Taşıtanlar ve Taşıyıcı veya Bağlanan Sistem işletmecisi gözetiminde gerçekleştirilecektir.

5.7.4 Taşıyıcı, Doğal Gaz arzının mümkün olan en güvenli şekilde İletim Şebekesine ulaşmasını sağlamak amacıyla, uygulanabilir gördüğü yer ve zamanda İletim Şebekesine yeni Giriş Noktaları kurabilir. Yeni Giriş Noktalarının kurulması halinde, Taşıyıcı, İnternet sayfasında yayımladığı Giriş Noktalarını güncelleştirecektir.

BÖLÜM 6 ÇIKIŞ ŞARTLARI

6.1 Genel Bakış

6.1.1 Bu 6. Bölüm hükümleri Çıkış Noktalarında İletim Şebekesinden Doğal Gaz çekişi için uygulanacaktır.

6.1.2 Çıkış Noktası; Taşıtanlar tarafından İletim Şebekesinden Doğal Gaz çekilen Ana Çıkış Noktası, Tali Çıkış Noktası ve Bağlanan Sisteme, yurt dışı iletim sistemleri hariç, Doğal Gaz verilen Çıkış Noktası olacaktır.

6.1.3 Çıkış Noktası ile ilgili basınç, sıcaklık, Rezerve Kapasite veya azami Günlük çekiş, ASM ile bu Çıkış Noktasında teslim edilecek Doğal Gazın ŞİD ekindeki Doğal Gaz Kalite Şartnamesinde belirtilen özelliklerde olacağı STS'lerde belirtilecektir.

6.1.4 Çıkış Noktaları için kullanılacak Ölçüm Ekipmanları ile bunlara ilişkin ölçüm koşulları ile ilgili genel şartlar 10. Bölümde belirtilmiştir. Özel şartlar ise, Bağlantı Anlaşmaları ve/veya ilgili Teslim Sözleşmelerinde belirtilecektir.⁸⁹

6.1.5 Taşıyıcının işbu ŞİD'de açıklanan özel durumlarda, Son Kullanıcı Tesislerine Doğal Gaz bağlantısını daimi veya geçici olarak kesmesi veya gaz naklini reddetmesi durumunda, Taşıyıcı ilgili Çıkış Noktasında veya Noktalarında İletim Şebekesinden çekilmek üzere Doğal Gaz hazırlama yükümlülüğünü ihlal etmiş olmayacaktır.

6.1.6 Taşıyıcı ve Taşıtanlar bir Çıkış Noktasının aynı zamanda bir Giriş Noktası, bir Giriş Noktasının da aynı zamanda bir Çıkış Noktası olabileceğini bilmekte ve kabul etmektedir. Bu çerçevede Depolama Tesislerinin (LNG Terminalleri dahil) İletim Şebekesine bağlandığı noktalar bir Giriş Noktası olarak tanımlanmakla birlikte, İletim Şebekesinden Depolama Tesislerine (LNG Terminalleri hariç) enjeksiyonlarda, bu noktalar Çıkış Noktası olarak kabul edilir.⁹⁰

6.2 Çekilen Gaz Ölçümü⁹¹

Çıkış Noktasında, çekilen Doğal Gaz Miktarının tespit edilebilmesi için Doğal Gazın 10. Bölüm hükümlerine göre ölçülmesi ve kaydedilmesi için gerekli Ölçüm Ekipmanları Teknik Şartnamelere, Teslim Sözleşmesine veya Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesine uygun olarak tesis edilecektir. Söz konusu Teknik Şartnameler bir Bağlantı Anlaşmasının ayrılmaz parçası olacaktır.

⁸⁹Bu bent 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁹⁰Bu bent 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁹¹Bu madde 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

6.3 Gaz Çekiş Şartları

Taşıyıcı tarafından Çıkış Noktasında teslim edilen Doğal Gazın kimyasal kompozisyonu ve Asgari Teslim Basıncı ile ilgili gaz çekiş şartları, 11. Bölüm ve ilgili STS'de ve/veya Teslim Sözleşmesinde belirtilen hükümlere göre tespit edilecektir.

Böyle bir durumda, Taşıyıcı, Doğal Gaz çekişinin durdurulmasını ya da Doğal Gaz teslimatını durduracağını, ilgili STS'de öngörülen şekilde, ilgili tarafa bildirecektir. Ancak, Taşıyıcı kendi görüşüne göre, mevcut koşullar altında alternatif çözüm yolları varsa, Doğal Gaz teslimatını durdurmamak için elinden gelen çabayı sarf edecektir.

6.6 Profile Uyma

Taşıtanların TMB'lerinde o Gün içindeki saatlik Miktarlar da yer alabilir. Taşıyıcı, ŞİD ve STS hükümlerine tabi olarak ASM'yi aşmamak kaydıyla değişken bir saatlik profil arz eden Günlük çekiş Miktarlarını karşılamak için elinden gelen çabayı sarf edecektir. Taşıyıcının değişken bir saatlik profil arz eden Günlük çekiş Miktarlarını karşılama yükümlülüğü yoktur.

6.7 Teslim Sözleşmeleri: Gaz Çıkış Hükümleri

Bir Çıkış Noktasına ilişkin Gaz Çıkış Hükümleri aynı Çıkış Noktasını kullanan Taşıtanların STS'lerinde ve/veya Teslim Sözleşmelerinde aynen korunacaktır. Taşıtan bu 6. Bölüm hükümlerinin yanı sıra STS'si ve/veya Teslim Sözleşmesinin Gaz Çıkış Hükümleri doğrultusunda Doğal Gaz çekme hakkına sahip olacaktır.

Her bir Çıkış Noktası ile ilgili Gaz Çıkış Hükümleri aşağıdakileri içerecektir;

- 1) Çıkış Noktası ve varsa Doğal Gazın bilfiil kullanıldığı yer,
- 2) Tesis edilen istasyon ve teçhizat,
- 3) Ölçüm Ekipmanları ve ölçüme ilişkin standartların uygulanmasına ilişkin hükümler,
- 4) Doğal Gazın Asgari Teslim Basıncı ve azami teslim basıncı,
- 5) Varsa, Acil Durumun meydana gelmesi durumunda uygulanması talep edilen ilave bir prosedür,
- 6) İlgili Çıkış Noktası için kullanılan istasyondaki Bakım Günlerinin sayısı,
- 7) Gerekli görülmesi halinde, Doğal Gaz çekişi ile ilgili olarak ŞİD amaçları için uygun ve gerekli olabilecek diğer şart ve hükümler.

6.8 Tesislere Erişim

6.8.1 Taşıyıcı, sadece ŞİD'deki haklarını kullanmak ve/veya ŞİD ve STS şartlarına uygun hareket edilip edilmediğini kontrol etmek amacıyla, gerektiğinde Son Kullanıcı Tesislerine veya Doğal Gaz teslimatı yapılan herhangi bir Üçüncü Tarafın (varsa) tesislerine girme hakkına sahiptir. Taşıtan Tedarikçiler, Taşıyıcının her zaman için bu tesislere emniyetli bir şekilde girebilmesini temin edecektir. Bu amaçla Taşıtanlar, Taşıyıcıya bu erişim ve giriş hakkını vermeleri için Son Kullanıcılar veya Üçüncü Taraflarla anlaşma imzalayacaklardır.

6.8.2 İşbu 6.8 maddesinin yukarıdaki hükümlerine herhangi bir sınırlama getirilmeksizin Taşıtan Tedarikçiler Son Kullanıcıların ŞİD, STS ve ilgili Teslim Sözleşmesi hükümlerine uygun davranmalarını temin amacıyla gereken önlemleri alacaktır. Taşıtan Tedarikçi söz konusu Son Kullanıcının ŞİD hükümlerine bağlı kalmasını sağlayamadığı takdirde, Taşıyıcı anılan Taşıtan Tedarikçinin Doğal Gazının ilgili Son Kullanıcıya ilişkin kısmını taşımayı durdurma hakkına sahip olacak ve söz konusu Taşıtan Tedarikçinin STS'sinin ilgili hükümleri anılan Son Kullanıcının ŞİD hükümlerine bağlılığının sağlanmasına kadar orantılı biçimde askıya alınacak, ancak Taşıtan Tedarikçinin Tarifedeki iletim kapasite bedelini ödeme yükümlülüğü devam edecektir.^{92, 93}

6.9 Çıkış Noktaları ve Bunlara İlişkin İstasyonlarının İşletimi⁹⁴

Taşıyıcı Ana ve Tali Çıkış Noktalarını internet sayfasında yayımlar. Yeni bir Ana veya Tali Çıkış Noktalarının kurulması halinde, Taşıyıcı, internet sayfasında yayımladığı Çıkış Noktalarını güncelleştirecektir.

6.10 Gaz Kullanım Eşiği^{95, 96}

24 saat boyunca çekiş olan Çıkış Noktalarında Günlük Çekişin en az Gaz Kullanım Eşiği değeri kadar olması esastır. Bu prensip gereği Ölçüm Ekipmanlarının yeniden teçhiz edilme zorunluluğunun çıktığı tesisler için, bu yükümlülük Dağıtım Şirketi veya Son Kullanıcı'ya aittir. Ölçüm Ekipmanının yeniden teçhiz edilmesi gerektiği hususu Dağıtım Şirketi veya Son Kullanıcıya iletilmek üzere Taşıyıcı tarafından Taşıtan'a bildirilir. Günün belli saatlerinde çekiş olmayan Çıkış Noktalarında ise Taşıtan veya adına hareket edenlerce, bu saatlerde çekişin sıfır olduğu konusunda Taşıyıcı'ya, Teslim Sözleşmesinde detaylandırıldığı şekilde, uygun kanıtların sağlanması kaydıyla, Gaz Kullanım Eşiği değeri altında bir Günlük Miktar belirlenebilir. Ölçüm Ekipmanının saatlik minimum ölçme kapasitesi altındaki her anlık çekiş (gaz çekilmeme durumu hariç) için, bu minimum değer esas alınır.

6.11⁹⁷ Ölçüm Kapasitesi Üzerindeki Gaz Kullanımı

Çıkış Noktalarındaki Gaz Çekişi en fazla istasyondaki ölçüm ekipmanının maksimum ölçüm kapasitesi kadar olması esastır. Bu prensip gereği, Ölçüm Ekipmanlarının yeniden teçhiz edilme zorunluluğunun çıktığı tesisler için, bu yükümlülük Dağıtım Şirketi veya Son Kullanıcı'ya aittir. Ölçüm Ekipmanının yeniden teçhiz edilmesi gerektiği hususu Dağıtım Şirketi veya Son Kullanıcı'ya iletilmek üzere, Taşıyıcı tarafından Taşıtan'a bildirilir. Diğer taraftan, Ölçüm Ekipmanının ölçüm ekipmanının maksimum ölçüm sınırı üzerine çıktığı saatlerde, saatlik tüketim miktarı yüzde otuz (% 30) oranında artırılarak ilgili saatin tüketimi tespit edilir.

⁹²Bu bent 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁹³13.03.2015 tarih ve 29294 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.03.2015 tarih ve 5502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁹⁴Bu madde 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁹⁵Bu madde, 28.11.2007 tarih 26714 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

⁹⁶30.03.2013 tarih ve 28603 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 20.03.2013 tarih ve 4319 sayılı Kurul Kararı ile ŞİD Değişiklikleri yayımlanmıştır.

⁹⁷13.03.2015 tarih ve 29294 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.03.2015 tarih ve 5502 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

BÖLÜM 7

TAŞIMA MİKTARI BİLDİRİMİ VE PROGRAM

7.1 Genel Bakış

7.1.1 Taşıtanın Taşıma Miktarı Bildiriminde belirttiği Doğal Gaz Miktarları, Taşıyıcı tarafından kendi takdir yetkisinde olmak üzere aksine onay verilen haller dışında, Rezerve Kapasitesini aşmayacaktır.

7.1.2 Taşıtan, Taşıma Miktarı Bildirimini bu 7. Bölüm hükümlerine uygun olarak yapacak, her Taşıma Miktarı Bildiriminde belirtilen Giriş Noktalarında teslim edilecek toplam Doğal Gaz Miktarı, Çıkış Noktalarından çekilecek toplam Doğal Gaz Miktarına eşit olacaktır.

7.1.3 Taşıtanlar, Taşıyıcının her ne koşul altında olursa olsun belli bir Çıkış Noktasındaki Akış Miktarında anlık değişiklik yapamayacağını bilmekte ve kabul etmektedir. Taşıyıcı, ASM ve Rezerve Kapasitenin aşılması ve İletim Şebekesi koşullarının izin vermesi koşuluyla, Taşıtanın TMB veya TMDB'sindeki değişken bir saatlik profil arz eden Günlük çekiş miktarlarını karşılamak için elinden gelen çabayı sarf edecektir.

7.2 Taşıma Miktarı Bildirimi, Taşıma Miktarı Değişiklik Bildirimi ve Program

7.2.1 ^{98,99,100} Taşıma Miktarı Bildirimi, Taşıma Miktarı Değişiklik Bildirimi ve Program

Taşıtan Gün için TMB'yi en erken G-7 de, en geç G-1 saat 15:00'e kadar EBT üzerinden Taşıyıcıya iletacaktır. Taşıyıcı, EBT üzerinden duyurmak kaydıyla bu süreyi uzatabilir.

Taşıyıcı 7.1.2 maddesine uygun olarak iletilmeyen TMB'leri, 7.1.2 maddesine uygun hale getirme hakkına sahiptir.

Taşıyıcı kendi değerlendirmeleri neticesinde, iletim sisteminin fiziksel dengesini sağlamak amacıyla Taşıtana TMDB talimatı verebilir.

7.2.2 Taşıtan, TMB ve TMDB'de aşağıdaki hususları belirtecektir:

- a) TMB veya TMDB'ye konu Günü,
- b) Her bir Giriş Noktası ve Çıkış Noktasında (Transfer Giriş ve Transfer Çıkış Noktaları ile Ulusal Dengeleme Giriş ve Çıkış Noktaları dahil) teslimat ve çekiş için belirlenen Doğal Gaz Miktarını,¹⁰¹
- c) Uygun Olmayan Gaz söz konusu ise, bu Doğal Gazın tahmini Miktarı, kimyasal kompozisyonu, su çığlenme noktası, hidrokarbon çığlenme noktası, wobbe sayısını,

⁹⁸Bu bent 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

⁹⁹Bu bent 31.12.2013 tarih 28868 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 19.12.2013 tarih 4763 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹⁰⁰13.03.2015 tarih ve 29294 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.03.2015 tarih ve 5502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹⁰¹Bu ibare 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

d) Varsa, Üçüncü Taraf Tedarikçisinin kimliği ve irtibat bilgilerini Üçüncü Taraf Tedarikçinin sağlayacağı Doğal Gaz Miktarları ile bu Doğal Gazın gireceği Giriş Noktasını,

e) Ana Çıkış Noktaları ile Tali Çıkış Noktalarındaki ilgili Son Kullanıcılarının kimliğini ve ¹⁰²

f) Kendi kimliğini.

Taşıtan TBM ve TMDB'si ile birlikte Çıkış Noktaları için çekileceği belirtilen Miktarın saatlik bazda çekim profilini de bildirebilir.

7.2.3 Taşıyıcı,

(i) Her Giriş ve Çıkış Noktası için Rezerve Kapasite ve varsa azami günlük çekişe eşit veya daha az bir Miktar belirtilen,

(ii) Giriş Noktalarında teslim edilecek toplam Doğal Gaz Miktarı, Çıkış Noktalarından çekilecek toplam Doğal Gaz Miktarına eşit olarak belirtilen,

(iii) ASM'ye eşit veya daha az bir saatlik miktar içeren,

(iv) değişken bir saatlik profil arz etmeyen,

(v) ŞİD'e ve STS'ye uygun olan,

(vi) ŞİD hükümlerine göre gerçekleştirilen bir kapasite devrinin ve/veya aktarımının hesaba katıldığı TMB'yi reddetmeyecektir.

7.2.4 Taşıyıcı, 7.2.3 bendine uymayan bir TMB'yi reddedebilir veya kabul edilebilir. Saatlik Miktarın, bir Giriş veya Çıkış Noktasındaki Ölçüm Ekipmanlarının sağlıklı ölçüm aralığı içinde kalıyor olması dikkate alınacaktır.

7.2.5 Mülga bent ¹⁰³

7.2.6 3.2 bendi hükümleri saklı kalmak kaydıyla, Taşıyıcının onay vermiş olduğu herhangi bir TMB veya TMDB, Taşıtanın Kapasite Aşım Ücretini ödeme yükümlülüğünü ortadan kaldırmayacaktır. ¹⁰⁴

7.3 Eksik/Fazla Teslimatlar

7.3.1 Taşıyıcının Yurt Dışı Operatörü, Depolama Şirketi, İletim Şirketi, Üretim Şirketinden aldığı bilgileri veya saatlik gaz teslimatı tespitlerini değerlendirmesine göre, Giriş Noktalarında Program Miktarından eksik Doğal Gaz teslim edilme ihtimali varsa Taşıyıcı, o Gün için Çıkış Noktalarında, Giriş Noktalarında fiilen teslim edilen Miktardan fazla Doğal Gaz teslim etmeyebileceğini ilgili Taşıtana bildirebilir.

7.3.2 Bir Giriş Noktasında Taşıtanın Program Miktarlarından fazla teslimatı söz konusu olması durumunda Taşıyıcı söz konusu fazla teslimatlar kadar Doğal Gazı İletim Şebekesinde depolamakla yükümlü değildir.

¹⁰²Bu ibare 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹⁰³13.03.2015 tarih ve 29294 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.03.2015 tarih ve 5502 sayılı Kurul Kararı ile 7.2.5 maddesi iptal edilmiştir.

¹⁰⁴Bu bent 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

7.4 Taşıma Miktarı Değişiklik Bildirimi Yapılabilecek Diğer Haller

7.4.1¹⁰⁵,¹⁰⁶ Taşıtan,

- Mücbir Sebep,
 - Mücbir Sebepden kaynaklı olarak bir Giriş Noktasında yeterince Doğal Gaz teslim edememesi,
 - Operasyonel Akış veya Talimatı alması
 - Son Kullanıcı Tesislerinde beklenmedik bir arıza oluşması
 - Son Kullanıcı Tesislerinin o Gün ilk kez işletmeye alınması planlanmasına karşın işletme güçlükleri nedeniyle bunun yapılamaması
 - Sanal noktada ticaret yaptığı bir başka Taşıtanın 7.2.1 maddesi veya 7.4.7 maddeleri çerçevesinde TMDB yapması,
- durumlarında ilgili noktalar ve miktarlarla sınırlı kalmak kaydıyla G-1 için 7.2.1 bendinde detaylanan prosedürün dışına çıkma ve TMDB yapma hakkına sahip olur. Taşıtan'ın bu koşulları belgelendirmesi esastır.

7.4.2 7.4.1 bendinde belirtilen hallerde yapılacak TMDB'de 7.2.2 bendinde belirtilen hususlara ek olarak aşağıdaki hususlar belirtilecektir;

a) İlgili Program,

b) TMDB'nin yürürlüğe girmesi talep edilen zaman.

7.4.3 Taşıyıcı, 7.2.3 ve 7.2.4 bentlerini dikkate alarak, 7.4 maddesi kapsamındaki bir TMDB'yi reddedebilir veya onaylayabilir. Taşıyıcının TMDB'yi reddetmesi durumunda o anda geçerli durumdaki Program yürürlükte kalmaya devam edecektir.

7.4.4 Taşıyıcı, mümkün olan hallerde 7.4 maddesi kapsamındaki TMDB'yi onaylayacaktır. İletim Şebekesinde gerçekleşen fiili gaz akışı dikkate alınacak ve Miktar azaltma yönündeki TMDB neticesinde negatif Akış Miktarı ortaya çıkacak ise, Taşıyıcı bu TMDB'yi kabul etmeyecektir. 7.4.1 bendinde belirtilen haller nedeniyle azaltma yönündeki TMDB'nin kabul edilmemesi ve İletim Şebekesine daha önce fazla Doğal Gaz teslimatı yapılmış olması halinde, söz konusu fazla teslimat bu bendin aşağıdaki hükümlerine tabi olacak ve 3. Bölüm hükümleri de bu bendin aşağıdaki hükümleri dikkate alınarak yorumlanacaktır.

7.4.4.1 Taşıtanlar, mümkün olan en kısa sürede TMDB'yi revize ederek Taşıyıcıya bildirecek, mümkünse ilgili Giriş Noktasındaki giriş Miktarını buna göre azaltacaktır.

7.4.4.2 7.4.1 bendinde belirtilen halin belgelerle ispatı halinde ve Gün sonunda dengesizlik oluşmuş ise Taşıtanların varsa TDM'leri, 7.4.1 bendinde belirtilen hallerden kaynaklandığı oranda, TİM olarak değerlendirilecektir.¹⁰⁷

¹⁰⁵Bu bent 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹⁰⁶13.03.2015 tarih ve 29294 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.03.2015 tarih ve 5502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹⁰⁷Bu alt bent 10.12.2009 tarih 27428 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.12.2009 tarih 2326 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

7.4.5 Taşıyıcı, G-1 saat 16:00'dan sonra Zor Gün ya da Sınırlı Kapasite Günü ihtimali oluşması halinde, ilgili Taşıtanlara TMDB yapmalarını bildirebilir. Böyle bir bildirimde TMDB'nin yapılması için kullanılacak bilgiler yer alır. Böyle bir bildiri alan Taşıtan en geç iki saat içinde Taşıyıcının istediği şekilde bir TMDB yapacaktır.

7.4.6 Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği kapsamında bulunan elektrik santrallerine Doğal Gaz arzı sağlayan Taşıtan Tedarikçiler bu Çıkış Noktaları ve Giriş Noktaları için, en geç G-1 saat 17:00'ye kadar TMDB yapabilir. Taşıyıcı, TMDB'ye ilişkin onay ya da red bildirimini bir saat içerisinde yapar. Ancak, Yurt Dışı Operatörü, Depolama Şirketi, İletim Şirketi, Üretim Şirketinden TMDB'deki ilgili Giriş Noktaları/Ana Çıkış Noktaları Miktarlarının teyidinin yer aldığı belgeyi ve Milli Yük Tevzii Merkezi'nin (MYTM) ilgili talimatının suretini sunan Taşıtan Tedarikçilerin TMDB'leri reddedilmeyecektir.¹⁰⁸

7.4.7^{109, 110} Taşıyıcı, Depolama Giriş veya Çıkış noktası ve buna bağlı ilgili noktalar üzerinden G saat 15:15'e kadar Taşıtanlar tarafından programlarında revizyon yapılması yönünde yapılacak başvuruları kabul eder. Sistem'in elvermesi ve Taşıyıcı tarafından verilen talimatlara aykırı olmaması durumunda en geç G saat 15:30'a kadar ilgili Taşıtanların Depolama Giriş veya Çıkış noktası ve buna bağlı ilgili noktalardaki programları revize edilir.

7.5 Bildirimler

Bu bölüm kapsamında yapılacak TMB, TMDB ve Taşıyıcının onay, ret, değişiklik bildirimleri EBT üzerinden yapılacak, yapılan bildirimler Taşıyıcı ve Taşıtan tarafından muhafaza edilecektir.

BÖLÜM 8

GAZIN TESLİMİ: ZİLYETLİK VE SORUMLULUĞUN GEÇİŞİ¹¹¹

8.1 Taşınan Doğal Gazın zilyetlik ve sorumluluğu, Giriş Noktasında teslim edilen Doğal Gazın enerji bazında Miktarı kadar, Taşıyıcıya geçecek ve Çıkış Noktasında Taşıtan geri dönecektir.¹¹²

8.2 Her bir Taşıtan Taşıyıcıya aşağıdaki hususları garanti eder;

8.2.1 Giriş Noktasında teslim için sunulan tüm Doğal Gazın mülkiyeti bu noktada Taşıtan aittir,

¹⁰⁸28.11.2007 tarih 26714 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

¹⁰⁹31.12.2013 tarih 28868 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 19.12.2013 tarih 4763 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

¹¹⁰13.03.2015 tarih ve 29294 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.03.2015 tarih ve 5502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹¹¹Bölüm başlığı 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹¹²Bu madde 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

8.2.2 Giriş Noktasındaki Doğal Gaz, üretimi, toplanması, işlenmesi, sunulması veya İletim Şebekesine tesliminde ortaya çıkabilecek herhangi bir vergi, imtiyaz hakkı veya diğer masraf iddiaları da dahil olmak üzere, her tür ipotek, vergi, taahhüt veya mukabil iddiadan varestedir.

8.3 Taşıtan, madde 8.2'deki garantilerin ihlal edilmesinin sonucu Taşıyıcının maruz kalacağı her türlü kayıp, sorumluluk, zarar, iddia, fiil, muamele, masraf ve harcamadan dolayı Taşıyıcıyı tazmin edecek ve bunlardan Taşıyıcının zarar görmemesini sağlayacaktır.

8.4 Taşıyıcı, Doğal Gazın İletim Şebekesine sokulması veya İletim Şebekesinden çekilişi bağlamında, STS ve ŞİD hükümlerine tabi olarak, her türlü eylem hakkını serbest, tam ve ipoteksiz olarak elinde bulunduracaktır.

BÖLÜM 9 TAHSİSAT^{113, 114}

9.1 Genel Açıklama

9.1.1 Taşıyıcı, Giriş ve Çıkış Noktaları için belirlenen istasyonlarda ölçülen ve bu ölçüm verilerine göre hesaplanan Günlük Doğal Gaz Miktarını, işbu Bölüm hükümlerine göre, şeffaf ve adil bir şekilde Taşıtanlara tahsis edecektir.

9.1.2 Taşıyıcı G+1, saat 15.00'e kadar, Tahsisat Miktarlarını Taşıtanlara Tahsis edecek ve bu Tahsisi EBT yoluyla Taşıtanlara duyuracaktır.

9.2 Fiziki Noktalarda Tahsisat

9.2.1 Tekli Giriş ve Çıkış Noktası

Tek bir Taşıtan tarafından kullanılan Giriş ve Çıkış Noktaları için ölçülen ve buna göre hesaplanan Doğal Gaz Miktarının tamamı bu noktayı kullanan Taşıtanlara tahsis edilecektir. Bu tahsis Miktarları, Taşıtanların ilgili Gün için o noktadaki günlük girişi veya günlük çekişidir.

9.2.2 Çoklu Giriş ve Çıkış Noktası

9.2.2.1 Bir ithalat Çoklu Giriş Noktasında (LNG Terminalleri Hariç) aynı kaynaktan Doğal Gaz tedarik eden bütün Taşıtanların alım anlaşmalarında teslim edilen toplam Doğal Gaz Miktarının Taşıtanlar arasında nasıl tahsis edileceğine ilişkin ilgili tüm Taşıtanları bağlayıcı hükümler bulunuyor ise, bu özel hükümlerin Taşıyıcıya bildirim neticesinde, Tahsisat söz konusu özel hükümler doğrultusunda yapılır. Aksi durumda o noktada ölçülen Miktar Taşıtanların Programları oranında dağıtılarak Tahsisat yapılır.

9.2.2.2 Depolama Tesisleri ve üretim tesisleri Çoklu Giriş noktalarında Tahsisat'a esas veriler ilgili Depolama veya Üretim Şirketleri tarafından EBT'ye girilir. Bu noktalardaki veriler ilgili operatör tarafından G+1 saat 15:00'e kadar girilmemiş ise, o noktada ölçülen Miktar Taşıtanların Programları oranında dağıtılarak Tahsisat yapılır.

¹¹³Bu bölüm, 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı, 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı, 03.12.2009 tarih 2326 sayılı Kurul Kararı, 12.04.2011 tarih 3161 sayılı Kurul Kararı, 20.03.2013 tarih ve 4319 sayılı Kurul Kararı ve 19.12.2013 tarih 4763 sayılı Kurul Kararı ile değişiklik yapılmıştır.

¹¹⁴13.03.2015 tarih ve 29294 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.03.2015 tarih ve 5502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

9.2.2.3 Çoklu Çıkış Noktaları için ölçülen ve buna göre hesaplanan Doğal Gazın Taşıtanlara Tahsisatı, ilgili Dağıtım Şirketlerince G+1 saat 15:00'e kadar sağlanan tüm Taşıtanlara ilişkin alt akıştaki toplam ölçüm verileri dikkate alınarak yapılır.

9.2.2.4 Bir çoklu Çıkış Noktasına bağlı Son Kullanıcının birden fazla Taşıtan ile alım sözleşmesi olması durumunda; söz konusu Taşıtanların ilgili Çıkış Noktasında teslim edilen toplam Doğal Gaz Miktarının Taşıtanlar arasında nasıl Tahsis edileceğine ilişkin ilgili tüm Taşıtanları bağlayıcı anlaşma/protokol bulunuyor ise, bu anlaşma/protokol hükümlerinin Taşıyıcıya bildiri neticesinde, ilgili Çıkış Noktasına ilişkin Tahsisat söz konusu Taşıtanlar için bu anlaşma/protokol hükümleri doğrultusunda yapılır. Aksi durumda o noktada ölçülen Miktarlar Taşıtanların rezerve edilen kapasiteleri oranında dağıtılarak Tahsisat yapılır.

9.2.3 Veri gelmemesi durumu

9.2.3.1 Akış verisinin gelmediği Çıkış Noktasındaki son on veri içerisindeki en yeni iki veriden büyük olanı azami ve küçük olanı asgari değer olarak atanır. Bu iki değer ortalama ile farkları azami değere eklenip asgari değerden çıkartılarak veri tarama aralığı elde edilir. En yeni üçüncü veriden onuncu veriye kadar veriler geriye doğru taranır. Veri tarama aralığındaki bulunan ve azami ile asgari değer aralığı dışında kalan ilk veri yeni azami veya asgari değer olarak atanır ve kendinden önceki değerler için veri tarama aralığı genişletilir. Veri tarama aralığındaki her bir veri için bu işlem tekrarlanır ve bu aralıklarda bulunan tüm değerlerin ortalaması o Gün için akış verisi olarak tespit edilir. Eğer, EBT'de ilgili noktada son on Gün'e ait veri bulunmuyorsa ve ilgili nokta Ana Çıkış noktası ise, Taşıtanlara ait toplam rezervasyon miktarı, hesaplamaya esas Gün için akış verisi olarak tespit edilir. Söz konusu nokta Serbest Tüketici noktası ise, hesaplamaya esas Gün için akış verisi 0 (Sıfır) Sm³ olarak tespit edilir.

9.2.3.2 Giriş Noktalarında veri gelmemesi durumunda Programlar toplamı akış verisi olarak kabul edilerek Tahsisat gerçekleştirilir.

9.2.4 Ölçüm hatası durumu

9.2.4.1 10. Bölüm kapsamında hatalı ölçüm yapıldığının fatura dönemi içerisinde tespit edilmesi durumunda hatalı ölçümün yapıldığı Gün'deki hataya konu Miktarların Taşıyıcı'ya EBT üzerinden bildirilmesi sonrasında Tahsisat değerleri Taşıyıcı tarafından düzeltilir. Düzeltme işlemlerine ilişkin takvim Taşıyıcı tarafından belirlenerek Taşıtanlara ve ilgili taraflara duyurulur.

9.2.4.2 10. Bölüm kapsamında hatalı ölçüm yapıldığının fatura dönemi dışında tespit edilmesi ve bir mutabakat zaptı ile Taşıyıcı'ya iletilmesi durumunda hatalı ölçülen Miktar Taşıyıcı ve Taşıtan'ın mutabık kaldığı Gün'lere ilave edilir veya Gün'lerden çıkartılır. Tarafların tespit tarihinden sonraki bir hafta içerisinde mutabakata varamamaları durumunda Taşıyıcı ilgili Taşıtan'ın rezerve ettiği Kapasiteler ve ticarete konu ettiği günlük Miktarlar ile Sistemin genel dengesini dikkate alarak ilave edilecek/çıkartılacak Miktarı ve Gün'leri Taşıtan'a bildirir.

Hatalı ölçümün yapıldığı Gün'le ilgili olarak:

a. Taşıyıcı'dan kaynaklananlar hariç olmak üzere, hatalı ölçümün yapıldığı Gün'de hatalı ölçüm nedeniyle Taşıtan'a Düzenleme Ücretleri/Kapasite Aşım Cezaları tahakkuk etmediği ve/veya Taşıtan'ın TDM'lerinin hatalı ölçüm nedeniyle tolerans içine alındığı tespit edilirse Taşıtan tarafından ödenmeyen bu bedeller Taşıtan'ın yeni fatura dönemindeki borcuna eklenir.

b. Taşıyıcı'dan kaynaklananlar hariç olmak üzere, hatalı ölçümün yapıldığı Gün'de hatalı ölçüm nedeniyle Taşıtan'a Düzenleme Ücretleri/Kapasite Aşım Cezaları uygulandığı ve/veya Taşıtan'ın TİM'lerinin hatalı ölçüm nedeniyle tolerans dışına alındığı tespit edilirse Taşıtan, Taşıyıcı'dan ödenen bu bedellerle ilgili herhangi bir alacak talebinde bulunamaz.

c. Taşıyıcı'dan kaynaklı olarak hatalı ölçümün yapıldığı Gün'de hatalı ölçüm nedeniyle Taşıtan'a Düzenleme Ücretleri/Kapasite Aşım Cezaları uygulanmadığı ve/veya Taşıtan'ın TDM'lerinin hatalı ölçüm nedeniyle tolerans içine alındığı tespit edilirse Taşıyıcı, Taşıtan'dan ödenmeyen bu bedellerle ilgili herhangi bir alacak talebinde bulunamaz.

d. Taşıyıcı'dan kaynaklı olarak hatalı ölçümün yapıldığı Gün'de hatalı ölçüm nedeniyle Taşıtan'a Düzenleme Ücretleri/Kapasite Aşım Cezaları uygulandığı ve/veya Taşıtan'ın TİM'lerinin hatalı ölçüm nedeniyle tolerans dışına alındığı tespit edilirse Taşıtan tarafından ödenen bu bedeller Taşıtan'ın yeni fatura döneminde fatura edilen borcundan mahsup edilir.

9.2.5 EBT'ye veri akışının olmaması veya veri akışında hata olduğunun tespit edilmesi durumlarında Tahsisat düzeltilmesi 9.2.4 maddesindeki hükümler çerçevesinde uygulanır.

9.3 Sanal Noktalarda Tahsisat

9.3.1 Transfer Giriş ve Çıkış Noktaları

Doğal gazı Transfer Noktasında devreden Taşıtanın, devredilecek doğal gazın İletim Şebekesine girdiği Giriş Noktasında Tahsisat Miktarı, devrin gerçekleştiği Transfer Giriş/Çıkış Noktalarındaki konu Güne ait Program Miktarları toplamından az olmadığı sürece, bir Taşıtanın Transfer Çıkış Noktasındaki Tahsisat Miktarı (dolayısıyla doğal gazı devir alan Taşıtanın Transfer Giriş Noktasındaki Tahsisat Miktarı), devrin gerçekleştiği Transfer Giriş/Çıkış Noktasındaki konu güne ait Program Miktarına eşittir.

Aksi takdirde, bir Taşıtanın Transfer Çıkış Noktasındaki Tahsisat Miktarı (dolayısıyla doğal gazı devir alan Taşıtanın Transfer Giriş Noktasındaki Tahsisat Miktarı), ilgili Taşıtanların Programlarıyla orantılı olarak aşağıdaki şekilde hesaplanacaktır.

$$TGM = PTM * (M / PM)$$

Burada;

TGM = Transfer Giriş Noktasında doğal gazı devralan Taşıtana Tahsis edilen Miktarı

M = Tahsise konu Gün için, devredilecek doğal gazın İletim Şebekesine girdiği Giriş Noktasında, Transfer Çıkış Noktasını kullanan Taşıtan tarafından teslim edilen, yukarıdaki madde 9.2 uyarınca tespit edilen Miktarı

PTM = Taşıtanın Transfer Giriş Noktası için konu Güne ait Program Miktarı

PM = ilgili Giriş Noktasında devrin gerçekleştiği Transfer Giriş/Çıkış Noktalarındaki konu Güne ait Program Miktarları toplamını ifade eder.

Transfer Giriş ve Çıkış Noktalarındaki Tahsisata ilişkin diğer hususlarda 9.2 maddesinde belirtilen usuller kıyasen uygulanır.

9.3.2 Ulusal Dengeleme Giriş ve Çıkış Noktalarında Tahsisat Programa eşit olarak uygulanır.

BÖLÜM 10 ÖLÇÜM VE TETKİK

10.1 Genel Açıklama

10.1.1 Taşıyıcı ve Taşıtan veya adına hareket eden arasındaki Teslim Sözleşmelerinde yer alacak Ölçüm Hükümleri aşağıdaki hususları içerecektir:

- 1) Giriş Noktalarında ve Çıkış Noktalarında teslim edilen Doğal Gazın ölçülmesi, numune alınması ve analiz edilmesi,**
- 2) Söz konusu Doğal Gazın hacmi ve Üst Isıl Değerinin belirlenmesine ilişkin prosedür, yöntem ve standartlar,**
- 3) Ölçüm Ekipmanının tetkiki ve ayarlanması için gerekli ölçüm hassasiyetine ilişkin standartlar ve prosedürler,**
- 4) Herhangi bir Ölçüm Ekipmanının ölçüm yapamaması veya hatalı ölçüm yapması veya Giriş Noktası Ölçüm Hükümlerinin herhangi birisiyle uyumsuzluğunun tespit edilmesi durumunda, teslim edilen veya teslim edilmek üzere sunulan Doğal Gazın hacmi, miktarı ve herhangi bir Teslimat Özelliğinin nasıl belirleneceğine ilişkin şartlar,**
- 5) Teslim edilen veya teslim edilmek için sunulan Doğal Gazın hacmi, miktarı veya herhangi bir Teslimat Özelliğine ilişkin olarak Taşıtan ve Taşıyıcı arasında meydana gelen farklılık veya uyumsuzluğun, anlaşma yoluyla çözülmesi de dahil, çözülmesine ilişkin hususlar.**

Her bir Taşıtan, Giriş Noktasında teslim edilen veya teslim için sunulan Doğal Gazın hacmi, miktarı veya herhangi bir Teslimat Özelliğinin ve buna ilişkin Gaz Giriş Hükümlerine uyum veya uyumsuzluk durumunun, Taşıyıcı ve kendisi ve duruma göre Yurt Dışı Operatörü, Depolama Şirketi, İletim Şirketi, Üretim Şirketi tarafından belirleneceğini ve bu şekilde belirlenen kayıtlara bağlı kalacağını kabul eder.

10.2 Ölçüm Ekipmanı

10.2.1 Ölçüm Ekipmanı İletim Şebekesinin Giriş ve Çıkış Noktasında teslim alınan ve teslim edilen Doğal Gazın ölçümlendiği, numunesinin alındığı, analizinin ve bu gibi işlemlerin yapıldığı ekipmanları içerir.

10.2.2 Taşıyıcı, her bir Çıkış Noktası için, gaz kromotograf cihazı hariç ya da dahil Ölçüm Ekipmanını tesis eder, işletir iyileştirilmesini ve Bakımını yapar veya bunların yapılmasını sağlar. Taşıyıcı her bir Giriş Noktasından ve Ana Çıkış Noktasından

geçen Doğal Gazın analizi için Ölçüm Ekipmanı dahilinde, bir gaz kromotograf cihazının sürekli devrede olmasını temin etmekte yükümlüdür. Taşıyıcı her bir Ana Çıkış Noktası için Ölçüm Ekipmanı kapsamında gaz kromotograf cihazı kurar, işletir, Bakımını yapar veya bunların yapılmasını sağlar. Ölçüm Ekipmanları içinde gaz kromotograf cihazı bulunmayan Çıkış Noktalarına ilişkin Doğal Gaz analiz değerleri için, bu noktanın üst akışındaki, varsa Doğal Gazın karıştığı noktadan sonraki, en yakın gaz kromotograf cihazının analiz sonuçları dikkate alınacaktır.

10.2.3 Taşıyıcı ile Dağıtım Şirketlerine ait olan istasyonlarla ilgili Çıkış Noktasını kullanan Taşıtanlar arasındaki STS ve/veya Teslim Sözleşmesinde İşletme Protokollerinin ilgili hükümlerine yer verilir. Tip bir İşletme Protokolü Taşıyıcının internet sayfasında yayımlanır.

10.3 Akış Miktarı Ölçümü ¹¹⁵

Ölçüm Ekipmanlarının sahip olması gereken çalışma aralıkları, Giriş Noktaları için Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesi, Çıkış Noktaları için Teslim Sözleşmesinde belirlenir.

Giriş ve Çıkış Noktasından geçen Doğal Gazın tespiti için ölçüm cihazlarının okunması Taşıyıcı tarafından veya Taşıyıcı nezaretinde yapılacaktır. Ölçüm cihazlarının hangi sıklıkta ve nasıl okunacağına ilişkin hususlar Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesi ve Teslim Sözleşmesinde yer alır. Taşıtanlar ölçüm cihazlarının okuma işlemleri esnasında temsilci bulundurma hakkına sahiptir.

10.4 Çıkış Noktası Ölçümü

10.4.1. Bir Çıkış Noktasında herhangi bir Taşıtana teslim edilen Doğal Gaz Miktarı, söz konusu Çıkış Noktasından çekilmiş olan Doğal Gaz hacminin 15°C sıcaklık ve 1,01325 Bar mutlak basınca göre otomatik veya manuel olarak düzeltilip ilgili Üst Isıl Değer ile çarpımı ve sonucun 9155'e bölünmesiyle Sm³ olarak hesaplanacaktır. Doğal Gaz miktarının kWh birimi ile ifade edilmesi için aşağıdaki hesaplama yapılır:

$$\text{Doğal Gaz miktarı(kWh)} = \text{Doğal Gaz Miktarı(Sm}^3\text{)} \times 10,64$$

İlgili Üst Isıl Değer, bu Çıkış Noktası için kullanılan Ölçüm Ekipmanı dahilindeki gaz kromotograf cihazı, bu yoksa 10.2.2 bendinde belirtilen en yakın cihaz vasıtasıyla tespit edilen Üst Isıl Değerdir.

10.4.2 Taşıyıcı, Giriş Noktaları ve Ana Çıkış Noktalarına ilişkin aşağıdaki bilgileri Gün içinde makul zaman dilimlerinde ve G+1 saat 15:00'e kadar EBT üzerinden Taşıtanlara duyuracaktır. ¹¹⁶

¹¹⁵Bu madde 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹¹⁶Bu bentte bulunan "G+1'in ilk bir saati içerisinde" ibaresi, 28.11.2007 tarih 26714 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı ile "G+1 saat 15:00'e kadar" şeklinde değiştirilmiştir.

Gün İçinde:

- Anlık Akış Miktarı
- Anlık Üst Isıl Değer
- Anlık Teslim Basıncı

Gün Sonunda:

- Günlük Toplam Miktar
- Günlük Ortalama Üst Isıl Değeri (Akış Ağırlıklı)
- Günlük Ortalama Teslim Basıncı (Akış Ağırlıklı)

10.5 Çıkış Noktası Ölçüm Ekipmanının Kontrolü

10.5.1. Taşıyıcı her bir Çıkış Noktası için kullanılan Ölçüm Ekipmanını, her Gaz Yılında en az bir defa kontrol edecek ve/veya edilmesini sağlayacaktır. Taşıyıcı, Taşıtanların bu kontrollerde bulunabilmesi için en az üç gün önceden Taşıtanlara kontrollerin yapılacağını haber verecektir.

10.5.2 Bir Taşıtan, Taşıyıcıya makul bir süre önceden haber vermek koşuluyla, Doğal Gazı çektiği her bir Çıkış Noktası için kullanılan Ölçüm Ekipmanına Taşıyıcı nezaretinde erişebilme hakkına sahip olacaktır. Taşıyıcı Ölçüm Ekipmanlarına erişim ve denetim hakkına tek başına sahiptir. Bu hak kapsamında Taşıyıcının işletme personeli, Ölçüm Ekipmanlarının bulunduğu alana girme ve ölçüm cihazlarına manuel girişi öngörülen parametreleri kontrol etme hakkına sahiptir.

10.5.3 Bir Taşıtan herhangi bir zamanda, Doğal Gaz çekişi yaptığı Çıkış Noktası için kullanılan Ölçüm Ekipmanının kontrolünü talep edebilir. Talep edilen kontrol, makul en kısa sürede gerçekleştirilecektir. Bu kontrol neticesi, Ölçüm Ekipmanının, Ölçüm Toleransı içinde veriler sunduğu tespit edilir ve bu kontrol ile bir önceki kontrol arasındaki süre bir yıldan az ise kontrolün masraf ve harcamaları talep eden Taşıtan tarafından üstlenilecektir. Eğer bu kontrol ile bir önceki kontrol arasındaki süre bir yıldan fazla ise veya Ölçüm Ekipmanının, Ölçüm Toleransı dışında veriler sunduğu tespit edilir ise kontrolün masraf ve harcamaları Taşıyıcı tarafından üstlenilecektir.

10.5.4 Taşıyıcı herhangi bir zamanda Ölçüm Ekipmanının kontrolünü, masraf ve harcamalarını kendi karşılayarak yapabilir.

10.5.5 İşbu madde 10.5 ile uyumlu olarak yapılan bir kontrolü müteakip Ölçüm Ekipmanı Ölçüm Toleransının ortasında veriler sunacak şekilde ayarlanacak veya değiştirilecektir. Bir değiştirme işleminin yapılması halinde, Taşıyıcı ilgili Taşıtanlara temsilci bulundurmaları için duyuru yapacaktır.

10.5.6 Ölçüm Ekipmanında yapılacak tüm kontrol ve ayarlamalar Taşıyıcı tarafından veya Taşıyıcı nezaretinde yapılacaktır. Taşıyıcı, söz konusu Çıkış Noktasını kullanan Taşıtanlara, temsilci bulundurmaları için, kontrol ve ayarlamayı, en az iki (2) hafta önceden bildirecektir. Taşıyıcı, kontrolü müteakip on (10) iş günü içinde, yapılan kontrolün sonuçlarını içeren bir raporu ilgili Taşıtana gönderecektir.

10.5.7 Söz konusu kontrol, Taşıtan kontrole katılmasa dahi, Taşıtanın kontrolü müteakip on beş (15) iş günü içinde kontrolün kesinliği konusunda itiraz etmemesi halinde, Taşıyıcı ve Taşıtan üzerinde bağlayıcı hale gelecektir. İtiraz olması ve bu ihtilafın itirazın Taşıyıcıya ulaştığı tarihten itibaren on beş (15) iş günü içinde çözülememesi durumunda, Taşıyıcı ya da Taşıtan konunun Bölüm 16'ya göre çözümlenmesi yoluna gidebilir.

10.6 Çıkış Noktası Ölçüm Ekipmanı Hatası ¹¹⁷

Çıkış Noktası için kullanılan Ölçüm Ekipmanının herhangi bir nedenle ölçüm yapmadığı veya hatalı ölçüm yaptığı tespit edilirse, bu tespit tarihinden geriye doğru olan dönemdeki Doğal Gaz çekiş Miktarı şu şekilde belirlenir.

Ölçüm Ekipmanının test ve kontrolü sonucunda belirlenen Ölçüm Toleransı dışındaki sapma yüzdesinin belirlenmesi halinde bu sapma yüzdesinin ölçüm Miktarına etkisi hesaplanır. Yeni tespit edilen ölçüm Miktarı ile daha önce belirlenen Miktar arasındaki fark, % 2 (yüzde iki) oranını aşmamak kaydıyla ilgili Teslim Sözleşmesinde belirtilen tolerans içinde kalıyor ise eski ölçüm Miktarı geçerli sayılacaktır. Bu farkın Teslim Sözleşmesinde belirtilen toleransı aşması durumunda, bu tolerans dışındaki sapma yüzdesi kullanılarak ölçüm Miktarı yeniden belirlenir.

Ölçüm Toleransı dışında sapma yüzdesinin belirlenememesi halinde taraflar aşağıdaki yöntemlerden biri üzerinde (öncelik sırasına göre) anlaşmaya çalışacaklardır.

- Çıkış Noktasındaki (techiz edilmiş ise) kontrol amaçlı Ölçüm Ekipmanları
- Gaz Mühendisliği teknolojisi doğrultusunda manuel olarak yapılabilecek hesaplamalar,
- İstasyon dışında yer alan referans alınabilecek diğer ölçüm sistemleri (örneğin alt akışta yer alan ölçüm sistemlerindeki değerler),
- Geçmişte, benzer şartların (hava sıcaklığı, konut abone sayısı vb.) olduğu günlerde tespit edilen Miktarlar,
- Tarafların mutabık kalacağı herhangi bir başka yöntem.

Tarafların belirtilen alternatiflerden biri üzerinde anlaşmaya varamamaları durumunda, Standart Taşıma Sözleşmesinde Uyuşmazlıkların Çözümü ile ilgili hükümler saklı kalmak kaydıyla, ilgili Teslim Sözleşmesinde detaylandığı şekilde; Taşıyıcı, öncelikle Kontrol Amaçlı Ölçüm Ekipmanları ile tespit edilen Çekiş Miktarının doğru olduğuna kanaat ederse, Çekiş Miktarını bu doğrultuda belirleyecektir. Bu opsiyonun kullanılmayacağına kanaat ederse, Gaz Mühendisliği teknolojisi doğrultusunda manuel olarak Çekiş Miktarının tespit edilebilmesi için yeterli ve sağlıklı veri olup olmadığı hususunu değerlendirecektir. Taşıyıcı kendi değerlendirmesi neticesinde, söz konusu manuel hesap yöntemiyle Çekiş Miktarını belirleyebilecektir. Taşıyıcı bu iki seçeneğin kullanılamaz olduğuna hükmederse, içinde bulunulan Üç Aylık Dönemde, sayacın devre dışı kaldığı günden önceki Çekiş Miktarlarının ortalaması alınır. Söz konusu Üç Aylık Dönem içerisinde tüketimin 0 (sıfır) olduğu veya Çekiş Miktarının okunmadığı gün ya da günler var ise, bu günlerin yerine önceki takip eden gün ya da günlerin çekişleri dikkate alınacaktır. ¹¹⁸

¹¹⁷Bu madde, 28.11.2007 tarih 26714 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹¹⁸Bu fıkra 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

Sayaç herhangi bir nedenle gazın verildiği ilk günden itibaren çalışmayacak olursa, teslim edilen/teslim alınan Miktarın belirlenebilmesi için, sayaçların çalışır duruma getirildiği ay veya ayların değerleri esas alınır. Yine bu dönemler için tüketimin 0 (sıfır) olduğu veya Çekiş Miktarının okunamadığı gün ya da günler var ise, bu günlerin yerine sonraki takip eden gün ya da günlerin çekişleri dikkate alınacaktır. ¹¹⁹

Hatanın ortaya çıktığı tarih belirlenemiyor ise, Ölçüm Ekipmanının kayıt altına alınmış son kontrolden sonraki dönemin son yarısında yanlış ölçüm yaptığı kabul edilecektir.

Ölçüm Ekipmanının arızasının tespiti halinde vakit geçirmeden gerekli onarımın yapılması veya bu Ölçüm Ekipmanının değiştirilmesi esastır. Arızanın derhal giderilememesi durumunda ölçüm Miktarının tespit edilmesine ilişkin izlenecek yöntem ilgili Teslim Sözleşmesinde belirtilir.

İhracat Çıkış Noktaları için bu hususlar ilgili Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesinde yer alır.

10.7 Giriş Noktası Ölçümü

Bir Giriş Noktasında teslim edilen toplam Doğal Gaz miktarı söz konusu Giriş Noktası için kullanılan Ölçüm Ekipmanı ile ölçülen toplam miktardır. Bu toplam Doğal Gaz miktarı Sm³ ve kWh birimi ile gösterilecek şekilde hesaplanacak ve Bölüm 9'a göre Taşıtanlara tahsis edilecektir.

10.8 Giriş Noktası Ölçüm Ekipmanının Kontrolü ve Hatası

10.8.1 Taşıyıcı, Giriş Noktaları için kullanılan Ölçüm Ekipmanının işletim ve Bakımını yapacak veya işletim ve bakımının yapılmasını sağlayacaktır. Taşıyıcı, Taşıtanların Giriş Noktası Ölçüm Ekipmanlarının kontrolünde temsilci bulundurma haklarını kullanabilmeleri için Taşıtanlara gerekli bildirimlerde bulunacaktır.

10.8.2 Giriş Noktası için kullanılan Ölçüm Ekipmanlarının hatalı ölçümleri Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmeleri hükümleri doğrultusunda, düzeltilcektir.

10.8.3 10.8.2 bendine göre bir düzeltme yapılması halinde Taşıyıcı, o Giriş Noktasında Doğal Gaz teslim eden Taşıtana bunu bir sonraki ay beyan edecektir. Bu durumda, Son Tahsis bu 10.Bölüme göre düzeltilmiş sayaç kayıtlarını yansıtabilecek şekilde yapılacak ya da düzeltilcektir. Hesaba Katılmayan Doğal Gaz da dahil Dahili Kullanım Gazı Miktarları da bununla uyumlu olarak düzeltilcektir.

¹¹⁹Bu fıkra 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

BÖLÜM 11 KALİTE VE BASINÇ

11.1 Kalite ¹²⁰

Taşıtanın Giriş Noktasında Taşıyıcıya, teslim ettiği veya teslim için sunduğu Doğal Gaz;

- 1) ŞİD Ek -1'indeki Doğal Gaz Kalite Şartnamesine uygun olacaktır,**
- 2) Yabancı madde (toz veya diğer katı veya sıvı maddeler) içermeyecektir.**

Taşıtanın Giriş Noktasında Taşıyıcıya teslim ettiği veya teslim için sunduğu Doğal Gaz yukarıdakilere ilaveten ilgili Gaz Giriş Hükümlerine de uygun olacaktır.

Taşıtan, Taşıyıcıya teslim için sunulan Doğal Gazın Gaz Giriş Hükümü ve ŞİD ekindeki Doğal Gaz Kalite Şartnamesine uygun olarak teslim edilmesi için gereken kalite kontrol önlemlerine tabi tutulması için gereken çabayı sarf edecektir.

Taşıyıcının çıkış noktasında Taşıtanına teslim ettiği veya teslim için sunduğu doğal gaz ŞİD Ek-1'deki doğal gaz kalite şartnamesine uygun olacaktır. Doğal gazın son kullanıcılara arz edilmeden önce Ana Çıkış Noktalarında, yabancı maddelerden (toz veya diğer katı veya sıvı maddeler) arındırılmak üzere gerekli filtreleme işlemlerinin gerçekleştirilmesi, mülkiyeti ve işletme sorumluluğu Taşıyıcıya ait Ana Çıkış Noktalarında Taşıyıcının sorumluluğundadır.

11.2 Basınç

11.2.1 Doğal Gazın Çıkış Noktası'ndaki azami ve Asgari Teslim Basıncı STS'de yer alacaktır. Taşıyıcı STS'de belirtilen Asgari Teslim Basıncını sağlamak ve azami basıncı aşmamakla yükümlüdür.

11.2.2 Taşıyıcının STS'deki basınç sınırları içinde Doğal Gaz teslim yükümlülüğü, azami Akış Miktarlarının (Rezerve Kapasite, ASM ve azami günlük çekiş) aşılması koşuluna bağlıdır.

11.2.3 Çıkış Noktasını besleyen İletim Şebekesi civarındaki Doğal gaz kullanımında meydana gelebilecek artışlar nedeniyle Asgari Teslim Basıncı sağlamak amacıyla önlem alması veya çalışma yapması gerekmesi durumunda, Taşıyıcı bu durumu, Asgari Teslim Basıncının düşürülmesinin gerekeceği tarih ve bu süre içinde sağlanabilecek düşürülmüş basıncı en kısa zamanda etkilenen Taşıtanlara bildirecektir.

11.2.4 ŞİD 13. Bölüm hükümlerine tabi olmak kaydıyla Taşıyıcı, sonuçlarını bilmesine rağmen, çalışmalarını veya faaliyetlerini İletim Şebekesi basınçlarının işletme açısından kabul edilemez seviyelere düşmesine neden olabilecek veya taşıma hizmetini olumsuz etkileyebilecek şekilde programlamayacaktır.

¹²⁰Bu madde 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

11.2.5 Taşıyıcı, Taşıtana Asgari Teslim Basıncının altında Doğal Gaz teslim ettiği Günlerde, ilgili Çıkış Noktasında o Günlere ait Günlük Çekişin ilgili kısmı için Doğal Gaz Piyasası İletim ve Sevkiyat Kontrolüne Ait Tarifeler hakkında alınan Kurul Kararında belirlenen bedeli öder. ¹²¹

Ancak, Çıkış noktalarındaki Son Kullanıcılar ve/veya Taşıtanların talebi doğrultusunda, Asgari Teslim Basıncının altında Doğal Gaz teslim edilmesi istenen Günlerde, ilgili Çıkış Noktasındaki o Günlere ait Günlük Çekişin ilgili kısmı için, Taşıyıcı, 11.2.5 maddesinde belirlenen bedeli Taşıtana ödemez. ¹²²

11.2.6 Taşıtan Doğal Gazı Taşıyıcıya Gaz Giriş Hükümlerindeki basınç sınırları içinde teslim etmekle yükümlüdür. Taşıtan, Gaz Giriş Hükümlerindeki minimum basıncın altında Doğal Gaz teslim ettiği Günlerde ilgili Miktar için Doğal Gaz Piyasası İletim ve Sevkiyat Kontrolüne Ait Tarifeler hakkında alınan Kurul Kararında belirlenen bedeli öder. ¹²³

11.3 Uygun Olmayan Gaz ve Vasıfsız Gaz

11.3.1 Aynı Giriş Noktasında farklı Taşıtanlar tarafından teslim edilen Doğal Gazın karışımının Uygun Olmayan Gaz olması halinde, bu Taşıtanların hepsinin Uygun Olmayan Gaz teslim ettiği addedilecektir.

11.3.2 ¹²⁴ Uygun Olmayan Gazın teslimi halinde, 5.4 maddesi hükümlerine göre kabul edilmiş olduğuna veya Taşıyıcının söz konusu Doğal Gazın Uygun Olmayan Gaz olduğunu teslim edilmesinden sonra fark etmesine bakılmaksızın, bu Uygun Olmayan Gazı teslim eden Taşıtanlar, Taşıyıcının Uygun Olmayan Gaz teslimatı nedeniyle usulü dairesinde yaptığı masraf ve harcamaları Taşıyıcıya ödeyecektir. Taşıyıcıya herhangi bir meblağın gerektiği takdirde Taşıyıcı makul ölçülerde olabilecek en kısa zamanda Taşıtana bildirimde bulunarak aşağıdaki bilgileri verecektir;

- a) ilgili Giriş Noktası ve Vasıfsız Gazın İletim Şebekesine verildiği Gün veya Günler;
- b) Vasıfsız Gazın ŞİD ekindeki Doğal Gaz Kalite Şartnamesine uyumsuzluğunun ayrıntıları;
- c) Üstlenilen masraf ve harcamaların amaçları, ayrıntıları, açıklamaları;
- d) Taşıyıcının sisteme aldığı Vasıfsız Gaz Miktarı.

Taşıyıcının masraf ve harcamaları, bunlarla sınırlı kalmaksızın, aşağıda belirtilen amaçlarla yapılan masraf ve harcamaları kapsar.

a) İletim Şebekesinin tamamının veya bir kısmının temizlenmesi veya söz konusu Uygun Olmayan Gazın kabul edilmesi nedeniyle ortaya çıkan diğer tüm hasarların giderilmesi,

b) Söz konusu Uygun Olmayan Gazın teslimatı veya teslimatına devam edilmesine bakılmaksızın İletim Şebekesinin gerekli şekilde işletilebilmesini sağlamak amacıyla makul önlemler alınması,

¹²¹Bu alt bent 20.04.2011 tarih ve 27911 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 12.04.2011 tarih 3161 sayılı Kurul Kararıyla değiştirilmiştir.

¹²²Bu cümle 31.12.2011 tarih 28159 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 28.12.2011 tarih 3617 sayılı Kurul Kararı ile ilave edilmiştir.

¹²³Bu alt bent 20.04.2011 tarih ve 27911 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 12.04.2011 tarih 3161 sayılı Kurul Kararıyla değiştirilmiştir.

¹²⁴13.03.2015 tarih ve 29294 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.03.2015 tarih ve 5502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

c) Söz konusu Uygun Olmayan Gazın ilgili Gaz Giriş Hükümlerine ve ŞİD ekindeki Doğal Gaz Kalite Şartnamesine uygun hale getirilmesi için makul ölçülerde gerekebilecek her türlü önlemin alınması.

Söz konusu masraf ve harcamalar, Uygun Olmayan Gazdan sorumlu Taşıtanlardan o Gün için 9. Bölüme göre yapılan tahsisle orantılı olarak tahsil edilecektir.

Uygun Olmayan Gaz nedeniyle Son Kullanıcı Tesislerinde oluşacak hasarların giderilmesi ilgili Taşıtanların sorumluluğundadır.

Ancak her halükarda bu 11.3.2 bendi uyarınca bir Taşıtan tarafından Taşıyıcıya ödenen bu masraf ve harcamalar 9. Bölüme göre Taşıтана tahsis edilen Miktarla Tarifede belirtilen Dengeleme Gazı Fiyatının çarpılmasıyla hesaplanan tutarın yüzde onunu (%10) aşmayacaktır.

11.3.3 Uygun Olmayan Doğal Gazın İletim Şebekesine girmemiş olması ve bir Çıkış Noktasında Vasıfsız Gaz bulunması durumunda, Doğal Gazın ŞİD ekindeki Doğal Gaz Kalite Şartnamesine uygun hale gelmesine kadar Taşıtan, kendi takdir yetkisinde olmak üzere,

- 1) Vasıfsız Gazı kabul edebilir veya
- 2) Vasıfsız Gazı reddedebilir.

11.3.4 Taşıtanın 11.3.3 bendi uyarınca Vasıfsız Gazı kabul etmesi halinde, Taşıyıcı, Vasıfsız Gazın ilgili Son Kullanıcı Tesisinde kullanıma uygun hale getirilmesi için Taşıtan tarafından yapılan masraf ve harcamaları Taşıтана ödeyecektir.

Ancak her halükarda ödenecek meblağ ilgili Gün içinde ilgili Çıkış Noktasında İletim Şebekesinden Taşıtan tarafından çekilen ve 9. Bölüme göre Taşıтана tahsis edilen Vasıfsız Gazın toplam Miktarı ile Tarifede belirtilen Dengeleme Gazı Fiyatının çarpılması ile hesaplanan tutarın %10'unu aşmayacaktır.

Taşıtanın 11.3.3 bendi uyarınca Vasıfsız Gazı reddetmesi halinde, Taşıyıcı, reddedilen Vasıfsız Gaz Miktarı ile Tarifedeki Hizmet Kesintisi Beldelinin çarpılmasıyla bulunan tutarın %20'sini Taşıтана ödeyecektir.

11.3.5 Bu 11.3 maddesi uyarınca bir Taşıтана herhangi bir meblağın ödenmesi gerektiği takdirde Taşıtan makul ölçülerde olabilecek en kısa zamanda Taşıyıcıya bildirimde bulunarak aşağıdaki bilgileri verecektir;

- a) İlgili Çıkış Noktası ve Vasıfsız Gazın İletim Şebekesinden çekildiği Gün veya Günler;
- b) Vasıfsız Gazın ŞİD ekindeki Doğal Gaz Kalite Şartnamesine uyumsuzluğunun ayrıntıları;
- c) 11.3.4 bendinde belirtilen masraf ve harcamaların amaçları, ayrıntıları, açıklamaları;
- d) Taşıtanın çektiği Vasıfsız Gaz Miktarı.

BÖLÜM 12

SİSTEM PLANLAMASI

12.1 Giriş ¹²⁵

Planlama amaçları doğrultusunda her Taşıtan bağlayıcılığı olmayan kısa, orta ve uzun vadeli Doğal Gaz arz ve talep tahminlerini Taşıyıcıya gönderecektir. Taşıyıcı her yıl, Taşıtanların sunduğu tahminleri ve piyasa verilerini dikkate alarak, İletim Şebekesinin geliştirilmesi için kendisi açısından bağlayıcılığı olmayan on (10) yıllık bir plan hazırlayacaktır; bu planlar İletim Şebekesinin gelişimine yönelik projeleri de içerecektir. Söz konusu planlar her yıl 1 Eylül tarihine kadar revize edilecek ve internet sayfasında yayımlanacaktır.

12.2 Tahminler

12.2.1 Bir Yılı Aşan Arz ve Talep Tahminleri ¹²⁶

Taşıtan en geç 1 Temmuz'a kadar, bir sonraki Gaz Yılı'nın Ocak ayından başlayan, bir yıldan daha fazla sözleşmesi olan Taşıtanlar, söz konusu sözleşme dönemi ile ilgili olarak, Giriş Noktaları için yıllık, aylık, günlük ve saatlik asgari ve azami arz Miktarı tahminleri ile Çıkış Noktalarındaki yıllık, aylık, günlük asgari ve azami talep Miktarı tahminlerini Taşıyıcı'ya yazılı olarak bildirecektir.

12.2.2 Yıllık Arz-Talep Tahminleri

Taşıtan en geç, 1 Eylül'e kadar bir sonraki Gaz Yılı'nda bir Giriş Noktasına teslim edilerek kendisi tarafından bir Çıkış Noktasından çekilmek üzere taşınacak olan üç Aylık, Aylık, Günlük asgari ve azami arz ve talep Miktarları ile ilgili gerçeğe yakın tahminlerini Taşıyıcıya yazılı olarak bildirecektir.

12.2.3 Üç Aylık Arz-Talep Tahminleri

Taşıtan her Üç Aylık Dönemin başlangıcından en az otuz (30) Gün önce, müteakip Üç Aylık Dönemde bir Giriş Noktasından teslim edilmek ve bir Çıkış Noktasında teslim alınmak üzere taşınacak olan Aylık ve Günlük asgari ve azami arz ve talep Miktarları ile ilgili gerçeğe yakın tahminlerini Taşıyıcıya yazılı olarak bildirecektir.

12.2.4 Haftalık Arz-Talep Tahminleri

Taşıtan, her Perşembe günü en geç saat 10.00'a kadar, bir sonraki Pazartesi günü saat 08.00'de başlayacak hafta için, her bir Giriş Noktasında teslim edilecek ve her bir Çıkış Noktasında teslim alınacak gerçeğe yakın Günlük arz ve talep Miktarlarını Taşıyıcıya yazılı olarak bildirecektir.

12.3 İlave Bilgiler

Taşıtan, İletim Şebekesinden veya İletim Şebekesine ileride yapılacak Doğal Gaz teslimatlarının planlamasını yapmasında yardımcı olması amacıyla, makul ölçülerde Taşıyıcı tarafından istenebilecek her türlü bilgiyi vermek için elinden gelen tüm çabayı sarf edecektir.

¹²⁵30.03.2013 tarih 28603 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 20.03.2013 tarih 4319 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹²⁶31.12.2011 tarih 28159 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 28.12.2011 tarih 3617 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

BÖLÜM 13**BAKIM****13.1 Genel Bakış**

Taşıyıcı, ŞİD hükümlerine uygun olarak İletim Şebekesini işletecek, Bakım çalışmalarını gerçekleştirecektir.

13.2 Bakım

Taşıyıcı, İletim Şebekesi için gerek duyulan Bakım çalışmalarını tespit edecek, Programlı Bakımı mümkün olduğu takdirde, önceden planlanmış takvimin dışına çıkmaksızın, bir Bakım Gününde yapacaktır.

13.3 Bakım Planlaması

13.3.1 Taşıtanlar, Taşıyıcının Bakımın hazırlığı, programlanması ve yürütümü için kendilerinden isteyeceği bilgileri mümkün olan en kısa sürede Taşıyıcıya verecektir.

13.3.2 Taşıyıcı her Gaz Yılı için hazırladığı Bakım Programını ilgili Gaz Yılı öncesinde Taşıtanlara bildirecektir. Bakım Programında, Programlı Bakımdan etkilenen Giriş Noktaları ve Çıkış Noktaları ve mümkünse Bakım süresi belirtilecektir.

13.3.3 Taşıyıcı Bakım Programını, Bakım çalışmalarını Bağlanan Sistemlerdeki ile mümkün olduğunca eş zamanlı yürütecek şekilde planlayacaktır.

13.4 Takvim

13.4.1 Her Gaz Yılı için Bakım Programı hazırlık takvimi aşağıdaki gibi olacaktır;¹²⁷

1) Taşıtanlar, Gaz Yılı için Son Kullanıcı Tesislerindeki bakım gereksinimlerini, süre ve dönemleri ile birlikte, önceki Gaz Yılı'nın 31 Mayıs tarihine kadar Taşıyıcıya bildireceklerdir,

2) Taşıyıcı, Gaz Yılı'nın Bakım planlarını önceki Gaz Yılı'nın Haziran ve Temmuz aylarında, düzenleyeceği toplantılarda Taşıtanlarla görüşecektir,

3) Taşıyıcı her Gaz Yılı'nın Bakım Programını, önceki Gaz Yılı'nın 20 Ağustos tarihine kadar ilgili Taşıtanlara bildirecektir.

13.4.2 Taşıyıcı, öngöremediği şartların oluşması halinde, etkilenen Taşıtanlara en az 30 gün önceden bildirmek koşulu ile, Bakım Programındaki içeriği, dönemleri, tarihleri, Bakım süresini değiştirebilir.

13.5 Taşıyıcının Yükümlülükleri

Programlı Bakım veya Mücbir Sebep sonucu ortaya çıkan bir Bakım nedeniyle İletim Şebekesinin taşıma kapasitesinin azalması halinde, Taşıyıcının ŞİD ve STS ye göre Doğal Gazı teslim alma, taşıma ve teslim etme yükümlülükleri aynı ölçüde ortadan kalkacaktır.

¹²⁷30.03.2013 tarih 28603 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 20.03.2013 tarih 4319 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

13.6 Bakım Sınırları

13.6.1 Taşıyıcı, bir Gaz Yılı içindeki Programlı Bakımı toplam on beş (15) Bakım Günü ile sınırlandıracaktır. Ayrıca, Çıkış Noktalarındaki Programlı Bakım için 6.7 maddesine göre STS' de belirtilen ek Bakım Günleri alabilecektir. Giriş Noktaları için ek Bakım Günleri ilgili Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesinde belirtilen gün sayısına göre tespit edilecektir.

13.6.2 Taşıyıcı etkilenen her bir Taşıtanana makul bir süre önceden bildirmesi koşuluyla, Programlı Bakıma ilaveten, İletim Şebekesinin işleyişi için gerekli görülen programlanmamış Bakım yapma hakkına sahiptir.

13.7 Taşıtanların, kapasite rezervasyonu ile ilgili ŞİD ve STS kapsamındaki ödeme yükümlülükleri Bakım süresince devam edecektir. ¹²⁸

13.8 ¹²⁹ Taşıyıcı, Bakım nedeniyle yapılan Doğal Gaz teslimatlarındaki azaltmayı Bakımdan doğrudan etkilenen Taşıtanlar açısından adil, açık (ilgili gizlilik yükümlülüklerine tabi olarak) ve ayrımcılığa gitmeden gerçekleştirecektir. Taşıyıcı, Taşıtanların teslimatlarındaki azaltmayı, mümkün olduğu ölçüde 14.11.2 bendine göre yapacaktır.

13.9 ¹³⁰ Taşıtanlar,Çıkış Noktasındaki Doğal Gazı Taşıyıcının talep ettiği şekilde teslim alacak ve Bakım konusunda Taşıyıcıya yardımcı olacaktır.

13.10 ¹³¹ Özel Çekişler

Taşıyıcı, İletim Şebekesinin bazı Taşıtanlarca özel olarak kullanılan bir kısmı varsa bu kısımdaki Bakımı, bu Taşıtanlara danışarak yapacaktır.

BÖLÜM 14

ACİL DURUM, ZOR GÜN, SINIRLI KAPASİTE GÜNÜ

14.1 Giriş ¹³²

Bu Bölümde, herhangi bir Acil Durumda veya sistem dengesinin bozulması durumunda (Zor Gün veya Sınırlı Kapasite Günü), Taşıyıcının sorumluluklarını yerine getirebilmesi için Taşıtanların uymakla yükümlü oldukları hususlar düzenlenmektedir. Taşıyıcı İletim Şebekesinin tamamı veya bir kısmı için Acil Durum, Zor Gün, Sınırlı Kapasite günü oluştuğunu veya oluşması ihtimali olduğunu ve alınması gereken önlemleri ilgili Taşıtanlara duyurur. Taşıyıcının bu günlere dair talimatları Acil Durum, Zor Gün, Sınırlı Kapasite günlerinden hangisinin kapsamında olduğunu belirtecek, talimatlar kesin ve şüpheye mahal vermeyecek şekilde anlaşılır ve detaylı olacaktır.

¹²⁸10.12.2009 tarih 27428 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.12.2009 tarih 2326 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹²⁹Daha önce 13.7.2 bendi olarak numaralandırılan hüküm 10.12.2009 tarih 27428 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.12.2009 tarih 2326 sayılı Kurul Kararı ile 13.8 maddesi olarak numaralandırılmıştır.

¹³⁰Daha önce 13.7.3 bendi olarak numaralandırılan hüküm 10.12.2009 tarih 27428 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.12.2009 tarih 2326 sayılı Kurul Kararı ile 13.9 maddesi olarak numaralandırılmıştır

¹³¹13.8 olan madde numarası 10.12.2009 tarih 27428 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.12.2009 tarih 2326 sayılı Kurul Kararı ile 13.10 olarak değiştirilmiştir

¹³²30.03.2013 tarih 28603 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 20.03.2013 tarih 4319 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

14.2 Acil Durum

14.2.1 Taşıyıcının belirlemiş olduğu bir Acil Durumun mevcudiyeti halinde bu durumun nedeni ve sorumlusuna bakılmayacaktır.

14.2.2 Acil Durum:

1) İletim Şebekesinde Doğal Gaz kaçağı olması veya

2) Taşıyıcıya göre:

a) İletim Şebekesi güvenliğinin belirgin bir şekilde risk altında olması,

b) Doğal Gazın İletim Şebekesinde güvenli olarak taşınmasının belirgin bir şekilde risk altında olması,

c) İletim Şebekesinde taşınan Doğal Gazın, teslim edildiği takdirde can ve mal güvenliği açısından tehlike oluşturmasına neden olabilecek

basınç veya kalitede olması

durumunu ifade eder.

14.2.3 Acil Durum, Taşıyıcının işbu madde 14.2'de bahsedilen durumun ortadan kalktığını, daha fazla müdahaleye gerek olmadığını ve İletim Şebekesinin normal işleyişine ve ŞİD'in normal uygulanışına dönülebileceğini tespit etmesine kadar devam eder.

14.2.4 Taşıyıcı, Acil Durum halinde mümkün olan en kısa sürede Doğal Gaz iletimini ve İletim Şebekesini normal işleyişe getirebilmek için, gerekli tedbirleri alacaktır.

14.3 Acil Durum Tedbirleri

14.3.1 Taşıyıcı, mümkün olduğu ölçüde Acil Durum Tedbirleri alacaktır. Acil Durum Tedbirleri Taşıyıcının yanı sıra Taşıyıcının isteği üzerine Taşıtanın alacağı önlemleri de içerebilir.

14.3.2 Taşıyıcı ve Taşıtanlar, işbu Bölüm 14'e göre Acil Durum Tedbirlerine ihtiyaç duyulması halinde, kendi çıkarlarının ikinci derecede öneme haiz olduğunu kabul ederler.

14.3.3 Taşıtan, Taşıyıcının isteği üzerine işbu Bölüm 14'te belirtilen Acil Durum Tedbirlerini, alacaktır.

14.3.4 Taşıyıcı veya Taşıtanın, işbu Bölüm 14'te belirtilen Acil Durum Tedbirini uygulaması ŞİD'in herhangi bir hükmünün ihlali sayılmayacaktır. Bu kapsamda Taşıyıcı özellikle, İletim Şebekesine bir Giriş Noktasından teslim için sunulan Doğal Gazı teslim almak ve İletim Şebekesinin bir Çıkış Noktasından Doğal Gaz teslim etmek yükümlülüklerini yerine getirmemiş sayılmayacaktır. Ancak, Acil Durum Tedbirinin uygulanması halinde, Taşıtanların ŞİD ve STS altındaki mali yükümlülükleri yürürlükte kalmaya devam edecektir.

14.4 Bağlanan Sistem

Acil Durumlar için Yurt Dışı Operatörü, Depolama Şirketi, İletim Şirketi, Üretim Şirketinin alacağı tedbirler Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmelerinde belirlenir. Belirlenen bu tedbirler Taşıyıcı tarafından Taşıtanlara bildirilecektir.

14.5 Acil Durum Hazırlığı

Taşıyıcı, Acil Durumda uygulayacağı eylem planını Acil Durum Talimatı adı altında hazırlayacak ve bunu her yıl revize edecektir. Acil Durumda, uygulanabilecek kesinti ve azaltmalar tamamıyla Taşıyıcının inisiyatifindedir.¹³³

14.5.1 Taşıtan, Acil Durumda irtibat sağlamak amacıyla Taşıyıcıya, günün herhangi bir saatinde ulaşılabilecek temsilcisinin ad(lar)ını, unvan(lar)ını, adres(ler)ini, telefon ve faks numaralarını bildirecektir.

14.5.2 Taşıtanın bildirdiği temsilci, Acil Durumda Taşıtan adına hareket edebilecek yetki ve sorumluluğa sahip olacaktır.

14.5.3 Taşıtan, Madde 14.5.1'de belirtilen bilgileri, iletim hizmeti almaya başlamadan önce, değişiklik olması halinde değişiklik tarihini de içerecek şekilde değişiklikten önce, Taşıyıcıya bildirecektir.

14.5.4 Taşıtanın 14.5.1 ve 14.5.3'de yer alan bilgileri bildirmemesi veya 14.5.1'de belirtilen irtibat kurulacak kişiyle derhal irtibat kurulmaması halinde dahi, Taşıyıcı Doğal Gazın bu Taşıtan için teslimatını durdurabilir. Bu gibi durumlarda teslim edilmeyen Doğal Gazdan kaynaklanan masraflardan Taşıyıcı sorumlu tutulmayacak ve Taşıtan teslim edilmeyen miktar için Taşıyıcının uğrayabileceği zararları karşılayacaktır.

14.5.5 Taşıyıcı bir Acil Durumun haber verilebilmesi amacıyla, 24 saat boyunca kullanılabilir telefon numaralarını, Doğal Gaz teslimatına başlamadan önce, değişiklik olması halinde derhal, Taşıtanlara ve Son Kullanıcılara bildirmekle yükümlüdür.

14.6 Acil Durumun Oluşması

14.6.1 Acil Durum ortaya çıktığında, Taşıyıcı Taşıtanları en geç 2 saat içinde, bu durumdan haberdar edecek ve Acil Durumun muhteviyatı, sonucu ve beklenen süresi konusunda bilgilendirecektir. Taşıyıcı Acil Durumla ilgili olarak ortaya çıkan gelişmeler hakkında Taşıtanları devamlı haberdar edecek, Acil Durum bittiğinde bu durumu Taşıtanlara mümkün olan en kısa sürede bildirecektir.

14.6.2 Acil Durum boyunca Taşıtan Taşıyıcının talimat ve taleplerine derhal uyacak, Taşıyıcı ile iş birliği içinde olacak ve Taşıyıcının Acil Durum Tedbirleri almasına yardımcı olacaktır.

14.6.3 Taşıyıcı, Acil Durum süresince, Acil Durumun etkilerini azaltmak ve/veya ortadan kaldırmak için gerekli olduğunu düşündüğü konularda Taşıtanlara yükümlülük ve sorumluluk verme hakkına sahiptir. Taşıtanlar bu sorumluluk ve yükümlülükler, uygulanabilir oldukları takdirde, kendilerine bildirildikten hemen sonra uyacaktır.

14.6.4 Dengelemeye ilişkin uygulamalar için , Acil Durum, Taşıyıcının ilgili Taşıtanlara Acil Durumun bittiğini haber verdiği Günü takip eden Günü başlangıcında bitmiş sayılacaktır. Diğer tüm durumlar için, Acil Durumun bitmiş sayılacağı zaman, Taşıyıcının, 14.6.1 bendi doğrultusunda gönderdiği ihbarda belirtilen zaman olacaktır.

14.7 Giriş Kontrolü

¹³³Bu paragraf 10.12.2009 tarih 27428 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.12.2009 tarih 2326 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

Acil Durum Tedbirleri bir Giriş Noktasındaki Doğal Gaz Akış Miktarının ve/veya teslimatının azaltılmasını veya durdurulmasını içeriyorsa, Taşıyıcı bunun için ilgili Taşıtanlara talimat verebilir. Böyle bir durumda Taşıtanlar Taşıyıcının talimatlarına uyacak, depolama hizmeti aldıkları Depolama Şirketlerinin, Yurt Dışı Operatörlerinin, Üretim Şirketlerinin ve İletim Şirketlerinin buna uygun davranmasını sağlayacak, Üçüncü Taraf Tedarikçilerle ilişkilerini buna göre düzenleyeceklerdir.

14.8 Çıkış Kontrolü

14.8.1 Acil Durum Tedbirleri bir Çıkış Noktasında Doğal Gaz teslimatının azaltılması veya kesilmesini içeriyorsa, Taşıyıcı bunun için ilgili Taşıtanlara talimat verecektir. Böyle bir durumda Taşıtanlar Taşıyıcının talimatlarına uyacak ve Son Kullanıcılarının, Depolama Şirketlerinin, İletim Şirketlerinin ve Yurt Dışı Operatörlerinin de buna uygun davranmasını sağlayacaktır.

14.8.2 Acil Durum sonrasında, Çıkış Noktalarındaki Doğal Gaz teslimatlarının normal hale getirilmesinde, Kesinti Kısıntı Prosedürü uygulanmış ise uygulanmış olan kesinti ve azaltmalardaki sıranın tersi izlenecektir.

14.9 Acil Durumun Sonuçları

14.9.1 Acil Durum esnasında Taşıyıcı, taleplerini yerine getiren Taşıtanların talebin konusu olan Giriş ve/veya Çıkış-Noktalarında ŞİD'in 2.8 ve 3.3 maddelerinde belirtilen yükümlülüklerini askıya alacaktır. Bu Taşıtanlar için madde 3.3.1 hükümlerinin uygulanmasında varsa TDM'leri Acil Durumdan kaynaklandığı oranda Tolerans İçi Miktar olarak değerlendirilecektir.¹³⁴

Taşıyıcının Acil Durumu G-1'de öngörmesi ve Taşıtanlara TMDB yaptırması durumunda, ŞİD hükümleri buna göre oluşan Programlar doğrultusunda uygulanır.¹³⁵

14.9.2 Taşıyıcı ve Taşıtanlar, Acil Durum süresince, iş gücü kaynaklarını yeniden düzenlemek zorunda kalabileceklerini, bunun geçici olarak bazı aksaklıklara neden olabileceğini kabul ederler.

14.9.3 Acil Durumda, durumdan etkilenen Taşıtanlar, Acil Durumun sona ermesini müteakip 6 ay içinde, Acil Durumun nedeni ve, eğer mümkünse, böyle bir Acil Durumun yeniden meydana gelme olasılığını en aza indirmek için gerekebilecek tedbirlerin neler olduğunu belirlemesi için bağımsız bir denetçinin denetim yapmasını talep etme hakkına sahiptir. Bu denetimin masrafları, denetimi talep eden Taşıtanlarca karşılanır.

14.10 Zor Gün ve Sınırlı Kapasite Günü

14.10.1 Taşıyıcı İletim Şebekesinin tamamı veya bir kısmı için Zor Gün veya Sınırlı Kapasite Günü oluşma ihtimali olduğunu veya oluştuğunu EBT yoluyla duyurabilir.

14.10.2 Taşıyıcının Zor Gün veya Sınırlı Kapasite Günüyle, ilgili olarak Kesinti/Kısıntı/Arttırma Talimatı verdiği Taşıtanlar, 8 saat içinde, Talimata uyacaktır.

¹³⁴13.03.2015 tarih ve 29294 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.03.2015 tarih ve 5502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹³⁵Bu bent 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir

14.10.3 Taşıyıcı Zor Gün oluşması ihtimali halinde Taşıtanlardan 7.4.5 bendine göre TMDB yaparak, tekdüze bir rejimde, (değişken bir saatlik profil arz etmeyen) Doğal Gaz çekmesini isteme hakkına sahiptir. Böyle bir talebin yapılması halinde Taşıtanlar bu talimata uyacaktır.

14.10.4 Zor Gün ilanı, Madde 3.3'te belirtilen Müsaade Edilen Tolerans Düzeylerini etkilemeyecektir.

14.10.5 Taşıyıcı Zor Günün etkilerini azaltmak için çaba sarf edecektir.

14.10.6 Kesinti/Kısıntı/Arttırma Talimatı'nın yayımlanmasıyla birlikte, Taşıyıcı bir Sınırlı Kapasite Gününde şunları yerine getirecektir:

1) Sınırlı Kapasite Gününde etkilenen her bir Taşıtana, Doğal Gaz taşınması için uygun olan kapasiteyi bildirecektir. Böyle bir durumda Taşıtan, 7.4.5 bendine göre TMDB yapabilecek olup, TMDB'ler Kesinti/Kısıntı/Arttırma Talimatında belirtilen sınırlı kapasiteyle uyumlu olacaktır.

2) Taşıyıcı Sınırlı Kapasite Gününün etkilerini azaltma yönünde hareket edecek, ŞİD'in diğer hükümleriyle çelişmeyecek ve Sınırlı Kapasite Gününün ortaya çıkma ihtimalinin artmasına mahal verecek tarzda hareket etmeyecektir. Ayrıca Taşıyıcı böyle bir günü (veya birkaç günü) müteakip, Sınırlı Kapasite Günü ilanında bulunduktan sonra, durumdan etkilenen Taşıtanlara durumun nedenlerini açıklayan bir rapor sunacaktır.¹³⁶

14.11 Zor Gün ve Sınırlı Kapasite Günü Kesinti/Azaltma ve Arttırmaları

14.11.1 Zor Gün veya Sınırlı Kapasite Gününe sebep olan Taşıtanın o Gün tespit edilmesi durumunda, mümkünse, ilgili Giriş veya Çıkış Noktalarındaki teslimatlarında, neden olduğu miktar kadar kesinti veya azaltma yapılır.

14.11.2^{137, 138, 139} Zor Gün veya Sınırlı Kapasite Gününe sebep olan Taşıtanın o Gün tespit edilememesi veya 14.11.1 bendinin uygulanmaması durumunda; İletim Şebekesinin Zor Günden veya Sınırlı Kapasite Günden etkilenen kısmında;

- Mülkiyeti ve işletimi Taşıyıcıya ait olan Çıkış Noktalarına bağlı Son Kullanıcılara Taşıyıcı tarafından, Taşıyıcıya ait olmayan Çıkış Noktalarına bağlı Son Kullanıcılara yapılacak kesinti hakkında ise ilgili Dağıtım Şirketine Taşıyıcının yapacağı bildirim akabinde Dağıtım Şirketi tarafından, Taşıyıcının aşağıdaki uygulama sırasına göre belirleyeceği şekilde:

- i) Taşıtanlar tarafından, Taşıyıcıya öncelikli olarak kesinti uygulanması bildirilmiş olan Son Kullanıcılara gaz arzı sağlayan tesislerine,**
- ii) Alternatif yakıtlı elektrik üretim tesislerine,**
- iii) İşletmesel açıdan gereklilik sonucu oluşan bölgesel kesinti ihtiyacını giderecek durumda olan elektrik üretim tesislerine,**
- ii) Diğer elektrik üretim tesislerine,**
- iv) Sanayi Tesislerine,**
- v) Konuta,**

¹³⁶Bu bent 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹³⁷30.03.2013 tarih 28603 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 20.03.2013 tarih 4319 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹³⁸31.12.2013 tarih 28868 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 19.12.2013 tarih 4763 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹³⁹13.03.2015 tarih ve 29294 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.03.2015 tarih ve 5502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

kesinti veya azaltma yapılır.¹⁴⁰ Zor Gün veya Sınırlı Kapasite Gününe sebep olan Taşıtanın o Gün tespit edilmesi durumunda ise, Taşıyıcıya sunmuş olduğu Son Kullanıcılara ilişkin öncelik listesi doğrultusunda kesinti veya azaltma yapılır.¹⁴¹

Taşıyıcı'nın Kesinti/Kısıntı/Arttırma Talimatı uygulamaya koyması durumunda bu talimatlar ilgili Taşıtanlara EBT'de duyurulur ve yazılı olarak bildirilir. Söz konusu Talimat aşağıdaki detayları içerir:

Zor Gün/Sınırlı Kapasite Günü durumunun sebebi

Kesinti/Kısıntı/Arttırma Talimatı kapsamı.

Talimatın etki doğuracağı başlangıç ve geçerlilik süresi.

Zor Günde Taşıyıcı, arttırma talimatı vererek kesinti veya azaltma yapılmasına engel olabilecek durumda ise öncelikle arttırma talimatı verecektir. Zor Güne sebep olan Taşıtanın, o Gün tespit edilmesi durumunda, mümkünse Giriş Noktasında arttırma, mümkün değil ise Çıkış Noktasında azaltma talimatı bu Taşıtanına verilir. Bunun mümkün olmaması veya sebep olan Taşıtanın o Gün tespit edilememesi durumunda, Taşıyıcı dengeleme açısından hangi Giriş Noktasını uygun görüyorsa o noktayı kullanan Taşıtan Tedarikçiye arttırma talimatı verir. Taşıtanlar bu bildirimlere uymamaları halinde, yeterli arz imkanlarına sahip olmadıklarını Taşıyıcıya belgelemek zorundadır.

Sınırlı Kapasite Gününde Taşıyıcı Giriş Noktasında azaltma, veya Çıkış Noktasında arttırma talimatı vererek kesinti veya azaltma yapılmasına engel olabilecek durumda ise öncelikle arttırma talimatı verecektir. Sınırlı Kapasite Gününe sebep olan Taşıtanın o Gün tespit edilmesi durumunda, mümkünse arttırma/azaltma talimatı bu Taşıtanına verilir. Bunun mümkün olmaması veya sebep olan Taşıtanın o Gün tespit edilememesi durumunda, Taşıyıcı dengeleme açısından hangi Çıkış Noktasını uygun görüyorsa o noktayı kullanan Taşıtan Tedarikçiye arttırma talimatı verir.

Depolama Tesisine enjeksiyon yapılan Çıkış Noktaları arttırma talimatında öncelikle düşünülecektir. Taşıtan Tedarikçiler bu bildirimlere uymamaları halinde, yeterli depolama kapasitelerine sahip olmadıklarını Taşıyıcıya belgelemek zorundadır. Sınırlı Kapasite Gününde kesinti veya azaltma yapılmasının gerekmesi halinde öncelikle buna sebep olan Taşıtanın Giriş Noktasındaki teslimatlarında kesinti veya azaltma yapılır.¹⁴²

Talimatlara uygun hareket eden Taşıtanlara, talimatlar doğrultusunda hareket ettikleri günlerdeki talimat kapsamındaki miktarlarla sınırlı kalmak kaydıyla talimata uyduğu oranda TDM'si tolerans içine alınır ve talimatın konusu olan Giriş ve/veya Çıkış Noktalarında da Düzenleme Ücretleri ve Kapasite Aşım Cezaları uygulanmaz.

Bu Bölüm hükümleri uyarınca verilen talimatın sona erdirilmesi EBT'de duyurulur ve yazılı olarak bildirilir.

¹⁴⁰Bu cümle 10.12.2009 tarih 27428 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.12.2009 tarih 2326 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹⁴¹Bu cümle 10.12.2009 tarih 27428 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.12.2009 tarih 2326 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

¹⁴²Bu bent 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

14.11.3 Taşıtan Tedarikçiler;

1) İlk kesileceklerden başlamak üzere bütün kesintili ve kesintisiz Son Kullanıcılarını içerecek şekilde ve bölge bazında hazırlanan, Son Kullanıcı listelerini,

2) Alternatif yakıtlı Son Kullanıcılarına ait bilgileri Taşıyıcıya bildirmekle yükümlüdürler.

Son Kullanıcı listelerinin hazırlanmasında esas alınacak her bir bölge, Ana Çıkış Noktası ve varsa buna bağlı Tali Çıkış Noktalarından oluşur. Çıkış Noktalarındaki Doğal Gaz teslimatlarının normal hale getirilmesinde, uygulanmış olan kesinti ve azaltmalardaki sıranın tersi izlenecektir.¹⁴³

14.12 Talimatlar

14.12.1 Acil Durum Tedbirleri, Zor Gün veya Sınırlı Kapasite Günü için bir Çıkış Noktasındaki Doğal Gaz Akış Miktarının ve/veya teslimatının azaltılması veya kesilmesi gerekiyorsa, Taşıyıcı, Son Kullanıcısına bildirimde bulunması konusunda talimat verdiğinde Taşıtan Tedarikçi bu talimata uyacaktır.

14.12.2 Taşıtanın işbu Bölüm 14 uyarınca verilen talimatlara uymaması halinde, Taşıyıcı, herhangi bir Giriş veya Çıkış Noktasında bu Taşıta- na Doğal Gaz teslimatını kesmek veya azaltmak için gerekli tedbirleri alabilir.

14.13 Sorumluluklar

Taşıyıcı, Taşıtanın Zor Gün veya Sınırlı Kapasite Gününden kaynaklanan zararlarından sorumlu tutulmayacaktır.

14.14 Kayıtlar

Taşıyıcı, Gün bazında Taşıtanlara uygulanan kesinti veya azaltma Miktarlarına ilişkin kayıtları tutmak ve bu kayıtların yanı sıra uyguladığı kesinti veya azaltmalarla ilgili tüm bildirimleri muhafaza etmek zorundadır.

BÖLÜM 15 VERGİLER VE HARÇLAR

Taşıtan, taşınan Doğal Gaza ilişkin ithalat, satış, ihracat, teslim etme, teslim alma ve iletiminden doğan, her tür resim, vergi, harç ve benzeri tüm ödemelerden sorumludur.

¹⁴³Bu bent 10.12.2009 tarih 27428 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.12.2009 tarih 2326 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

BÖLÜM 16 UYUŞMAZLIKLARIN ÇÖZÜMÜ

16.1 ¹⁴⁴ ŞİD'in uygulanmasından doğan;

- Kapasite rezervasyonları, iptalleri,
- Tahsisler,
- Sistem Dengelemesine Katılım Bedelleri,
- Kesinti Dengeleme Bedelleri,
- Hizmet Kesintisi Bedelleri,
- Acil Durum, Zor Gün ve Sınırlı Kapasite Günü uygulamaları

hususlarında, Taşıyıcı ve Taşıtan arasında çıkacak ihtilaflar EPDK tarafından çözüme kavuşturulur. Kurul'un, azami 30 (Otuz) gün içerisinde alacağı karar taraflar üzerinde bağlayıcıdır. Kurul Kararlarına karşı yargı yolu açıktır.

16.2 16.1 maddesinde belirtilenler dışındaki hususlarda çıkabilecek uyuşmazlıkların çözüm prosedürü STS'de düzenlenir.

BÖLÜM 17 GİZLİLİK

17.1 Gizli Bilgi

"Gizli Bilgi" tabiri, ŞİD ve STS süresince, Taşıyıcı açısından, elde ettiği Taşıtan'a ait ticari yönden hassas bilgi ve belgeleri, Taşıtan açısından elde ettiği Taşıyıcıya veya diğer bir Taşıtan'a ait ticari yönden hassas bilgi ve belgeleri, ifade eder. Kamuya ait, kamu tarafından zaten bilinen, ŞİD gereği Taşıyıcının internet sayfasında yayımladığı, bilgiler Gizli Bilgi değildir.

17.2 İfşa

17.2.1 Gizli Bilgi,

- 1) Yapacakları denetleme ve soruşturmalar nedeniyle EPDK ve Rekabet Kurumu,
- 2) Taşıyıcı ya da Taşıtanın danışmanı,
- 3) Taşıyıcı ya da Taşıtanın mali yardımına başvurduğu veya mali yardımını aldığı banka veya mali kuruluş,
- 4) Herhangi bir yasa gereği olarak bir devlet kurum ya da kuruluşu,
- 5) Herhangi bir adli mercii

hariç olmak üzere, karşı tarafın yazılı izin olmadıkça diğer herhangi bir kişiye ifşa edilemez.

¹⁴⁴13.03.2015 tarih ve 29294 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.03.2015 tarih ve 5502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

17.2.2 Taşıyıcı ya da Taşıtan, 17.2.1 bendindeki 1, 4 ve 5 numarada belirtilenler hariç olmak üzere, bir üçüncü tarafa ifşada bulunduğu, üçüncü tarafın, kendisinin izni olmadan başkalarına ifşada bulunmaması için gerekli teminatı vermesini ifşanın önkoşulu yapacaktır.

17.3 Devamlılık

İşbu Bölüm 17 hükümleri STS süresince ve daha sonraki beş yıl boyu Taşıyıcı ve Taşıtan üzerinde bağlayıcı olmaya devam edecektir.

17.4 Veri Mülkiyeti

17.4.1 İşbu Bölüm 17 hükümlerine tabi olarak, İletim Şebekesindeki muhtelif sistemlerde işlenen, kaydedilen veya muhafaza edilen herhangi bir veri Taşıyıcıya ait olacak ve Taşıyıcı iletim hizmetinin verilmesi amacıyla bu verileri uygun gördüğü şekilde kullanabilecektir.

17.4.2 Bir Taşıtan Taşıyıcıya veri sunduğunda, telif hakkı talep etmeksizin ve kısıtlamasız olarak, bu verilere ilişkin, STS ile ŞİD'in uygulanışı ve ŞİD'de belirtilen diğer amaçlarla, kullanım, kopyalama ve her türlü muamele izni verdiğini kabul eder.

17.4.3 Taşıyıcı bir veriyi Taşıtana iletir veya kullanımına açarsa, Taşıtanın bu verileri ŞİD'in uygulanışı amacıyla ve ŞİD'de belirtilen diğer amaçlarla, bedelsiz olarak kullanma hakkı olacaktır.

17.5 Müeyyideler

Gizlilik hükümlerine uyulmaması halinde, bunu tespit eden taraf durumu EPDK'ya bildirecektir, ayrıca karşı taraf aleyhine dava açma hakkı saklıdır.

BÖLÜM 18 FATURALAMA VE ÖDEME

18.1 Giriş

Bu ŞİD gereği Taşıyıcı ve Taşıtana ödenecek meblağlar, işbu Bölüm 18 ile uyumlu olarak faturalanacak ve ödenecektir.

18.2 İçerik

Her bir faturada şunlar belirtilecektir:

- (a) Faturayı düzenleyenin kimliği ve adresi,**
- (b) Fatura muhatabının kimliği ve adresi,**
- (c) Her bir fatura kalemi ve bunlar için hesaplanmış meblağ,**
- (d) Fatura numarası,**
- (e) Ödemenin yapılacağı adres veya banka hesap numarası.**

18.3 Aylık Faturalar

Taşıyıcı Taşıtana, Dengeleme Gazı satın alınan, Hizmet Kesintisi Bedeli veya Kesinti Dengeleme Bedeli ödenecek Taşıtanlar ise Taşıyıcıya, her ayın ilk on (10) günü içinde, bir önceki Aya ait olarak gerekli detayları içeren Aylık fatura gönderecektir. Ancak, Taşıyıcı Taşıtana, Taşıtan Taşıyıcıya, faturayı ayın en geç 10'una kadar bildirecektir.

18.4 Taşıyıcının Aylık Faturaları

18.4.1 Taşıyıcı tarafından hazırlanan Aylık faturalar, aşağıdaki fatura kalemleri için Taşıtan tarafından ödenecek meblağları (uygulanacak vergilerle birlikte) gösterecektir.

18.4.1.1 İletim bedeli;

(a) İletim kapasite bedeli,

(b) İletim hizmet bedeli,

(c) Standart iletim hizmet bedeli,¹⁴⁵

(d) Kapasite Aşım Ücreti

18.4.1.2 Sevkiyat kontrol bedelleri;

(a) Sistem Dengelemesine Katılım Bedeli;

1. Günlük Dengesizlik Ücreti,

2. Düzenleme Ücreti,

(b) Kesinti Dengeleme Bedeli

18.4.1.3 Varsa ŞİD gereği ödenmesi gereken diğer bedeller.

18.5 Taşıtanın Aylık Faturaları

Taşıyıcı, Taşıtana, her ayın en geç yedinci gününe kadar, varsa, ödeyeceği Hizmet Kesintisi Bedelini, Kesinti Dengeleme Bedelini, kendi talimatı ile o Taşıtan tarafından bir önceki Ay içinde İletim Şebekesine sokulan toplam Dengeleme Gazı Miktarını ve buna eşit olan ve kWh birimi ile gösterilen miktarı bildirecektir. Taşıtan, Hizmet Kesintisi Bedeli ve Dengeleme Gazı Miktarı için Dengeleme Gazı teklif birim fiyatı üzerinden hesaplayacağı Dengeleme Gazı bedeli için ayrı Kesinti Dengeleme Bedeli için ayrı olmak üzere, 18.3 maddesine göre hazırlayacağı iki faturayı Taşıyıcıya gönderecektir.

¹⁴⁵13.03.2015 tarih ve 29294 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.03.2015 tarih ve 5502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

18.6 Ödemeler

18.6.1 Taşıtan Taşıyıcıya veya Taşıyıcı Taşıtana, Aylık faturada belirtilen toplam tutarı en geç her ayın 18. günü, bu günün resmi tatil gününe gelmesi halinde resmi tatil gününü takip eden ilk iş günü, ödeyecektir. ¹⁴⁶ Ancak faturalaşma sonucu, Taşıyıcının Taşıtana ödemesi gereken fark bakiye bedel oluşması durumunda, bu bedel 18.6.2 maddesindeki ödeme takvimine göre ödenir. ¹⁴⁷

18.6.2 Taşıyıcı Taşıtana, Kesinti Dengeleme Bedeli için düzenlenen Aylık faturadaki toplam tutarı en geç her ay 18.6.1 maddesinde aylık fatura toplam tutarı ödeme takvimine göre gerçekleştirilen ödeme tarihinden 2 gün sonraki güne kadar, bu günün resmi tatil gününe denk gelmesi halinde resmi tatil gününü takip eden ilk iş günü ödeyecektir. ¹⁴⁸

18.6.3 ŞİD gereği yapılacak ödemeler Türk Lirası cinsinden olacak ve faturalarda gösterilen banka hesap numaralarına veya adreslere yapılacaktır.

18.6.4 ŞİD gereği ödenecek meblağlar,

- 1) herhangi bir kısıtlama, kayıt veya şarttan bağımsız ve serbest olarak;**
- 2) telafi, mukabil talep veya diğer ne şekilde olursa olsun ödenmesi gereken meblağdan kesinti yapılmadan veya ödeyen kişiye bağlı bir kesinti yapılmadan ödenmelidir.**

18.7 Vergiler

18.7.1 Fatura, fatura kalemlerine ilişkin olarak faturalarda gösterilmesi gereken tüm vergileri de içerecektir.

18.7.2 İlgili yasanın (eğer varsa) gerektirdiği durumlar dışında, bu ŞİD gereği ödenecek olan meblağlar, vergiye ilişkin herhangi bir kesinti veya kısıtlama yapılmadan ödenecektir.

18.8 Faiz

18.8.1 Taşıtanın ödemesini 18.6.1 bendinde belirtilen tarihe kadar yapmaması durumunda, ödenmemiş tutar için faiz uygulanacaktır. Faiz meblağı, 18.6.1 bendinde belirtilen tarihten ödemenin yapıldığı tarihe kadar geçen süre için, 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanununun 51. maddesinde geçen faiz oranı üzerinden hesaplanacaktır.

18.8.2 Taşıtanın, iyi niyete bağlı uyuşmazlık kapsamı dışında 18.6.1 bendinde belirtilen tarihten itibaren otuz (30) gün içinde ödeme yapmaması durumunda, Taşıyıcı, otuz (30) günün dolmasını müteakip, Taşıtana tanıyacağı yirmi bir (21) günlük bir ihbar süresi boyunca, ŞİD ve ilgili STS kapsamındaki, tüm yükümlülüklerini askıya alabilir.

¹⁴⁶Bu bent 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹⁴⁷31.12.2011 tarih 28159 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 28.12.2011 tarih 3617 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹⁴⁸30.03.2013 tarih 28603 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 20.03.2013 tarih 4319 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

18.8.3 18.8.2 bendine uygun olarak Taşıyıcının Taşıtana tanıdığı ihbar süresi yirmi bir (21) günü aşmış olduğu halde Taşıtan tüm ödenmemiş meblağları (bu meblağlara uygulanan faizler de dahil, ancak bunlarla sınırlı değil) hala ödememişse, Taşıyıcı ilgili STS'yi derhal feshedebilir.

18.8.4 Taşıyıcının ödemesini 18.6.1 ve 18.6.2 bentlerinde belirtilen tarihe kadar yapmaması durumunda uygulanacak faiz oranı STS'de belirtilecektir.

18.9 Fatura Uyuşmazlıkları

Bir fatura meblağının hesaplanışına veya ödenip ödenemeyeceğine ilişkin herhangi bir sorun veya uyuşmazlık olması durumunda, Taşıtan Taşıyıcıya veya Taşıyıcı Taşıtana, ilgili faturanın kendisine ulaşmasını müteakip sekiz (8) gün içinde fatura meblağı üzerindeki itirazını detaylı olarak bildirecektir. Uyuşmazlık olduğu durumlarda, faturadaki uyuşmazlık konusu olmayan meblağlar işbu Bölüm 18 hükümlerine uygun olarak ödenecektir.

BÖLÜM 19 MÜCBİR SEBEP

19.1 Taşıyıcı veya Taşıtanın, ŞİD ve STS'deki yükümlülüklerini Mücbir Sebep nedeniyle tamamen veya kısmen yerine getiremez hale gelmeleri durumunda;

19.1.1 Taşıyıcı, yerine getiremediği yükümlülüklerden etkilenen Taşıtanlara durumu yazılı olarak bildirecek ve Taşıyıcının Mücbir Sebep kaynaklandığı ölçüde, yükümlülükleri askıya alınacaktır.

19.1.2 Taşıtan durumu yazılı olarak Taşıyıcıya bildirecek, Taşıyıcı durumun İletim Şebekesini tamamen veya bölgesel olarak etkileyen bir Mücbir Sebep teşkil ettiğine kanaat getirirse, uygulanabilir makul en kısa sürede, durumdan etkilenebilecek diğer Taşıtanları durumun bir Mücbir Sebep teşkil ettiği konusunda bilgilendirecek, durumu bildiren ve bu durumdan etkilenen tüm Taşıtanların Mücbir Sebep kaynaklandığı ölçüde, yükümlülükleri askıya alınacaktır. ¹⁴⁹

19.2 Mücbir Sebep Sayılacak Haller

19.2.1 Mücbir Sebep, olaydan etkilenen tarafın, makul ve basiretli bir tacirden beklendiği şekilde hareket etmesine karşın, elinde olmadan ortaya çıkan ve ŞİD ve ilgili STS kapsamındaki yükümlülüklerinin tamamını veya herhangi birisini yerine getirmesini imkansız kılan veya gecikmesine neden olan, herhangi bir olayı veya olaylar dizisini ifade eder.

¹⁴⁹30.03.2013 tarih 28603 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 20.03.2013 tarih 4319 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

19.2.2 19.2.1 bendinde öngörülen koşullara tabi olmak kaydı ile aşağıdaki hallerle sınırlı kalmaksızın Mücbir Sebep,

- deprem, sel, yıldırım, toprak kayması gibi tabii afetler ve salgın hastalıklar,
- savaş ve terörist eylemler,
- herhangi bir askeri merciin veya sivil hareket veya önlemleri,
- herhangi bir yasal ve idari karar ve düzenlemeler,
- yangın, patlama, sabotaj,
- arkeolojik bulgu,
- İletim Şebekesinin herhangi bir kısmını veya kısımlarını veya boru hattı güzergahındaki herhangi bir alanı veya alanları genel anlamda etkileyebilecek yapısal değişiklik veya gelişmeler durumlarını içerecektir.

19.3 Bir Mücbir Sebep durumu, Taşıyıcı veya Taşıtanın,

1) Gerekli ödemeleri yapması (paranın ödenmeyişinin tüm makul ödeme imkanlarını etkileyen Mücbir Sebep durumu veya şartından kaynaklanması durumu dışında, ki böyle bir Mücbir Sebep durumunun ortadan kalkmasıyla Etkilenen Taraf, ek olarak, ödenmesi gereken meblağa vade tarihinden ödeme tarihine kadar geçen sürede uygulanabilecek faizi de ödeyecektir.) ve

2) ŞİD gereği herhangi bir ihbarda bulunması sorumluluğu veya yükümlülüğünü ortadan kaldırmayacaktır.

19.4 Etkilenen Tarafın yükümlülükleri,

1) Her halükarda Mücbir Sebep durumunun ortaya çıkışını müteakip yirmi bir (21) gün içinde, Mücbir Sebep durumunun ortaya çıktığı yer ve çıkış nedeni konusunda detaylı bir raporu Diğer Tarafa ulaştırmadığı, bu yirmi bir (21) gün içinde ulaştırılması mümkün olmayan ilgili bilgilerin uygun olduğu en kısa zamanda ulaştırılmasını sağlamadığı,

2) Mücbir Sebep durumunun etkilerinin üstesinden gelmek için, makul çabayı sarf ettiğini delillerle ispat edemediği, durumda madde 19.1 gereği olarak askıya alınmayacaktır.

19.5 Mücbir Sebep İhtilafı

Diğer Taraf, Etkilenen Tarafın bildirdiği olayın, bir Mücbir Sebep olayı olmadığı itirazında bulunursa, Diğer Taraf yazılı ihbarı aldıktan sonra 10 gün içinde bu itirazını Etkilenen Tarafa yazılı olarak bildirecek ve bildirmediği takdirde itiraz hakkından feragat etmiş sayılacaktır. Diğer Taraf, Etkilenen Tarafa yukarıda belirtildiği gibi usulünce ihbarda bulunursa taraflar, ihtilafı 30 gün içinde çözüme kavuşturacaktır. Tarafların anlaşmaya varamaması halinde, anlaşmazlık ŞİD İşletme Hükümleri 16. Bölüm gereği STS'de belirtilen uyuşmazlığın çözümü prosedürüne göre çözülecektir.

BÖLÜM 20 SORUMLULUKLAR VE TAZMİNATLAR

20.1 İş bu ŞİD'deki hiçbir düzenleme, Taşıyıcı veya Taşıtanın, veya herhangi bir çalışanın veya temsilcisinin ihmali sonucu ortaya çıkan ölüm veya kişisel yaralanmalar konusunda Taşıyıcı veya Taşıtanın sorumluluklarını sınırlamayacak veya ortadan kaldırmayacaktır.

20.2 Taşıyıcı ve Taşıtanların 20.1 maddesi kapsamında belirlenmemiş olan birbirlerine karşı diğer sorumlulukları STS'de düzenlenecektir.

BÖLÜM 21 DEĞİŞİKLİKLER^{150, 151}

21.1 Müstakbel ve mevcut Yurt Dışı Operatörler ile yurt dışı Üçüncü Taraf Tedarikçiler hariç, Üçüncü Taraflar veya Taşıtanlar veya Taşıyıcı ŞİD'de değişiklik önerisinde bulunabilir. Taşıyıcı değişiklik taleplerini Yıl içinde bir kez (Değişiklik talep başlama tarihi 1 Nisan olmak üzere) değerlendirmeye alacaktır.¹⁵²

21.1.1 Taşıyıcının EBT'de yayımlayacağı ŞİD Değişiklik Önerisi Formunun ilgili kısımları değişikliği öneren tarafından doldurularak; 1-15 Nisan tarihleri arasında aşağıdaki şekilde Taşıyıcıya sunulacaktır:

- a) Önerilen değişiklik yazılı olacaktır;
- b) Değiştirilmesi önerilen her bir bölüm/madde/bend/alt bend için ayrı form doldurulacaktır;
- c) Değişikliği öneren (Taşıyıcı haricinde) önerilen değişiklikle ilgili olarak kendi temsilcisi olacak bir kişi belirleyecektir; Taşıyıcı bu kişiyi gerekli gördüğü durumlarda istişarede bulunmak amacıyla ofisine çağırabilecektir;
- d) Önerilen değişiklikte, değişikliğin yapısı ve amacı detaylı olarak belirtilecektir.

Bu bende uygun olarak sunulmayan değişiklik önerileri, Taşıyıcı tarafından değerlendirmeye alınmayacaktır. Taşıtanların bu bende uygun olarak sunduğu öneriler, bu önerilere Taşıyıcının verdiği görüşler ve Taşıyıcı'nın kendi diğer görüşleri 15-31 Mayıs tarihleri arasında Taşıyıcının internet sayfasında yayımlanır.^{153, 154}

¹⁵⁰Bu bölüm 28.11.2007 tarih 26714 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹⁵¹Bu bölüm 15.11.2010 tarih 27760 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 09.11.2010 tarih 2869 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹⁵²Bu bent 20.04.2011 tarih ve 27911 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 12.04.2011 tarih ve 3161 sayılı Kurul Kararıyla değiştirilmiştir.

¹⁵³Bu bent 20.04.2011 tarih ve 27911 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 12.04.2011 tarih ve 3161 sayılı Kurul Kararıyla değiştirilmiştir.

¹⁵⁴30.03.2013 tarih 28603 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 20.03.2013 tarih 4319 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

21.1.2 ¹⁵⁵ Diğer tarafların değişiklik önerileri ile ilgili görüşleri, değişiklik önerilerinin son yayım tarihine kadar (31 Mayıs) aşağıdaki şekilde Taşıyıcı'ya sunulacaktır:

- a) Görüşler yazılı olacaktır;
- b) Her bir değişiklik önerisi için ayrı görüş bildirilecektir.

Bu bende uygun olarak sunulmayan görüşler, Taşıyıcı tarafından değerlendirmeye alınmayacaktır.

Taşıyıcı alınan görüşler neticesi değişiklik önerilerini değerlendirerek ŞİD'de yapılmasını uygun gördüğü değişiklikleri veya önerilen değişiklikler ile ilgili değerlendirmesini ve ilgili mevzuat nedeni ile yapılması gereken değişiklikleri 1 Temmuz tarihine kadar EPDK'ya bildirecektir. Taşıyıcının EPDK'ya yapacağı başvuru ve bildirimlerde ilgili değişiklik önerisi ile birlikte diğer tarafların buna ilişkin görüşleri (ŞİD Değişiklik Önerisi Formu'nun doldurulmuş şekli) de yer alacaktır.

21.2 EPDK, Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliği doğrultusunda ŞİD'de değişiklik yapabilir.

21.3 Bu Bölüm 21 kapsamında ŞİD'de değişiklik önerisinde bulunabilecek taraflardan herhangi birisi, ŞİD'de acil olarak yapılmasının gerekli olduğuna inandığı değişiklik önerilerini, Madde 21.1'de belirlenen süreç dışında da EPDK'ya sunabilir. ¹⁵⁶

BÖLÜM 22 ¹⁵⁷ İLETİŞİM ve TEBLİGAT

22.1 ŞİD kapsamında gerekli görülen her türlü tebligatın Tebligat Kanunu'na uygun olarak yapılması esastır. EBT veya elektronik tebligat yoluyla yapılan ihbarlar dışındaki her türlü tebligat, Taşıyıcı için aşağıda belirtilen adrese, Taşıtan için STS'de belirtilen adrese yapılır.

BOTAŞ Doğal Gaz İşletmeleri Bölge Müdürlüğü
Eskişehir Yolu 23. Km
Ankara/TÜRKİYE

¹⁵⁵30.03.2013 tarih 28603 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 20.03.2013 tarih 4319 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹⁵⁶Bu madde 10.12.2009 tarih 27428 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.12.2009 tarih 2326 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

¹⁵⁷13.03.2015 tarih ve 29294 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03.03.2015 tarih ve 5502 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

22.2 ŞİD’de aksi belirtilen hükümler dışında, Doğal Gaz iletimine ilişkin olarak bu ŞİD altında gerekli görülen tüm tebligat ve işlemler ki buna hiçbir sınırlama olmadan TMB, TMDB, onay bildirimleri, Programlar, Tahsisat, Kapasite Başvurusu, Kapasite Devirleri, Kapasite Aktarımı, Günlük Dengesizlikler, Gün Sonu Ticareti, Kesinti/Kısıntı/Arttırma Talimatları, Zor Günler ve Sınırlı Kapasite Günleri dahil olmak üzere EBT yoluyla yapılır. Taşıyıcı ve Taşıtan EBT üzerinden iletişimi sağlamak üzere ilgili tebligat mevzuatı çerçevesinde elektronik haberleşme altyapısını kurmak zorundadır.

22.3 EBT’nin işlevsel olmaması durumlarında bildirimler ve haberleşme EBT Arıza Prosedürü’ne uygun olarak yapılır.

22.4 22.2 maddesi çerçevesinde yapılacak işlemler, Kapasite Başvurusunda sunulacak bilgi ve belgeler de dahil olmak üzere, Taşıyıcı tarafından ŞİD kapsamında talep edilecek belgelerin aslı veya onaylı suretlerinin Taşıyıcıya teslim ve ibraz yükümlülüğünü ortadan kaldırmaz.

22.5 EBT’de bulunan tüm kayıtlar (düzeltilmişler de dahil) ve taraflarca yapılan tüm işlemlere ilişkin bilgiler Taşıyıcı tarafından saklanır.

BÖLÜM 23 GEÇİCİ HÜKÜMLER

23.1 BOTAŞ, Kanunun geçici 2. maddesi gereği piyasa faaliyetlerine göre yatay bütünleşmiş tüzel kişiliğe uygun olarak yeniden yapılandırılana kadar;

23.1.1 Her Gaz Yılı öncesinde yapılacak kapasite tahsislerinde, işbu ŞİD’in yürürlüğe girme tarihinden önce hükümetler arası anlaşmalar doğrultusunda yapılmış olan “Al Ya Da Öde” esaslı Doğal Gaz ithalat anlaşması bulunan BOTAŞ ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu’nun Geçici 2. Maddesi gereği BOTAŞ tarafından, mevcut doğal gaz alım veya satış sözleşmelerinin kısmi veya bütün olarak tüm hak ve yükümlülükleri ile birlikte devredilmesi için, yapılan ihaleler neticesinde ihaleyi kazanan tüzel kişiler için, söz konusu anlaşmalarda taahhüde bağlanmış olan yıllık asgari alımlar için ilgili Giriş Noktalarında bir Rezerve Kapasite göz önüne alınacaktır.¹⁵⁸

23.1.2 BOTAŞ, Doğal Gaz ithalat/toptan satış/ihracat faaliyetlerini yürüten ünitelerinin iletim faaliyetini sürdüren ünitesi için herhangi bir Taşıtan olduğunu kabul eder. Bu kapsamda, BOTAŞ’ın Doğal Gaz ithalat / toptan satış / ihracat faaliyetlerini yürüten üniteleri, STS imzalanması, Teslim Sözleşmesi imzalanması, Taşıtanın Taşıyıcıya Taşıyıcının Taşıtan karşı olan mali yükümlülükleri ve uyuşmazlıklar ile ilgili hükümleri hariç, ŞİD hükümlerine tabidir. BOTAŞ, ŞİD kapsamında diğer Taşıtanlar için uygulayacağı tüm bedellerin aynısını kendi toptan satış/ithalat/ihracat faaliyetleri için de uygulayacaktır.¹⁵⁹

¹⁵⁸Bu bent 25.10.2008 tarih 27035 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 17.10.2008 tarih 1809 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹⁵⁹28.11.2007 tarih 26714 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

23.1.3 Sistem Dengeleme ¹⁶⁰

Aşağıda belirtilen özel hususlar, ŞİD'de yer alan hususlarla birlikte ele alınacak ve çelişen durumlarda işbu Bölüm 23'te belirtilenler geçerli olacaktır.

23.1.3.1 Taşıyıcı, Dahili Kullanım Gazı ve/veya Dengeleme Gazı için özel sözleşmeler yapmayacak, bu amaçla BOTAS'ın Doğal Gaz ithalat / ihracat / toptan satış üniteleri tarafından İletim Şebekesi'ne sokulan Doğal Gazı kullanacaktır.

23.1.3.2 Taşıyıcı Ay içinde bazı Günlerde Taşıtanların DGF çarpanı olarak belirlenmiş olan Günlük Dengesizliklerinin kümülatifini değerlendirerek, bu kümülatif dengesizlikleri en alt seviyeye getirmek amacıyla, Taşıtanların TMB'lerini ve/veya Programlarını revize ettirme hakkına sahip olacaktır. Bu şekilde, Taşıyıcı tarafından verilen talimatla Programları belirlenen Günlere ilişkin yapılacak değerlendirmelerde, Sistem dengelemesi için verilen talimatlara uygun hareket eden Taşıtanlara, talimatlar doğrultusunda hareket ettikleri günler için, Negatif ve Pozitif Dengesizlik hesaplamalarında TDM'ler TİM olarak değerlendirilecektir. ¹⁶¹

Talimatlardan kaynaklı oluşan Müsaade Edilen Tolerans Miktarlarındaki artış yada azalışlar da TDM hesaplamalarında değerlendirmeye alınacaktır. Verilen artırma talimatı neticesinde ilgili Giriş Noktasında artırılan miktardan veya talimat miktarından (hangisi daha düşük ise) kaynaklı olarak Müsaade Edilen Tolerans Miktarında oluşan artış, TDM hesaplanırken belirlenen Müsaade Edilen Tolerans Miktarından düşülecektir. Buna karşılık, verilen azaltma talimatı neticesinde ilgili Giriş Noktasında azaltılan miktardan veya talimat miktarından (hangisi daha düşük ise) kaynaklı olarak Müsaade Edilen Tolerans Miktarında oluşan azalış ise,

TDM hesaplanırken belirlenen Müsaade Edilen Tolerans Miktarına ilave edilecektir. ¹⁶²

23.1.3.3 Taşıyıcı Dahili Kullanım Gazı ihtiyacı için Gün içinde sistem gereksinimleri doğrultusunda hareket edecektir. Dahili Kullanım Gazı ile ilgili Günlük Çekiş Miktarları Taşıma Miktarı Bildirimi sürecinde Taşıyıcı tarafından talep edildiği üzere kullanılacak olmakla birlikte, buna ilişkin nihai Miktar Taşıyıcı tarafından Gün sonunda belirlenecektir.

Mülga alt bent ¹⁶³

23.1.3.5 Taşıyıcı bir önceki ayın son gününe kadar, her bir Tedarikçinin bir sonraki aya ilişkin Dengeleme Gazı teklif fiyatını EBT üzerinden yayımlar.

23.2 ŞİD'de Taşıyıcının internet sayfasında duyurulacağı ve yayımlanacağı belirtilen bilgi ve dokümanlar, ŞİD'in yürürlüğe girmesinden sonra 2 ay içinde BOTAS'ın internet sayfasında yayımlanacaktır.

¹⁶⁰Bu bent 28.11.2007 tarih 26714 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı ile eklenmiştir.

¹⁶¹15.11.2010 tarih 27760 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 09.11.2010 tarih 2869 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir

¹⁶²31.12.2011 tarih 28159 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 28.12.2011 tarih 3617 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

¹⁶³Burada bulunan 23.1.3.4 alt bendi 15.11.2010 tarih 27760 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 09.11.2010 tarih 2869 sayılı Kurul Kararı ile iptal edilmiştir.

23.3 Taşıyıcı EBT'yi 31/12/2004 tarihine kadar kuracaktır. Bu tarihe kadar, ŞİD'de EBT yoluyla yapılması öngörülen bildirimler ve duyurular ile EBT'de yayımlanması öngörülen bilgiler için duruma göre 22.2 maddesi uygulanacak veya Taşıyıcının internet sayfası kullanılacaktır.

EK – 1

DOĞAL GAZ KALİTE ŞARTNAMESİ¹⁶⁴

Kimyasal Kompozisyon (Mol Yüzdesi Olarak)

Metan (C1) Min. % 82

Etan (C2) Maks. % 12

Propan (C3) Maks. % 4

Bütan (C4) Maks. % 2,5

Pentan ve Diğer Ağır Karbonlar (C5+) Maks. % 1

Karbondiyoksit (CO₂) Maks. % 3

Oksijen (O₂) Maks % 0,5

Azot (N₂) Maks. % 5,8

Kükürt

Hidrojen Sülfür (H₂S) Maks. 5,35 mg/m³

Merkaptan Kükürt Maks. 16,07 mg/m³

Toplam Kükürt Maks. 115,50 mg/m³

Üst Isıl Değer

Maksimum 10427 Kcal/m³

Minimum 8100 Kcal/m³

Wobbe Sayısı

Maksimum 13000 KCal/m³

Minimum 10465 KCal/m³

Su Çiğlenme Noktası Maksimum 0oC (Yaz Dönemi), -5°C (diğer dönemler) (44 Barg'a dek)

Hidrokarbon Çiğlenme Noktası Maksimum 0 C (67.5 Barg'a dek)

m³ : 15° C ve 1,01325 Bar mutlak basınçtaki 1 (bir) m³ gazın hacmine tekabül eder.

¹⁶⁴Doğal Gaz Kalite Şartnamesi, 28.11.2007 tarih 26714 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 22.11.2007 tarih 1384 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 5502

Karar Tarihi: 03/03/2015

13/03/2015 Tarihli ve 29294 Sayılı Resmi Gazete

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 03/03/2015 tarihli toplantısında, Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliği'nin 5 inci Maddesinin "Bu düzenlemelerde Kurum onayı olmaksızın değişiklik yapılamaz." hükmü ve BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar'ın (ŞİD) 21. Bölümü çerçevesinde ŞİD'de değişiklik yapılması hakkında aşağıdaki karar alınmıştır.

Madde 1. ŞİD KISIM I Bölüm C 1. Maddesinin aşağıdaki şekilde değiştirilmesine,

BÖLÜM C
TAŞIYICININ YÜKÜMLÜLÜKLERİ

1. İletim Şebekesi üzerinden Doğal Gaz taşınması konusunda Taşıyıcının yükümlülüklerinin kapsamı ŞİD'in İşletme Hükümleri kısmında ayrıntılı olarak açıklanmaktadır. Söz konusu yükümlülükler aşağıdakileri kapsayacaktır;

- a) Taşıtan tarafından Giriş Noktasında, ŞİD'e ve STS'ye uygun olarak teslim edilen Doğal Gaz Miktarlarını teslim almak ve İletim Şebekesi vasıtasıyla taşımak,
- b) Doğal Gaz Miktarlarını ŞİD'e ve STS'ye uygun olarak Çıkış Noktasında Taşıtana veya adına hareket edene teslim etmek,
- c) İletim Şebekesini makul ve basiretli bir tacirden beklendiği şekilde; adilane, şeffaf ve ayrımcılığa yol açmayacak şekilde işletmek,
- d) Dahili Kullanım Gazı Sözleşmelerini imzalamak ve yürürlüğe koymak,
- e) Ölçüm ve kalibrasyonun ŞİD hükümlerine uygun olarak yerine getirilmesini temin etmek,
- f) Her türlü sistem planlaması ve Programlı Bakım faaliyetlerini, İletim Şebekesinin verimli işletilmesini gözeterek, tüm Taşıtanların menfaatleri dikkate alınacak şekilde gerçekleştirmek,
- g) İletim Şebekesinin bütünlüğünü korumak için gerekebilecek her türlü acil önlemi almak ve bununla ilgili şart ve hükümleri belirlemek,
- h) Talimat verme, onay talebini ve başvuruyu reddetme gibi işlemler için gerekçe sunmak,
- ı) İlgili Mevzuat hükümlerine riayet etmek.

Madde 2. ŞİD KISIM I Bölüm F'nin aşağıdaki şekilde değiştirilmesine,

BÖLÜM F**GAZ YILI ÖNCESİNDE SİSTEME GİRİŞ BAŞVURU ŞARTLARI**

Gaz Yılı öncesinde sisteme giriş için kapasite rezervasyon talebinde bulunacaklar, bu taleplerini 15 Kasım (dahil) – 30 Kasım (dahil) tarihleri arasında Taşıyıcı'ya sunacak olup, bu başvurular yeni Gaz Yılı dönemini kapsamak üzere 1 yıl süreli STS imzalanması ile sonuçlandırılır. Taşıyıcı, en geç 14 Kasım'da aşağıda belirtilen Giriş/Çıkış Noktaları için bir sonraki Gaz Yılına ilişkin Maksimum Ayrılabilir Kapasiteleri EBT'de yayımlar.

- Giriş Noktaları
- İhracat Çıkış Noktaları
- Diğer Ana Çıkış Noktaları

Taşıyıcı ayrıca her bir Tali Çıkış Noktası ile bunlar için izin verilebilecek ASM'ler ve azami Günlük Çekiş Miktarlarını da yayımlar.

Herhangi bir Giriş Noktasından herhangi bir Çıkış Noktasına Doğal Gaz taşımak üzere kapasite rezervasyonu talebinde bulunacakların, ithalat, ihracat veya toptan satış lisanslarından en az birinin sahibi olmaları gerekmektedir. Başvurularda bu lisansın bir sureti ile aşağıda yer alan bilgi ve belgeler Taşıyıcıya ibraz edilecektir.

a) Taşıtılabacak Doğal Gazın, İletim Şebekesi'ne ilk girişi için öngörülen tarih ve bu tarihten itibaren, 5 yıllık dönem için, bu dönem içindeki her bir Gaz Yılı içinde taşınması öngörülen yıllık Miktar,

b) Taşınacak Doğal Gazın İletim Şebekesine Giriş ve Çıkış Noktaları, bu noktalar için talep edilen kapasiteler ve bu noktalardan girecek ve çekilecek yıllık Miktarların aylık bazda dağılımı,

c) Her bir Çıkış Noktası için talep edilen Asgari Teslim Basıncı ve mülkiyeti ve işletme sorumluluğu Taşıyıcı'ya ait Ana Çıkış Noktaları için asgari teslim sıcaklığı,

Doğal Gaz ithalat lisans sahipleri ile toptan satış lisansına sahip Üretim Şirketleri yukarıdakilere ilave olarak, aşağıdaki bilgi ve belgeleri ibraz edeceklerdir.

d) Taşınacak olan Doğal Gazın İletim Şebekesine gireceği Giriş Noktasındaki sıcaklık ve basınç aralığı,

e) Giriş Noktasında Taşıyıcıya teslim edilecek Doğal Gazın kalite şartnamesi (ŞİD ekinde (Ek-1) verilen Kalite Şartnamesi formunun bu gaz için doldurulmuş hali (asgari ve azami değerler belirtilecektir)),

İthalat ve İhracat lisansı sahiplerinin ibraz edecekleri bilgi ve belgeler içinde aşağıdaki bilgi ve belgeler de yer alacaktır;

f) Doğal Gazın teminine yönelik ithalat ve ihracat anlaşmalarındaki Doğal Gaz akışına ilişkin hükümler ve varsa Yurt Dışı Operatörü ile yapılan sözleşme veya niyet sözleşmesi

(g) Doğal Gazın teminine yönelik ithalat ve ihracat anlaşmalarında belirlenmiş günlük teslim miktarı (DCQ).

Başvuru sahipleri bir örneği EBT ve Taşıyıcı'nın internet sayfasında yayınlanan Geçici Teminat Mektubunu diğer dokümanlarla birlikte sunacaklardır. Geçici Teminat Mektubu en az 90 Gün süreli olacak ve değeri, talep edilen kapasitelerin içinde bulunulan Gaz Yılı için geçerli iletim kapasite bedelleri doğrultusunda hesaplanacak 15 Günlük bedelinden az olmayacaktır.

Taşıyıcı, yukarıda yer alan bilgi ve belgeleri sunan başvuru sahiplerinin taleplerine, son başvuru tarihinden itibaren yedi (7) gün içerisinde cevap verir. Taşıyıcı başvuru değerlendirmelerini Kısım II – Bölüm 2'de belirtilen prensipleri dikkate alarak yapacak olup, talebi reddetmesi halinde ret gerekçelerini başvuru sahibine bildirir ve başvuru sahibine Geçici Teminat Mektubu 5 İşgünü içinde iade edilir.

Başvurunun tümüyle olumlu olarak değerlendirilmesi durumunda, başvuru sahibi STS imzalamak üzere davet edilir. Başvuru sahibi, bu davetin kendisine bildirimini müteakip 7 gün içinde STS'yi imzalamakla yükümlüdür. Aksi takdirde başvuru sahibinin Geçici Teminat Mektubu Taşıyıcı tarafından gelir addedilir.

Diğer şartları uygun görülmele birlikte başvuru sahibinin kapasite rezervasyon talebinin kısmen olumlu karşılanması durumunda, durum başvuru sahibine bildirilerek 7 gün içerisinde (karşılanabilen talep doğrultusunda hazırlanacak) STS imzalaması istenir. Başvuru sahibi bu şartlarda STS imzalamayı kabul etmez ise Geçici Teminat Mektubu kendisine Taşıyıcı'ya yapacağı bildirimini müteakip, 5 İşgünü içinde iade edilir.

Başvuru sahibinin STS imzalanması aşamasında, kendisine başlayacak Gaz Yılına mahsus (1 Ocak – 31Aralık), Giriş ve Ana Çıkış Noktalarında tahsis edilecek Rezerve Kapasite için içinde bulunulan Gaz Yılına Tarife'sinde geçerli olan iletim kapasite bedeli doğrultusunda hesaplanacak bir yıllık tutarının % 20'si (yüzde yirmi) değerinde Kesin Teminat Mektubunu Taşıyıcıya vermesi gereklidir.

Kesin Teminat Mektubu Türkiye'deki bir bankadan alınacak, süresiz ve Taşıyıcının talebi üzerine derhal ödenecek şekilde düzenlenecektir. Kesin Teminat Mektubu, Taşıyıcının Taşıtanlara çıkaracağı Aylık faturaların ödenmemesi halinde ödenmeyen tutara tekabül eden bedel için (faiz de dahil) nakde çevrilebilecek, böyle durumlarda Taşıtan yeni bir Kesin Teminat Mektubu vermedikçe Taşıyıcının kendisine olan Standart Hizmet yükümlülüğü devam etmeyecektir. STS yapan Taşıtanların STS'yi tek taraflı olarak erken sona erdirmeleri durumunda, Kesin Teminat Mektupları Taşıyıcı tarafından nakde çevrilerek, gelir kaydolunur.

Standart Taşıma Sözleşmesi (STS) metni Taşıyıcının internet sayfasında yayımlanır.

Yeni Gaz Yılı için Taşıtanlar ile Taşıyıcı arasında STS'lerin imzalanarak kapasite tescil belgelerinin Taşıtan'lara verilmesini müteakip, Taşıyıcı Elektronik Bülten Tablosu'nda, yeni Gaz Yılı için rezerve edilen kapasiteler ile Atıl Kapasiteleri en geç 15 Aralık günü olmak üzere yayımlar. 15 Aralık tarihinden sonra Atıl Kapasiteler için yapılacak bir yıldan az süreli rezervasyon talepleri için aşağıdaki Bölüm G'de detaylanan hususlar geçerli olacaktır.

Madde 3. ŞİD KISIM I Bölüm G'nin aşağıdaki şekilde değiştirilmesine,

BÖLÜM G

GAZ YILI İÇİNDE SİSTEME GİRİŞ BAŞVURU ŞARTLARI

Taşıyıcı, EBT’de ve internet sayfasında, tüm Giriş ve Ana Çıkış Noktalarını, bu noktalardaki mevcut tahsis edilen kapasiteler ile Atıl Kapasiteleri ve Ana Çıkış Noktalarına bağlı Tali Çıkış Noktalarını sürekli duyurur.

İçinde bulunulan Gaz Yılı içinde en az bir Aylık dönem için kapasite rezervasyonu talebinde bulunacak olan ve hâlihazırda içinde bulunulan Gaz Yılı için geçerli STS imzalamamış başvuru sahipleri, başvuru için Bölüm F’de belirtilen bilgi ve belgeleri kapasite rezervasyonu talep ettikleri her bir Giriş ve Ana Çıkış Noktası için talep ettikleri kapasite rezervasyonu başlangıç ve bitiş tarihleri ile birlikte Taşıyıcı’ya sunacaklardır. Bu başvurular Taşıyıcı tarafından 5 gün içinde cevaplandırılır ve STS imzalanmak üzere Bölüm F’de belirtilen prosedür takip edilir. Kesin Teminat Mektubunun değeri, başvuru tarihinde geçerli iletim kapasite bedeli esas alınarak hesaplanacak olan, rezerve edilen kapasitelerin 60 günlük değerinden az olmayacak ve Bölüm F’de belirtilen diğer şartlara uygun olarak hazırlanacaktır. Bu şekilde rezerve edilen kapasiteler için bedel hesaplamalarında, Kısım II, Bölüm 2.1.4’te belirtilen katsayılar uygulanmaz.

Halihazırda bir STS imzalamış olan Taşıtanların Taşıyıcı tarafından ilan edilmiş olan Atıl Kapasiteler için başvuruları Taşıyıcı tarafından üç (3) işgünü içinde cevaplandırılır. Taşıtanların bu başvurularında kapasite rezervasyonu talep ettikleri her bir Giriş ve Ana Çıkış Noktası için talep ettikleri kapasite rezervasyonu başlangıç ve bitiş tarihleri de yer alır. Bu şekilde rezerve edilen kapasiteler için bedel hesaplamalarında, Kısım II, Bölüm 2.1.4’te belirtilen katsayılar, 2.1.4 ikinci paragrafında belirtilen durum hariç olmak üzere, uygulanır.

Gaz Yılı içerisinde yeni bir Giriş ya da Çıkış Noktasının işletmeye girmesi halinde bu noktalar ve bu noktalara ilişkin MAK’lar EBT’de ve internet sayfasında yayımlanır. Bu noktalarda yapılacak rezervasyonlar için Kısım II, Bölüm 2.1.4’te belirtilen katsayılar uygulanmaz.

Madde 4. ŞİD KISIM II Bölüm 1, Madde 1.1’de bulunan "Elektronik Bülten Tablosu" tabirinin aşağıdaki şekilde değiştirilmesine, "Elektronik Bülten Tablosu" kısaca EBT tabiri, Doğal Gaz piyasasında faaliyet gösteren tarafların piyasa hareketlerini takip edebilmeleri için kurulmuş olan, Taşıyıcı tarafından işletilen ve <https://ebt.botas.gov.tr> üzerinden yayım yapan elektronik duyuru panosunu ifade eder;

Madde 5. ŞİD KISIM II Bölüm 1, Madde 1.1’e aşağıdaki tanımın eklenmesine, "EBT Arıza Prosedürü" tabiri, Elektronik Bülten Tablosu’nun işlevsel olmadığı durumlarda haberleşme ve bildirimlerin nasıl yapılacağını tarif eden, ŞİD ve ilgili mevzuata aykırı olmayacak şekilde Taşıyıcı tarafından hazırlanmış ve Taşıyıcının internet sitesinde yayımlanan rehberi ifade eder;

Madde 6. ŞİD KISIM II Bölüm 1 Madde 1.1'e aşağıdaki tanımın eklenmesine,

“Operasyonel Akış Emirleri ve Talimatları” tabiri, Taşıtanların Depolama lisansı sahibi tarafından Temel Kullanım Usul ve Esasları'nda tanımlandığı şekliyle aldığı emir veya talimatları ifade eder.

Madde 7. ŞİD KISIM II Bölüm 1, Madde 1.1'e aşağıdaki tanımın eklenmesine,

“Temel Kullanım Usul ve Esasları” tabiri, Depolama Tesisinden hizmet alanlar ile depolama lisansı sahibi arasındaki hak ve yükümlülükleri belirleyen düzenlemeyi ifade eder.

Madde 8. ŞİD KISIM II BÖLÜM 2, 2.1.3 Maddesi'nin aşağıdaki şekilde değiştirilmesine,

2.1.3 İthalat ve ihracat lisansı sahibi Taşıtanlar, ithalat veya ihracat amacıyla, yalnızca lisanslarında belirtilen noktalarla ilgili Giriş veya İhracat Çıkış Noktaları için kapasite rezervasyonu talep edebilirler. Bu Taşıtanların mevcut ithalat veya ihracat lisanslarına ilaveten yeni bir ithalat veya ihracat lisansı almaları ve bunlar için Giriş veya Çıkış Noktasında kapasite rezervasyonu talep etmeleri halinde, bu lisansların bir suretini Taşıyıcıya vermeleri gereklidir.

Bir Taşıtan bir Giriş Noktasında teslim ettiği Doğal Gazın bir kısmını bir başka Taşıtana devredecek ise, bu Giriş Noktası devredecek Taşıtan için aynı zamanda bir Transfer Çıkış Noktası olacak ve kapasite rezervasyonu başvurusunda, bu noktada devralacak Taşıtan(lar)a teslim edilebilecek azami Günlük Miktar belirtilecektir. Transfer Giriş ve Çıkış Noktası uygulamalarına ilişkin Gaz Yılı içerisinde yapılacak başvurularda, Bölüm G'de ve 2.1.4 bendinde belirlenen takvim uygulanır. Bir Giriş Noktasından devrin gerçekleştirildiği her bir Transfer Çıkış Noktasının, dolayısıyla da buna bağlı her bir Transfer Giriş Noktasının MAK'ı, bu Giriş Noktasının MAK'ı kadardır.

Depolama Tesislerine bağlı Giriş ve Çıkış Noktalarına ilişkin kapasite rezervasyon talepleri, bu Depolama Tesislerinden hizmet alan Taşıtanlar tarafından yapılır. Bu noktalardaki kapasite rezervasyonları ilgili Depolama Şirketinden alınan bilgiler doğrultusunda yapılır ve her bir Taşıtan için MAK ile sınırlı olmak kaydıyla, ilgili noktada yapılacak rezervasyon toplamı MAK'ı aşacak şekilde kapasite rezervasyonu yapılabilir.

Taşıtanın, İletim Şebekesinde veya Bağlanan Sistemlerde meydana gelen teknik sorunlar veya işletme sorunları sebebiyle Rezerve Kapasiteye sahip olduğu bir Giriş Noktasından, sisteme Doğal Gaz girişi yapamaması veya kısıtlı giriş yapması durumunda, varsa başka bir Giriş Noktasındaki Atıl Kapasite kullanılabilir.

Madde 9. ŞİD KISIM II BÖLÜM 3, 3.6.2 Maddesi'nin aşağıdaki şekilde değiştirilmesine,

3.6.2 Taşıtanlar, her ayın ilk 20 günü için en geç o ayın 26. günü saat 12:00'ye kadar, diğer günler için Gün Sonu Ticaret başvuruları ise, en geç G+6 saat 12:00'ye kadar kendi aralarında Gün Sonu Ticareti yapabilecekler ve anlaşmaya varılan Miktarları Taşıyıcıya EBT üzerinden bildireceklerdir. Taşıyıcı bu bildirimler neticesinde Taşıtanların Günlük Dengesizliklerini EBT'den ilan eder. Gün Sonu Ticareti yapan Taşıtanlar, 9.2.4 ve 9.2.5 maddeleri çerçevesinde yapılan Tahsisat değişiklikleri nedeniyle Taşıyıcı'dan herhangi bir hak talebinde bulunamazlar.

Madde 10. ŞİD KISIM II BÖLÜM 3, 3.7 Maddesi'nin aşağıdaki şekilde değiştirilmesine,

3.7 Doğal Gazın ithal edildiği Giriş Noktalarında (LNG Terminalleri hariç), bu noktadaki toplam Son Tahsisat miktarının toplam TMB'den fazla olduğu durumda; pozitif dengesizliğe sahip bir Taşıtanın Son Tahsisat miktarı TMB'sinden fazla ve bu Taşıtanaya uygulanacak Tolerans Dışı Miktar oluşmuş ise; aşağıdaki formüle göre belirlenen Miktar veya Tolerans Dışı Miktar değeri (hangisi daha düşük ise) TDM'den düşülecek ve düşülen Miktar Tolerans İçi Miktar olarak değerlendirilecektir.

$$D=A*(B/C)$$

A: Giriş Noktasındaki toplam Son Tahsisat miktarı ile toplam TMB arasındaki fark

B: Bu Taşıtanın Son Tahsisat miktarı ile TMB'si arasındaki fark

C: Son Tahsisat miktarı TMB'sinden fazla olan tüm Taşıtanların Son Tahsisat toplamları ile TMB toplamları arasındaki fark

D: Tolerans Dışı Miktardan Tolerans İçi Miktara aktarılacak Miktar

Doğal Gazın ithal edildiği Giriş Noktalarında (LNG Terminalleri hariç), bu noktadaki toplam Son Tahsisat miktarının toplam TMB'den az olduğu durumda; negatif dengesizliğe sahip bir Taşıtanın Son Tahsisat miktarı TMB'sinden az ve bu Taşıtanaya uygulanacak Tolerans Dışı Miktar oluşmuş ve bu noktada uygun kalitede ve basınçta teslimat yapılmış ise; aşağıdaki formüle göre belirlenen Miktar veya Tolerans Dışı Miktar değeri (hangisi daha düşük ise) TDM'den düşülecek ve düşülen Miktar Tolerans İçi Miktar olarak değerlendirilecektir.

$$D=A*(B/C)$$

A: Giriş Noktasındaki toplam Son Tahsisat miktarı ile toplam TMB arasındaki fark

B: Bu Taşıtanın Son Tahsisat miktarı ile TMB'si arasındaki fark

C: Son Tahsisat miktarı TMB'sinden az olan tüm Taşıtanların Son Tahsisat toplamları ile TMB toplamları arasındaki fark

D: Tolerans Dışı Miktardan Tolerans İçi Miktara aktarılacak Miktar

Yer Altı Deposunda enjeksiyon programı yapan Taşıtanlar için, ilgili depolama tesisinin Temel Kullanım Usul ve Esaslarında belirtilen Doğal Gazın Teslim ve Kabul Noktasındaki talep edilen basınç değerinin altında teslim edildiği durumlarda, Taşıyıcıdan kaynaklı enjeksiyon yapılamayan gaz miktarı onaylanan son Program göz önünde bulundurularak Tolerans İçi Miktar olarak değerlendirilecektir.

Madde 11. ŞİD KISIM II BÖLÜM 6, 6.8.2 Maddesi'nin aşağıdaki şekilde değiştirilmesine,

6.8.2 İşbu 6.8 maddesinin yukarıdaki hükümlerine herhangi bir sınırlama getirilmeksizin Taşıtan Tedarikçiler Son Kullanıcıların ŞİD, STS ve ilgili Teslim Sözleşmesi hükümlerine uygun davranmalarını temin amacıyla gereken önlemleri alacaktır.

Taşıtan Tedarikçi söz konusu Son Kullanıcının ŞİD hükümlerine bağlı kalmasını sağlayamadığı takdirde, Taşıyıcı anılan Taşıtan Tedarikçinin Doğal Gazının ilgili Son Kullanıcıya ilişkin kısmını taşımayı durdurma hakkına sahip olacak ve söz konusu Taşıtan Tedarikçinin STS'sinin ilgili hükümleri anılan Son Kullanıcının ŞİD hükümlerine bağlılığının sağlanmasına kadar orantılı biçimde askıya alınacak, ancak Taşıtan Tedarikçinin Tarifedeki iletim kapasite bedelini ödeme yükümlülüğü devam edecektir.

Madde 12. ŞİD KISIM II BÖLÜM 6, 6.11 Maddesi'nin aşağıdaki şekilde eklenmesine,
6.11 Ölçüm Kapasitesi Üzerindeki Gaz Kullanımı

Çıkış Noktalarındaki Gaz Çekişi en fazla istasyondaki ölçüm ekipmanının maksimum ölçüm kapasitesi kadar olması esastır. Bu prensip gereği, Ölçüm Ekipmanlarının yeniden teçhiz edilme zorunluluğunun çıktığı tesisler için, bu yükümlülük Dağıtım Şirketi veya Son Kullanıcı'ya aittir. Ölçüm Ekipmanlarının yeniden teçhiz edilmesi gerektiği hususu Dağıtım Şirketi veya Son Kullanıcı'ya iletmek üzere, Taşıyıcı tarafından Taşıtan'a bildirilir. Diğer taraftan, Ölçüm Ekipmanlarının ölçüm ekipmanının maksimum ölçüm sınırı üzerine çıktığı saatlerde, saatlik tüketim miktarı yüzde otuz (% 30) oranında arttırılarak ilgili saatin tüketimi tespit edilir.

Madde 13. ŞİD KISIM II BÖLÜM 7, 7.2.1 Maddesi'nin aşağıdaki şekilde değiştirilmesine,
7.2.1 Taşıma Miktarı Bildirimi, Taşıma Miktarı Değişiklik Bildirimi ve Program

Taşıtan Gün için TMB'yi en erken G-7 de, en geç G-1 saat 15:00'e kadar EBT üzerinden Taşıyıcıya iletacaktır. Taşıyıcı, EBT üzerinden duyurmak kaydıyla bu süreyi uzatabilir.

Taşıyıcı 7.1.2 maddesine uygun olarak iletilmeyen TMB'leri, 7.1.2 maddesine uygun hale getirme hakkına sahiptir.

Taşıyıcı kendi değerlendirmeleri neticesinde, iletim sisteminin fiziksel dengesini sağlamak amacıyla Taşıtan'a TMDB talimatı verebilir.

Madde 14. ŞİD KISIM II BÖLÜM 7, 7.2.5 Maddesi'nin kaldırılmasına,

Madde 15. ŞİD KISIM II BÖLÜM 7, 7.4.1 Maddesi'nin aşağıdaki şekilde değiştirilmesine,

7.4.1 Taşıtan,

- Mücbir Sebep,
- Mücbir Sebepden kaynaklı olarak bir Giriş Noktasında yeterince Doğal Gaz teslim edememesi,
- Operasyonel Akış veya Talimatı alması
- Son Kullanıcı Tesislerinde beklenmedik bir arıza oluşması
- Son Kullanıcı Tesislerinin o Gün ilk kez işletmeye alınması planlanmasına karşın işletme güçlükleri nedeniyle bunun yapılamaması
- Sanal noktada ticaret yaptığı bir başka Taşıtanın 7.2.1 maddesi veya 7.4.7 maddeleri çerçevesinde TMDB yapması, durumlarında ilgili

noktalar ve miktarlarla sınırlı kalmak kaydıyla G-1 için 7.2.1 bendinde detaylanan prosedürün dışına çıkma ve TMDB yapma hakkına sahip olur.

Madde 16. ŞİD KISIM II BÖLÜM 7, 7.4.7 Maddesi'nin aşağıdaki şekilde değiştirilmesine,

7.4.7 Taşıyıcı, Depolama Giriş veya Çıkış noktası ve buna bağlı ilgili noktalar üzerinden G saat 15:15'e kadar Taşıtanlar tarafından programlarında revizyon yapılması yönünde yapılacak başvuruları kabul eder. Sistem'in elvermesi ve Taşıyıcı tarafından verilen talimatlara aykırı olunmaması durumunda en geç G saat 15:30'a kadar ilgili Taşıtanların Depolama Giriş veya Çıkış noktası ve buna bağlı ilgili noktalardaki programları revize edilir.

Madde 17. ŞİD KISIM II BÖLÜM 9'un aşağıdaki şekilde değiştirilmesine,

BÖLÜM 9 TAHSİSAT

9.1 Genel Açıklama

9.1.1 Taşıyıcı, Giriş ve Çıkış Noktaları için belirlenen istasyonlarda ölçülen ve bu ölçüm verilerine göre hesaplanan Günlük Doğal Gaz Miktarını, işbu Bölüm hükümlerine göre, şeffaf ve adil bir şekilde Taşıtanlara tahsis edecektir.

9.1.2 Taşıyıcı G+1, saat 15.00'e kadar, Tahsisat Miktarlarını Taşıtanlara Tahsis edecek ve bu Tahsisi EBT yoluyla Taşıtanlara duyuracaktır.

9.2 Fiziki Noktalarda Tahsisat

9.2.1 Tekli Giriş ve Çıkış Noktası

Tek bir Taşıtan tarafından kullanılan Giriş ve Çıkış Noktaları için ölçülen ve buna göre hesaplanan Doğal Gaz Miktarının tamamı bu noktayı kullanan Taşıtanlara tahsis edilecektir. Bu tahsis Miktarları, Taşıtanların ilgili Gün için o noktadaki günlük girişi veya günlük çekişidir.

9.2.2 Çoklu Giriş ve Çıkış Noktası

9.2.2.1 Bir ithalat Çoklu Giriş Noktasında (LNG Terminalleri Hariç) aynı kaynaktan Doğal Gaz tedarik eden bütün Taşıtanların alım anlaşmalarında teslim edilen toplam Doğal Gaz Miktarının Taşıtanlar arasında nasıl tahsis edileceğine ilişkin ilgili tüm Taşıtanları bağlayıcı hükümler bulunuyor ise, bu özel hükümlerin Taşıyıcıya bildirim neticesinde, Tahsisat söz konusu özel hükümler doğrultusunda yapılır. Aksi durumda o noktada ölçülen Miktar Taşıtanların Programları oranında dağıtılarak Tahsisat yapılır.

9.2.2.2 Depolama Tesisleri ve üretim tesisleri Çoklu Giriş noktalarında Tahsisat'a esas veriler ilgili Depolama veya Üretim Şirketleri tarafından EBT'ye girilir. Bu noktalardaki veriler ilgili operatör tarafından G+1 saat 15:00'e kadar girilmemiş ise, o noktada ölçülen Miktar Taşıtanların Programları oranında dağıtılarak Tahsisat yapılır.

9.2.2.3 Çoklu Çıkış Noktaları için ölçülen ve buna göre hesaplanan Doğal Gazın Taşıtanlara Tahsisatı, ilgili Dağıtım Şirketlerince G+1 saat 15:00'e kadar sağlanan tüm Taşıtanlara ilişkin alt akıştaki toplam ölçüm verileri dikkate alınarak yapılır.

9.2.2.4 Bir çoklu Çıkış Noktasına bağlı Son Kullanıcının birden fazla Taşıtan ile alım sözleşmesi olması durumunda; söz konusu Taşıtanların ilgili Çıkış Noktasında teslim edilen toplam Doğal Gaz Miktarının Taşıtanlar arasında nasıl Tahsis edileceğine ilişkin ilgili tüm Taşıtanları bağlayıcı anlaşma/protokol bulunuyor ise, bu anlaşma/protokol hükümlerinin Taşıyıcıya bildiri neticesinde, ilgili Çıkış Noktasına ilişkin Tahsisat söz konusu Taşıtanlar için bu anlaşma/protokol hükümleri doğrultusunda yapılır. Aksi durumda o noktada ölçülen Miktarlar Taşıtanların rezerve edilen kapasiteleri oranında dağıtılarak Tahsisat yapılır.

9.2.3 Veri gelmemesi durumu

9.2.3.1 Akış verisinin gelmediği Çıkış Noktasındaki son on veri içerisindeki en yeni iki veriden büyük olanı azami ve küçük olanı asgari değer olarak atanır. Bu iki değer ortalaması ile farkları azami değere eklenip asgari değerden çıkartılarak veri tarama aralığı elde edilir. En yeni üçüncü veriden onuncu veriye kadar veriler geriye doğru taranır. Veri tarama aralığındaki bulunan ve azami ile asgari değer aralığı dışında kalan ilk veri yeni azami veya asgari değer olarak atanır ve kendinden önceki değerler için veri tarama aralığı genişletilir. Veri tarama aralığındaki her bir veri için bu işlem tekrarlanır ve bu aralıklarda bulunan tüm değerlerin ortalaması o Gün için akış verisi olarak tespit edilir. Eğer, EBT'de ilgili noktada son on Gün'e ait veri bulunmuyorsa ve ilgili nokta Ana Çıkış noktası ise, Taşıtanlara ait toplam rezervasyon miktarı, hesaplama esas Gün için akış verisi olarak tespit edilir. Söz konusu nokta Serbest Tüketici noktası ise, hesaplama esas Gün için akış verisi 0 (Sıfır) Sm³ olarak tespit edilir.

9.2.3.2 Giriş Noktalarında veri gelmemesi durumunda Programlar toplamı akış verisi olarak kabul edilerek Tahsisat gerçekleştirilir.

9.2.4 Ölçüm hatası durumu

9.2.4.1 10. Bölüm kapsamında hatalı ölçüm yapıldığının fatura dönemi içerisinde tespit edilmesi durumunda hatalı ölçümün yapıldığı Gün'deki hataya konu Miktarların Taşıyıcı'ya EBT üzerinden bildirilmesi sonrasında Tahsisat değerleri Taşıyıcı tarafından düzeltilir. Düzeltme işlemlerine ilişkin takvim Taşıyıcı tarafından belirlenerek Taşıtanlara ve ilgili taraflara duyurulur.

9.2.4.2 10. Bölüm kapsamında hatalı ölçüm yapıldığının fatura dönemi dışında tespit edilmesi ve bir mutabakat zaptı ile Taşıyıcı'ya iletilmesi durumunda hatalı ölçülen Miktar Taşıyıcı ve Taşıtan'ın mutabık kaldığı Gün'lere ilave edilir veya Gün'lerden çıkartılır. Tarafların tespit tarihinden sonraki bir hafta içerisinde mutabakata varamamaları durumunda Taşıyıcı ilgili Taşıtan'ın rezerve ettiği Kapasiteler ve ticarete konu ettiği günlük Miktarlar ile Sistemin genel dengesini dikkate alarak ilave edilecek/çıkartılacak Miktarı ve Gün'leri Taşıtan'a bildirir.

Hatalı ölçümün yapıldığı Gün'le ilgili olarak:

a. Taşıyıcı'dan kaynaklananlar hariç olmak üzere, hatalı ölçümün yapıldığı Gün'de hatalı ölçüm nedeniyle Taşıtan'a Düzenleme Ücretleri/ Kapasite Aşım Cezaları tahakkuk etmediği ve/veya Taşıtan'ın TDM'lerinin hatalı ölçüm nedeniyle tolerans içine alındığı tespit edilirse Taşıtan tarafından ödenmeyen bu bedeller Taşıtan'ın yeni fatura dönemindeki borcuna eklenir.

b. Taşıyıcı'dan kaynaklananlar hariç olmak üzere, hatalı ölçümün yapıldığı Gün'de hatalı ölçüm nedeniyle Taşıtan'a Düzenleme Ücretleri/Kapasite Aşım Cezaları uygulandığı ve/veya Taşıtan'ın TİM'lerinin hatalı ölçüm nedeniyle tolerans dışına alındığı tespit edilirse Taşıtan, Taşıyıcı'dan ödenen bu bedellerle ilgili herhangi bir alacak talebinde bulunamaz.

c. Taşıyıcı'dan kaynaklı olarak hatalı ölçümün yapıldığı Gün'de hatalı ölçüm nedeniyle Taşıtan'a Düzenleme Ücretleri/Kapasite Aşım Cezaları uygulanmadığı ve/veya Taşıtan'ın TDM'lerinin hatalı ölçüm nedeniyle tolerans içine alındığı tespit edilirse Taşıyıcı, Taşıtan'dan ödenmeyen bu bedellerle ilgili herhangi bir alacak talebinde bulunamaz.

d. Taşıyıcı'dan kaynaklı olarak hatalı ölçümün yapıldığı Gün'de hatalı ölçüm nedeniyle Taşıtan'a Düzenleme Ücretleri/Kapasite Aşım Cezaları uygulandığı ve/veya Taşıtan'ın TİM'lerinin hatalı ölçüm nedeniyle tolerans dışına alındığı tespit edilirse Taşıtan tarafından ödenen bu bedeller Taşıtan'ın yeni fatura döneminde fatura edilen borcundan mahsup edilir.

9.2.5 EBT'ye veri akışının olmaması veya veri akışında hata olduğunun tespit edilmesi durumlarında Tahsisat düzeltilmesi 9.2.4 maddesindeki hükümler çerçevesinde uygulanır.

9.3 Sanal Noktalarda Tahsisat

9.3.1 Transfer Giriş ve Çıkış Noktaları

Doğal gazı Transfer Noktasında devreden Taşıtanın, devredilecek doğal gazın İletim Şebekesine girdiği Giriş Noktasında Tahsisat Miktarı, devrin gerçekleştiği Transfer Giriş/Çıkış Noktalarındaki konu Güne ait Program Miktarları toplamından az olmadığı sürece, bir Taşıtanın Transfer Çıkış Noktasındaki Tahsisat Miktarı (dolayısıyla doğal gazı devir alan Taşıtanın Transfer Giriş Noktasındaki Tahsisat Miktarı), devrin gerçekleştiği Transfer Giriş/Çıkış Noktasındaki konu güne ait Program Miktarına eşittir.

Aksi takdirde, bir Taşıtanın Transfer Çıkış Noktasındaki Tahsisat Miktarı (dolayısıyla doğal gazı devir alan Taşıtanın Transfer Giriş Noktasındaki Tahsisat Miktarı), ilgili Taşıtanların Programlarıyla orantılı olarak aşağıdaki şekilde hesaplanacaktır.

$$TGM = PTM * (M / PM)$$

Burada;

TGM = Transfer Giriş Noktasında doğal gazı devralan Taşıtana Tahsis edilen Miktarı

M = Tahsise konu Gün için, devredilecek doğal gazın İletim Şebekesine girdiği Giriş Noktasında, Transfer Çıkış Noktasını kullanan Taşıtan tarafından teslim edilen, yukarıdaki madde 9.2 uyarınca tespit edilen Miktarı

PTM = Taşıtanın Transfer Giriş Noktası için konu Güne ait Program Miktarı

PM = ilgili Giriş Noktasında devrin gerçekleştiği Transfer Giriş/Çıkış Noktalarındaki konu Güne ait Program Miktarları toplamını

ifade eder.

Transfer Giriş ve Çıkış Noktalarındaki Tahsisata ilişkin diğer hususlarda 9.2 maddesinde belirtilen usuller kıyasen uygulanır.

9.3.2 Ulusal Dengeleme Giriş ve Çıkış Noktalarında Tahsisat Programa eşit olarak uygulanır.

Madde 18. ŞİD KISIM II BÖLÜM 11, 11.3.2 Maddesi'nin aşağıdaki şekilde değiştirilmesine,

11.3.2 Uygun Olmayan Gazın teslimi halinde, 5.4 maddesi hükümlerine göre kabul edilmiş olduğuna veya Taşıyıcının söz konusu Doğal Gazın Uygun Olmayan Gaz olduğunu teslim edilmesinden sonra fark etmesine bakılmaksızın, bu Uygun Olmayan Gazı teslim eden Taşıtanlar, Taşıyıcının Uygun Olmayan Gaz teslimatı nedeniyle usulü dairesinde yaptığı masraf ve harcamaları Taşıyıcıya ödeyecektir. Taşıyıcıya herhangi bir meblağın gerektiği takdirde Taşıyıcı makul ölçülerde olabilecek en kısa zamanda Taşıtana bildirimde bulunarak aşağıdaki bilgileri verecektir;

- ilgili Giriş Noktası ve Vasıfsız Gazın İletim Şebekesine verildiği Gün veya Günler;
- Vasıfsız Gazın ŞİD ekindeki Doğal Gaz Kalite Şartnamesine uyumsuzluğunun ayrıntıları;
- Üstlenilen masraf ve harcamaların amaçları, ayrıntıları, açıklamaları;
- Taşıyıcının sisteme aldığı Vasıfsız Gaz Miktarı.

Taşıyıcının masraf ve harcamaları, bunlarla sınırlı kalmaksızın, aşağıda belirtilen amaçlarla yapılan masraf ve harcamaları kapsar.

- İletim Şebekesinin tamamının veya bir kısmının temizlenmesi veya söz konusu Uygun Olmayan Gazın kabul edilmesi nedeniyle ortaya çıkan diğer tüm hasarların giderilmesi,
- Söz konusu Uygun Olmayan Gazın teslimatı veya teslimatına devam edilmesine bakılmaksızın İletim Şebekesinin gerekli şekilde işletilebilmesini sağlamak amacıyla makul önlemler alınması,
- Söz konusu Uygun Olmayan Gazın ilgili Gaz Giriş Hükümlerine ve ŞİD ekindeki Doğal Gaz Kalite Şartnamesine uygun hale getirilmesi için makul ölçülerde gerekebilecek her türlü önlemin alınması.

Söz konusu masraf ve harcamalar, Uygun Olmayan Gazdan sorumlu Taşıtanlardan o Gün için 9. Bölüme göre yapılan tahsisle orantılı olarak tahsil edilecektir.

Uygun Olmayan Gaz nedeniyle Son Kullanıcı Tesislerinde oluşacak hasarların giderilmesi ilgili Taşıtanların sorumluluğundadır.

Ancak her halükarda bu 11.3.2 bendi uyarınca bir Taşıtan tarafından Taşıyıcıya ödenen bu masraf ve harcamalar 9. Bölüme göre Taşıtana tahsis edilen Miktarla Tarifede belirtilen Dengeleme Gazı Fiyatının çarpılmasıyla hesaplanan tutarın yüzde onunu (%10) aşmayacaktır.

Madde 19. ŞİD KISIM II BÖLÜM 14, 14.9.1 Maddesi'nin aşağıdaki şekilde değiştirilmesine,

14.9.1 Acil Durum esnasında Taşıyıcı, taleplerini yerine getiren Taşıtanların talebin konusu olan Giriş ve/veya Çıkış-Noktalarında ŞİD'in 2.8 ve 3.3 maddelerinde belirtilen yükümlülüklerini askıya alacaktır. Bu Taşıtanlar için madde 3.3.1 hükümlerinin uygulanmasında varsa TDM'leri Acil Durumdan kaynaklandığı oranda Tolerans İçi Miktar olarak değerlendirilecektir.

Taşıyıcının Acil Durumu G-1'de öngörmesi ve Taşıtanlara TMDB yaptırması durumunda, ŞİD hükümleri buna göre oluşan Programlar doğrultusunda uygulanır.

Madde 20. ŞİD KISIM II BÖLÜM 14, 14.11.2 Maddesi'nin aşağıdaki şekilde değiştirilmesine,

14.11.2 Zor Gün veya Sınırlı Kapasite Gününe sebep olan Taşıtanın o Gün tespit edilememesi veya 14.11.1 bendinin uygulanamaması durumunda; İletim Şebekesinin Zor Günden veya Sınırlı Kapasite Gününden etkilenen kısmında;

- Mülkiyeti ve işletimi Taşıyıcıya ait olan Çıkış Noktalarına bağlı Son Kullanıcılara Taşıyıcı tarafından, Taşıyıcıya ait olmayan Çıkış Noktalarına bağlı Son Kullanıcılara yapılacak kesinti hakkında ise ilgili Dağıtım Şirketine Taşıyıcının yapacağı bildirim akabinde Dağıtım Şirketi tarafından, Taşıyıcının aşağıdaki uygulama sırasına göre belirleyeceği şekilde:

- i) Taşıtanlar tarafından, Taşıyıcıya öncelikli olarak kesinti uygulanması bildirilmiş olan Son Kullanıcılara gaz arzı sağlayan tesislerine,**
- ii) Alternatif yakıtlı elektrik üretim tesislerine,**
- iii) İşletmesel açıdan gereklilik sonucu oluşan bölgesel kesinti ihtiyacını giderecek durumda olan elektrik üretim tesislerine,**
- iii) Diğer elektrik üretim tesislerine,**
- iv) Sanayi Tesislerine,**
- v) Konuta,**

kesinti veya azaltma yapılır. Zor Gün veya Sınırlı Kapasite Gününe sebep olan Taşıtanın o Gün tespit edilmesi durumunda ise, Taşıyıcıya sunmuş olduğu Son Kullanıcılara ilişkin öncelik listesi doğrultusunda kesinti veya azaltma yapılır.

Taşıyıcı'nın Kesinti/Kısıntı/Arttırma Talimatı uygulamaya koymasında bu talimatlar ilgili Taşıtanlara EBT'de duyurulur ve yazılı olarak bildirilir. Söz konusu Talimat aşağıdaki detayları içerir:

Zor Gün/Sınırlı Kapasite Günü durumunun sebebi

Kesinti/Kısıntı/Arttırma Talimatı kapsamı.

Talimatın etki doğuracağı başlangıç ve geçerlilik süresi.

Zor Günde Taşıyıcı, arttırma talimatı vererek kesinti veya azaltma yapılmasına engel olabilecek durumda ise öncelikle arttırma talimatı verecektir. Zor Güne sebep olan Taşıtanın, o Gün tespit edilmesi durumunda, mümkünse Giriş Noktasında arttırma, mümkün değil ise Çıkış Noktasında azaltma talimatı bu Taşıtanına verilir. Bunun mümkün olmaması veya sebep olan Taşıtanın o Gün tespit edilememesi durumunda, Taşıyıcı dengeleme açısından hangi Giriş Noktasını uygun görüyorsa o noktayı kullanan Taşıtan Tedarikçiye arttırma talimatı verir. Taşıtanlar bu bildirimlere uymamaları halinde, yeterli arz imkanlarına sahip olmadıklarını Taşıyıcıya belgelemek zorundadır.

Sınırlı Kapasite Gününde Taşıyıcı Giriş Noktasında azaltma, veya Çıkış Noktasında arttırma talimatı vererek kesinti veya azaltma yapılmasına engel olabilecek durumda ise öncelikle arttırma talimatı verecektir. Sınırlı Kapasite Gününe sebep olan Taşıtanın o Gün tespit edilmesi durumunda, mümkünse arttırma/azaltma talimatı bu Taşıtanaya verilir. Bunun mümkün olmaması veya sebep olan Taşıtanın o Gün tespit edilememesi durumunda, Taşıyıcı dengeleme açısından hangi Çıkış Noktasını uygun görüyorsa o noktayı kullanan Taşıtan Tedarikçiye arttırma talimatı verir.

Depolama Tesisine enjeksiyon yapılan Çıkış Noktaları arttırma talimatında öncelikle düşünülecektir. Taşıtan Tedarikçiler bu bildirimlere uymamaları halinde, yeterli depolama kapasitelerine sahip olmadıklarını Taşıyıcıya belgelemek zorundadır. Sınırlı Kapasite Gününde kesinti veya azaltma yapılmasının gerekmesi halinde öncelikle buna sebep olan Taşıtanın Giriş Noktasındaki teslimatlarında kesinti veya azaltma yapılır.

Talimatlara uygun hareket eden Taşıtanlara, talimatlar doğrultusunda hareket ettikleri günlerdeki talimat kapsamındaki miktarlarla sınırlı kalmak kaydıyla talimata uyduğu oranda TDM'si tolerans içine alınır ve talimatın konusu olan Giriş ve/veya Çıkış Noktalarında da Düzenleme Ücretleri ve Kapasite Aşım Cezaları uygulanmaz.

Bu Bölüm hükümleri uyarınca verilen talimatın sona erdirilmesi EBT'de duyurulur ve yazılı olarak bildirilir.

Madde 21. ŞİD KISIM II BÖLÜM 16, 16.1 Maddesi'nin aşağıdaki şekilde değiştirilmesine, 16.1 ŞİD'in uygulanmasından doğan;

- Kapasite rezervasyonları, iptalleri,
- Tahsisler,
- Sistem Dengelemesine Katılım Bedelleri,
- Kesinti Dengeleme Bedelleri,
- Hizmet Kesintisi Bedelleri,
- Acil Durum, Zor Gün ve Sınırlı Kapasite Günü uygulamaları

hususlarında, Taşıyıcı ve Taşıtan arasında çıkacak ihtilaflar EPDK tarafından çözüme kavuşturulur. Kurul'un, azami 30 (Otuz) gün içerisinde alacağı karar taraflar üzerinde bağlayıcıdır. Kurul Kararlarına karşı yargı yolu açıktır.

Madde 22. ŞİD KISIM II BÖLÜM 18, 18.4.1.1 Maddesi'nin aşağıdaki şekilde değiştirilmesine, 18.4.1.1 İletim bedeli;

- (a) İletim kapasite bedeli,
- (b) İletim hizmet bedeli,
- (c) Standart iletim hizmet bedeli,
- (d) Kapasite Aşım Ücreti

Madde 23. ŞİD KISIM II BÖLÜM 22'in aşağıdaki şekilde değiştirilmesine,

BÖLÜM 22
İLETİŞİM ve TEBLİGAT

22.1 ŞİD kapsamında gerekli görülen her türlü tebligatın Tebligat Kanunu'na uygun olarak yapılması esastır. EBT veya elektronik tebligat yoluyla yapılan ihbarlar dışındaki her türlü tebligat, Taşıyıcı için aşağıda belirtilen adrese, Taşıtan için STS'de belirtilen adrese yapılır.

BOTAŞ Doğal Gaz İşletmeleri Bölge Müdürlüğü
Eskişehir Yolu 23. Km
Ankara/TÜRKİYE

22.2 ŞİD'de aksi belirtilen hükümler dışında, Doğal Gaz iletimine ilişkin olarak bu ŞİD altında gerekli görülen tüm tebligat ve işlemler ki buna hiçbir sınırlama olmadan TMB, TMDB, onay bildirimleri, Programlar, Tahsisat, Kapasite Başvurusu, Kapasite Devirleri, Kapasite Aktarımı, Günlük Dengesizlikler, Gün Sonu Ticareti, Kesinti/Kısıntı/Arttırma Talimatları, Zor Günler ve Sınırlı Kapasite Günleri dahil olmak üzere EBT yoluyla yapılır. Taşıyıcı ve Taşıtan EBT üzerinden iletişimi sağlamak üzere ilgili tebligat mevzuatı çerçevesinde elektronik haberleşme altyapısını kurmak zorundadır.

22.3 EBT'nin işlevsel olmaması durumlarında bildirimler ve haberleşme EBT Arıza Prosedürü'ne uygun olarak yapılır.

22.4 22.2 maddesi çerçevesinde yapılacak işlemler, Kapasite Başvurusunda sunulacak bilgi ve belgeler de dahil olmak üzere, Taşıyıcı tarafından ŞİD kapsamında talep edilecek belgelerin aslı veya onaylı suretlerinin Taşıyıcıya teslim ve ibraz yükümlülüğünü ortadan kaldırmaz.

22.5 EBT'de bulunan tüm kayıtlar (düzeltilmişler de dahil) ve taraflarca yapılan tüm işlemlere ilişkin bilgiler Taşıyıcı tarafından saklanır.

Madde 24. İşbu Kurul Kararında bulunan hükümlerin, Elektronik Bülten Tablosunda değişiklik gerektirenler hariç olmak üzere, 01/04/2015 tarihi itibarıyla; Elektronik Bülten Tablosunda değişiklik gerektiren hükümlerin ise en geç 30/06/2015 tarihine kadar BOTAŞ tarafından yapılacak olan gerekli yazılım değişiklikleri ile birlikte yürürlüğe girmesine,

Madde 25: BOTAŞ tarafından günlük Kapasite uygulamasının getirilmesini de içeren yeni Kapasite rejimi geliştirilmesine yönelik önerilerin, 2015 yılı ŞİD değişiklik önerileri çerçevesinde ilgili tarafların da görüşü alınarak Kurum'a sunulmasına, karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 5513

Karar Tarihi: 12/3/2015

20 Mart 2015 Tarihli ve 29301 Sayılı Resmi Gazete

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 12/3/2015 tarihli toplantısında 20/11/2014 tarihli ve 5313-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen ve 24/12/2014 tarihli ve 29215 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan “Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatı”nın ekteki şekilde değiştirilmesi ve söz konusu değişikliğin Resmî Gazete’de yayımlanmasına,
Karar verilmiştir.

EK-1

**ENERJİ PİYASASI BİLDİRİM SİSTEMİ KULLANIM TALİMATINA
İLİŞKİN KURUL KARARINDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA
DAİR KURUL KARARI**

MADDE 1 – 20/11/2014 tarihli ve 5313-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen ve 24/12/2014 tarihli ve 29215 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatınının 8 inci maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(2) Elektrik veya doğal gaz piyasasında iletim veya piyasa işletim lisansı sahibi bildirim yükümlülerinin, bu Talimatta elektronik imza ile yapılması öngörülen bildirimleri yapabilmesi için, Kurum tarafından ilave yöntemler belirlenebilir. Bu kapsamda yapılacak çalışmalar, Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı tarafından yürütülür.”

MADDE 2 – Bu Karar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 3 – Bu Karar hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No: 5865

Karar Tarihi: 12/11/2015

14 Kasım 2015 Tarihli ve 29532 Sayılı Resmi Gazete.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 12/11/2015 tarihli toplantısında; “Silivri Yer Altı Doğalgaz Yer Altı Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esasları”na, 21. Madde’den sonra gelmek üzere aşağıdaki geçici maddenin eklenmesine, karar verilmiştir.

“GEÇİCİ MADDE 1 – (1) 2016-2017 Depolama yılı için;

Madde 3.2.1’de yer alan “Depolama Şirketi’nin kapasite rezervasyonuna ilişkin bilgileri İnternet Sitesi’nde ilanı” tarihi “15 Ocak gününe kadar” olarak,

Madde 3.3.1’de yer alan “Başvuru Sahipleri’nin kapasite için Depolama Şirketi’ne müracaatı” tarihi “29 Ocak gününe kadar” olarak,

Madde 3.4.3’de yer alan “Depolama Şirketi’nin Başvuru Sahipleri’ne kapasite rezervasyonlarını bildirme” tarihi “15 Şubat tarihi itibarı ile” olarak,

Madde 3.7.1’de yer alan “Atıl Kapasite’nin Depolama Şirketi tarafından ilanı” tarihi “29 Şubat tarihi itibarı ile” olarak uygulanacaktır.”

KURUL KARARI

Karar No : 4670

Karar Tarihi : 22/10/2013

10 Kasım 2013 Tarihli ve 28817 Sayılı Resmi Gazete.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 22/10/2013 tarihli toplantısında; 23/02/2012 tarih ve 3706 sayılı Kurul Kararı ile değişen 28/12/2010 tarihli 2970 sayılı Kurul Kararının 4 üncü maddesinin revize edilmesine ilişkin aşağıdaki Karar alınmıştır:

Madde 1 — 23/02/2012 tarih ve 3706 sayılı Kurul Kararı ile değişen 28/12/2010 tarihli ve 2970 sayılı Kurul Kararının 4 üncü maddesinin revize edilmesine,

“Madde 4 - ŞİD’in 11.2.5 ve 11.2.6 bentleri uyarınca ödenecek bedellerin hesaplanmasında aşağıdaki eşitlik kullanılır.

Basınç Kaybı Bedeli = $M * 0,00055 * (1+\Delta P) * DGF$

Burada;

M : ŞİD’in 11.2.5 ve 11.2.6 bentlerinde düzenlenen miktarı,

ΔP : İlgili giriş ve çıkış noktalarında olması gereken basınç değerleri ile fiilen gerçekleşen basınç değerleri arasındaki farkını,

DGF : Bu Kurul Kararının 2 nci maddesinin (A) fıkrasının (a) bendinde düzenlenen Dengeleme Gazı Fiyatını,

ifade eder.”

Madde 2 — Bu Karar 01/11/2013 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Madde 3 — Bu Kararı, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No : 4823

Karar Tarihi : 09/01/2014

21.01.2014 Tarihli ve 28889 Sayılı Resmi Gazete.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 09/01/2014 tarihli toplantısında; “Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları”na ilişkin Kurul Kararında değişiklik yapılmasına ilişkin aşağıdaki Karar alınmıştır:

Madde 1- Usul ve Esaslara, Geçici 2 nci maddesinden sonra gelmek üzere aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“Geçici Madde 3 – (1) Sekiz yıllık süresi 2014 ve 2015 yılı içerisinde dolacak olan dağıtım şirketlerinin tarife hesaplamaları sekiz yıllık sürenin dolduğu takvim yılının başı itibariyle gerçekleştirilir. Bu şirketler için bu Usul ve Esaslar’ın 6 ncı maddesinin sekizinci fıkrasının son cümlesindeki hüküm uygulanmaz.”

Madde 2- Bu Karar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Madde 3- Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

DOĞAL GAZ DEPOLAMA ŞİRKETLERİ İÇİN TARİFE HESAPLAMA USUL VE ESASLARI

02/04/2014 tarihli ve 28960 sayılı Resmî Gazete.

BİRİNCİ KISIM

Amaç, Kapsam, Dayanak, Tanımlar ve İstenecek Veriler

BİRİNCİ BÖLÜM

Amaç, Kapsam, Dayanak ve Tanımlar

Amaç ve kapsam

Madde 1 - (1) Bu Usul ve Esaslar; doğal gaz depolama (LNG veya gaz) tarifeleri hesaplama metodolojisine ilişkin düzenlemeleri kapsar.

Hukuki dayanak

Madde 2 - (1) Bu Usul ve Esaslar, 4628 sayılı Kanun, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ve Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliğine dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar

Madde 3 - (1) Bu Usul ve Esaslarda geçen;

- a) Başlangıç yılı: Tarife uygulama döneminin ilk yılını,
- b) Düzenlenmiş varlık tabanı: Her bir tarife yılı için yılbaşı ve yılsonu olmak üzere, güncellenmiş nominal düzenlenmiş yatırım harcamalarından yatırımların itfası için ayrılan toplam tutar düşülerek hesaplanan tutarı,
- c) Gelir farkı: Tarife yılından iki önceki yıla ait gelir tavanı ile aynı yılda depolama tarifeleri kapsamında toplanan ya da toplanması gereken gelir arasındaki farkı,
- ç) Gelir farkı düzeltme bileşeni: Tarife yılından iki önceki yıla ait gelir farkının bu Usul ve Esaslarda yer alan faiz oranı ile tarife yılı başına getirilmiş değerini,
- d) Gelir tavanı: Her bir tarife yılı için ilgili yıl yıllık gelir gereksinimi ile gelir farkı düzeltme bileşeninden hareketle hesaplanan ilgili yılda elde edilmesi öngörülen geliri,
- e) Getiri tutarı: Reel getiri oranının tarifeye esas düzenlenmiş varlık tabanına uygulanması ile bulunan tutarı
- f) İtfa: Nominal düzenlenmiş yatırım harcamalarının geri dönüş süreleri dikkate alınarak her bir tarife yılı için hesaplanan tutarı,
- g) Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,

- ğ) Kurum: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- h) Nominal düzenlenmiş yatırım harcamaları: Depolama tesisiyle ilgili yapılan yatırım harcamalarının toplamından oluşan tutarı,
- ı) Nominal getiri oranı: Tarifeye esas düzenlenmiş varlık tabanının finansmanında kullanılan kaynakların alternatif maliyetleri ve piyasa riskleri dikkate alınarak ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti yöntemiyle hesaplanan getiri oranını,
- i) Reel getiri oranı: Nominal getiri oranının enflasyon etkisinden arındırılması ile bulunan oranı,
- j) Tarifeye esas düzenlenmiş işletme giderleri: Depolama faaliyeti ile ilgili olan işletme giderlerini,
- k) Tarifeye esas düzenlenmiş varlık tabanı: Her bir tarife yılı için tarife yılı yılbaşı ve yılsonu düzenlenmiş varlık tabanlarının aritmetik ortalaması alınarak bulunan ve gelir gereksinimi hesaplamalarında kullanılan tutarı,
- l) Tarife revizyonu: Depolama şirketi tarifelerinin belirlenmesinde kullanılan faktörlerde önemli değişiklikler meydana gelmesi durumunda gerçekleştirilen tarife değişikliklerine ilişkin düzenlemeleri,
- m) Tarife uygulama dönemi: Kurulca onaylanmış depolama tarifesinin yürürlükte olacağı süreyi,
- n) Tarife yılı: Tarife uygulama dönemi içerisindeki her bir takvim yılını kapsayan süreyi,
- o) Tesis harici düzenlenmiş varlık tabanı: Depolama faaliyetinde kullanılan depolama tesisi harici bina, taşıt ve benzeri varlıkların Kurum tarafından kabul edilen kısmını,
- ö) Yapılması öngörülen yatırım tutarı: Tarife hesaplamalarında dikkate alınacak şirket tarafından yapılması planlanan tarife yıllarına ait yatırım tutarlarını,
- p) Yastık gazı (Minimum stok): Depolama tesisinin işletilebilmesi için teknik olarak bulundurulması zorunlu olan doğal gaz miktarını,
- r) Yatırım farkı düzeltme bileşeni: Bir önceki tarife uygulama dönemi tarife hesaplamalarında dikkate alınan yapılması öngörülen yatırım tutarına ilişkin gerçekleşmelerin öngörülerden farklı çıkması durumunda oluşan farklardan hareketle hesaplanan tutarı,
- s) Yıllık gelir gereksinimi: Tarife uygulama dönemindeki her bir tarife yılı için hesaplanan geliri, ifade eder.

İKİNCİ BÖLÜM ***İstenecek Veriler***

İstenecek veriler

Madde 4 - (1) Depolama şirketleri tarife çalışmalarına baz olacak veri, bilgi ve belgeler ile bu Usul ve Esaslara uygun olarak hazırlayacakları tarife önerilerini yeni tarife uygulama dönemi başlamadan 9 (dokuz) ay önce Kurum evrakına girecek şekilde sunarlar.

(2) Tarife çalışmalarına esas veriler şunlardır;

Kurumca istenen detayda ayrıştırılmış olmak üzere tesise ilişkin yıllar bazında yapılan/yapılacak yatırımla ilgili maliyetler,

Son 5 yıllık döneme ilişkin bilanço, gelir tablosu, hizmet maliyeti tablosu ve diğer mali tablolar,

Son 5 yıllık döneme ilişkin gerçekleşen, içinde bulunulan yıla ilişkin gerçekleşme tahmini ve tarife uygulama dönemindeki her bir yıl için planlanan olmak üzere istenen detayda ayrıştırılmış işletme giderleri,

ç) Geçmiş döneme ilişkin tesisten hizmet alan müşteri bazında verilen hizmetler ve elde edilen tutarlarla ilgili bilgiler,

(3) Depolama şirketleri, tarife çalışmalarının devam ettiği süreçte Kurum tarafından istenen her türlü ilave veri, bilgi ve belgeleri belirtilen süreye içerisinde Kuruma sunmakla yükümlüdür.

(4) Depolama şirketleri, gelir tavanı hesaplamalarına esas verileri ilgili tarife yılının başlamasından 6 ay önce Kuruma sunar.

İKİNCİ KISIM

Gelir Gereksinimi Hesaplamaları, Yatırımlar ve İşletme Giderleri ile Getiriye İlişkin Hükümler

BİRİNCİ BÖLÜM

Yıllık Gelir Gereksinimi

Yıllık gelir gereksinimi hesaplamaları

Madde 5 - (1) Yıllık gelir gereksinimi, her tarife yılı için eşitlik (1)'e göre hesaplanır.

$$GG_t = [(ODVT_t + THDVT_t) * RGO] + \dot{I}_t + \dot{I}G_t + YG_t * RGO + YFDB \quad (1)$$

t : Tarife Uygulama Dönemindeki her bir Tarife Yılına,

GG_t : t Tarife Yılına ilişkin Yıllık Gelir Gereksinimini,

ODVT_t : t Tarife Yılındaki Tarifeye Esas Düzenlenmiş Varlık Tabanını,

THDVT_t : t Tarife Yılındaki Tesis Harici Düzenlenmiş Varlık Tabanını,

RGO : Tarife Uygulama Dönemi için belirlenen Reel Getiri Oranını (%),

\dot{I}_t : t Tarife Yılında yatırımların itfası için ayrılan tutarı,

$\dot{I}G_t$: t Tarife Yılı için belirlenen Tarifeye Esas Düzenlenmiş İşletme Giderlerini,

YG_t : t Tarife Yılı için Yastık Gazı maliyetini,

YFDB : Yatırım farkı düzeltme bileşenini gösterir.

(2) Her bir tarife yılı için belirlenen yıllık gelir gereksinimi değerleri ilgili tarife yılından 4 ay önceki ÜFE endeksine göre güncellenir ve ilgili yıl gelir tavanı hesabında güncellenmiş değer kullanılır.

(3) Eşitlik (1)'deki yatırım farkı düzeltme bileşeni sadece tarife uygulama döneminin birinci tarife yılının gelir gereksiniminde yer alır, sonraki yılların gelir gereksinimi hesaplamalarında bu bileşen yer almaz. Bir önceki tarife uygulama döneminin son yılına ilişkin yatırım farkı düzeltme bileşeni hesaplamaları ilgili yıl yatırımları kesinleştikten sonraki yapılacak tarife hesaplamalarında dikkate alınır.

İKİNCİ BÖLÜM

Getiriyle İlgili Unsurlar

Varlık tabanı hesaplamaları

Madde 6 - (1) Nominal düzenlenmiş yatırım harcamaları (NDYH), tesisle ilgili yapılan yatırımların toplam tutarıdır.

(2) Depolama şirketleri için bu Usul ve Esaslar yürürlüğe girdikten sonra yapılacak tarife düzenlemelerinde, tarife uygulama dönemi başı (tarife uygulama dönemi ilk tarife yılı başı) düzenlenmiş varlık tabanının hesaplanmasında 3 üncü fıkradaki yöntem kullanılır.

(3) Hesaplamaların yapıldığı tarihteki ÜFE endeksi kullanılarak bulunan güncellenmiş NDYH değerinden yatırımların itfası için ayrılan toplam tutar düşülerek tarife uygulama dönemi başı düzenlenmiş varlık tabanı aşağıdaki eşitlik (2)'ye göre hesaplanır.

$$DVT_0 = \sum_i^n \left[Y_i - \frac{Y_i}{İS} * (n - i + 1) \right]$$

(2)

i : Depolama tesisinin faaliyete başladığı yıldan itibaren yılları,

n: Tarife Uygulama Döneminden önceki son yılı,

DVT0 : Tarife uygulama dönemi başı Düzenlenmiş Varlık Tabanını,

Y_i : NDYH'ye dahil olan i yılında yapılan yatırımların ÜFEyle güncellenmiş değerini,

İS : İtfa süresini gösterir.

(4) Tarife uygulama dönemindeki ilk tarife yılı hariç müteakip her bir tarife yılı için tarife yılı başı düzenlenmiş varlık tabanı eşitlik (3)'e göre hesaplanır.

$$DVT_t = DVT_{t-1} + Y_{t-1} - I_{t-1} \quad (3)$$

t : İlk yıl hariç Tarife Uygulama Dönemindeki yılları ve Tarife Uygulama Döneminden sonraki ilk yılı,

DVTt : t Tarife Yılı başı Düzenlenmiş Varlık Tabanını,

DVTt-1 : t Tarife Yılından bir önceki Tarife Yılı başı Düzenlenmiş Varlık Tabanını,

Yt-1: t Tarife Yılından bir önceki Tarife Yılına ait öngörülen yatırım tutarını,

İt-1 : t Tarife Yılından bir önceki Tarife Yılına ilişkin itfa tutarını gösterir.

(5) Eşitlik (3)'e göre hesaplanan her bir tarife yılı başı düzenlenmiş varlık tabanı değeri bir önceki tarife yılı sonu düzenlenmiş varlık tabanı değerine eşittir. Gelir gereksinimi hesaplamasında dikkate alınacak tarifeye esas düzenlenmiş varlık tabanı değeri yıl başı ve yıl sonu düzenlenmiş varlık tabanı değerlerinden hareketle eşitlik (4)'e göre hesaplanır.

$$ODVT_t = (DVT_t + DVT_{t+1}) / 2 \quad (4)$$

t : Tarife Uygulama Dönemindeki yılları gösterir.

Yapılması öngörülen yatırım tutarı

Madde 7 - (1) Tarife uygulama dönemi için tesis genişleme yatırım tutarları dahil öngörülen yatırımlar, tarife hesaplamalarında dikkate alınır.

(2) Tarife uygulama dönemi içerisinde ilave yatırıma ihtiyaç duyulması durumunda, bu yatırımlara ilişkin talep Kurul tarafından değerlendirilir ve Kurul tarafından onaylanan ilave yatırımlar ile ilgili getiri ve itfa dahil maliyetler bir sonraki tarife uygulama dönemi hesaplamalarında dikkate alınır. Ancak, ilave yatırımların tutarının ilgili tarife uygulama dönemi başı düzenlenmiş varlık tabanının %10'unu aşması durumunda, ilave yatırım tavanının onaylanmasıyla birlikte tarifeler de ilave yatırımlar dikkate alınarak revize edilir.

Tesis harici düzenlenmiş varlıklar

Madde 8 - (1) Depolama şirketlerinin, faaliyetlerinde kullandıkları depolama tesisi haricindeki varlıklarına (bina, taşıt, yazılım vb.) ilişkin giderler için, tarife uygulama dönemindeki her bir tarife yılı için tarife uygulama dönemi başı düzenlenmiş varlık tabanının %5'i tarife hesaplamalarında dikkate alınır.

Reel getiri oranı

Madde 9 - (1) RGO, tesis yatırımlarının finansmanı kapsamında kullanılan kaynakların maliyetleri olan borç maliyet oranı ve öz kaynak maliyet oranı ile ilgili finansman kaynaklarının toplam sermaye içerisindeki payları dikkate alınarak hesaplanır.

(2) Bu kapsamda öncelikle nominal getiri oranı (vergi öncesi), Ağırlıklı Ortalama Sermaye Maliyeti (Weighted Average Cost of Capital – WACC) yöntemi kullanılarak eşitlik (5)'e göre hesaplanır:

$$NGO = WACC = [k_d * w_d * (1-t) + k_e * w_e] / (1-t) \quad (5)$$

NGO : Nominal Getiri Oranını,
kd : Borç maliyeti oranını (%),
wd : Kaynaklar içerisinde borçların ağırlığını,
t : Kurumlar vergisi oranını (%),
ke : Özkaynak maliyeti oranını (%),
we : Kaynaklar içerisinde özkaynakların ağırlığını gösterir.

(3) Eşitlik (5)'te yer alan borç maliyet oranının hesaplanmasında Eşitlik (6) kullanılır.

$$k_d = r_f + m \quad (6)$$

rf : Risksiz getiri oranını (%),
m : Risksiz getiriye eklenecek sektör borçlanma risk primini (%) gösterir.

(4) Özkaynak maliyet oranının hesaplanmasında genel kabul görmüş olan Sermaye Varlıklarını Fiyatlandırma Modeli (Capital Asset Pricing Model – CAPM) kullanılır. Bu kapsamda, özkaynak maliyet oranı Eşitlik (7)'ye göre hesaplanır:

$$k_e = r_f + \beta * (r_M - r_f) \quad (7)$$

β : Beta katsayısını,
rM : Piyasa getirisini (%),
(rM – rf): Piyasa risk primini (%) gösterir.

(5) NGO belirlenirken, piyasalardaki borçlanma maliyetleri ile sermaye getirisi beklentisi dikkate alınır. Kurum bu çerçevede yatırımcılar, yatırım ve kurumsal finansman kuruluşları ile istişarede bulunabilir.

(6) Eşitlik (5)'e göre hesaplanan NGO'nun, Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası tarafından açıklanan beklenen enflasyon oranları kullanılarak reel hale getirilmesiyle RGO hesaplanır.

(7) RGO'nun tarifeye esas düzenlenmiş varlık tabanına ve tesis harici düzenlenmiş varlık tabanına uygulanması ile getiri tutarı hesaplanır. Bu tutarın hesaplanmasında kullanılan düzenlenmiş varlık tabanı, tesis harici düzenlenmiş varlık tabanı ve reel getiri oranları aynı dönemsel bazda değerlendirilir.

(8) Bu madde kapsamında hesaplanan RGO'nun %10'dan daha düşük olması durumunda, RGO %10 olarak dikkate alınır.

Yatırım farkı düzeltme bileşeni

Madde 10 - (1) Bir önceki tarife uygulama dönemi başı düzenlenmiş varlık tabanı hesaplanmasında kullanılan yapılması öngörülen yatırım tutarı ile tarife uygulama dönemindeki her tarife yılı için belirlenen yapılması öngörülen yatırım tutarlarının ilgili tarife yılı içinde gerçekleşen yatırım tutarının üzerinde olması durumunda aradaki farklar düzenlenmiş varlık tabanı hesaplamasında dikkate alınır; bu farklara ilişkin fazladan verilmiş olan getiri ve itfalar ise hesaplamalarda TC Merkez Bankasınca açıklanan “Bankalarca Türk Lirası/Yeni Türk Lirası Üzerinden Açılan Mevduat Ağırlıklı Ortalama Faiz Oranları”ndan 1 yıla kadar vadeli mevduat faiz oranı ile ötelenerek gerçekleşmeyi takip eden tarife uygulama dönemine yönelik hesaplamalarda dikkate alınır.

(2) Bu Usul ve Esasların 7 nci maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki tutarlar da yatırım farkı düzeltme bileşenin hesabında dikkate alınır.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Giderlerle İlgili Unsurlar

Yastık gazı maliyeti

Madde 11 - (1) Depolama tesisinin işletilmesi için gerekli olan yastık gazının depolama şirketi tarafından karşılanması durumunda, yastık gazının alternatif maliyetinin karşılanması amacıyla yastık gazının maliyetine RGO uygulanarak bulunan tutar gelir gereksinimine eklenir. Her durumda, depolama şirketi yastık gazını en ucuz kaynaktan tedarik etmek zorundadır.

(2) Yastık gazı maliyeti için itfa ayrılmaz.

(3) Yastık gazı maliyeti için ÜFE ile güncellenmiş alım maliyeti esas alınır. Söz konusu yastık gazının piyasadan alınmayarak tesiste mevcut olması durumunda ise alım maliyeti, tesisin işletmeye alındığı tarihteki doğal gaz fiyatı esas alınarak hesaplanır. Tarife uygulama dönemi içerisinde kapasite genişlemesi ve/veya başkaca bir sebepten dolayı ihtiyaç duyulacak ilave yastık gazı maliyetinin hesaplanmasında tarife hesaplamalarının yapıldığı dönemdeki güncel doğal gaz fiyatları dikkate alınır.

(4) Yastık gazının ilgili tesisten hizmet alanlar tarafından sağlanan kısmı tarife hesaplamalarında dikkate alınmaz.

Yatırımların itfası

Madde 12 - (1) Depolama yatırımlarının itfa süresi 22 yıldır.

(2) İtfa, NDYH üzerinden yıllar bazında eşit oranlarda ayrılır.

Tarifeye esas düzenlenmiş işletme giderleri

Madde 13 - (1) Tarifeye esas düzenlenmiş işletme giderleri, şirketin depolama faaliyetini yürütebilmesi için gerekli harcamaların toplamından oluşur. Depolama faaliyeti kapsamında katlanılması zorunlu olmayan işletme giderleri tarife hesaplamalarında dikkate alınmaz.

(2) Tarifeye esas düzenlenmiş işletme giderlerinde önceki yıllara göre makul olmayan artışlar dikkate alınmaz.

ÜÇÜNCÜ KISIM

Gelir Tavanlarının, Depolama Bedellerinin Hesaplanması ve Diğer Hükümler

BİRİNCİ BÖLÜM

Gelir Tavanı Hesaplanması

Gelir Tavanı Hesaplanması

Madde 14 - (1) Depolama şirketinin her tarife yılı için belirlenecek depolama birim bedellerinin hesaplanmasında Eşitlik (8)'e göre hesaplanan gelir tavanı esas alınır.

$$GT_t = GGG_t + GFDB_t \quad (8)$$

t : Tarife Uygulama Dönemindeki her bir Tarife Yılı,

GT_t : t Tarife Yılı Gelir Tavanını,

GGG_t : t Tarife Yılına ilişkin Eşitlik (9)'a göre hesaplanan güncellenmiş Gelir Gereksinimini,

GFDB_t : t Tarife Yılı için Eşitlik (10)'a göre hesaplanan Gelir Farkı Düzeltme Bileşenini gösterir.

(2) Bu Usul ve Esasların yürürlüğe girmesi sonrasındaki birinci tarife uygulama döneminin ilk iki yılına yönelik gelir tavanı hesaplamalarında gelir farkı düzeltme bileşeni dikkate alınmaz.

(3) Güncellenmiş gelir gereksinimi eşitlik (9)'a göre hesaplanır.

$$GGG_t = GG_t * (UFE_{t-1} / UFE_0) \quad (9)$$

t : Tarife Uygulama Dönemindeki her bir Tarife Yılı,

GGG_t : t Tarife Yılına ilişkin güncellenmiş Gelir Gereksinimini,

GG_t : t Tarife Yılına ilişkin Eşitlik (1)'e göre hesaplanan Yıllık Gelir Gereksinimini,

ÜFE_{t-1} : t-1 tarife yılının sekizinci ayı için açıklanan ÜFE endeksini, **ÜFE₀** :

GG_t tutarının hesaplamasında esas alınan ÜFE endeksini gösterir.

(4) Gelir farkı düzeltme bileşeni eşitlik (10)'a göre hesaplanır.

$$GFDB_t = GF_{t-2} * (1 + FO_{t-1}) \quad (10)$$

t : Tarife Uygulama Dönemindeki her bir Tarife Yılına,

GFDB_t : t tarife yılı Gelir Farkı Düzeltme Bileşeni,

GF_{t-2} : t-2 Tarife Yılına ilişkin Eşitlik (11)'e göre hesaplanan Gelir Farkını,

FO_{t-1} : t-1 tarife yılının ilk ayı için TC Merkez Bankasınca açıklanan Bankalarca Türk Lirası/Yeni Türk Lirası Üzerinden Açılan Mevduat Ağırlıklı Ortalama Faiz Oranları'ndan 1 yıla kadar vadeli mevduat faiz oranını gösterir.

(5) Gelir farkı eşitlik (11)'e göre hesaplanır.

$$GF_{t-2} = GGT_{t-2} - GH_{t-2} \quad (11)$$

t : Tarife Uygulama Dönemindeki her bir Tarife Yılına,

GF_{t-2} : t-2 tarife yılı Gelir Farkını,

GGT_{t-2} : t-2 Tarife Yılına ilişkin Gelir Tavanının t-2 Tarife Yılı sonu ÜFE endeksine göre güncellenmiş t-2 Tarife Yılı sonu değerini,

GH_{t-2} : t-2 tarife yılında 15 inci maddenin üçüncü fıkrasında belirlenen kapasite oranının altında kapasite kullanımı gerçekleşmesi halinde 15 inci maddenin üçüncü fıkrasındaki oran baz alınarak aylık bazda depolama tarifeleri kapsamında elde edilmesi gereken gelirlerin ÜFE ile yılsonuna taşınmış değerlerinin toplamını; t-2 tarife yılında 15 inci maddenin üçüncü fıkrasında belirlenen kapasite oranına eşit veya bu oranın üzerinde kapasite kullanımı gerçekleşmesi halinde aylık bazda depolama tarifeleri kapsamında elde edilen gelirlerin ÜFE ile yılsonuna taşınmış değerlerinin toplamını gösterir.

İKİNCİ BÖLÜM

Depolama Bedellerinin

Hesaplanması

Depolama bedellerinin hesaplanması

Madde 15 - (1) Bu Usul ve Esaslara göre hesaplanacak ilgili tarife yılına ait gelir tavanı 3 ay öncesinde Kurul Kararı ile belirlenir ve ilgili şirkete bildirilir.

(2) Gelir tavanının ilgili depolama şirketinin Kullanım Usul ve Esaslarında tanımlanan bedeller yoluyla belirlenmesi esastır. İlgili tarife yılı için belirlenen gelir tavanının elde edilmesini sağlayacak birim bedeller ve bu bedellerin hesaplamasına ilişkin yöntem ilgili depolama şirketi tarafından tarife yılı başlamadan en geç 2 ay önce onaylanmak üzere Kuruma sunulur. Kurul tarafından aynen veya değiştirilerek onaylanan bedeller ilgili tarife yılı boyunca uygulanır.

(3) Birim bedellerin hesaplanmasında kapasite miktarı olarak ilgili depolama şirketinin ilgili tarife yılı kapasite rezervasyon miktarı alınır. Ancak kapasite rezervasyon miktarının toplam kapasitenin %60'ına karşılık gelen miktardan küçük olması durumunda hesaplamalarda kapasitenin %60'ına karşılık gelen miktar kullanılır.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM Diğer Hükümler

Tarife uygulama dönemi

Madde 16 - (1) Tarife uygulama döneminin süresi 3 yıldan kısa 10 yıldan uzun olamaz. Bu sürenin belirlenmesinde ilgili depolama şirketinin talebi esas alınır.

(2) Depolama şirketlerinin Kullanım Usul ve Esaslarında belirlenecek olan kapasite rezervasyon süreleri, tarife uygulama dönemi dikkate alınarak belirlenir.

Tarife revizyonu

Madde 17 - (1) Depolama şirketinin tarifelerinin belirlenmesinde kullanılan faktörlerde önemli değişiklikler meydana gelmesi halinde tarifelerinde revizyon talebi ile Kuruma başvurabileceği gibi Kurul da önemli değişikliklerin meydana gelmesi durumunda re'sen bu değişikliği gerçekleştirebilir.

Geçici Madde 1 – (1) Mevcut depolama tesisleri için bu Usul ve Esaslar kapsamında belirlenecek tarifelerin geçerli olacağı birinci tarife uygulama dönemi, 01/09/2015 tarihinden önce olmamak üzere, ilgili şirketin Kullanım Usul ve Esaslarında belirtilen depolama yılının ilk gününde başlar. Bu şirketler için yapılacak ilk tarife düzenlemesinde 4 üncü maddenin (1) fıkrasındaki süre dikkate alınmaz. ¹

Yürürlük

Madde 18 - (1) Bu Usul ve Esaslar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 19 - (1) Bu Usul ve Esasları Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

¹06/11/2014 tarihli ve 29167 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 03/11/2014 tarihli ve 5292 sayılı Kurul Kararı ile değiştirilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No : 4945

Karar Tarihi : 31/03/2014

01 Nisan 2014 Tarihli ve 28959 Sayılı Resmi Gazete.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 31/03/2014 tarihli toplantısında; 28/12/2011 tarih ve 3603 sayılı Kurul Kararının revize edilmesine ilişkin aşağıdaki Karar alınmıştır:

Madde 1 — (1) Kararın birinci fıkrasında yer alan, “4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 11 inci maddesi” ibaresinden sonra gelmek üzere “4628 sayılı Kanunun 5/A (f) bendinin” ifadesinin eklenmesi,

Madde 2 — (1) Kararın 5 inci maddesinin,

“Madde 5 - (1) Serbest tüketicilere münferit bağlantı yapılacak olması halinde bağlantı, tüketicinin seçimine bağlı olarak, tüketici tarafından sertifika sahibi kişilere veya dağıtım şirketlerine yaptırılır. Söz konusu bağlantının serbest tüketici tarafından dağıtım şirketine yaptırılması halinde, bağlantı bedeli taraflar arasında serbestçe belirlenir. Ancak, dağıtım şirketleri serbest tüketicilere yapacağı bağlantılarda eşit durumda bulunan serbest tüketiciler arasında ayırım yapamaz. Talep edilmesi halinde, dağıtım şirketi bağlantı ile ilgili gerçek maliyetlerini onaylı belgelerle ispat etmekle yükümlüdür.

(2) Münferit bağlantı yapılacak serbest tüketiciler dağıtım şirketleri tarafından bağlantıyı sertifikalı firmalara da yaptırabileceği konusunda bilgilendirilir. Dağıtım şirketleri bu kapsamda Kurum tarafından istenen uygulamaları hayata geçirir.

(3) Söz konusu bağlantının serbest tüketici tarafından sertifika sahibi kişiye yaptırılması halinde, dağıtım şirketinin ilgili tüketiciden bağlantı ile ilgili vereceği hizmetler için alacağı bağlantı bedeli bu Kurul Kararının 4 üncü maddesinin ikinci fıkrası hükümlerine göre belirlenen bedeli geçemez.

(4) Serbest tüketicilerin konutlarla aynı binada bulunması ya da aynı servis kutusundan bağlanması ve teknik olarak münferit hat yapılma zorunluluğu bulunmaması hallerinde, bu serbest tüketicilere 2 nci madde hükümleri uygulanır.” şeklinde değiştirilmesi,

Madde 3 — (1) Kararın 6 ncı maddesinin,

“Madde 6- (1) Şehir içi doğal gaz dağıtım şirketlerinin, ön ödemeli sayaç kullanan müşterileri hariç, diğer müşterilerinden her bir kullanım yerine göre ayrı ayrı tahsil edeceği güvence bedeli üst sınırı, abonenin kullanım yerlerine göre; kombi için 287 TL/adet, soba için 287 TL/konut, merkezi sistem için 287 TL x BBS, ocak ve/veya şofben için 70 TL olarak belirlenmiştir.

(2) Serbest tüketiciler ile mal ve hizmet üretim amaçlı doğal gaz kullanan tüketicilerden alınacak güvence bedeli için üst sınırı, tüketicinin 2 (iki) aylık maksimum tüketimi karşılığı doğal gaz bedelini geçemez. 2 (iki) aylık maksimum tüketim karşılığı alınacak olan güvence bedeli aşağıdaki şekilde hesaplanır:

$$GB = (2 \times \text{ÇS} \times \text{ÇG} \times \text{YCST} \times \text{BF}) + (\text{K} \times \text{KS}) + (\text{S} \times \text{SS}) + (\text{O} \times \text{OS}) + (\text{Ş} \times \text{ŞS})$$

GB, serbest tüketiciler ile mal ve hizmet üretim amaçlı doğal gaz kullanan müşterilerden alınacak güvence bedeli üst sınırını (TL);

ÇS, müşteri ile dağıtım şirketi arasında belirlenen günlük çalışma saatini (saat);

ÇG, müşteri ile dağıtım şirketi arasında belirlenen aylık çalışma gününü (gün);

YCST, müşteri ile dağıtım şirketi arasında belirlenen, kombi, soba, ocak ve şofben hariç yakıcı cihazların ortalama saatlik tüketimlerini (metreküp/saat);

BF, sözleşmenin imzalandığı ay geçerli olan tüm vergiler dahil perakende doğalgaz satış fiyatını (TL/metreküp);

K, bu maddenin birinci paragrafında kombi için belirlenmiş güvence bedeli tutarını;

KS, kombi sayısını;

S, bu maddenin birinci paragrafında soba için belirlenmiş güvence bedeli tutarını;

SS, soba sayısını;

O, bu maddenin birinci paragrafında ocak için belirlenmiş güvence bedeli tutarını;

OS, ocak sayısını;

Ş, bu maddenin birinci paragrafında şofben için belirlenmiş güvence bedeli tutarını;

ŞS, şofben sayısını;

ifade eder.

(3) Serbest tüketici ile mal ve hizmet üretim amaçlı doğal gaz kullanan müşterilerin merkezi sisteme dahil olması ve ayrı bir yakıcı cihazının bulunmaması durumunda bu maddenin birinci fıkrası hükümleri uygulanır.

(4) Müşterinin iç tesisat projesinin tadil edilmesi halinde, güvence bedeli yalnızca tadilat konusu cihaz için yukarıdaki formülasyona uygun olarak yeniden hesaplanır. Tadilat dolayısıyla;

Cihaz sayısının değişmesi halinde, eklenen ya da çıkarılan cihaz için hesaplanan yeni tutar,

Mevcut bir cihazın yenisi ile değiştirilmesi halinde ise eski ve yeni cihaz arasındaki kapasite farkı için hesaplanan tutar, dikkate alınır.

(5) Mal ve hizmet üretim amaçlı doğal gaz kullanan aboneler ile serbest tüketiciler güvence bedeli olarak nakit yerine banka kesin teminat mektubu da verebilir.

(6) 05/03/2003 tarihinden sonra güvence bedeli alınan müşterilerden, sözleşmesi sona eren veya mekanik sayacı ön ödemeli sayaç ile değiştirilenlerin, dağıtım şirketinde bulunan güvence bedeli tüm borçların ödenmiş olması kaydıyla, T.C. Başbakanlık Türkiye İstatistik Kurumu tarafından aylık olarak ilan edilen, 1994=100 Temel Yıllı Tüketici Fiyatları Genel İndeksi'nde bir ay önceye göre meydana gelen değişim oranları esas alınarak güncelleştirilir ve talep tarihinden itibaren üç gün içerisinde kendisine iade edilir." şeklinde değiştirilmesi,

Madde 4 — (1) Bu Karar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Madde 5 — (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No : 4947

Karar Tarihi : 31/03/2014

01 Nisan 2014 Tarihli ve 28959 Sayılı Resmi Gazete.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 31/03/2014 tarihli toplantısında; 19/10/2012 tarih ve 4090 sayılı Kurul Kararı ile 01/04/2013-31/03/2014 tarihlerinde uygulanmasına karar verilen 18/04/2012 tarih ve 3791 sayılı Kurul Kararınının 1 inci maddesi birinci fıkrasında yer alan depolama tarifelerinin, ikinci fıkrada yer alan aynı güncellenme yöntemi kullanılarak 01/04/2014-31/03/2015 döneminde uygulanmasına devam edilmesine,

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No : 5035

Karar Tarihi : 28/05/2014

18.06.2014 tarihli ve 29034 sayılı Resmi Gazete.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28/05/2014 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği'nin 14 üncü maddesi uyarınca tüketim kademelerinin belirlenmesine yönelik alınan 4323 sayılı Kurul Kararı ile değişik 3938 sayılı Kurul Kararının değiştirilmesine yönelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve internet sayfasında yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

Madde 1- 3938 sayılı Kurul Kararının 3 üncü maddesinden sonra gelmek üzere aşağıdaki madde eklenmiş, diğer maddeler buna göre teselsül ettirilmiştir.

“Madde 4- Tüketicilerin sayaç birleştirme ve/veya ayrıştırmaya ilişkin talepleri teknik imkânsızlık durumu haricinde dağıtım şirketi tarafından yerine getirilir. Teknik imkansızlık bulunması halinde dağıtım şirketleri bu konuda tüketiciyi yazılı olarak bilgilendirir ve tüketici tarafından itirazda bulunulması halinde konu Kuruma sunulur ve Kurum tarafından verilecek karara göre işlem yapılır. Sayaç birleştirme/ayırıştırma işlemi tüketicinin tercihinin bağlı olarak dağıtım şirketine veya sertifikalı firmalara yaptırılır. Tüketicinin söz konusu işlemi dağıtım şirketine yaptırmaması durumunda, oluşacak/oluşan maliyetleri ispat edici belgeler ile birlikte tüketiciye bildirilir ve tüketicinin maliyetlere ilişkin ödemeyi yapması durumunda, birleştirme/ayırıştırma işlemleri dağıtım şirketi tarafından en kısa ve makul sürede gerçekleştirilir.

Sayaç/birleştirme ayırıştırması gerçekleştirilen tüketicinin, içinde bulunduğu fatura dönemini takip eden ilk fatura döneminde, birleştirilen sayaçların içerisinde bulunan yıldan önceki yıla ilişkin toplam tüketimi üzerinden belirlenecek yeni tüketim kademesi üzerinden faturalandırılması yapılır.”

Madde 2- Bu Karar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Madde 3- Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

DÜZELTME**KURUL KARARI**

Karar No : 5120-1

Karar Tarihi : 10/07/2014

07.08.2014 tarihli ve 29081 sayılı Resmi Gazete.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 10/07/2014 tarihli toplantısında; doğal gaz dağıtım şirketlerinin perakende satış tarifelerinin düzenlenmesinde esas alınan kademeler bazında tüketim miktarları tahmini kapsamında oluşması öngörülmüş toplam gelir ile kademe bazında gerçekleşen tüketim miktarları kapsamında oluşan toplam gelirin pozitif veya negatif yönde % 10 ve üzeri sapma göstermesi halinde, içinde bulunulan tarife uygulama döneminin kalan süresine ilişkin tüketim tahminlerinin gözden geçirilerek tarife revizyonu yapılmasına, bu revizyonun geçmiş döneme ilişkin düzeltme niteliğinde olmamasına ve belirlenen sapma yüzdesini aşmayan sapma oranları gerçekleştiğinde tarife revizyonu yapılmamasına,

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No : 5136

Karar Tarihi : 23/07/2014

01.08.2014 tarihli ve 29075 sayılı Resmi Gazete.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 23/07/2014 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esaslarını belirleyen 22/12/2011 tarih ve 3580 sayılı Kurul Kararı uyarınca; Kayserigaz Kayseri Doğalgaz Dağıtım Pazarlama ve Ticaret A.Ş.'nin 2012-2016 yılları arası perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 26/07/2012 tarih ve 3944 sayılı Kurul Kararının revize edilmesine yönelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve Kararın Resmi Gazetede yayımlanmasına,

karar vermiştir.

Madde 1- 26/07/2012 tarih ve 3944 sayılı Kurul Kararının 2 nci maddesinin (a) fıkrasında yer alan tablo aşağıdaki şekilde revize edilmiştir.

	2012	2013	2014	2015	2016
Yatırım Tavanı	6.025.000	6.025.000	6.025.000	6.025.000	6.025.000
Develi İçin İlave Yatırım Tavanı*	0	0	18.060.739	18.060.739	18.060.739

*Bu bedeller 2014 yılı fiyatlarıdır.

Madde 2- 26/07/2012 tarih ve 3944 sayılı Kurul Kararının 3 üncü maddesinin (b) fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 2014 yılı Ağustos ayı için aşağıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellenmesi ve uygulanmasıyla ilgili 3944 sayılı Kurul Kararı geçerlidir.

	YILLIK TÜKETİM MİKTARI	SİSTEM KULLANIM BEDELİ (TL/Sm3)
Kademe 1	0-100.000 m3	0,109172
Kademe 2	100.001-1.000.000 m3	0,050536
Kademe 3	1.000.001-10.000.000 m3	0,039693
Kademe 4	10.000.000 m3 üzeri	0,026432

Madde 3 – Bu Karar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Madde 4 – Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No: 5292

Karar Tarihi: 03/11/2014

06 Ekim 2014 Tarihli ve 29167 Sayılı Resmi Gazete

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 03/11/2014 tarihli toplantısında 20/03/2014 tarihli ve 4928 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen “Doğal Gaz Depolama Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul Ve Esasları”n Geçici 1 inci maddesinin aşağıdaki şekilde değiştirilmesine ve söz konusu kararın Resmi Gazetede yayımlanmasına,
karar verilmiştir.

“Geçici Madde 1 – (1) Mevcut depolama tesisleri için bu Usul ve Esaslar kapsamında belirlenecek tarifelerin geçerli olacağı birinci tarife uygulama dönemi, 01/09/2015 tarihinden önce olmamak üzere, ilgili şirketin Kullanım Usul ve Esaslarında belirtilen depolama yılının ilk gününde başlar. Bu şirketler için yapılacak ilk tarife düzenlemesinde 4 üncü maddenin (1) fıkrasındaki süre dikkate alınmaz.”

KURUL KARARI

Karar No: 5311-3

Karar Tarihi: 20/11/2014

03 Aralık 2014 Tarihli ve 29194 Sayılı Resmi Gazete.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 20/11/2014 tarihli toplantısında, 31/03/2014 tarihli ve 4947 sayılı Kurul Kararı ile 01/04/2014-31/03/2015 tarihlerinde uygulanmasına karar verilen 18/04/2012 tarihli ve 3791 sayılı Kurul Kararının 1 inci maddesi birinci fıkrasında yer alan depolama tarifelerinin, ikinci fıkrada yer alan güncellenme yöntemi kullanılarak 01/04/2015-31/03/2016 dönemi için uygulanmasına devam edilmesine, karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 5336

Karar Tarihi: 04/12/2014

13.12.2014 tarih ve 29204 sayılı Resmi Gazete.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 04/12/2014 tarihli toplantısında, 28/12/2011 tarihli ve 3603 nolu Kurul Kararı'nın 31/03/2014 tarih ve 4945 sayılı Kurul Kararıyla değişik 6 ncı maddesinin beşinci ve altıncı fıkrasının aşağıdaki şekilde değiştirilmesine ve söz konusu kararın Resmi Gazetede yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

“(5) Mal ve hizmet üretim amaçlı doğal gaz kullanan aboneler ile serbest tüketiciler güvence bedeli olarak nakit yerine banka kesin teminat mektubu da verebilir. Güvence bedelini teminat mektubu olarak ödeme hakkı bulunan tüketicilerden güvence bedelini daha önce nakit olarak vermiş olanların, talep etmeleri halinde, nakit güvence bedelleri teminat mektubu ile değiştirilir. Değiştirme işlemi, nakit güvence bedelinin bu maddenin altıncı fıkrası kapsamında güncelleştirilen karşılığı tutarında teminat mektubu verilmesi şartıyla, güncelleştirilen nakit güvence bedelinin taksitler halinde, doğal gaz faturalarından en fazla altı ay içerisinde mahsup edilmesi suretiyle gerçekleştirilir. Güvence bedelini teminat mektubu olarak veren tüketiciler için dağıtım şirketi tarafından her yılın Ocak ayı içerisinde ilave teminat mektubu tutarı hesaplanır ve dağıtım şirketinin talep etmesi halinde, ilave teminat mektubu, ilgili tüketici tarafından bildirim takip eden otuz gün içerisinde dağıtım şirketine sunulur. İlave teminat mektubu; daha önce ilave teminat mektubu sunmamış tüketiciler için teminat mektubunun sunulduğu tarihte, ilave teminat mektubu sunmuş olan tüketiciler içinse en son ilave teminat mektubunun sunulduğu tarihte geçerli olan tüm vergiler dahil perakende doğal gaz satış fiyatı ile hesaplanmanın yapıldığı Ocak ayında ilgili tüketici için geçerli olan tüm vergiler dahil perakende doğal gaz satış fiyatı arasındaki farkın teminat mektubuna esas doğal gaz miktarına uygulanması suretiyle hesaplanır.

(6) 05/03/2003 tarihinden sonra güvence bedeli alınan müşterilerden, sözleşmesi sona eren veya mekanik sayacı ön ödemeli sayaç ile değiştirilenlerin, dağıtım şirketinde bulunan güvence bedeli, tüm borçların ödenmiş olması ve nakit olarak alınan güvence bedellerinin T.C. Başbakanlık Türkiye İstatistik Kurumu tarafından aylık olarak ilan edilen Tüketici Fiyat Endeksi (TÜFE) esas alınarak aşağıdaki formüle göre güncelleştirilmesi şartıyla, talep tarihinden itibaren beş gün içerisinde kendisine veya onun yetkili temsilcisine iade edilir.

$$= \frac{SE}{GE} \times GB$$

İade Tutarı

Bu formülde geçen;

SE: Aboneliğin sona erdiği günün içinde bulunduğu aydan iki önceki aya ilişkin açıklanmış olan Tüketici Fiyat Endeksi (TÜFE),

GE: Aboneliğin başladığı günün içinde bulunduğu aydan iki önceki aya ilişkin açıklanmış olan Tüketici Fiyat Endeksi (TÜFE),

GB: Girişte tahsil edilen güvence bedelini (TL)

ifade eder.”

KURUL KARARI

Karar No: 5340

Karar Tarihi: 04/12/2014

13.12.2014 tarih ve 29204 sayılı Resmi Gazete.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 04/12/2014 tarihli toplantısında, 03/10/2013 tarihli ve 4638-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen “Doğal Gaz İletim Lisansı Sahibi Şirketlerin Tarifelerine Esas Gelir Tavanlarının Belirlenmesine İlişkin Usul Ve Esaslar” çerçevesinde 23/05/2003 tarih ve DİL/148-17/021 numaralı iletim lisansı sahibi Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi'nin (BOTAŞ) birinci uygulama dönemine ilişkin iletim ve sevkiyat kontrol tarifelerine esas yıllık gelir gereksinimlerinin belirlenmesine yönelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete’de yayımlanmasına, karar verilmiştir.

Madde-1: BOTAŞ'ın iletim ve sevkiyat kontrol tarifelerine ilişkin birinci uygulama dönemi 01/01/2014 (dahil) - 31/12/2016 (dahil) olarak belirlenmiştir.

Madde-2: Birinci uygulama dönemine ilişkin yapılan tarife hesaplamalarında Reel Makul Getiri Oranı % 10,53 (vergi öncesi) olarak dikkate alınmıştır.

Madde-3: BOTAŞ'ın birinci uygulama dönemine ilişkin yıllık gelir gereksinimleri aşağıdaki tutarlar olarak onaylanmıştır.

	2014	2015	2016
Yıllık Gelir Gereksinimi (TL)*	1.490.489.328	1.277.496.552	1.593.557.120

*** Bu rakamlar 2014 başı fiyatlarıdır.**

Madde-4: Bu Karar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Madde-5: Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No: 5341

Karar Tarihi: 04/12/2014

13.12.2014 tarih ve 29204 sayılı Resmi Gazete.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 04/12/2014 tarihli toplantısında, 03/10/2013 tarihli ve 4638-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen “Doğal Gaz İletim Lisansı Sahibi Şirketlerin Tarifelerine Esas Gelir Tavanlarının Belirlenmesine İlişkin Usul Ve Esaslar” çerçevesinde 23/05/2003 tarih ve DİL/148-17/021 numaralı iletim lisansı sahibi Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi'nin birinci uygulama dönemine ilişkin ekteki yöntem bildirimini onaylanmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına, karar verilmiştir.

EKLER:

EK-1 Yöntem Bildirimi

EK-1 Yöntem Bildirimi

BİRİNCİ UYGULAMA DÖNEMİNE İLİŞKİN YÖNTEM BİLDİRİMİ

1. GİRİŞ:

İletim ve Sevkiyat Kontrol Tarifelerini Hesaplama ve Uygulama Yöntem Bildirimi doğal gaz piyasası mevzuatı esas alınarak hazırlanmıştır. Bu dokümanda, Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi'nin (BOTAŞ) iletim ve sevkiyat kontrol tarifelerinin belirlenmesinde ve uygulanmasında izlenen yöntem açıklanmaktadır.

Bu yöntem bildirimi 03/10/2013 tarihli ve 4638-1 sayılı Kurul Kararı eki "Doğal Gaz İletim Lisansı Sahibi Şirketlerin Tarifelerine Esas Gelir Tavanlarının Belirlenmesine İlişkin Usul Ve Esaslar" (Metodoloji) kapsamında belirlenen 01/01/2014 tarihinde başlayan birinci uygulama dönemi boyunca geçerlidir. Ancak, ilgili Yöntem Bildiriminin sunulması aşamasında öngörülmeleyen durumların ortaya çıkması veya piyasadaki gelişmelerin Yöntem Bildiriminde değişiklik yapılmasını gerekli kılması durumunda Kurul tarafından resen veya BOTAŞ'ın talebiyle Kurul onayı ile değişiklik yapılması mümkündür.

İletim tarifelerinde giriş-çıkış sistemi esas alınmakta olup tarifeler kapasite ve hizmet bedellerinden oluşur. Kapasite bedelleri; 9 giriş noktası, 1 çıkış noktası ve 1 ihracat çıkış noktası için belirlenerek ilgili noktalar için rezerve edilen kapasiteye uygulanır. Ayrıca, sistemde taşınan gaz miktarı üzerinde uygulanmak üzere ülke genelinde geçerli hizmet bedeli belirlenir. Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu (EPDK) tarafından tarife uygulama dönemi içerisinde her bir yıla ilişkin olarak onaylanan gelir tavanlarının %40'ının kapasite bedelleri, %60'ının hizmet bedeli yoluyla karşılanması öngörülmüştür.

Bu dokümanda düzenlenen sevkiyat kontrol bedelleri olarak BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar (ŞİD) kapsamında yer alan dengesizlik, düzensizlik, hizmet kesintisi, kesinti dengeleme ve asgari basınç bedellerine yönelik hesaplama metodolojisine yer verilmiştir.

Bu dokümanda geçen; Kış Dönemi; 1 Kasım günü saat 08:00'de başlayıp 1 Nisan günü saat 08:00'de sona eren dönemi, Ara Dönem; Nisan, Eylül ve Ekim aylarına ait Günleri, Yaz Dönemi; 1 Mayıs günü saat 08:00'de başlayıp 1 Eylül günü saat 08:00'de sona eren dönemi ifade eder.

2. İLETİM TARİFELERİ

Kapasite ve hizmet bedellerinden oluşan iletim tarifelerinin hesaplanmasında, bedeller arasındaki farklılıkları azaltabilmek amacıyla kapasite bedelleri için sosyalizasyon uygulanır.

2.1. Kapasite Bedellerine Esas Noktalar:

İletim şebekesinin kapasite bedellerine esas alınan noktaların tanımları aşağıda belirtilmektedir:

Giriş 1: Rusya-Türkiye Doğal Gaz Boru Hattı ile Türkiye'ye giriş yapan doğal gazın, miktarları ile kalitesinin belirlendiği Malkoçlar Ana Ölçüm İstasyonu'dur.

Giriş 2: Marmara Ereğlisi LNG Terminalinde, iletim şebekesine sevk edilen gazlaştırılmış LNG'nin miktarlarının ve kalite değerlerinin belirlendiği ölçüm ünitesinin çıkış vanasının çıkış tarafıdır.

Giriş 3: Mavi Akım Doğal Gaz Boru Hattı ile Türkiye'ye giriş yapan doğal gazın, miktarları ile kalitesinin belirlendiği Durusu Ana Ölçüm İstasyonu'dur.

Giriş 4: İran-Türkiye Doğal Gaz Boru Hattı'nın Türkiye sınırına girdiği nokta olup, teslim alınan miktarlar ve kalite değerleri İran tarafındaki Bazargan Ölçüm İstasyonu'nda belirlenir.

Giriş 5: Azerbaycan-Türkiye Doğal Gaz Boru Hattı ile Türkiye'ye giriş yapan doğal gazın, miktarları ile kalitesinin belirlendiği Türkgözü Ana Ölçüm İstasyonu'dur.

Giriş 6: Egegaz Aliğa LNG Terminalinde, iletim şebekesine sevk edilen gazlaştırılmış LNG'nin miktarlarının ve kalite değerlerinin belirlendiği ölçüm ünitesinin çıkış vanasının çıkış tarafıdır.

Giriş 7: TPAO Kuzey Marmara ve Değirmenköy- Silivri Doğal Gaz Yeraltı Depolarından çekilerek iletim şebekesine sevk edilen doğal gazın miktarlarının ve kalite değerlerinin belirlendiği ölçüm ünitesinin çıkış vanasının çıkış tarafıdır.

Giriş 8: TPAO Akçakoca Üretim Tesislerinden iletim şebekesine sevk edilen doğal gazın miktarlarının ve kalite değerlerinin belirlendiği ölçüm ünitesinin çıkış vanasının çıkış tarafıdır.

Giriş 9: TEMİ Edirne Üretim Tesislerinden iletim şebekesine sevk edilen doğal gazın miktarlarının ve kalite değerlerinin belirlendiği ölçüm ünitesinin çıkış vanasının çıkış tarafıdır.

Çıkış Noktası: Taşıyıcı tarafından teslim alınan Doğal gazın, Taşıtanlara veya onlar adına hareket edenlere teslim edildiği tüm Çıkış Noktaları, tek bir çıkış zonu içinde yer alıyor olarak değerlendirilmiştir.

İhracat Çıkış Noktası: Türkiye - Yunanistan Doğal Gaz Boru Hattı'nın Yunanistan sınırına girdiği nokta olup, teslim edilen Miktarlar ve kalite değerleri Yunanistan tarafındaki Kipi Ölçüm İstasyonunda belirlenir.

2.2. Kapasite Bedelleri İçin Öngörülen Gelir Tavanının Tahsisi:

İlgili yıl için onaylanan gelir tavanının %40'ının kapasite bedelleri üzerinden karşılanması esastır. Bu tutarın ihracat çıkış noktasının toplam CAPEX içerisindeki oranına tekabül eden kısmı ihracat çıkış noktası için gelir tavanı olarak belirlenir, kalan kısım diğer noktalara tahsis edilir. İhracat çıkışa tahsis edilen gelir tavanı hariç tutarın Bölüm 2.1.'de tanımlanan noktalara ait kapasite bedellerine tahsisinde ilgili noktaların sabit kıymet değeri ve iletim stoku maliyeti dikkate alınır. Bu şekilde bulunan tutarlara giriş noktalarına mahsusen sosyalizasyon uygulanır.

Her bir noktaya tahsis edilen gelir tavanı Eşitlik (1)'e göre hesaplanır.

$$NGT_i = KGT \times \frac{(SKD_i + İSM_i)}{\sum_{i=1}^{10} (SKD_i + İSM_i)} \quad (1)$$

Bu eşitlikte geçen;

i : Bölüm 2.1.'de tanımlanan her bir noktayı (ihracat çıkış noktası hariç),

NGT_i : i noktasına tahsis edilen gelir tavanını,

KGT : İhracat çıkış noktası hariç kapasite bedellerine tahsis edilen gelir tavanını,

SKD_i : i noktası için tarife hesaplamalarında esas alınan sabit kıymet değerini,

İSM_i : i noktası için tarife hesaplamalarında esas alınan iletim stoku maliyetini ifade eder.

Giriş Noktaları arasında farklılıkları gidermek amacı ile yapılan sosyalizasyon uygulamasında Eşitlik (2) kullanılır.

$$SNGT_i = \sum_{i=1}^9 NGT_i \times \frac{GA_i}{\sum_{i=1}^9 GA_i} \quad (2)$$

Bu eşitlikte geçen;

i : Bölüm 2.1.'de tanımlanan her bir giriş noktasını,

SNGT_i : i noktasına tahsis edilen sosyalizasyon uygulanmış gelir tavanını,

NGT_i : i noktasına tahsis edilen sosyalizasyon öncesi gelir tavanını,

GA_i : i noktası için öngörülen yıllık gaz akış miktarını (Sm³),

ifade eder.

Yer altı depolama tesisleri giriş noktalarında iletim çıkış kapasite bedelinin %10'u uygulanır.

2.3. Kapasite Bedellerinin Hesaplanması:

Her bir nokta için Bölüm 2.2. kapsamında hesaplanan gelir tavanları ilgili nokta için öngörülen/kesinleşen rezerve kapasite miktarına bölünerek ilgili nokta için birim kapasite bedeli (TL/Sm³-Gün) bulunur.

ŞİD kapsamında tanımlanan atıl kapasitenin rezerve edilmesi durumunda uygulanacak atıl kapasite bedelleri Tablo-1'de yer alan katsayıların ilgili nokta için geçerli olan kapasite bedeli ile çarpılması yoluyla bulunur.

Tablo-1: Atıl Kapasite Bedellerinin Belirlenmesine Esas Katsayılar

Dönem	Katsayı
Yaz Dönemi	0,80
Kış Dönemi	1,30
Ara Dönem	1,20

2.4. İletim Hizmet Bedelinin Hesaplanması:

İlgi yıl için uygulanacak olan iletim hizmet bedeli (TL/Sm³) Eşitlik (3)'e göre belirlenir.

$$\text{İletim Hizmet Bedeli} = \frac{\text{HGT} - \text{TS} \times \text{SHB}}{\text{TGA}} \quad (3)$$

Bu eşitlikte geçen;

HGT : İletim Hizmet bedeline tahsis edilen gelir tavanını (Gelir Tavanının %60'ı),

SHB : Taşıtanlara standart sunulan hizmet karşılığı uygulanan bedeli,

TS : Bir önceki gaz yıl için STS imzalamış taşıtan sayısını,

TGA : Öngörülen toplam gaz akış miktarını (Sm³),

ifade eder.

Taşıyıcı tarafından taşıtanlara standart olarak sunulan iletim hizmetleri karşılığında belli bir bedelin alınması gerekmekte olup, söz konusu bedel Eşitlik (4)'e göre hesaplanır. Yıllık olarak hesaplanan bu bedel, Standart Taşıma Sözleşmesi (STS) imzalanan taşıtanlar tarafından aylık eşit taksitler halinde ödenir.

$$\text{Standart Hizmet Bedeli} = \frac{\text{HGT} \times 0,0003}{\text{TS}} \quad (4)$$

Bu eşitlikte geçen;

HGT : İletim Hizmet bedeline tahsis edilen gelir tavanını (Gelir Tavanının %60'ı),

TS : Bir önceki gaz yıl için STS imzalamış taşıtan sayısını,
ifade eder.

Yer altı depolama tesisleri giriş noktalarında iletim hizmet bedelinin %10'u uygulanır.

2.5. Kapasite Aşım Ücretinin Hesaplanması:

Kapasite aşım ücreti, her bir giriş noktası ve çıkış noktası için rezerve kapasitenin aşıldığı her gün için ilgili noktaya ilişkin kapasite bedelinin Tablo-2'de belirtilen katsayılarla çarpılması ile hesaplanır ve rezerve kapasitenin aşıldığı miktar için tahakkuk ettirilir.

Tablo-2: Kapasite Aşım Ücretlerinin Belirlenmesine Esas Katsayılar

Dönem	Çarpan
Yaz Dönemi	1,10
Kış Dönemi	1,50
Ara Dönem	1,25

3. SEVKİYAT KONTROLÜNE AİT TARİFELER

Sevkiyat kontrolüne ait tarifeler; sistem dengelemesine katılım bedeli, kesinti dengeleme bedeli ve hizmet kesinti bedelinden oluşur.

3.1. Sistem Dengelemesine Katılım Bedeli

Sistem dengelemesine katılım bedeli, günlük dengesizlik ücretleri ile düzenleme ücretlerini kapsar.

3.1.1. Günlük Dengesizlik Ücretleri

i) Dengeleme Gazı Fiyatı

ŞİD'de yöntemi belirlenen günlük dengesizlik ücretlerinin hesaplanmasında kullanılacak olan Dengeleme Gazı Fiyatı (DGF), ilgili ayda Taşıyıcı tarafından dengeleme gazı alınması durumunda, dengeleme gazı anlaşması yapan tedarikçiler için dengeleme gazı anlaşmalarında belirtilen fiyatlar ile dengeleme gazı anlaşması yapmayan tedarikçiler için önceki ayın 25. gününe kadar verilen dengeleme gazı teklif fiyatlarının, alınan dengeleme gazı miktarları ile ağırlıklandırılması sonucu bulunan ağırlıklı ortalama fiyatını ifade eder. Taşıyıcı tarafından dengeleme gazı alınmamış aylar için DGF, dengeleme gazı anlaşması yapan tedarikçilerin dengeleme gazı anlaşmalarında belirtilen fiyatları ile diğer tedarikçilerin önceki ayın 25. gününe kadar verdikleri dengeleme gazı teklif fiyatlarının aritmetik ortalamasıdır.

DGF, ÖTV dahil şekilde belirlenir ve taşıtanlar arasında ayırım yapılmaksızın uygulanır.

ii) Faktörler

ŞİD'de yöntemi belirlenen günlük dengesizlik ücretlerinin hesaplanmasında kullanılacak olan faktörler (F) aşağıdaki şekilde düzenlenmiştir. İlgili tedarikçinin son tahsisat sonucu o güne ilişkin oluşan tolerans dışı miktar (TDM) tolerans içi miktarından (TİM) küçük ya da eşit ise aşağıdaki faktörler uygulanır.

Tablo-3: TDM ≤ TİM Durumunda Uygulanacak Faktörler

Dönemler	Günlük Dengesizliğin Pozitif Olduğu Durum	Günlük Dengesizliğin Negatif Olduğu Durum
Kış	0,02	1,08
Ara	0,05	1,05
Yaz	0,08	1,02

İlgili tedarikçinin son tahsisat sonucu o güne ilişkin oluşan tolerans dışı miktarı (TDM) tolerans içi miktarından (TİM) büyük ise, $k = TDM/TİM$ olmak üzere aşağıdaki faktörler uygulanır.

Tablo-4: TDM > TİM Durumunda Uygulanacak Faktörler

Dönemler	Günlük Dengesizliğin Pozitif Olduğu Durum	Günlük Dengesizliğin Negatif Olduğu Durum
Kış	0,02*k	1,08
Ara	0,05*k	1,05
Yaz	0,08*k	1,02

Günlük dengesizlik ücretlerinin hesaplamalarında kullanılan k katsayısının kış döneminde 51 değerini aşması durumunda hesaplamalarda k katsayısı 51 olarak, ara dönemde 21 değerini aşması durumunda hesaplamalarda k katsayısı 21 olarak, yaz döneminde 13 değerini aşması durumunda hesaplamalarda k katsayısı 13 olarak dikkate alınır.

iii) Taşıyıcının artırma talimatı ile bir giriş noktasından sisteme sokulan dengeleme gazı miktarı ile yine sistem dengelemesi amacıyla Taşıyıcı tarafından verilen azaltma talimatı ile çıkış tarafında yapılan azaltmalar günlük dengesizlik miktarı içine dahil edilmez.

3.1.2. Düzenleme Ücreti

Düzenleme ücreti, ŞİD'de belirlenen giriş ve çıkış noktaları için, ilgili günde programda belirtilen giriş ve çıkış miktarları ile gerçekleşen miktarlar arasındaki farkın, ŞİD'de yer alan düzenlenmiş tolerans miktarlarını aşan miktarları için taşıtanlar tarafından ödenecek bedel olup, Eşitlik (5)'e göre hesaplanır.

$$\text{Düzenleme Ücreti} = \text{TMMD} \times \text{İletim Hizmet Bedeli} \times 0,10 \quad (5)$$

Bu eşitlikte geçen;

TMMD : Giriş ve çıkış noktalarında oluşan düzenlenmiş tolerans miktarını aşan kısmın mutlak değerini,

İletim Hizmet Bedeli : İlgili yıl için Bölüm 2.4 çerçevesinde hesaplanan bedeli, ifade eder.

Taşıyıcının sistem dengelemesine yönelik talimatı ile bir giriş veya çıkış noktasında artırma veya azaltma yapan taşıtanlar talimatı verilen miktarlar için, ilgili noktalarda o gün düzenleme ücretine tabi tutulmaz.

3.1.3. Hizmet Kesintisi Bedeli

Taşıtanın ŞİD'e uygun davranması koşuluyla, taşıyıcının işletme hatası sonucunda sistem dengesinin bozulması ve kesintiye yol açılması durumunda, Taşıyıcı tarafından kesinti veya azaltmaya uğrayan taşıtanlara ödenecek olan ŞİD'de düzenlenen toplam tutarın bulunmasında kullanılacak hizmet kesintisi bedeli Eşitlik (6)'ya göre hesaplanır.

$$\text{Hizmet Kesinti Bedeli} = \text{İletim Hizmet Bedeli} \times 2 \quad (6)$$

Bu eşitlikte geçen;

İletim Hizmet Bedeli : İlgili yıl için Bölüm 2.4 çerçevesinde hesaplanan bedeli,

ifade eder.

3.1.4. Kesinti Dengeleme Bedeli

Bir taşıtanın günlük çekişinin günlük girişinden fazla olması sonucu sistem dengesinin bozulması nedeniyle taşıyıcının başka bir taşıtana yaptığı doğal gaz teslimlerinde kesinti veya azaltmaya gitmesi durumunda, buna neden olan taşıtanın bundan etkilenen taşıtana ödenmek üzere, Taşıyıcıya ödemekle mükellef olduğu ŞİD'de düzenlenen toplam tutarın belirlenmesinde kullanılacak kesinti dengeleme bedeli Eşitlik (7)'ye göre hesaplanır.

$$\text{Kesinti Dengeleme Bedeli} = \text{DGF} \times 0,5 \quad (7)$$

Bu eşitlikte geçen;

DGF : Bölüm 3.1.1. çerçevesinde düzenlenen dengeleme gazı fiyatını,

ifade eder.

3.1.5. ŞİD'in 11.2.5 ve 11.2.6 Bentleri Uyarınca Ödenecek Bedelleri

ŞİD'in 11.2.5 ve 11.2.6 bentleri uyarınca asgari teslim basıncının altında doğal gaz teslim edildiği günlerde ödenecek olan bedel Eşitlik (8)'e göre hesaplanır.

$$\text{Basınç Kaybı Bedeli} = M \times 0,00055 \times (1 + \Delta P) \times \text{DGF} \quad (8)$$

Bu eşitlikte geçen;

M : ŞİD'in 11.2.5 ve 11.2.6 bentlerinde düzenlenen miktarı,

ΔP : İlgili giriş ve çıkış noktalarında olması gereken basınç değerleri ile fiilen gerçekleşen basınç değerleri arasındaki farkını,

DGF : Bölüm 3.1.1. çerçevesinde düzenlenen dengeleme gazı fiyatını,

ifade eder.

GEREKÇE:

Metodolojinin 17 nci maddesinin (2)'nci, (3)'üncü ve (4)'üncü fıkralarında;

“(2) Gelir tavanının Yöntem Bildiriminde tanımlanan bedeller yoluyla karşılanması esastır. İlgili tarife yılı için belirlenen gelir tavanının elde edilmesini sağlayacak birim bedeller, ilgili uygulama dönemi için geçerli olan Yöntem Bildirimi ve ilgili tarife yılı için kesinleşen/öngörülen kapasite rezervasyon miktarları dikkate alınarak iletim şirketi tarafından hesaplanır ve ilgili tarife yılı başlamadan en geç 2 ay önce onaylanmak üzere Kuruma sunulur. İletim şirketince birim bedellerin hesaplanmasında esas alınan kapasite miktarlarında ve/veya taşınması öngörülen doğal gaz miktarlarında Kurumca değişiklik yapılabilir. Kurul tarafından aynen veya değiştirilerek onaylanan bedeller ilgili tarife yılı boyunca uygulanır.

(3) Yöntem Bildirimi tarife uygulama dönemi başlamadan en geç 6 ay önce Kuruma sunulur ve Kurul tarafından en geç 2 ay içerisinde aynen veya değiştirilerek onaylanır. Yöntem Bildiriminin uygulama dönemi içerisinde değiştirilmemesi esastır. Ancak, ilgili Yöntem Bildiriminin sunulması aşamasında öngörülmeyen durumların ortaya çıkması veya piyasadaki gelişmelerin Yöntem Bildiriminde değişiklik yapılmasını gerekli kılması durumunda Kurul tarafından resen veya iletim şirketinin talebiyle Kurul onayı ile değişiklik yapılması mümkündür.

(4) Yöntem Bildiriminin oluşturulmasında iletim şirketinin şebeke işleyiş düzenlemeleri dikkate alınır.”

hükümleri yer almaktadır. Söz konusu hükümler incelendiği,

Kurul tarafından ilgili uygulama dönemi için onaylanan gelir tavanlarının yöntem bildiriminde tanımlanan bedeller ile karşılanmasının esas olduğu,

Yöntem bildiriminin Kurul tarafından aynen ya da değiştirilerek onaylanacağı,

Yöntem bildirimde tanımlanan bedellerin ŞİD hükümleri çerçevesinde oluşturulması gerektiği,

Gelir tavanlarının bedellere dönüştürülmesinde dikkate alınacak metodun da yöntem bildirimde tanımlanması gerektiği,

anlaşılmaktadır.

Bu hükümler çerçevesinde BOTAŞ tarafından sunulan tarife önerisinde yer alan yöntem bildirimine yönelik düzenlemeler de dikkate alınarak oluşturulan yöntem bildiriminin onaylanması uygun görülmüştür.

KURUL KARARI

Karar No: 5342

Karar Tarihi: 04/12/2014

13.12.2014 tarih ve 29204 sayılı Resmi Gazete.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 04/12/2014 tarihli toplantısında, 03/10/2013 tarihli ve 4638-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen “Doğal Gaz İletim Lisansı Sahibi Şirketlerin Tarifelerine Esas Gelir Tavanlarının Belirlenmesine İlişkin Usul Ve Esaslar” çerçevesinde 23/05/2003 tarih ve DİL/148-17/021 numaralı iletim lisansı sahibi Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi'nin 2015 yılı iletim ve sevkiyat kontrol bedellerinin belirlenmesine yönelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete’de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

Madde-1 :

a) İletim Kapasite Bedeli; Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliğinin 15 inci maddesi uyarınca, taşıyıcı tarafından iletim şebekesi üzerinde belirlenen ve ilan edilen giriş ve çıkış noktalarında, taşıtan tarafından Sm3/Gün olarak rezerve edilen kapasite karşılığında taşıyıcıya ödenecek kapasite bedeli üst sınırları aşağıdaki şekilde belirlenmiştir. Taşıyıcı, kapasite rezervasyonlarını “kesintisiz taşıma hizmeti” esasına göre yapar.

Noktalar	(TL/Sm3-Gün)	(TL/kWh-Gün)
Giriş 1 (Malkoçlar)	0,000261	0,00002456
Giriş 2 (M. Ereğlisi LNG Terminali)	0,000226	0,00002125
Giriş 3 (Durusu)	0,000282	0,00002649
Giriş 4 (Doğubeyazıt-Gürbulak)	0,000331	0,00003115
Giriş 5 (Azerbaycan-Türközü)	0,000340	0,00003196
Giriş 6 (EGEGAZ)	0,000112	0,00001055
Giriş 7 (TPAO Silivri)	0,000076	0,00000716
Giriş 8 (TPAO Akçakoca)	0,000302	0,00002843
Giriş 9 (TEMİ)	0,000422	0,00003965
Çıkış	0,010518	0,00098852
İhracat Çıkış Noktası (Yunanistan)	0,046973	0,00441475

b) İletim Hizmet Bedeli; Taşıtanın STS ve ŞİD hükümleri çerçevesinde sahip olduğu, iletim şebekesine doğal gaz girişi yapma ve iletim şebekesinden doğal gaz çekme hakkı kapsamında, şebekeden çektiği birim Sm³ doğal gaz için taşıyıcıya ödeyeceği iletim hizmet bedeli üst sınırı aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

	(TL/Sm ³)	(TL/kWh)
İletim Hizmet Bedeli	0,017690	0,00166260

Madde-2: Bu Kararda hacim TL/Sm³ cinsinden belirlenen ve hesaplama yöntemi gösterilen bedeller 10,64'e bölünmek suretiyle ilgili tüzel kişiler tarafından enerji TL/kWh bazında ayrıca düzenlenir.

Madde-3 : Bu Kararda belirlenen ve hesaplama yöntemi gösterilen bedeller için doğal gazın 9155 kcal/m³ üst ısı değeri esas alınır.

Madde-4 : Bu Karara göre belirlenecek fiyatlara, Katma Değer Vergisi dahil değildir.

Madde-5 : Bu Karar 01/01/2015 tarihinde itibaren uygulanmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Madde-6 : Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No: 5343

Karar Tarihi: 04/12/2014

13.12.2014 tarih ve 29204 sayılı Resmi Gazete.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 04/12/2014 tarihli toplantısında, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 5/A maddesinin (f) bendi ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 11 inci maddesi uyarınca, 01/01/2015 tarihinden bu konuda yeni bir düzenleme yapıncaya kadar sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) iletim ve sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) iletim tarifelerinin ilgili tüzel kişiler arasında serbestçe belirlenmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete’de yayımlanmasına karar verilmiştir.

KARAR

TOPLANTI TARİHİ : 22/01/2015

KARAR SIRA NO : 5433-1

Tarifeler Dairesi Başkanlığının 12/01/2015 tarih ve 42435421-979 sayılı Başkanlık Makamına müzekkeresi çerçevesinde; Yüzey kaplama işleminin, asfalt plentinin tahsis/hibe işleminin lisans tarihinden itibaren ilk 8 yıllık süre içerisinde yapılmış olması ve protokol ile minimum 5 yıllık süre için bedelsiz asfalt kaplama hizmeti sağlaması şartıyla, doğal gaz dağıtım şirketlerince belediyelere tahsis/hibe edilen asfalt plentinin maliyetinin tarife hesaplamalarında kaplama gideri olarak dikkate alınmasına, karar verilmiştir .

KURUL KARARI

Karar No: 5433-2

Karar Tarihi: 22/01/2015

29.12.2015 tarih ve 29251 sayılı Resmi Gazetede

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 22/01/2015 tarihli toplantısında, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (a) bendinin dördüncü paragrafı, (b) bendinin ikinci paragrafı, (e) bendinin (6) numaralı alt bendi, 7 nci maddesinin (a) fıkrasının ikinci bendi ve Geçici 2 nci maddesi ile Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 19, 25 ve 26 ncı maddeleri uyarınca, 2015 yılı ulusal doğal gaz tüketim tahmini, doğal gazın 9155 kcal/m³ üst ısıl değeri esas alınarak 50.862.943.531 Sm³ (541.181.719.170 kWh) olarak belirlenmesine, karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No : 5762

Karar Tarihi : 03/09/2015

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 03/09/2015 tarihli toplantısında; 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nun 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (c) bendinin sekizinci alt bendi ile Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 22 nci maddesi uyarınca, Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.'nin (BOTAŞ) transit doğal gaz iletimi dâhil ulusal iletim şebekesi yatırım programının onaylanmasına ilişkin aşağıdaki karar verilmiştir.

Madde 1 - BOTAŞ'ın 14/01/2014 tarihli ve 28882 sayılı Mükerrer Resmi Gazete'de yayımlanan, 2014 Yılı Yatırım Programının Uygulanması, Koordinasyonu ve İzlenmesine Dair 2013/5502 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı eki 2014 Yılı Yatırım Programı kapsamında hazırlanan, 2013/5502 sayılı Bakanlar Kurulu ile 14/01/2014 tarih ve 145 sayılı Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlık Makamı Onayı çerçevesinde revize edilen 2014 yılı iletim şebekesi yatırımlarının tavanı 269.134.000 TL olarak onaylanmıştır.

Madde 2 – BOTAŞ'ın 14/01/2015 tarihli ve 29236 sayılı mükerrer Resmi Gazete'de yayımlanan, 2015 Yılı Yatırım Programının Uygulanması, Koordinasyonu ve İzlenmesine Dair 2014/6841 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı eki 2015 Yılı Yatırım Programı kapsamında hazırlanan, 2014/6841 sayılı Bakanlar Kurulu ile 09/01/2015 tarih ve 67 sayılı Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlık Makamı Onayı çerçevesinde revize edilen 2015 yılı iletim şebekesi yatırımlarının tavanı 293.647.000 TL olarak onaylanmıştır. BOTAŞ, 2015 yılında, proje bazında tahsis edilen yatırım projeleri tavanlarını geçemez ve programda yer almayan herhangi bir proje için harcama yapamaz. Proje ödenekleri yatırım ile ilgili olmayan amaçlar için kullanılamaz.

Madde 3 - Bu Karar ile onaylanan 2015 yılı ulusal iletim şebekesi yatırım programı dâhilinde BOTAŞ, 4646 sayılı Kanunun 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (g) bendi uyarınca doğal gazın şehir içi dağıtım faaliyetine ilişkin yatırım faaliyetinde bulunamaz.

Madde 5 - Kurul tarafından onaylanan yatırım programı gelişimi, 1 Ocak - 31 Mart, 1 Nisan - 30 Haziran, 1 Temmuz - 30 Eylül, 1 Ekim - 31 Aralık şeklindeki üçer aylık dönemlerde, proje bazında harcama tutarları ve gelecek üç aylık harcama projeksiyonları da belirtilerek, dönem sonlarında Kuruma bildirilir.

Madde 6 - Bu Karar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Madde 7 - Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

KARAR ÖRNEĞİ

TOPLANTI TARİHİ: 09/11/2015

KARAR SIRA NO : 5862

Tarifeler Dairesi Başkanlığının 06/11/2015 tarih ve 42435421-120.05.01.01-40829 sayılı Başkanlık Makamına müzakeresi çerçevesinde; Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.'nin (BOTAŞ) ulusal iletişim şebekesi yatırım projesi için alınmış olan 03/09/2015 tarihli ve 5762 sayılı Kurul Kararı aşağıdaki şekilde değiştirilmesine, karar verilmiştir.

Madde 1 - 09/09/2015 tarihli ve 29470 Sayılı Resmi Gazetede yayınlanarak yürürlüğe giren 03/09/2015 tarihli ve 5762 sayılı Kurul Kararının 2 nci maddesindeki "293.647.000 TL" rakamı "238.608.000 TL" olarak değiştirilmiştir.

Madde 2 - Bu karar yayın tarihinde yürürlüğe girer.

Madde 3 - Bu kararı, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

2015 DOĞAL GAZ MEVZUATI



HAZIRLAYAN KİMYA MÜHENDİSİ TİMUR ÖZHAN

TMMOB
KİMYA MÜHENDİSLERİ
ODASI
ANKARA ŞUBESİ