

ENERJİ PİYASASI
DÜZENLEME KURUMU

2022 YILI FAALİYET
RAPORU

İÇİNDEKİLER

BİRİNCİ BÖLÜM	1
1. ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU	1
1.1. Kurumun Görev, Yetki ve Sorumlulukları.....	1
1.2. Kurumun Yapısı	2
1.2.1. Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu	2
1.2.2. Başkanlık.....	5
1.2.3. Hizmet Birimleri.....	5
1.3. Kurum Faaliyetlerinin Denetlenmesi	8
İKİNCİ BÖLÜM	9
2. MEVZUAT GELİŞTİRİLMESİ FAALİYETLERİ	9
2.1. Elektrik Piyasası Mevzuatı.....	9
2.1.1. Kanun.....	9
2.1.2. Yönetmelikler	12
2.1.3. Tebliğler	40
2.1.4. Kurul Kararları.....	40
2.2. Şarj Hizmeti Piyasası Mevzuatı.....	58
2.2.1. Kanun.....	58
2.2.2. Yönetmelikler	58
2.2.3. Kurul Kararları.....	59
2.3. Doğal Gaz Piyasası Mevzuatı.....	60
2.3.1. Kanun.....	60
2.3.2. Yönetmelikler	61
2.3.3. Tebliğler.....	89
2.3.4. Kurul Kararları.....	89
2.4. Petrol Piyasası Mevzuatı	116
2.4.1. Yönetmelikler	116
2.4.2. Tebliğler.....	116
2.4.3. Kurul Kararları.....	117
2.5. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Mevzuatı.....	119
2.5.1. Kanun.....	119
2.5.2. Yönetmelikler	119
2.5.3. Tebliğler.....	122
2.5.4. Kurul Kararları.....	122
2.6. Diğer Mevzuat Faaliyetleri	123
2.6.1. Enerji Piyasası Bildirimleri ile İlgili Mevzuat Değişiklikleri	123
2.6.2. Diğer Değişiklikler	124
3. LİSANSLAMA, SERTİFİKA VE İZİN VERME FAALİYETLERİ	132
3.1. Elektrik Piyasası Lisanslama ve İzin Faaliyetleri	132
3.1.1. Lisanslama Faaliyetleri.....	132
3.1.2. İthalat ve İhracat İzinleri	134
3.2. Şarj Hizmeti Piyasası Lisanslama Faaliyetleri	135
3.3. Doğal Gaz Piyasası Lisanslama ve Sertifika Faaliyetleri.....	136
3.3.1. Lisans İşlemleri	136
3.3.2. Sertifika İşlemleri.....	137
3.4. Petrol Piyasası Lisanslama Faaliyetleri	138
3.4.1. Akaryakıt Harici Ürün İzinlerine Dair İşlemler	140
3.4.2. Lisans Sahiplerine Yönelik Otomasyon Çalışmaları	140

3.4.2.1.	Ulusal Marker	140
3.4.2.2.	Akaryakıt Bayileri Otomasyon Sistemi.....	142
3.4.2.3.	Petrol Depo Stok Takip Sistemi	143
3.5.	Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisanslama Faaliyetleri	144
3.5.1.	Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kupon İzni Verme Faaliyetleri.....	144
4.	FİYAT OLUŞUMU ve TARİFELENDİRME FAALİYETLERİ	146
4.1.	Elektrik Piyasası Tarifeleri	146
4.1.1.	İletim Tarifesi	146
4.1.1.1.	İletim Ek Ücreti	147
4.1.2.	Dağıtım ve Perakende Satış Tarifeleri.....	147
4.1.2.1.	Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedeli.....	151
4.1.2.2.	Kesme-Bağlama Bedeli	151
4.1.2.3.	Güvence Bedeli.....	152
4.1.2.4.	Sayaç Kontrol Bedeli.....	152
4.1.3.	Piyasa İşletim Tarifesi	153
4.1.4.	OSB Dağıtım Bedeli.....	154
4.1.5.	EÜAŞ Toptan Satış Tarifesi.....	154
4.1.6.	Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı	155
4.1.7.	Elektrik Piyasası ile İlgili Alınan Diğer Tarife Kurul Kararları	155
4.1.8.	Lisans Bedelleri	160
4.2.	Şarj Hizmeti Piyasası Tarifeleri	160
4.2.1.	Lisans Bedelleri	162
4.3.	Doğal Gaz Piyasası Tarifeleri	162
4.3.1.	İletim ve Sevkiyat Kontrol Tarifeleri	162
4.3.2.	Piyasa İşletim Tarifesi	163
4.3.3.	Bağlantı Tarifeleri	163
4.3.4.	İç Tesisat Proje Onay, Kontrolörlük, Test ve İşletmeye Alma İşlemleri Bedelleri	164
4.3.5.	Toptan Satış Tarifeleri.....	164
4.3.6.	Perakende Satış Tarifeleri.....	164
4.3.7.	Doğal Gaz Piyasası ile İlgili Alınan Diğer Tarife Kurul Kararları	168
4.3.8.	Lisans Bedelleri	170
4.4.	Petrol Piyasası Tarifeleri.....	171
4.4.1.	Lisans Bedelleri	173
4.5.	Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Fiyatlar.....	174
4.5.1.	Lisans Bedelleri	174
5.	BİLİŞİM SİSTEMLERİ FAALİYETLERİ.....	175
5.1.	Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi (BGYS).....	175
5.2.	Bilişim Altyapı Sistemleri ve Destek Hizmetleri	175
5.3.	Elektronik Belge Yönetim Sistemi (EBYS)	176
5.4.	Kurum İnternet Sitesi	176
5.5.	Kurumsal Kaynak Planlama (KKP)	176
5.6.	Enerji Piyasası Analiz ve Raporlama Sistemi (EPARS).....	176
5.7.	Enerji Piyasası Veri Tabanı Yönetim Sistemi (EPVYS)	177
5.8.	Diğer Kurum ve Kuruluşlar ile Veri Paylaşımı (Veri Erişim ve Paylaşım Sistemi (VEPS))	178
5.9.	Enerji Piyasası Bildirim Sistemi (EBİS)	179

6. DENETİM.....	180
6.1. Elektrik Piyasası Denetim Faaliyetleri	180
6.2. Doğal Gaz Piyasası İnceleme ve Denetim Faaliyetleri.....	181
6.2.1. Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin 5 Yıllık Yatırım Yükümlülükleri İncelemeleri	181
6.2.2. Doğal Gaz Piyasası Denetim Faaliyetleri.....	182
6.3. Petrol Piyasası Denetim Faaliyetleri.....	182
6.3.1. 5015 Sayılı Petrol Piyasası Kanununun 20 Nci Maddesinin İkinci Fıkrasının (G) ve (H) Bentleri Çerçevesinde Gerçekleştirilen İşlemler	185
6.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Denetim Faaliyetleri.....	188
7. TAŞINMAZ TEMİNİ İŞLERİ.....	190
8. HUKUK HİZMETLERİNE İLİŞKİN FAALİYETLER.....	194
8.1.Dava Takip İşlemleri	194
8.2. Arabuluculuk Faaliyetleri.....	197
8.3. Görüş Verme.....	197
8.4. İhale İşlemleri	199
8.5. Ödeme Emirleri	199
8.6. Kamu Denetçiliği Kurumu Kararları	199
8.7. Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Denetimi	199
9. TÜKETİCİ HAKLARININ KORUNMASI	200
9.1.Tüketici Bilincinin Oluşturulması ve Geliştirilmesi	200
9.2.Tüketici Şikâyetlerinin Değerlendirilmesi	201
9.2.1. Bilgi Edinme Şikâyet Sayısı ve Kanalları	201
9.2.2. Şikâyet Bildirimlerinin Sektörel Dağılımı	202
9.2.3. Elektrik Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler.....	204
9.2.4. Doğal Gaz Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler	205
9.2.5. Petrol Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler.....	207
9.2.6. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler ...	207
10. BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER.....	209
11. DİĞER KURUMLARLA İLİŞKİLER	210
11.1. Bakanlık Kanalıyla TBMM'den Gelen Soru Önergeleri.....	210
12. DIŞ İLİŞKİLER	212
12.1. Üyesi Olunan Uluslararası Birliklerle İlişkiler.....	212
12.2. İkili İlişkiler.....	213
12.3. Avrupa Birliği Müktesebatı İle Uyum Süreci Kapsamındaki Faaliyetler	213
12.4. Ülkemizin Taraf Olduğu Uluslararası Anlaşmalar Gereği İlişki İçerisinde Bulunulan Organizasyonlar Kapsamında Kurumun Görev Alanına Giren Alanlarda Yapılan Çalışmalar	214
12.5. Uluslararası Enerji Piyasalarındaki Gelişmelerin İzlenmesi ve Raporlanması	214
13. İNSAN KAYNAKLARI VE EĞİTİM FAALİYETLERİ.....	216
13.1. Kurum Personeli.....	216
13.2. Eğitim Faaliyetleri.....	220
13.2.1. Hizmet içi Eğitim Faaliyetleri	220
13.2.2. Diğer Eğitim Faaliyetleri.....	221
14. MALİ BİLGİLER.....	224
14.1.2022 Yılı Bütçe Uygulama Sonuçları	225
14.1.1. Gelir Bütçesi.....	225
14.1.2. Gider Bütçesi	225
EKLER.....	226

TABLolar VE ŞEKİLLER LİSTESİ

Tablo 1.1: 2022 Yılında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı	3
Şekil 1.1: 2022 Yılı Hizmet Birimlerine Göre Alınan Kurul Kararları.....	3
Tablo 1.2: 2018-2022 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı	4
Tablo 1.3: 2018-2022 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Genel Dağılımı	4
Şekil 1.2: 2018-2022 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Dağılımı	5
Tablo 2.1: Yıllar İtibarıyla Elektrik Piyasasında Serbest Tüketici Limitinin Değişimi (2003-2022)	41
Tablo 2.2: Yıllara Göre Doğal Gaz Tüketim Tahmini ve Gerçekleşme Verileri (2005-2022)	90
Tablo 2.3: Yıllar İtibarıyla Doğal Gaz Piyasasında Serbest Tüketici Limitinin Değişimi (2005-2022)	111
Tablo 3.1: Elektrik Piyasasında 2022 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet)	132
Tablo 3.2: Elektrik Piyasasında 2022 Yılında Üretim Faaliyeti Kapsamında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri.....	133
Tablo 3.3: Şarj Hizmeti Piyasasında 2022 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet)	135
Tablo 3.4: Doğal Gaz Piyasasında 2022 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet).....	136
Tablo 3.5: Lisanslı Doğal Gaz Depolama Tesisi Bilgileri	137
Tablo 3.6: Doğal Gaz Piyasasında 2022 Yılında Gerçekleştirilen Sertifika İşlemleri (Adet).....	137
Tablo 3.7: Petrol Piyasasında 2022 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet)	138
Tablo 3.8: 2022 Yılı Sonu İtibarıyla Lisanslı Rafineri Tesisi Bilgileri.....	138
Tablo 3.9: 2022 Yılı Sonu İtibarıyla Petrol Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri.....	139
Tablo 3.10: Yıllar İtibarıyla Kullanılan Ulusal Marker ve İşaretlenen Akaryakıt Miktarları	140
Tablo 3.11: 2022 Yılında Yetkilendirilmiş Otomasyon Şirketleri	143
Tablo 3.12: LPG Piyasasında 2022 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet).....	144
Tablo 3.13: 2022 Yılı Sonu İtibarıyla LPG Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri	144
Tablo 4.1: TEİAŞ'ın 2023 Yılı Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Gelir Tavanları	146
Tablo 4.2: İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifeleri.....	146
Tablo 4.3: Dağıtım ve Görevli Tedarik Şirketleri Tarife Tablolarına Dair Kurul Kararları	147
Tablo 4.4: Dağıtım Şirketlerinin 2023 Yılı Sistem İşletim Gelir Tavanlarının Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları.....	147
Tablo 4.5: Görevli Tedarik Şirketlerinin 2023 Yılı Perakende Satış Gelir Tavanlarının Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları	148
Tablo 4.6: 2021-2025 Yılları Yatırım Planlarının Revize Edilmesine Dair Kurul Kararları	149
Tablo 4.7: 2022 Yılında Dağıtım Bölgesi Bazında Gerçekleşen Yatırım Tutarları (Cari Fiyatlarla-TL).....	150
Tablo 4.8: Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedelleri.....	151
Tablo 4.9: Kesme-Bağlama Bedelleri	152
Tablo 4.10: Güvence Bedelleri.....	152
Tablo 4.11: Sayaç Kontrol Bedeli.....	152
Tablo 4.12: Lisanssız Üretim Başvuru Bedeli (Dağıtım Şirketleri)	152
Tablo 4.13: Lisanssız Üretim İşletim Bedeli (Görevli Tedarik Şirketleri)	153
Tablo 4.14: Lisanssız Üretim İşletim Bedeli (Elektrik Dağıtım Şirketleri)	153
Tablo 4.15: EPIAŞ 2023 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı (TL)	154
Tablo 4.16: EÜAŞ Toptan Satış Tarifeleri (Dağıtım Şirketlerine Teknik ve Teknik Olmayan Kayıp Enerji Satışları İle Görevli Tedarik Şirketlerine Yapılan Satışlarda)	154
Tablo 4.17: EÜAŞ Toptan Satış Tarifeleri (Dağıtım Şirketlerine Genel Aydınlatma Kapsamında Yapılan Satışlarda)	155

Tablo 4.18: İletim Kapasite Bedeli Üst Sınırları	162
Tablo 4.19: BOTAŞ'ın İletim Hizmet Bedeli Üst Sınırı	162
Tablo 4.20: BOTAŞ'ın Üçüncü Uygulama Dönemi Yatırım Tavanı	163
Tablo 4.21: BOTAŞ'ın Üçüncü Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi	163
Tablo 4.22: EPIAŞ 2023 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı (TL)	163
Tablo 4.23: Dağıtım Şirketleri İçin Belirlenen Bağlantı Tarifeleri	163
Tablo 4.24: Kurum Tarafından Belirlenen İç Tesilat Proje Onay, Kontrol, Test ve İşletmeye Alma Üst Bedelleri	164
Tablo 4.25: 2022 Yılında Perakende Satış Tarifeleri Hakkında Kurul Kararı Alınan Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri	165
Tablo 6.1: 2022 Yılı Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlara Ait Araç Listesi	183
Tablo 6.2: 2022 Yılı Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlar Denetçi Sayıları	183
Tablo 6.3: 2021 ve 2022 Yıllarında Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlara Ödenek Aktarımı	183
Tablo 6.4: 2020-2022 Yılları Ulusal Marker Saha Cihazı (XP) Analiz Sonuçları Karşılaştırması	184
Tablo 6.5: Petrol Piyasasında 2022 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı	184
Tablo 6.6: Petrol Piyasasında 2021-2022 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı	185
Tablo 6.7: Petrol Piyasasında 2022 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının İdari Para Cezasına Konu Fiillere Göre Dağılımı	185
Tablo 6.8: 5015 sayılı Kanunun 20 nci maddesinin ikinci fıkrasının (g) bendi çerçevesinde yapılan işlemler	186
Tablo 6.9: 5015 sayılı Kanunun 20 nci maddesinin ikinci fıkrası (h) bendi kapsamında yapılan işlemler	186
Tablo 6.10: 531 Sıra Nolu V.U.K Genel Tebliği Uygulaması Kapsamında uygulanan Teminat Yükümlülüğüne Dair İl Bazında Veriler	186
Tablo 6.11: LPG Piyasasında 2022 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı	189
Tablo 6.12: LPG Piyasasında 2021-2022 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı	189
Tablo 6.13: LPG Piyasasında 2022 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının İdari Para Cezasına Konu Fiillere Göre Dağılımı	189
Şekil 7.1: 2022 Yılında Taşınmaz Teminine İlişkin Alınan Kurul Kararlarının İşlem Bazında Dağılımı	191
Şekil 7.2: 2022 Yılında Taşınmaz Teminine İlişkin Alınan Kurul Kararlarının Sektörel Dağılımı	192
Tablo 8.1: 2022 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Toplam Dava Sayısı	194
Tablo 8.2: 2022 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı	194
Tablo 8.3: 2022 Yılında Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Dağılımı	194
Şekil 8.1: Yıllar İtibariyle Kuruma Açılan Davaların Piyasa Bazında Dağılımı	195
Tablo 8.4: 2022 Yılında Takip Edilen Dava Dışı Dosyaların Dağılımı	195
Tablo 8.5: 2022 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Takip Ettiği İdari Davaların Kesinleşme Durumu	196
Tablo 8.6: 2022 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davalardan Kesinleştiği Tespit Edilen Davaların, Sonuçları Bakımından Dağılımı	196

Tablo 8.7: 2022 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davalardan Sona Eren Davaların, Sonuçları Bakımından Dağılımı	196
Şekil 8.2: 2022 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Sonuçları Bakımından Dağılımı	197
Tablo 8.8: Yıllar İtibariyle Arabuluculuk Dosya Sayısı Dağılımı	197
Tablo 8.9: 2022 Yılı Sonu İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı	198
Tablo 8.10: Yıllar İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı	198
Şekil 8.3: Yıllar İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı	199
Şekil 9.1: Şikâyet Başlığı Altında İşlem Gören Bildirimlerin 2022 Yılı Aylar İtibarıyla Yüzdesel Dağılımı	201
Şekil 9.2: Şikâyet Bildirimlerinin Şikâyet Kanallarına Göre Yüzdesel Dağılımı	202
Şekil 9.3: Şikâyet Bildirimlerinin Sektörel Dağılımı	203
Şekil 9.4: Şikâyet Bildirimlerinin Gönderildikleri Yerlere Göre Dağılımı	203
Şekil 9.5: Elektrik Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı	204
Şekil 9.6: Elektrik Sektöründe İşlem Gören Bildirimlerin Aylara Göre Yüzdesel Dağılımı	205
Şekil 9.7: Doğal Gaz Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı	206
Şekil 9.8: Doğal Gaz Sektöründe İşlem Gören Bildirimlerin Aylara Göre Yüzdesel Dağılımı	206
Şekil 9.9: Petrol Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı	207
Şekil 9.10: LPG Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı	208
Tablo 11.1: 2022 Yılında Gelen Soru Önergelerinin Konu Bazında Dağılımı	210
Şekil 11.1: 2022 Yılında Gelen Soru Önergelerinin Konu Bazında Yüzdesel Dağılımı	211
Tablo 13.1: 2022 Yılında Kurumda Göreve Başlayan Personele İlişkin Bilgiler	216
Tablo 13.2: 2022 Yılında Kurumdan Ayrılan Personele İlişkin Bilgiler	217
Tablo 13.3: Kurum Personeli Kadro Dağılımı	217
Tablo 13.4: Yıllara Göre Kurum Personel Sayısı	219
Tablo 13.5: 2022 Yılında Kurumdan Ayrılan Personele İlişkin Bilgiler (Sürekli İşçi)	219
Tablo 13.6: Kurum Personeli Kadro Dağılımı (Sürekli İşçi)	219
Tablo 13.7: 2022 Yılında Yapılan Hizmet İçi Eğitim Faaliyetleri	220
Tablo 13.8: 2022 Yılında Yapılan Yurt Dışı Eğitim Faaliyetleri	221
Tablo 13.9: 2022 Yılında Alınan Yabancı Dil Eğitim Faaliyetleri	222
Tablo 13.10: 2022 Yılında Kurumda Staj Yapan Kişi Bilgileri	222
Tablo 14.1: Yıllar İtibarıyla T.C. Hazine ve Maliye Bakanlığına Aktarılan Gelir Fazlası (TL)	224

KISALTMALAR

AB: Avrupa Birliği

AG: Alçak Gerilim

Bakanlık/ETKB: Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı

BGYS: Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi

BOTAŞ: Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi

CİMER: Cumhurbaşkanlığı İletişim Merkezi

CNG: Sıkıştırılmış Doğal Gaz

DTÖ: Dünya Ticaret Örgütü

EBİS: Enerji Piyasası Bildirim Sistemi

EBYS: Elektronik Belge Yönetim Sistemi

ECRB: Enerji Topluluğu Düzenleme Kurulu

EGE-PAL: Ege Üniversitesi- Petrol Araştırma Laboratuvarı

EİT: Ekonomik İş Birliği Teşkilatı

ENTSO-E: Avrupa Elektrik İletim Sistemi İşletmecileri

EPARS: Enerji Piyasası Analiz ve Raporlama Sistemi

EPIAŞ: Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi

EPVYS: Enerji Piyasası Veri Tabanı Yönetim Sistemi

ERRA: Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği

ICER: Uluslararası Enerji Düzenleyicileri Konfederasyonu

KBK: Kurulca Belirlenen Katsayı

KEİ: Karadeniz Ekonomik İşbirliği

KEP: Kayıtlı Elektronik Posta

KKP: Kurumsal Kaynak Planlama

Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu

Kurum/EPDK: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu

LNG: Sıvılaştırılmış Doğal Gaz

LPG: Sıvılaştırılmış Petrol Gazları

LÜY: Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği

MEDREG: Akdeniz Elektrik ve Gaz Düzenleyicileri Birliği

OECD: Ekonomik İşbirliği ve Kalkınma Örgütü

OG: Orta Gerilim

OSB: Organize Sanayi Bölgesi

SOME: Siber Olaylara Müdahale Ekibi

TBMM: Türkiye Büyük Millet Meclisi

TEİAŞ: Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi

TÜBİTAK: Türkiye Bilimsel ve Teknolojik Araştırma Kurumu

TÜPRAŞ: Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

UEA: Uluslararası Enerji Ajansı

UGETAM: İstanbul Uygulamalı Gaz ve Enerji Teknolojileri Araştırma Mühendislik Sanayi Ticaret A.Ş.

UM: Ulusal Marker

1. ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU

Kurumun görev, yetki ve sorumlulukları ile Kurumun yapısı hakkında bilgiler yer almaktadır.

1.1. Kurumun Görev, Yetki ve Sorumlulukları

Kurum, 03.03.2001 tarihli ve 24335 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 4628 sayılı eski “*Elektrik Piyasası Kanunu*” ile “*Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu*” adı altında kurulmuş olup 02.05.2001 tarihli ve 24390 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 4646 sayılı “*Doğal Gaz Piyasası Kanunu (Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanun)*” ile “*Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu*” adını almıştır.

4628 sayılı Kanunun adı, 30.03.2013 tarihli ve 28603 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 30 uncu maddesiyle “*Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun*” olarak değiştirilmiştir.

Kurum, kamu tüzel kişiliğini haiz olup idari ve mali özerkliğe sahiptir. İlişkili olduğu Bakanlık, ETKB’dir.

Kurumun merkezi Ankara’dadır; taşra teşkilatı yoktur. Kurum, dağıtım bölgelerinde müşteri ilişkilerini sağlamak amacıyla irtibat büroları kurabilmektedir. Bu kapsamda İstanbul’da bir irtibat bürosu bulunmaktadır.

Kurum;

- 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun,
- 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu,
- 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu,
- 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun
- 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu

ile kendisine verilen görevleri yerine getirmekte ve yetkileri kullanmaktadır.

Anılan Kanunlar, elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG’nin; yeterli, kaliteli, sürekli, düşük maliyetli ve çevreyle uyumlu bir şekilde tüketicilerin kullanımına sunulması için, rekabet ortamında özel hukuk hükümlerine tabi faaliyet gösterilebilecek, mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf bir enerji piyasasının oluşturulmasını ve bu piyasada bağımsız bir düzenleme ve denetimin sağlanmasını amaçlamaktadır.

Bu amacın yerine getirilmesinde Kurum;

- Elektrik piyasasında; tüzel kişilerin yetkili oldukları faaliyetlerden kaynaklanan hak ve yükümlülüklerini tanımlayan lisansların verilmesi ve ilgili diğer işlemlerin yapılması; piyasa performanslarının izlenip, performans standartlarının oluşturulması; ikincil mevzuatın oluşturulması, geliştirilmesi ve uygulanmasının sağlanması; lisans sahibi tüzel kişilerin denetlenmesi; düzenlemeye tabi tarifelerin hazırlanması, tadili ve uygulanmasının sağlanması; piyasada Elektrik Piyasası Kanununa uygun şekilde davranılmasının sağlanması,
- Doğal gaz piyasasında; doğal gazın ithalatı, iletimi, dağıtımı, depolanması, ticareti ve ihracatı ile bu faaliyetlere ilişkin tüm gerçek ve tüzel kişilerin hak ve yükümlülüklerini tanımlayan lisans ve sertifikaların verilmesi ve ilgili diğer işlemlerin yapılması; piyasa ve sistem işleyişinin incelenmesi; ikincil mevzuatın oluşturulması, geliştirilmesi, uygulanmasının sağlanması; lisans ve sertifika sahiplerinin, denetlenmesi,

düzenlemeye tabi tarifelerin hazırlanması, tadili ve uygulanmasının sağlanması; piyasada Doğal Gaz Piyasası Kanununa uygun şekilde davranılmasının sağlanması,

- Petrol piyasasında; petrol ile ilgili rafinaj, işleme, madeni yağ üretimi, depolama, iletim, serbest kullanıcı ve ihrakiye faaliyetlerinin yapılması amacıyla tesis kurulması, işletilmesi, akaryakıt dağıtımı, taşınması ve bayilik faaliyetleri için lisans verilmesi ve ilgili diğer işlemlerin yapılması; lisans gerektiren faaliyet ve işlemlerin kapsamı, lisans ile kazanılan hak ve üstlenilen yükümlülükler, lisans kapsamındaki faaliyetlerin kısıtlanması, faaliyetin yürütülmesine ilişkin olarak özel şartların belirlenmesi; ikincil mevzuatın oluşturulması, geliştirilmesi ve uygulanmasının sağlanması; tarifelerin onaylanması; piyasada oluşan fiyatların ve fiyat listelerinin takibi, piyasada Petrol Piyasası Kanununa uygun şekilde davranılmasının sağlanması,
- LPG piyasasında; LPG dağıtımı, taşınması, otogaz bayilik faaliyetleri, depolanması, LPG tüpü imalatı, muayenesi, tamiri ve bakımı amacıyla tesis kurulması ve işletilmesi için lisans verilmesi ve ilgili diğer işlemlerin yapılması; lisans gerektiren faaliyet ve/veya işlemlerin kapsamı, lisans ile kazanılan hak ve yükümlülükler, faaliyetin yürütülmesine ilişkin olarak özel koşulların belirlenmesi; ikincil mevzuatın oluşturulması, geliştirilmesi ve uygulanmasının sağlanması; piyasa faaliyetlerine ilişkin gerekli yönlendirme, gözetim ve denetim faaliyetlerinin yapılması; piyasada oluşan fiyatların takibi, piyasada 5307 sayılı Kanuna uygun şekilde davranılmasının sağlanması,

konularında yetkili ve sorumludur.

1.2. Kurumun Yapısı

Kurumun teşkilatı; Kurul, Başkanlık ve Hizmet Birimlerinden oluşmaktadır.

1.2.1. Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu

Kurum, görevlerini yerine getirirken yetkilerini Kurul vasıtasıyla kullanmaktadır. Kurumun temsil ve karar organı Kuruldur. Kurulun ilk üyeleri, 02.11.2001 tarihli Resmî Gazetede yayımlanan 2001/3168 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile atanmıştır. Atanan üyelerin 19.11.2001 tarihinde Yargıtay Birinci Başkanlık Kurulu önünde yemin etmesiyle Kurul göreve başlamıştır. Kurul; biri Başkan, biri İkinci Başkan olmak üzere en az dört yıllık yükseköğrenim görmüş olanlar arasından Cumhurbaşkanı tarafından (4628 sayılı Kanunun beşinci maddesi ve 3 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararnamesinin 2, 3 ve 7 nci maddeleri gereğince) atanan yedi üyeden oluşur.

Kurul üyelerinin görevi atanma tarihi itibarıyla görevde dördüncü yılını doldurdıkları tarih itibarıyla başka bir işleme gerek kalmaksızın sona erer. Kurul üyelerinin görev süreleri dolmadan görevlerine son verilemez. Ancak, 4628 sayılı Kurumun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanunun 6 ncı maddesindeki yasakları ihlal ettiği veya 4628 sayılı Kanun ile kendilerine verilen görevler ile ilgili olarak işlediği suçlardan dolayı haklarında mahkûmiyet kararı kesinleşen Kurul Başkanı ve üyeleri, 657 sayılı Devlet Memurları Kanunu uyarınca devlet memuru olmak için aranan şartları kaybettikleri tespit edilen veya üç aydan fazla bir süre ile hastalık, kaza veya başka bir nedenle görevlerini yapamaz durumda olan veya görev süresinin kalan kısmında görevine devam edemeyeceği, üç aylık süre beklenmeksizin tam teşekküllü bir hastaneden alınacak heyet raporu ile tevsik edilen Kurul üyeleri, süreleri dolmadan Cumhurbaşkanı tarafından görevden alınır. Başkanlık veya üyelikler, görev süresi dolmadan herhangi bir sebeple boşaldığı takdirde, boşalan üyeliklere bir ay içinde atama yapılır. Görev süresi sona eren üyelerin tekrar atanabilmesi mümkündür.

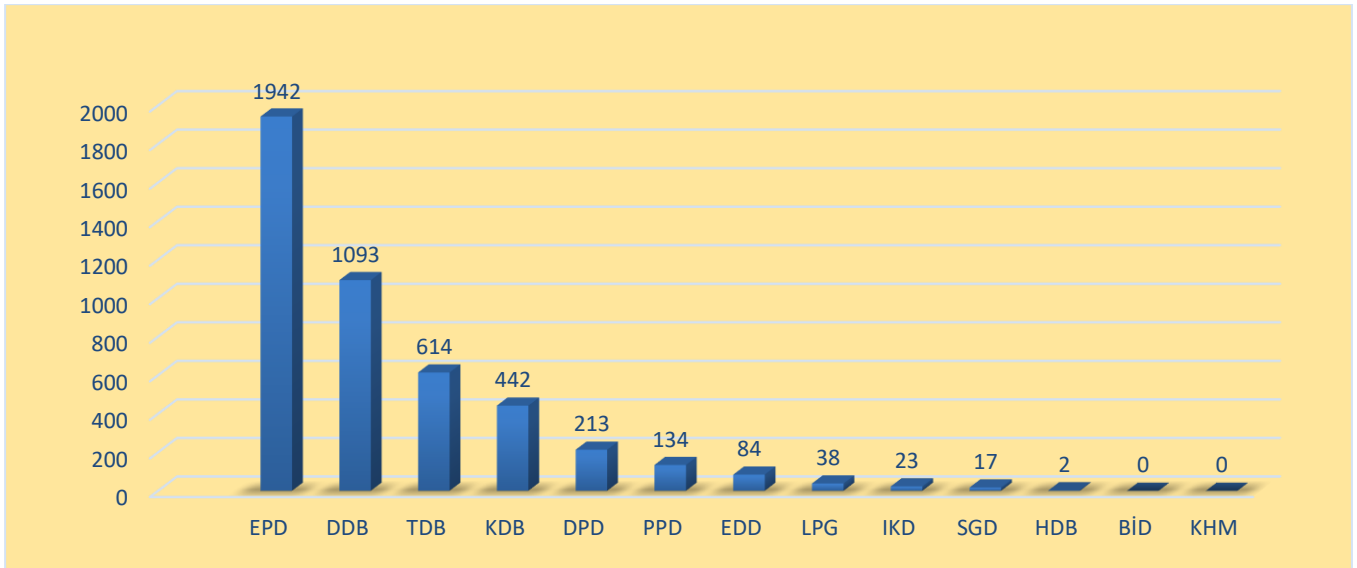
Kurul, haftada en az bir defa olmak üzere, gerekli gördüğü sıklıkta toplanır. Toplantıyı Kurul Başkanı veya yokluğunda İkinci Başkan yönetir. Her bir toplantının gündemi toplantıdan önce Başkan ya da yokluğunda İkinci Başkan tarafından hazırlanarak Kurul üyelerine bildirilir.

Kurul, salt çoğunlukla toplanır ve kararları toplantıya katılanların çoğunluğunun oyuyla alır. Tablo 1.1’de 2022 yılında alınan Kurul Kararlarının, Kurum hizmet birimlerine dağılımı gösterilmektedir. Tablo 1.2’de ise 2018-2022 yıllarında alınan, Kurul Kararlarının Kurum hizmet birimlerine göre dağılımına yer verilmektedir. Tablo 1.3’te görüldüğü üzere 2022 yılında Kurul, haftada yaklaşık ortalama 89 karar almıştır. Söz konusu Kurul Kararlarının büyük çoğunluğu elektrik piyasası ve denetim faaliyetleri ile ilgilidir. Diğer yandan 2022 yılında 58 adet Kurul toplantısı yapılmıştır. Dolayısıyla 2022 yılında Kurul, her toplantıda ortalama 80 karar almıştır.

Tablo 1.1: 2022 Yılında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı

Hizmet Biriminin Adı	Karar Sayısı	Oranı (%)
Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı (EPD)	1.942	42,20
Denetim Dairesi Başkanlığı (DDB)	1.093	23,75
Tarifeler Dairesi Başkanlığı (TDB)	614	13,34
Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı (KDB)	442	9,60
Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı (DPD)	213	4,63
Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı (PPD)	134	2,91
Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanlığı (EDD)	84	1,83
LPG Piyasası Dairesi Başkanlığı (LPG)	38	0,83
İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı (İKD)	23	0,50
Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı (SGD)	17	0,37
Hukuk Dairesi Başkanlığı (HDB)	2	0,04
Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı (BİD)	0	0
Kurul Hizmetleri Müdürlüğü (KHM)	0	0
Toplam	4.602	100

Şekil 1.1: 2022 Yılı Hizmet Birimlerine Göre Alınan Kurul Kararları



Tablo 1.2: 2018-2022 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı

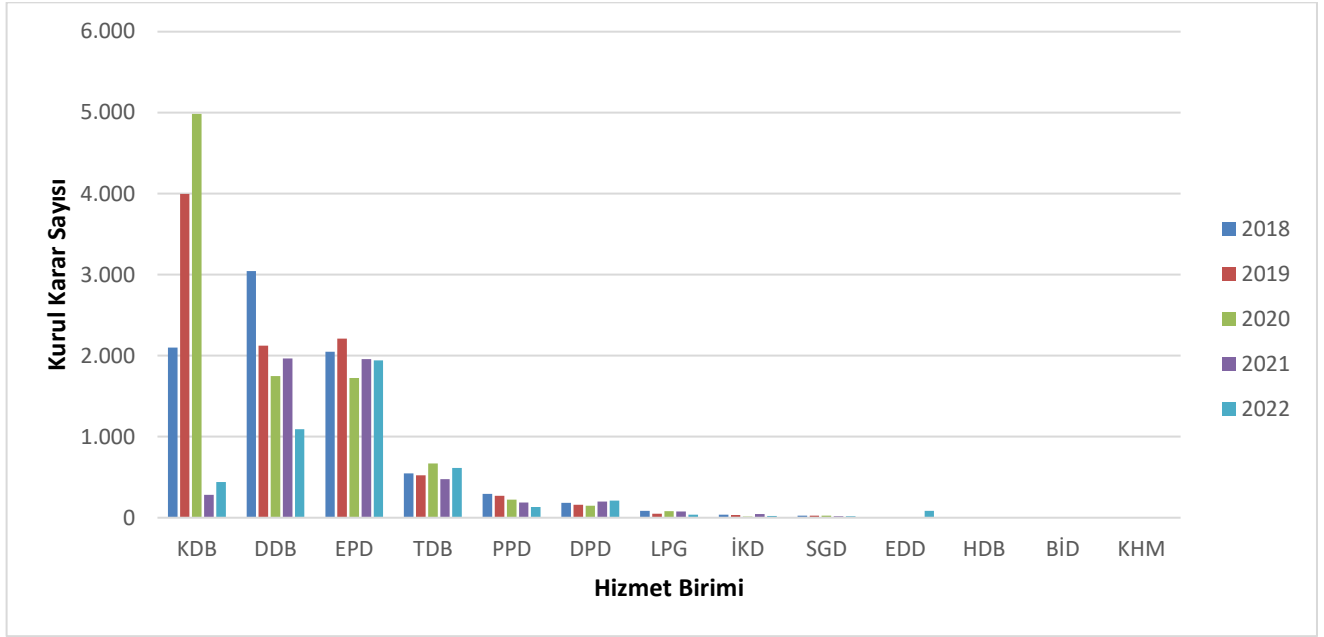
Hizmet Biriminin Adı	2018	Pay (%)	2019	Pay (%)	2020	Pay (%)	2021	Pay (%)	2022	Pay (%)	Toplam	Pay (%)
KDB	2.100	25,10	3.996	42,52	4.986	51,85	284	5,45	442	9,60	11.808	31,75
DDB	3.044	36,39	2.125	22,61	1.748	18,18	1.967	37,74	1.093	23,75	9.977	26,82
EPD	2.049	24,49	2.211	23,53	1.723	17,91	1.959	37,59	1.942	42,20	9.884	26,57
TDB	546	6,52	524	5,58	669	6,96	475	9,11	614	13,34	2.828	7,60
PPD	295	3,53	269	2,86	225	2,34	187	3,59	134	2,91	1.110	2,98
DPD	183	2,19	160	1,70	148	1,54	200	3,84	213	4,63	904	2,44
LPG	86	1,03	50	0,53	79	0,82	77	1,48	38	0,83	330	0,89
İKD	38	0,45	33	0,35	15	0,15	44	0,84	23	0,50	153	0,41
SGD	24	0,29	26	0,28	24	0,25	18	0,34	17	0,37	109	0,29
EDD	-	-	-	-	-	-	-	-	84	1,83	84	0,23
HDB	1	0,01	2	0,02	0	0,00	0	0,00	2	0,04	5	0,01
BiD	-	-	1	0,01	0	0,00	1	0,02	0	0,00	2	0,01
KHM	0	0,00	1	0,01	0	0,00	0	0,00	0	0,00	1	0,00
Toplam	8.366	100	9.398	100	9.617	100	5.212	100	4.602	100	37.195	100

Tablo 1.3: 2018-2022 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Genel Dağılımı

Yıllar	2018	2019	2020	2021	2022	Toplam/Ortalama Değerler
Toplam Karar Sayısı	8.366	9.398	9.617	5.212	4.602	7.439
Toplantı Sayısı	58	53	59	55	58	57
Toplantı Başına Ortalama Karar Sayısı	144	177	163	95	80	132
Haftalık Ortalama Karar Sayısı	161	181	185	100	89	143

Yukarıdaki Tablo 1.3'te görüldüğü üzere Kurul, 2018-2022 yılları arasındaki dönemde yıllık ortalama 7.439 karar almıştır. Bahse konu dönemde toplantı başına ortalama 132 Kurul Kararı; haftada ise ortalama 143 Kurul Kararı alınmıştır.

Şekil 1.2: 2018-2022 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Dağılımı



Kurulun idari yaptırım kararlarına karşı yetkili idare mahkemesinde dava açılabilir. Kurul Kararlarına karşı açılan her türlü dava öncelikli işlerden sayılır.

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu, 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu ve 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun'un bazı maddelerinde Kurula çeşitli görev ve yetkiler verilmiştir. Ayrıca Kurulun görev ve yetkileri toplu bir şekilde 4628 sayılı Kanunun 5, 5/A, 5/B ve 5/C maddelerinde yer almaktadır.

1.2.2. Başkanlık

Kurul Başkanı, aynı zamanda Kurumun da başkanıdır. Hizmet birimlerinin uyumlu, verimli, disiplinli ve düzenli biçimde çalışması, hizmet birimleri ile Kurul arasında organizasyon ve koordinasyon Başkan tarafından sağlanır. Başkan, Kurul Kararlarının gereğinin yerine getirilmesinden ve Kurulun temsilinden sorumludur. Bu sorumluluk; Kurulun işleri ile ilgili olarak kamuoyuna bilgi verilmesi görevini de kapsar. Başkanlık tarafından Kurum personeline verilen yetkiler hariç olmak üzere, Kurumun tüm kararları Kurul tarafından alınır. Kurul, uygun bulunduğu konularda Başkanlığı görevlendirebilir veya yetkilendirebilir.

İkinci Başkan, Başkanın yokluğunda Başkanın görevlerini ve yetkilerini üstlenir.

Başkana, Kurum Başkanlığına ilişkin görevlerinde yardımcı olmak üzere Kurul Kararıyla üç başkan yardımcısı atanabilir. Başkan yardımcıları, Başkan tarafından verilen görev ve talimatların yerine getirilmesinden ve ilgili hizmet birimleri arasında koordinasyonun sağlanmasından sorumludur.

Başkanlığın görev ve yetkileri, 4628 sayılı Kanunun 5 inci maddesinin sekizinci fıkrasında tanımlanmıştır.

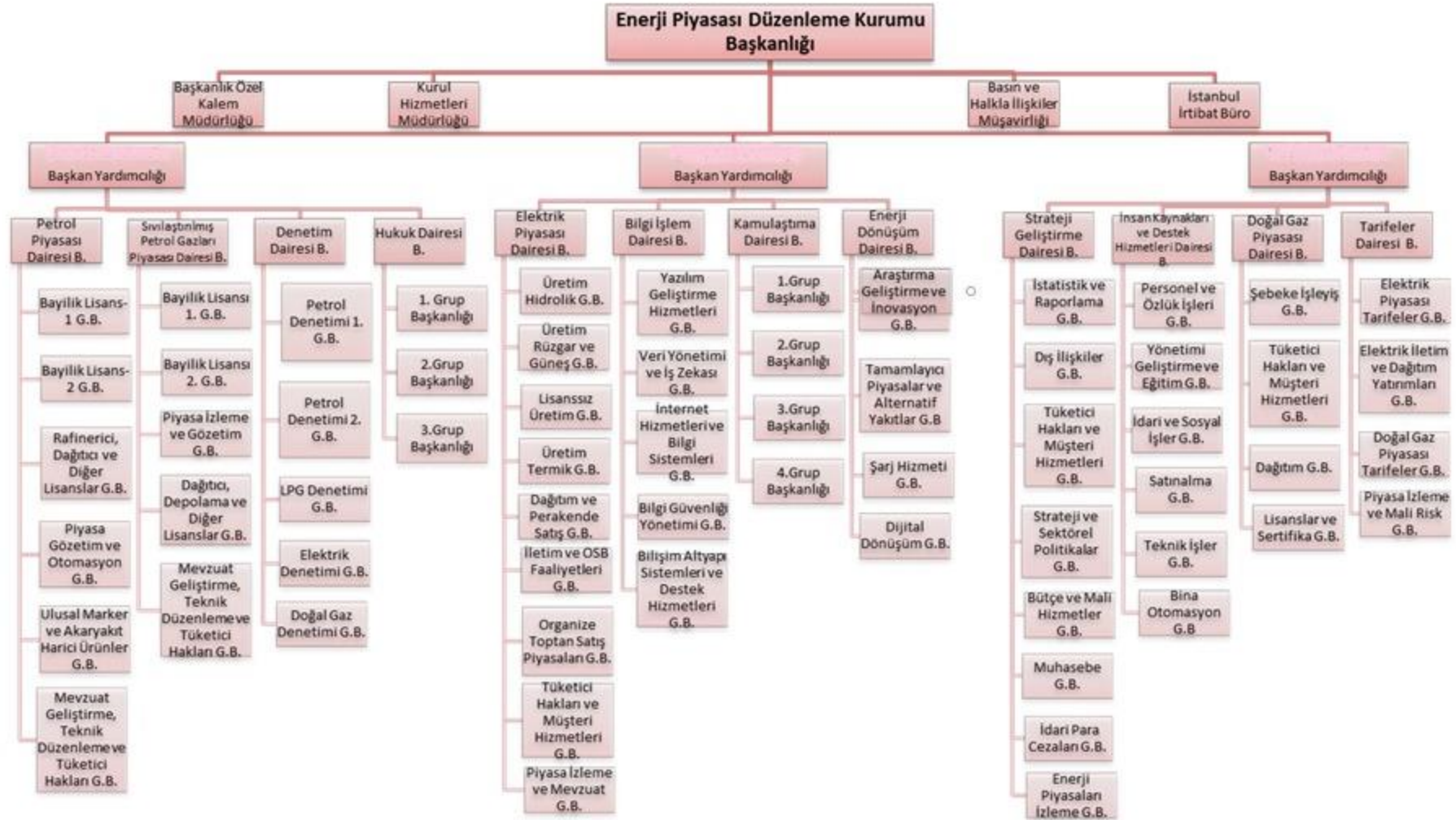
1.2.3. Hizmet Birimleri

Kurumun hizmet birimleri ile bunların görev ve sorumlulukları, kadro unvanları ve sayıları, 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun ve 18.05.2014 tarihli ve 29004 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilat Yönetmeliğinde düzenlenmiştir.

4628 sayılı Kanunda tanımlandığı üzere Kurum hizmet birimleri şunlardır¹:

- a) Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı
- b) Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı
- c) Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı
- ç) Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Dairesi Başkanlığı
- d) Tarifeler Dairesi Başkanlığı
- e) Denetim Dairesi Başkanlığı
- f) Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı
- g) Hukuk Dairesi Başkanlığı
- ğ) Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı
- h) İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı
- ı) Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı
- i) Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanlığı
- j) Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği
- k) Kurul Hizmetleri Müdürlüğü
- l) Başkanlık Özel Kalem Müdürlüğü

¹ 25.12.2021 tarihli ve 31700 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 7346 sayılı Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun'un 17 nci maddesi ile 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun'un 9 uncu maddesine yeni bent eklenerek Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanlığı kurulmuştur.



1.3. Kurum Faaliyetlerinin Denetlenmesi

Kurum, 5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanununun sadece 3, 7, 8, 12, 15, 17, 18, 19, 25, 43, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 68 ve 76 ncı maddelerine tabidir. Bu çerçevede, 5018 sayılı Kanunun 68'inci maddesi uyarınca Kurumun dış denetimi Sayıştay tarafından yapılmaktadır.

Sayıştay tarafından yapılan harcama sonrası dış denetimin amacı, hesap verme sorumluluğu çerçevesinde, yönetimin mali faaliyet, karar ve işlemlerinin; kanunlara, kurumsal amaç, hedef ve planlara uygunluk yönünden incelenmesi ve sonuçlarının TBMM'ye raporlanmasıdır.

Diğer yandan 17.08.2011 ve 28028 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 649 sayılı Kanun Hükmünde Kararnamenin 45 inci maddesi ile değişik 3046 sayılı Kanunun 19/A maddesine göre Bakan, Kurumun her türlü faaliyet ve işlemlerini denetlemeye yetkilidir.

Ayrıca başvuru veya talep olması durumunda Kurum, Devlet Denetleme Kurulu tarafından da denetlenebilmektedir.

İKİNCİ BÖLÜM

FAALİYETLERE İLİŞKİN BİLGİLER

2. MEVZUAT GELİŞTİRİLMESİ FAALİYETLERİ

Bu bölümde Elektrik, Doğal Gaz, Petrol ve LPG piyasalarına ilişkin 2022 yılı içerisinde mevzuat geliştirme kapsamında yapılan faaliyetler yer almaktadır.

2.1. Elektrik Piyasası Mevzuatı

2.1.1. Kanun

2022 yılı içerisinde, elektrik piyasasında aşağıdaki Kanun çalışmaları yapılmıştır;

- 11.01.2022 tarihli ve 31716 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 7350 sayılı Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 5346 sayılı **Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanunun**
 - 6/C maddesinin ikinci fıkrasına birinci cümlesinden sonra gelmek üzere aşağıdaki cümle eklenmiştir.

“Ancak, 30/6/2021 tarihinden sonra işletmeye giren söz konusu kapasite artışları işletmeye giriş tarihinden itibaren 6/B maddesi kapsamında yerli katkı fiyatından yararlanır.”

- 11.01.2022 tarihli ve 31716 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 7350 sayılı Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 6446 sayılı **Elektrik Piyasası Kanununa** aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“GEÇİCİ MADDE 31 - (1) Mülga 15/7/1970 tarihli ve 1312 sayılı Türkiye Elektrik Kurumu Kanununun 9/9/1982 tarihli ve 2705 sayılı 1312 Sayılı Türkiye Elektrik Kurumu Kanununun Bazı Maddelerinin Değiştirilmesi, İki Maddesinin Yürürlükten Kaldırılması, Bazı Madde, Bent ve Fıkra Eklenmesi Hakkında Kanunla değişik 3 üncü maddesinin ikinci fıkrasının (i) bendinde sayılan kurum ve kuruluşlar ile Etibank, Türkiye Elektrik Kurumu, Türkiye Elektrik Üretim İletim A.Ş. ve elektrik dağıtım şirketleri adına tapuda tescil edilmiş, mülkiyet ve mülkiyetten gayri aynı haklardan elektrik dağıtım faaliyetlerine ilişkin olanlar TEDAŞ Genel Müdürlüğünün başvurusu üzerine resen bedelsiz olarak TEDAŞ Genel Müdürlüğü adına, elektrik iletim faaliyetlerine ilişkin olanlar ise TEİAŞ Genel Müdürlüğünün başvurusu üzerine resen bedelsiz olarak TEİAŞ Genel Müdürlüğü adına tescil edilir.

(2) Bu madde kapsamında yapılacak tescil işlemlerine ilişkin devir ve tashih işlemleri her türlü harç ve döner sermaye hizmet bedelinden müstesnadır.”

- 8.03.2022 tarihli ve 31772 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 7381 sayılı Nükleer Düzenleme Kanunu ile 6446 sayılı **Elektrik Piyasası Kanununun**
 - 14 üncü maddesinin birinci fıkrasının (f) bendinde yer alan “Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğüne” ibaresinden sonra gelmek üzere “veya sulama birliklerine” ibaresi, “Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü tarafından” ibaresinden sonra gelmek üzere “veya DSİ’nin izniyle sulama birlikleri

tarafından" ibaresi eklenmiş; (g) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, fıkra aşağıdaki bent ve maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

"g) Belediyeler ve bunların bağlı kuruluşları ile sanayi tesisleri ve tarımsal sulama amaçlı tesisler tarafından bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücünün iki katı ve diğer kişiler bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücü ile sınırlı olmak kaydıyla, yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisi"

"ğ) Sulama birliklerinin işletme, bakım, onarım ve yönetim sorumluluğuna sahip olduğu taşınmazlar ile sulama birliği ve DSİ'nin mülkiyetinde veya tasarrufu altında bulunan diğer taşınmazlar üzerinde DSİ'nin uygun görüşüyle kurulan ve sulama birlikleri tarafından işletilen bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücü ile sınırlı olmak kaydıyla kurulan yenilenebilir enerji üretim tesisleri"

"(8) İl özel idareleri tarafından kurulan tüzel kişiler, il özel idaresi tarafından işletilen basınçlı borulu sulama şebekesi veya klasik kanallı şebekeleri ile sadece sulama amacına hizmet eden şebekenin su kaynağı üzerinde teknik imkânın olması ve DSİ tarafından uygun bulunması hâlinde enerji üretim tesisi kurulabilir. Bu fıkra kapsamındaki tesisler için DSİ ile imzalanması gereken su kullanım hakkı anlaşmalarına ilişkin düzenlemeler üç ay içerisinde yapılır."

- 17 nci maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

"(11) Ulusal veya uluslararası piyasalarda elektrik enerjisi üretimine girdi olan emtia fiyatlarının ve/veya kaynak maliyetleri arasındaki farkların makul olmayan artışları nedenleriyle, arz güvenliğinin ve/veya tüketicilerin korunması amacıyla elektrik enerjisinin üretim maliyetleri dikkate alınarak, her seferinde altı ayı geçmemek üzere, Kurum tarafından kaynak bazında tüketiciyi ve/veya maliyeti yüksek üretimi destekleme bedeli belirlenebilir. Bu bedel, üretim maliyeti düşük üreticiden karşılanarak arz güvenliğinin, maliyeti yüksek üretimin ve/veya tüketicilerin desteklenmesi amacıyla kullanılır. Uygulamaya ilişkin usul ve esaslar Bakanlığın uygun görüşü alınarak Kurum tarafından belirlenir."

- 05.07.2022 tarihli ve 31887 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 7417 sayılı Devlet Memurları Kanunu ile Bazı Kanunlarda Ve 375 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 6446 sayılı **Elektrik Piyasası Kanununun**

- 7 nci maddesine aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

"(9) Biyokütle ve jeotermal enerjisine dayalı elektrik enerjisi üretim tesisi kurulmasına yönelik yapılan başvuruların teknik değerlendirmesine ilişkin usul ve esaslar Bakanlık tarafından çıkarılan yönetmelikle düzenlenir.

(10) Elektrik depolama tesisi kurmayı taahhüt eden tüzel kişilere, kurmayı taahhüt ettikleri elektrik depolama tesisinin kurulu gücüne kadar Kurum tarafından rüzgâr ve/veya güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisi kurulmasına ilişkin önlisans verilir. Bu kapsamdaki üretim tesisleri için Kanunun 7 nci maddesinin dördüncü fıkrası hükümleri uygulanmaz. Bu fıkra kapsamında kurulacak tesisler için, önlisans ve lisans verme koşulları ile tadili ve iptali, yükümlülüklerin yerine getirilmemesi hâlinde teminatın irat kaydedilmesi hususları ve bu

kapsamda üretilen elektrik enerjisinin depolama tesisi üzerinden sisteme verilmesi dahil, uygulamaya ilişkin usul ve esaslar Kurum tarafından yönetmelikle düzenlenir. Bu fıkra kapsamında kurulacak tesisler 5346 sayılı Kanunun 6 ncı maddesi hükümlerinden yararlandırılabilir.

11) Kısmen veya tamamen işletmede bulunan üretim tesislerinden elektrik depolama tesisi kurmayı taahhüt eden rüzgâr ve/veya güneş enerjisine dayalı elektrik üretim lisansı sahibi tüzel kişilere, kurmayı taahhüt ettikleri elektrik depolama tesisinin kurulu gücüne kadar, lisanslarında belirlenen sahaların dışına çıkılmaması, işletme anında sisteme verilen gücün lisanslarında belirtilen kurulu gücü aşmaması ve TEİAŞ ve/veya ilgili dağıtım şirketinden alınan tadil kapsamındaki bağlantı görüşünün olumlu olması hâlinde kapasite artışına izin verilir. Bu çerçevedeki kapasite artışları için 5346 sayılı Kanunun 6/C maddesinin ikinci fıkrasının birinci cümlesi hükmü uygulanmaz. Bu kapsamda üretilen elektrik enerjisinin depolama tesisi üzerinden sisteme verilmesi dahil, uygulamaya ilişkin usul ve esaslar Kurum tarafından yönetmelikle düzenlenir.”

- 26.11.2022 tarihli ve 32025 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 7421 sayılı Vergi Usul Kanunu İle Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 6446 sayılı **Elektrik Piyasası Kanununda** aşağıdaki ek madde eklenmiştir

“EK MADDE 6- (1) Cemevlerinin aydınlatma giderleri Kültür ve Turizm Bakanlığının bütçesine konulacak ödenekten karşılanır.”

- 28.12.2022 tarihli ve 32057 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 7429 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu İle Bazı Kanunlarda ve 375 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 6446 sayılı **Elektrik Piyasası Kanununun**

- 3 üncü maddesinin birinci fıkrasının (ddd) bendine “tüm şarj istasyonlarının” ibaresinden önce gelmek üzere “halka açık” ibaresi ve fıkraya aşağıdaki bentler eklenmiştir.

“eee) Toplayıcı: Bir veya birden fazla şebeke kullanıcısı ile söz konusu şebeke kullanıcıları adına elektrik piyasasında toplayıcılık faaliyeti yürütmek üzere anlaşma imzalamış olan toplayıcı lisansı veya tedarik lisansı sahibi tüzel kişiyi,

fff) Toplayıcılık: Toplayıcı tarafından bir veya birden fazla şebeke kullanıcısının tüketim ve/veya üretimlerinin birleştirilerek işletilmesi kapsamında gerçekleştirilen piyasa faaliyetini,”

- 4 üncü maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiştir.

“ğ) Toplayıcılık faaliyeti”

- 12 nci maddesinden sonra gelmek üzere aşağıdaki madde eklenmiştir.

“Toplayıcılık faaliyeti

MADDE 12/A- (1) Toplayıcı, şebeke kullanıcıları tarafından anlaşma yoluyla yetkilendirilir. Şebeke kullanıcıları, enerji tedarik etmek üzere anlaşmalı oldukları tedarik lisansı sahibi tüzel kişileri toplayıcı olarak yetkilendiremez.

(2) Toplayıcı, anlaşmalı olduğu kullanıcıların tüketim ve/veya üretim programlarını yönetir, söz konusu kullanıcılar adına elektrik enerjisi ve/veya kapasitesinin alınıp satılmasına ilişkin piyasa işlemlerini yürütür ve yan hizmetlere ilişkin tedarik süreçlerine katılabilir.

(3) Toplayıcılık faaliyeti, toplayıcı lisansına veya tedarik lisansına sahip tüzel kişiler tarafından yürütülebilir.

(4) Toplayıcılık faaliyetlerine ilişkin usul ve esaslar Kurum tarafından çıkarılan yönetmelikle düzenlenir.”

2.1.2. Yönetmelikler

2022 yılında elektrik piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- 11.01.2022 tarihli ve 31716 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinin** 7 nci maddesinin dokuzuncu fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(9) Üretim lisansı sahiplerinin veriş yönündeki anlaşma güçleri lisanslarına derç edilmiş olan kurulu güç değeri ile aynı olmalıdır. Üretim lisansı sahiplerinin veriş yönündeki anlaşma gücü değişiklikleri lisans tadilleri ile uyumlu olacak şekilde bu maddede belirtilen sürelerle sınırlı olmaksızın gerçekleştirilir. Ancak, kömür veya doğal gaza dayalı elektrik üretim lisansı sahipleri, lisanslarına derç edilmiş olan kurulu gücü geçmemek üzere, veriş yönündeki anlaşma güçlerini değiştirmek üzere bir takvim yılında en fazla iki kez değişiklik talebinde bulunabilir. Bu kapsamdaki anlaşma gücü değişiklik talebi, kurulu güce ilişkin son lisans tadilinden önceki kurulu güçten daha düşük güçte olamaz.”

- 10.02.2022 tarihli ve 31746 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliğinin**

- 12 nci maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(5) 18 inci maddenin üçüncü fıkrası kapsamında hesaplanan bedeller bu maddenin birinci fıkrası uyarınca hesaplanan YEK toplam bedeline ilave edilir.”

- 18 inci maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(3) YEK Kanununun 6/B maddesinin birinci fıkrası kapsamında 30/6/2021 tarihinden sonra işletmeye giren ve YEKDEM’e kayıt olmayan üretim tesislerinde yerli aksam kullanılması halinde 29/1/2021 tarihli ve 3453 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı uyarınca belirlenen ve söz konusu tesisin ilgili uzlaştırma dönemine ait uzlaştırmaya esas veriş miktarı dikkate alınarak hesaplanan yerli aksam destek fiyatı YEK Bedeli olarak ilgili kişiye ödenir.”

- 24.02.2022 tarihli ve 31760 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin** 75 inci maddesinin ikinci fıkrasının sonuna aşağıdaki cümle eklenmiştir.

“Ancak yük alma talimatları için belirlenen aritmetik ortalama fiyatın ilgili saatin piyasa takas fiyatından düşük olması veya yük atma talimatları için belirlenen aritmetik ortalama fiyatın ilgili saatin piyasa takas fiyatından yüksek olması durumunda ilgili saatin piyasa takas fiyatı, söz konusu talimatlar için uzlaştırma fiyatı olarak kullanılır.”

- 01.03.2022 tarihli ve 31765 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliğin** 13 üncü maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(4) Bir fatura döneminde YEKDEM gelirinin YEK toplam bedelinden fazla olması durumunda, birinci fıkrada yer alan ödeme yükümlülüğü oranı (ÖYOİ), tarifesi düzenlenmeye tabi tüketiciler için uygulanmak üzere, ilgili tedarikçilerin uzlaştırmaya esas çekiş miktarları dikkate alınarak hesaplanır.”

- 10.03.2022 tarihli ve 31774 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin**

- 4 üncü maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiştir.
“çççç) Trijenerasyon: Elektrik üretimi, ısıtma ve soğutma işlemlerinin eşzamanlı olarak birlikte yapıldığı enerji üretim tesislerini,”
- 7 nci maddesinin birinci fıkrasının (ç) bendinde yer alan “kojenerasyon” ibaresinden sonra gelmek üzere “ve trijenerasyon” ibaresi eklenmiştir.
- 14 üncü maddesinin dördüncü fıkrasında yer alan “Üretim lisansı alındıktan sonra” ibaresi “Rüzgâr enerjisine dayalı üretim tesislerinde üretim lisansı alındıktan sonra” şeklinde değiştirilmiştir.
- 15 inci maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(8) Önlisans başvurusu kapsamında kurulması planlanan elektrik üretim tesisinde, üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesi de kurulmak istenmesi hâlinde, elektrik depolama ünitesinin gerekli teknik kriterlere uygunluğu hakkında TEİAŞ’tan görüş istenir.”

- 17 nci maddesinin birinci fıkrasının (c) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“c) Üretim tesisine ilişkin ön proje veya kat’i proje onayının alınması.”

- 18 inci maddesinin on üçüncü fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiştir.

“d) Söz konusu elektrik depolama ünitesinin gerekli teknik kriterlere uygunluğu hakkında TEİAŞ’tan görüş alınması,”

- 20 nci maddesinin dördüncü fıkrasının (ç) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, aynı fıkraya aşağıdaki bent eklenmiş, aynı maddenin altıncı fıkrasının (d) bendinde yer alan “yerli kömüre dayalı veya” ibaresinden sonra gelmek üzere “mekanik gücü 100 MW’ı aşan” ibaresi eklenmiştir.

“ç) Tedarik lisansı başvurusunda bulunan tüzel kişiler, lisanslarına müstakil elektrik depolama tesisi de eklemek istemeleri halinde birinci fıkrada belirtilen şekilde Kuruma başvuruda bulunur. Bu kapsamda başvuruda bulunulması halinde, söz konusu müstakil elektrik depolama tesisinin sisteme bağlantısı ve sistem kullanımı hakkında 15 inci maddenin ikinci fıkrası hükmü uygulanır. Bu kapsamdaki tesis için sermaye yeterliliği ile teminat yükümlülüğü aranmaz. Talebin Kurul tarafından uygun bulunması halinde, Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında gerekli olan kararın Kurul kararında belirlenen süre içerisinde Kuruma sunulması hâlinde ilgili ana hizmet birimi tarafından depolama tesisine ilişkin bilgiler tedarik lisansına dercedilir.”

“d) Müstakil elektrik depolama tesisi kurulmak amacıyla yapılan tedarik lisansı başvurularında depolama tesisinin gerekli teknik kriterlere uygunluğu hakkında TEİAŞ’tan görüş istenir.”

- 24 üncü maddesinin dokuzuncu fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, aynı maddenin on sekizinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(9) Üretim lisansına konu üretim tesisi sahasının değiştirilmek istenmesi ve bu durumun mücbir sebepler veya Kurul tarafından uygun bulunan haller kapsamında olduğunun tespiti durumunda, talep edilen değişikliğin üçüncü kişilere ilişkin hak ihlaline yol açmaması, bağlantı noktasının veya bağlantı bölgesinin değişmemesi ve hidrolik kaynaklara dayalı tesisler için DSİ’nin uygun görüşünün alınması, rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı tesisler için Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından yapılan teknik değerlendirmenin uygun bulunması hallerinde, söz konusu lisansta gerekli tadiller yapılabilir. Başvuruya konu proje sahasının tamamının mülkiyetinin ilgili tüzel kişiye ait olduğu sahalar ile kaynak olarak belediye atıklarının kullanılacağı projelere ilişkin tesis sahasının ilgili belediyenin mülkiyetinde olduğu ve santral sahası olarak belediye atıklarının kullanım haklarına sahip tüzel kişiye tahsis edildiği santral sahaları için duyuru yapılmaz. Santral sahasının bir bölümünün aynı sahada kalması, toplam santral sahası büyüklüğünün değişmemesi, tadil talebine ilişkin gerekçenin Kurul tarafından mücbir sebep kapsamında olduğunun tespiti ve söz konusu tesisin kısmen veya tamamen işletmede olması kaydıyla, rüzgâr enerjisine dayalı tesisler için teknik değerlendirme şartı aranmaz. Ancak santral sahasında meydana gelen değişiklik için kesişme/çakışma ve komşu sahalardaki türbinlerin etkileşim durumuna ilişkin olarak Enerji İşleri Genel Müdürlüğünün görüşü alınır.”

“d) Söz konusu elektrik depolama ünitesinin gerekli teknik kriterlere uygunluğu hakkında TEİAŞ’tan görüş alınması,”

“(20) Mevcut tedarik lisansına müstakil elektrik depolama tesisi eklenmesi kapsamında yapılan lisans tadil başvurularında depolama tesisinin gerekli teknik kriterlere uygunluğu hakkında TEİAŞ’tan görüş istenir.”

- 26 ncı maddesinin birinci fıkrasının (b) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“b) Lisans sahibi tüzel kişinin iflasının veya icra takibi sonucu üretim tesisinin satışının kesinleşmiş olduğunun tespit edilmesi, lisans sahibinin talebi veya lisans verilmesine esas şartların kaybedilmesi hâllerinde ise Kurul kararıyla,”

- 30 uncu maddesinin ikinci fıkrasının (ç) bendinde yer alan “Üretim tesisinin” ibaresinden sonra gelmek üzere “lisansa dercedilen tesis toplam kurulu gücünün” ibaresi eklenmiş, aynı bentte yer alan “geçici” ibaresi yürürlükten kaldırılmış, aynı fıkranın (e) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, aynı fıkraya aşağıdaki bentler eklenmiştir.

“e) Rüzgâr enerjisine dayalı üretim lisansı sahibi tüzel kişiler; kriz, gerginlik ve harp durumlarında Milli Savunma Bakanlığı ve/veya İçişleri Bakanlığı ve/veya MİT Başkanlığı tarafından talep edildiğinde; Milli Savunma Bakanlığı ve/veya İçişleri Bakanlığı ve/veya MİT Başkanlığının sorumluluğunda işletilen sistemler ile Haberleşme, Seyrüsefer ve Radar Sistemlerine etkisi olduğu tespit edilen rüzgâr türbinlerine ilişkin talep edilen tedbirleri yerine getirmek,”

“h) Kabulü yapılarak işletmeye geçen biyokütleyle dayalı elektrik üretim tesislerine ilişkin lisans sahibi tüzel kişiler, 10/9/2014 tarihli ve 29115 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği kapsamında Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığından alınması gereken belgeyi kabul tarihinden itibaren yirmi dört ay içerisinde Kuruma sunmak,

i) Lisans verilmesine esas olan gerekli izin, onay, ruhsat ve benzerlerinin geri alınması, kaldırılması, sonlandırılması, yürütmesinin durdurulması veya iptal edilmesi durumlarını en geç bir ay içerisinde Kuruma bildirmek,”

- 33 üncü maddesinin beşinci fıkrasında yer alan “Dağıtım şirketi ile dağıtım şirketiyle aynı kontrol ilişkisine sahip” ibaresinden sonra gelmek üzere “tedarik,” ibaresi eklenmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

“(6) Dağıtım şirketinin genel müdür ve genel müdür yardımcısı unvanları ile başka unvanlarla istihdam edilseler dahi yetki ve görevleri itibarıyla genel müdür yardımcısına denk veya daha üst makamlarda imza yetkisini haiz diğer yöneticiler, aynı ortaklık yapısına sahip diğer elektrik dağıtım şirketleri dışında, elektrik piyasasına, elektrik piyasası ile ilgili hizmet veren diğer şirketlerde eş zamanlı olarak görev alamaz.

(7) Dağıtım şirketinin lisansına kayıtlı olan bildirim adresi, faaliyette bulunduğu dağıtım bölgesi dışında bir yer olamaz.”

- 34 üncü maddesine aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

“(9) Görevli tedarik şirketi ile görevli tedarik şirketiyle aynı kontrol ilişkisine sahip tedarik lisansı sahibi tüzel kişilerin yönetim kurulu üyesi, genel müdür ve genel müdür yardımcısı unvanları ile başka unvanlarla istihdam edilseler dahi yetki ve görevleri itibarıyla genel müdür yardımcısına denk veya daha üst makamlarda imza yetkisini haiz diğer yöneticilerin farklı kişilerden oluşturulması zorunludur.

(10) Görevli tedarik şirketinin genel müdür ve genel müdür yardımcısı unvanları ile başka unvanlarla istihdam edilseler dahi yetki ve görevleri itibarıyla genel müdür yardımcısına denk veya daha üst makamlarda imza yetkisini haiz diğer yöneticiler, aynı ortaklık yapısına sahip diğer görevli tedarik şirketleri dışında, elektrik piyasasına, elektrik piyasası ile ilgili hizmet veren diğer şirketlerde eş zamanlı olarak görev alamaz.

(11) Görevli tedarik şirketi, lisans kapsamında tarifesi düzenlemeye tabi faaliyetleri başta olmak üzere, faaliyetleri için ana şirket dahil, diğer şirketlerden ayrı bir internet sitesi kurmak ve işletmek ile yükümlüdür.”

- 43 üncü maddesinin üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, aynı maddenin dördüncü fıkrasında yer alan “ilk geçici kabulünün yapıldığı tarihten” ibaresi “kısmen veya tamamen kabulünün yapıldığı ilk tarihten” şeklinde değiştirilmiş ve aynı maddenin beşinci fıkrasının (a) bendinde yer alan “ilk geçici” ibaresi “kısmen veya tamamen” şeklinde değiştirilmiştir.

“(3) Önlisans ve lisans alma, lisans yenileme, önlisans ve lisans sureti çıkartma ile önlisans ve lisans tadili bedelleri peşin olarak ödenir. Aynı dilekçeyle veya elektronik ortamda aynı gün yapılan başvurularda farklı konuların bulunması halinde, söz konusu başvuru kapsamında Kurul ve ilgili ana hizmet birimi tarafından ayrı ayrı sonuçlandırılacak tadiller için ayrı tadil bedelleri alınır.”

- 48 inci maddesinin ikinci fıkrasının (ç) bendinde yer alan “Tüketicilere yönelik çağrı hizmetleri” ibaresinden sonra gelmek üzere “ve tahsilat işlemleri” ibaresi eklenmiş ve aynı bentte yer alan “tüketici” ibaresi “kullanıcı” şeklinde değiştirilmiştir.
- 57 nci maddesinin ikinci fıkrasında yer alan “Üretim lisansı” ibaresi “Tarifesi düzenlemeye tabi olmayan lisans” şeklinde değiştirilmiştir.
- 59 uncu maddesinin yedinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(7) İzin verildiği tarihten itibaren altı aydan az olmamak üzere Kurul tarafından belirlenen süre içerisinde, birleşme veya bölünme işlemi tamamlanmadığı takdirde, verilen izin geçersiz olur. Bu durumda, Kurul kararı ile yeniden izin almaksızın birleşme ve bölünme işlemlerine devam olunamaz.”

- Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici maddeler eklenmiştir.

“Dağıtım lisansı sahibinin hak ve yükümlülükleri ile tedarik lisansı sahibinin hak ve yükümlülükleri

GEÇİCİ MADDE 33- (1) Bu Yönetmeliğin, 33 üncü maddesinin altıncı ve yedinci fıkraları ile 34 üncü maddesinin dokuzuncu, onuncu ve on birinci fıkralarında yer alan düzenlemelere aykırı olan hususlar için 1/7/2022 tarihine kadar gerekli işlemler yapılır.

Çevre izin ve lisans belgeleri

GEÇİCİ MADDE 34- (1) Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarih itibarıyla kabulü yapılarak kısmen veya tamamen işletmeye geçen biyokütleyle dayalı elektrik üretim tesislerine ilişkin lisans sahibi tüzel kişiler, Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği kapsamında Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığından alınması gereken belgeyi bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren yirmi dört ay içerisinde Kuruma sunmak zorundadır.”

- 22.03.2022 tarihli ve 31786 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinin**

- 7 nci maddesinin birinci fıkrası aşığıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) Kullanıcıya bağlantı ve sistem kullanım anlaşmalarında tahsis edilen kapasite, kullanıcının anlaşma gücünü oluşturur. İletim sistemine bağlantı noktasından alınan veya verilen elektrik enerjisi kapasitesinin azami değeri, bağlantı ve sistem kullanım anlaşmalarında belirtilen anlaşma gücünü aşamaz. Ancak, arz güvenliği gerekçesiyle Bakanlık tarafından talep edilmesi durumunda, Kurul tarafından belirlenecek süre boyunca ve ilgili Kurul kararında belirtilen esaslar çerçevesinde, üretim tesisleri tarafından anlaşma gücünün üzerinde sisteme elektrik enerjisi verilebilir. Bu kapsamda anlaşma gücünün üzerinde sisteme verilen enerji güç aşımı olarak değerlendirilmez.”

- 14 üncü maddesinin birinci fıkrası aşığıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) Kullanıcıya bağlantı anlaşmasında tahsis edilen kapasite, kullanıcının anlaşma gücünü oluşturur. Dağıtım sistemine bağlantı noktasından alınan veya verilen elektrik enerjisi kapasitesinin sayaçla ölçülen azami değerinin anlaşma gücünü aşmaması esastır. Ancak, arz güvenliği gerekçesiyle Bakanlık tarafından talep edilmesi durumunda, Kurul tarafından belirlenecek süre boyunca ve ilgili Kurul kararında belirtilen esaslar çerçevesinde, üretim tesisleri tarafından anlaşma gücünün üzerinde sisteme elektrik enerjisi verilebilir. Bu kapsamda anlaşma gücünün üzerinde sisteme verilen enerji güç aşımı olarak değerlendirilmez.”

- 02.04.2022 tarihli ve 31797 sayılı Resmî Gazetede amacı; elektrikli araçlara elektrik enerjisi temininin sağlandığı şarj ünitesi ve istasyonlarının kurulması, şarj ağı ve şarj ağına bağlı şarj istasyonlarının işletilmesi ile şarj hizmetinin sunulmasına ilişkin usul ve esasları belirlemek olan **Şarj Hizmeti Yönetmeliği** yayımlanmıştır.
- 08.04.2022 tarihli ve 31803 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliğinin** 43 üncü maddesinin dördüncü fıkrası aşığıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(4) Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişı 42 nci maddenin birinci fıkrasının (b) ve (c) bentleri kapsamındaki tüm tespitler için, (a) ve (ç) bentleri kapsamında ise tüketimin doğru tespit edilmesinin engellendiğinin tespiti halinde kaçak elektrik enerjisi tüketimi tespit edilen gerçek veya tüzel kişiler hakkında Cumhuriyet Savcılığına suç duyurusunda bulunabilir.”

- 15.04.2022 tarihli ve 31810 sayılı Resmî Gazetede amacı elektriğin kaliteli, güvenli ve sürekli olarak kullanıcılara sunulması olan **Elektrik Dağıtım Sistemi Yönetmeliği** yayımlanmış, 02.01.2014 tarihli ve 28870 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasası Dağıtım Yönetmeliği yürürlükten kaldırılmıştır.
- 15.06.2022 tarihli ve 31867 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Dengeleme Ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin** 132/Ç maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(17) 12/5/2019 tarihli ve 30772 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği kapsamında görevli tedarik şirketlerinin lisanssız üreticilere yapılması gereken ödemeleri zamanında ve/veya kısmen ya da tamamen yerine getirmediğinin tespit edilmesi halinde, söz konusu ödemelerin zamanında yapılabilmesi amacıyla avans alacaklarının bloke edilmesi de dahil uygulanacak diğer tedbirlere ilişkin usul ve esaslar Kurul tarafından belirlenir.”

- 01.07.2022 tarihli ve 31883 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Dengeleme Ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin** 132/D maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(11) Görevli tedarik şirketleri, 17 nci maddenin ikinci fıkrasının (a), (b), (c) ve (ç) bentleri kapsamında oluşturulan kategori için, Kurul tarafından gerekli görülmesi halinde ve Kurul tarafından belirlenen süre boyunca; 132/Ç maddesinin birinci fıkrasında belirtilen avans ödeme bildirimlerinde yer alan bedelleri söz konusu süre boyunca kısmen veya tamamen ödemeyebilirler. Bu kapsamda yapılmayan avans ödemelerine ilişkin olarak;
a) İlgili fatura dönemine ait bakiye tutarların ödemesi fatura son ödeme tarihine kadar gerçekleştirilir.
b) Bakiye tutarlar için temerrüt faizi uygulanır. Temerrüt faizi oranı, 6183 sayılı Kanunun 51 inci maddesine göre belirlenen faiz oranıdır.
c) İlgili fatura dönemi son ödeme tarihine kadar bu maddenin altıncı fıkrası uygulanmaz.”

- 11.08.2022 tarihli ve 31920 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin**

- 1 inci maddesinin birinci fıkrasında yer alan *“tüketicilerin elektrik ihtiyaçlarını”* ibaresinden sonra gelen *“tüketim noktasına en yakın”* ibaresi ve *“küçük ölçekli üretim kaynaklarının etkin kullanımının sağlanması”* ibaresinden sonra gelen *“ile elektrik şebekesinde meydana gelen kayıp miktarlarının düşürülmesi”* ibaresi yürürlükten kaldırılmıştır.
- 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (c) bendinde yer alan *“kurulu gücün kullanım faktörü ile çarpılmış halini”* ibaresinden sonra gelmek üzere *“özel trafolu müşteriler için tek terimli tarife sınıfına tabi olan kullanıcılar için kurulu gücün 0,60 katı, $\cos \varphi=1$ alınarak hesaplanan hali ile çift terimli tarife sınıfına tabi kullanıcılar için talep edilen gücü veya iletim sistemi için bağlantı anlaşmasında yer alan güç değerini,”* ibaresi, (i) bendinde yer alan *“Elektrik piyasasına ilişkin kanun,”* ibaresinden sonra gelmek üzere *“Cumhurbaşkanlığı kararnamesi, Cumhurbaşkanlığı kararı,”* ibaresi eklenmiş, (v) bendinde yer alan *“jeotermal, biyokütle,”* ibaresinden sonra gelen *“biyokütleden elde edilen gaz (çöp gazı dahil),”* ibaresi ve *“dalga, akıntı”* ibaresinden sonra gelen *“enerjisi”* ibaresi yürürlükten kaldırılmış ve aynı fıkraya aşağıdaki bentler eklenmiştir.

“aa) İlgili dönem: Yönetmelikte tanımlanan aykırılığın başladığı ve sona erdiği tarihler dahil olmak üzere geçen süreyi,

bb) YEPDİS: EİGM tarafından talep edilen bilgileri içeren ve işletilen Yenilenebilir Enerji Kaynakları Değerlendirme ve İzleme Sistemini,”

- 5 inci maddesinin birinci fıkrasının (ğ) bendinde yer alan *“Elektrik aboneliği Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğüne”* ibaresinden sonra gelmek üzere *“veya sulama birliklerine,”* ibaresi, *“Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü tarafından”* ibaresinden sonra gelmek üzere *“veya DSİ’nin izniyle sulama birlikleri tarafından”* ibaresi eklenmiş, fıkra sonunda yer alan *“tesisleri”* ibaresi *“tesisi”* şeklinde değiştirilmiş, (h) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, aynı fıkranın sonuna aşağıdaki bentler eklenmiş, aynı maddenin dördüncü fıkrasında yer alan *“Bu Yönetmelik çerçevesinde, dağıtım”* ibaresinden sonra gelmek üzere *“ve/veya iletim”* ibaresi eklenmiş, *“aynı mahsuplaşma”* ibaresinden sonra gelmek üzere *“ve destekleme”* ibaresi eklenmiş, *“kaynağına dayalı üretim tesisi veya aynı ölçüm noktasında birden fazla kojenerasyon tesisi”* ibaresi *“kaynağına dayalı üretim tesisi ve/veya aynı ölçüm noktasında birden fazla kojenerasyon tesisi”* şeklinde değiştirilmiş, aynı maddenin beşinci fıkrasında yer alan *“Bu Yönetmelik kapsamında üretim tesisi kuracak gerçek veya tüzel kişilerin üretim tesisleri ile tüketim tesislerinin aynı dağıtım bölgesi içerisinde olması zorunludur.”* cümlesinden sonra gelmek üzere *“Ancak, 5 inci maddenin birinci fıkrasının (h) bendi kapsamında, tüketim tesisinin bulunduğu dağıtım lisansı bölgesi dışında da üretim tesisi kurulabilir.”* cümlesi eklenmiş, aynı maddenin altıncı fıkrasında yer alan *“(a), (b), (ç), (d), (f), (g), (ğ) ve (h) bentleri”* ibaresi, *“(a), (b), (ç), (d), (f), (g), (ğ), (h), (ı) ve (i) bentleri ibaresi”* şeklinde değiştirilmiş, aynı maddeye aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

“h) Belediyeler ve bunların bağlı kuruluşları ile sanayi tesisleri ve tarımsal sulama amaçlı tesisler tarafından bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücünün iki katı ve diğer kişiler bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücü ile sınırlı olmak kaydıyla, tüketim tesisi ile aynı ya da farklı ölçüm noktasında kurulan yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisi,”

“ı) Sulama birliklerinin işletme, bakım, onarım ve yönetim sorumluluğuna sahip olduğu taşınmazlar ile sulama birliği ve DSİ’nin mülkiyetinde veya tasarrufu altında bulunan diğer taşınmazlar üzerinde DSİ’nin uygun görüşüyle kurulan ve sulama birlikleri tarafından işletilen bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücü ile sınırlı olmak kaydıyla tüketim tesisi ile aynı ya da farklı ölçüm noktasında kurulan yenilenebilir enerji üretim tesisleri,

i) İl özel idareleri tarafından kurulan tüzel kişilerin, il özel idaresi tarafından işletilen basınçlı borulu sulama şebekesi veya klasik kanallı şebekeleri ile sadece sulama amacına hizmet eden şebekenin su kaynağı üzerinde teknik imkânın olması ve DSİ tarafından uygun bulunması hâlinde kurulacak üretim tesisleri.”

“(9) Mahsuplaşma işlemleri 26 ncı madde uyarınca yürütülen ve birinci fıkranın (c) bendi kapsamında; bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu düzenlenen, bağlantı anlaşması imzalanan veya kabul işlemleri tamamlanan üretim tesisleriyle ilişkilendirilen mevcut tüketim tesisleri sabit

kalmak kaydıyla, farklı ölçüm noktasında yer alan tüketim tesisleri ilişkilendirilerek birinci fıkranın (h) bendi kapsamına geçiş sağlanabilir.

(10) Mahsuplaşma işlemleri geçici 1 inci ve geçici 4 üncü madde hükümleri kapsamında ve 26 ncı madde uyarınca yürütülen ve birinci fıkranın (ç) bendi kapsamında; bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu düzenlenen, bağlantı anlaşması imzalanan veya kabul işlemleri tamamlanan üretim tesisleri için birinci fıkranın (ç) bendi kapsamında kurulu güç artış talebinde bulunulabilir.”

- 7 nci maddesinin ikinci fıkrasında yer alan *“Transformatörün başvuru sahibine ait olması durumunda, söz konusu kapasite azami transformatör gücü kadar olur.”* cümlesinden sonra gelmek üzere *“Sadece belirli bir iş alanında faaliyet gösteren kişilere ait tüketim tesisleri için tesis edilmiş ve dışarıdan herhangi bir gerçek ya da tüzel kişinin faydalanmasının mümkün olmadığı veya sanayi bölgelerine ait dağıtım transformatörleri için azami transformatör gücüne kadar üretim tesisi başvurusunda bulunulabilir.”* cümlesi eklenmiş, aynı maddenin üçüncü fıkrasında yer alan *“11 inci maddenin birinci fıkrası kapsamında yer alan”* ibaresinden sonra gelmek üzere *“kişiler ile sadece belirli bir iş alanında faaliyet gösteren kişilere ait tüketim tesisleri için tesis edilmiş ve dışarıdan herhangi bir gerçek ya da tüzel kişinin faydalanmasının mümkün olmadığı veya sanayi bölgelerine ait dağıtım transformatörlerinden sisteme bağlanan”* ibaresi eklenmiş, aynı maddenin dördüncü fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiş, aynı maddenin altıncı fıkrasında yer alan *“TEİAŞ tarafından ilgili trafo merkezine ilişkin arıza akım limitinin aşıldığının”* ibaresinden sonra gelmek üzere *“ve/veya ilgili trafo merkezindeki transformatör cebri soğutmasız nominal görünür gücünün aşıldığının”* ibaresi eklenmiş, aynı maddenin yedinci fıkrasının *“dağıtım merkezi ve enerji nakil hattı ile”* ibaresinden sonra gelmek üzere *“özel trafosu olan kişiler için”* ibaresi, *“tüketim tesisine ait”* ibaresinden sonra gelmek üzere *“trafoyu içerecek şekilde”* ibaresi eklenmiş, aynı maddenin sekizinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, aynı maddenin onuncu fıkrasında yer alan *“(c), (f), (ğ) ve (h) bendi”* ibaresi *“(c), (f), (ğ) ve (ı) bendi”* şeklinde değiştirilmiş, aynı maddenin on dördüncü fıkrasında yer alan *“değişikliğe ilişkin sunulacak teknik değerlendirme formunda yer alan bilgiler teknik değerlendirme yapılması için”* ibaresinden sonra gelmek üzere *“YEPDİS’e girilerek”* ibaresi eklenmiş, aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(c) (h) bendi kapsamında kurulacak yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı tesisler, kurulu gücüne bağlı olarak veya aynı ölçüm noktasındaki kurulumlarda tüketim tesisinin sisteme iletim seviyesinden bağlı olması halinde,”

“(8) İletim veya dağıtım seviyesinden 10 MW ve üzeri kurulu güce sahip olarak 5 inci maddenin birinci fıkrasının (h) bendi kapsamında kurulacak üretim tesisleri hariç olmak üzere, bu Yönetmelik kapsamında kurulacak üretim tesisleri için dördüncü fıkra tanımlanan istisnalar dışında trafo merkezlerine doğrudan bağlantı ve fider tahsisi yapılmaz.”

“(18) 5 inci maddenin birinci fıkrasının (h) bendinde tanımlanan kişilerce aynı ölçüm noktasında ve bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücünün iki katına kadar üretim tesisi kurulmak istenmesi halinde, özel trafosu olan kişiler için çekiş yönlü bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücü sabit kalmak kaydıyla, trafolarda güç artış talebinde bulunulabilir.”

- 10 uncu maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) 5 inci maddenin birinci fıkrasının (c), (ç), (d), (e), (f), (g), (ğ), (h), (ı) ve (i) bentleri kapsamında üretim yapmak isteyen gerçek veya tüzel kişiler, Kurul kararıyla belirlenen bilgi ve belgeler ile ilgili şebeke işletmecisine başvuruda bulunur.”

- 11 inci maddesinin birinci fıkrasında yer alan “10 kW’a (10 kW dahil)” ibaresi “25 kW’a (25 kW dahil)” şeklinde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(5) Atık lastiklerin işlenmesi sonucu ortaya çıkan yan ürünler olan pirolitik yağ ve pirolitik gazın yakıt olarak kullanılması planlanan lisanssız üretim başvurularında, söz konusu yakıtın ilgili elektrik üretim tesisinde üretilmesi ve bu kaynaklar dışında başka kaynak kullanılmaması gerekir.”

- 13 üncü maddesinin birinci fıkrasında yer alan “on beş” ibaresi “yirmi” şeklinde, aynı maddenin dördüncü fıkrasında yer alan “on beş” ibaresi “yirmi” şeklinde değiştirilmiştir.
- 14 üncü maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, aynı maddenin üçüncü fıkrasında yer alan “kurulması planlanan tesisin ölçme ve koruma sistemi açısından değerlendirilmesi yapılarak” ibaresinden sonra gelmek üzere “bağlantı noktası itibarıyla iletim veya dağıtım şebekesi kısıtları dikkate alınarak” ibaresi eklenmiş, aynı maddenin dördüncü fıkrasında yer alan “Teknik değerlendirme sonuçlarından sonra başvurular” ibaresinden sonra gelmek üzere “varsa” ibaresi eklenmiş, aynı maddenin sekizinci fıkrasında yer alan “on beş” ibaresi “yirmi” şeklinde değiştirilmiştir.

“(1) Eksiksiz olarak yapıldığı tespit edilen başvurular, komisyon tarafından evrak yönünden değerlendirme yapılan ayı takip eden ayın yirmi günü içinde teknik yönden değerlendirilir. TEİAŞ tarafından arıza akım limitinin ve/veya ilgili trafo merkezindeki transformatör cebri soğutması nominal görünür gücünün aşıldığı bildirilen başvurular teknik değerlendirme yapılmaksızın reddedilir.”

- 16 ncı maddesinin birinci fıkrasında yer alan “başvurunun uygun bulunma tarihinden itibaren on işgünü içinde teknik değerlendirme yapılması için” ibaresinden sonra gelmek üzere “YEPDİS’e girilerek” ibaresi eklenmiştir.
- 17 nci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, aynı maddenin ikinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiş, üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) Kendisine bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu tebliğ edilenlere, bağlantı anlaşmasına çağrı mektubunun tebliğ tarihinden itibaren yüz seksen gün süre verilir. Bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu sahipleri söz konusu sürenin ilk otuz günü içerisinde Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliğinin Ek-1 Listesine tabi projeler ile ‘ÇED Gereklidir’ kararı verilen projeler için ilgili idareye başvuru yapar ve ilk doksan günü içerisinde üretim tesisi ve varsa bağlantı hattı projesini Bakanlık veya Bakanlığın yetki verdiği kurum ve/veya tüzel kişilerin onayına sunar. Yukarıda belirlenen süreler içinde başvuruda bulunmayan gerçek veya tüzel kişilerin bağlantı başvuruları geçersiz sayılarak sunmuş oldukları belgeler kendilerine iade edilir.”

“c) Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliğinin Ek-1 Listesine tabi projeler ile ‘ÇED Gereklidir’ kararı verilen projeler için ilgili idarece düzenlenen belge.”

“(3) İkinci fıkrada belirlenen belgeleri zamanında edinemeyen başvuru sahiplerine, birinci fıkrada belirlenen süreler içerisinde yazılı olarak ilgili şebeke işletmecisine başvurması ve bu başvuruda birinci fıkrada tanımlanan süre içerisinde ilgili başvurularda bulunduğunu belgelerle tevsik etmesi şartıyla, ilgili şebeke işletmecisi tarafından yüz seksen gün ilave süre verilir.”

- 19 uncu maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) Bu Yönetmelik hükümlerine göre şebekeye bağlanacak üretim tesislerinin kabul işlemlerinin, bağlantı anlaşmasının imza tarihinden itibaren, 30 uncu maddenin yedinci fıkrası hükmü saklı kalmak kaydıyla;

a) İlgili şebeke işletmecisine ait dağıtım trafosunu kullanan tüm üretim tesislerinde bir yıl,

b) İlgili şebeke işletmecisine ait dağıtım trafosunu kullanmayan,

1) Hidrolik kaynağa dayalı üretim tesislerinde üç yıl,

2) Diğer kaynaklara dayalı üretim tesislerinde iki yıl.

c) İletim şebekesine bağlanacak üretim tesislerinde 2/11/2013 tarihli ve 28809 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği çerçevesinde aynı niteliklere sahip üretim tesisleri için öngörülen süre,

içerisinde tamamlanması zorunludur. Bu maddenin yürürlüğe girmesinden sonra imzalanacak bağlantı anlaşmalarında bu sürelere de yer verilir. Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 35 inci maddesinde belirtilen mücbir sebepler ve Kurul tarafından uygun bulunan haller dışında, bu sürelerin sonunda üretim tesisinin tamamlanmaması halinde bağlantı anlaşması, tahsis edilen kapasite, teknik etkileşim izni ile su kullanım haklarına ilişkin izin belgeleri kendiliğinden hükümsüz hale gelir.”

- 21 inci maddesinin beşinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(5) Bu madde kapsamındaki sayaçlar dağıtım sistemine bağlanacak üretim tesisleri için ilgili dağıtım şebeke işletmecisi tarafından temin ve tesis edilir. İletim sistemine bağlanacak üretim tesisleri için kullanıcının mülkiyet sınırında kalan ölçüm noktalarına tesis edilecek sayaçlar kullanıcı tarafından temin edilir ve TEİAŞ tarafından tesis edilir.”

- 22 nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan “Üretim tesisi, bağlantı” ibaresinden sonra gelmek üzere “ve/veya sistem kullanım” ibaresi, “Üretim tesisinin bağlantı” ibaresinden sonra gelmek üzere “ve/veya sistem kullanım” ibaresi, “daha büyük bir güçte çalıştırılması halinde” ibaresinden sonra gelmek üzere “dağıtım sistemine bağlı üreticiler için” ibaresi, “Bağlantı Anlaşmasında yer alan cezai şartlar,” ibaresinden sonra gelmek üzere “iletim sistemine bağlı üreticiler için iletim sistemi Sistem Kullanım Anlaşmasında yer alan cezai şartlar” ibaresi eklenmiştir.

- 24 üncü maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(8) 5 inci maddenin birinci fıkrasının (d) bendi kapsamında kurulu üretim tesisleriyle, farklı ölçüm noktasında olmak kaydıyla, aynı fıkranın (h) bendi kapsamında üretim tesislerinin birlikte kurulması halinde, yapılacak saatlik mahsuplaşma sonrasında şebekeye verilen ihtiyaç fazlası enerji ilgili mevzuat uyarınca, YEK Kanununa ekli I sayılı Cetvelde lisanssız üretim tesisleri için belirlenen fiyat üzerinden YEKDEM kapsamında değerlendirilir.”

- 25 inci maddesinin birinci fıkrasının (e) bendinde yer alan *“Piyasa işletmecisi tarafından kendisine yapılan ödemeyi, kendisine ödeme yapılan takvim ayını izleyen ayın en geç beşinci işgününe kadar ilgili üreticilere öder”* cümlesinden sonra gelmek üzere *“ve ödemelerin tamamlanıp tamamlanmadığını, bahse konu tarihi takip eden hafta içinde Kuruma bildirir.”* ibaresi ve aynı fıkra aşağıdaki bent eklenmiştir.

“(f) Piyasa işletmecisi tarafından eksik ödeme yapılması halinde, kendisine yapılan ödemeyi kendisine ödeme yapılan takvim ayını izleyen ayın en geç beşinci işgününe kadar ilgili üreticilere, üreticilerin düzenledikleri faturaların fatura düzenleme tarihi dikkate alınarak eskiden yeniye doğru sırasıyla öder. Faturaların tarih sıralamasında, fatura tarihi aynı olan faturaların olması durumunda, aynı tarihli faturalar düşük bedelden yüksek bedel sırasına konularak en düşükten en yükseğe doğru ödemeler gerçekleştirilir.”

- 26 ncı maddesinin birinci fıkrasında yer alan *“çağrı mektubu almaya hak kazanan”* ibaresinden sonra gelmek üzere *“yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı”* ibaresi eklenmiş, aynı maddenin dördüncü fıkrasında yer alan *“(c) bendi”* ibaresi, *“(c), (f), (g), (ğ), (h), (ı) ve (i) bentleri”* şeklinde değiştirilmiş, altıncı fıkrasının (e) bendinde yer alan *“en geç beşinci işgününe kadar ilgili üreticilere öder”* ibaresinden sonra gelmek üzere *“ve ödemelerin tamamlanıp tamamlanmadığına ilişkin Kuruma bildirimde bulunur.”* ibaresi ve aşağıdaki bent eklenmiş, aynı maddeye aşağıda yer alan fıkralar eklenmiştir.

“(g) Piyasa işletmecisi tarafından eksik ödeme yapılması halinde, kendisine yapılan ödemeyi kendisine ödeme yapılan takvim ayını izleyen ayın en geç beşinci işgününe kadar ilgili üreticilere ve tedarikçilere, ilgililerin düzenledikleri faturaların fatura düzenleme tarihi dikkate alınarak eskiden yeniye doğru sırasıyla öder. Faturaların tarih sıralamasında, fatura tarihi aynı olan faturaların olması durumunda, aynı tarihli faturalar düşük bedelden yüksek bedel sırasına konularak en düşükten en yükseğe doğru ödemeler gerçekleştirilir.”

“(12) Sisteme dağıtım seviyesinden bağlı tüketim tesisleri için 5 inci maddenin birinci fıkrasının (h) bendi kapsamında sisteme iletim seviyesinden bağlanan üretim tesisi veya tesisleri kurulması halinde, üretim tesisine ait elektrik enerjisi veri miktarları bağlantı anlaşmasında belirlenen yere takılan sayaç verilerinden saatlik bazda tespit edilerek TEİAŞ tarafından her ayın üçüncü işgününe kadar ilgili dağıtım şirketine bildirilir ve bu madde kapsamındaki iş ve işlemler ilgili dağıtım şirketi ile görevli tedarik şirketi tarafından yürütülür.”

(13) 5 inci maddenin birinci fıkrasının (h) bendi kapsamında sisteme farklı dağıtım bölgesi sınırları içerisinde bağlanacak şekilde üretim tesisi veya tesisleri kurulması halinde, tüketim tesisine ait elektrik enerjisi çekiş miktarları ve varsa aynı ölçüm noktasında üretim tesisine ait veri miktarları bağlantı anlaşmasında belirlenen yere takılan sayaç verilerinden saatlik bazda tespit edilerek

ilgili şebeke işletmecisi tarafından her ayın üçüncü işgününe kadar üretim tesisinin bulunduğu bölgedeki ilgili görevli tedarik şirketine bildirilir ve bu madde kapsamındaki iş ve işlemler ilgili şebeke işletmecisi ile görevli tedarik şirketi tarafından yürütülür. Bu madde kapsamında bir tüketim tesisi için birden fazla üretim tesisi kurulmak istenmesi halinde, tüm üretim tesislerinin aynı görevli tedarik şirketi bölgesi sınırları içinde bulunması zorunludur.

(14) Bünyesinde üretim lisanslı kojenerasyon santrali bulunduran işletmelerle, farklı ölçüm noktasında olmak kaydıyla, 5 inci maddenin birinci fıkrasının (h) bendi kapsamında üretim tesislerinin birlikte kurulması halinde, işletmenin tüketimi ile 5 inci maddenin birinci fıkrasının (h) bendi kapsamında kurulan tesis için yapılacak aylık mahsuplaşma sonrasında şebekeye verilen ihtiyaç fazlası enerji ilgili mevzuat uyarınca, YEK Kanununa ekli I sayılı Cetvelde lisanssız üretim tesisleri için belirlenen fiyat üzerinden YEKDEM kapsamında değerlendirilir.

(15) Mahsuplaşma işlemleri bu madde kapsamında yürütülen, birinci fıkranın (ç) bendi kapsamında yer alan üretim tesisleri ile farklı ölçüm noktasında olmak kaydıyla, 5 inci maddenin birinci fıkrasının (h) bendi kapsamında üretim tesislerinin birlikte kurulması halinde, aylık mahsuplaşma sonucunda şebekeye enerji verilmesi halinde, söz konusu enerji miktarı ilgili mevzuat uyarınca YEKDEM kapsamında değerlendirilir. Ancak bu enerjinin görevli tedarik şirketi tarafından üretilerek sisteme verilmiş olduğu kabul edilir ve bu enerji ile ilgili olarak piyasa işletmecisi ve görevli tedarik şirketi tarafından herhangi bir ödeme yapılmaz ve bu kapsamda sisteme verilen enerji YEKDEM'e bedelsiz katkı olarak dikkate alınır. Bu fıkra kapsamında yer alan üretim tesislerinin toplam kurulu gücü, 5 inci maddenin birinci fıkrasının (h) bendi uyarınca ilişkili tüketim tesisine göre belirlenecek toplam kurulu güçten fazla olamaz.

(16) 12/5/2019 tarihinden sonra yapılan başvurular neticesinde bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu almaya hak kazanan kişilerin, ihtiyacının üzerinde satışa konu edilebilecek üretim miktarı, ilişkili tüketim tesisinin toplam elektrik enerjisi tüketimini geçemez. Bu miktarın üzerinde sisteme verilen enerji YEKDEM'e bedelsiz katkı olarak dikkate alınır. Bu fıkra hükmü, kurulu gücü 50 kW ve altındaki mesken abone grubundaki tüketim tesisleri ile ilişkilendirilen üretim tesisleri için uygulanmaz. Bu fıkranın uygulanmasına ilişkin usul ve esaslar Kurul tarafından belirlenir.”

- 28 inci maddesinin birinci fıkrasında yer alan “*üretim tesisinde ürettikleri enerji*” ibaresinden sonra gelmek üzere “*5 inci maddenin beşinci fıkrası hükmü saklı kalmak kaydıyla*” ibaresi ve aynı fıkranın sonuna “*5 inci maddenin birinci fıkrasının (h) bendi kapsamında bir üretim tesisinde üretilen enerji, aynı dağıtım bölgesi içerisinde yer alma şartı aranmaksızın aynı kişiye ait tüketim tesisi ya da tesislerinde tüketilebilir. Bu hüküm kapsamında birden fazla tüketim tesisi için üretim tesisi kurulmak istenmesi ve yapılan mahsuplaşma işlemi sonunda tüketimin üretimden büyük olması halinde, tüketim faturası ilişkili tüketim tesislerinin mahsuplaşmamış tüketimleri oranında düzenlenerek tebliğ edilir.*” cümleleri eklenmiş, aynı maddenin ikinci fıkrasının sonuna “*Ancak OSB dağıtım lisansı bölgesi içinde yer alan bir tüketim tesisi için diğer madde hükümleri saklı kalmak kaydıyla OSB dağıtım lisansı bölgesi dışında da üretim tesisi kurulabilir.*” cümlesi eklenmiş, aynı maddenin sekizinci fıkrasında yer alan “*aya*” ibaresi “*döneme*” şeklinde değiştirilmiştir.

- 30 uncu maddesinin birinci fıkrasında yer alan “ilgili tüketim tesislerinin bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücünü geçmeyecek şekilde” ibaresi kaldırılmış, aynı fıkranın sonuna “Ayrıca, 5 inci maddenin birinci fıkrasının (h) bendi kapsamında farklı bir dağıtım bölgesinde de üretim tesisi kurulabilir.” cümlesi eklenmiştir.
- 36 ncı maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) Bu Yönetmelik kapsamındaki üretim tesislerine emreamade kapasite bedeli tahakkuk ettirilmez.”

- 37 nci maddesinin yedinci ve sekizinci fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, aynı maddenin on birinci fıkrasında yer alan “İlgili şebeke işletmecileri ve ilgili görevli tedarik şirketleri bu Yönetmeliğin uygulanması veya Kurum tarafından istenen hususların yerine getirilmesi amacıyla yazılı veya elektronik ortamda gerekli veri ve bilgi transferi yapabilir.” cümlesinden sonra gelmek üzere “Haberleşmenin gerekli olduğu durumlarda ilgililerce mevzuatta yer alan işlemlerin aksamamasını temin edecek şekilde sürelerle riayet edilmesi ve gerekli tedbirlerin alınması zorunludur.” cümlesi eklenmiştir.

“(7) Lisanssız üretim tesisi sahibi tüzel kişinin; kendi tüzel kişiliği altında veya diğer bir tüzel kişi bünyesinde, tüm aktif ve pasifleri ile birlikte birleşmek istemesi halinde, ilgili üretim tesisi veya tesislerinin tamamının kabulünün yapılmış olması kaydıyla, birleşme işlemi mer’i mevzuat kapsamında gerçekleştirilir. Lisanssız üretim tesisi sahibi tüzel kişinin aynı kalması ve pay oranlarının değişmemesi kaydıyla kabul şartı aranmaz. Lisanssız üretim tesisi sahibi tüzel kişiler birleşme işlemini ilgili şebeke işletmecisine bildirir ve taraflar arasında bağlantı ve sistem kullanım anlaşmaları imzalanır.

(8) Bu Yönetmelik kapsamındaki bir tüzel kişinin, uhdesindeki üretim tesislerinin tamamının kabulünün yapılmış olması kaydıyla, tam veya kısmi olarak bölünmek istemesi halinde bölünme işlemi mer’i mevzuat kapsamında gerçekleştirilir. Lisanssız üretim tesisi sahibi tüzel kişinin aynı kalması ve pay oranlarının değişmemesi kaydıyla kabul şartı aranmaz. Lisanssız üretim tesisi sahibi tüzel kişiler bölünme işlemini ilgili şebeke işletmecisine bildirir ve taraflar arasında bağlantı ve sistem kullanım anlaşmaları imzalanır.”

- Aşağıdaki geçici maddeler eklenmiştir.

“OSB Dağıtım Lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından kurulacak tesisler

GEÇİCİ MADDE 5- (1) OSB Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel Kişiliğe ait lisanssız üretim tesisleri 14/3/2014 tarihli ve 28941 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Organize Sanayi Bölgelerinin Elektrik Piyasası Faaliyetlerine İlişkin Yönetmeliğin 14 üncü maddesi uyarınca tanımlanan bağlantı noktalarında yer alan sayaçlar ile ilişkilendirilir ve mahsuplaşma işlemleri bu sayaçlar üzerinden yürütülür.

(2) Birinci fıkra kapsamında yer alan ve henüz gerekli ilişkilendirme işlemleri gerçekleştirilmeyen üretim tesisleri için gerekli ilişkilendirme işlemlerinin, ilgisine göre TEİAŞ veya ilgili dağıtım şirketi tarafından 28/2/2023 tarihine kadar tamamlanması zorunludur.

(3) Bu madde kapsamında yer alan ve kabul işlemleri tamamlanarak işletmeye geçen üretim tesislerinde, saatlik veya aylık mahsuplaşma sonucu oluşan ihtiyaç fazlası enerji için ilgili mevzuat hükümleri uyarınca işlem tesis edilir.

Pirolitik gaz ve pirolitik yağ kullanan lisanssız üretim tesisleri

GEÇİCİ MADDE 6- (1) Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarih itibarıyla, atık lastiklerin işlenmesi sonucu ortaya çıkan yan ürünler olan pirolitik yağ ile pirolitik gazın yakıt olarak kullanılması planlanan ve bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu düzenlenen, bağlantı anlaşması imzalanan ya da kabulü tamamlanarak işletmeye alınan elektrik üretim tesislerinde de söz konusu yakıtın ilgili elektrik üretim tesisinde üretilmesi ve bu kaynaklar dışında başka kaynak kullanılmaması zorunludur.

(2) Kabulü tamamlanan lisanssız üretim tesislerinden, pirolitik yağ ile pirolitik gazı elektrik üretim tesislerinde üretilmeyen ve bu kaynaklar dışında başka kaynak kullanan üretim tesislerinin 31/8/2023 tarihine kadar ilgili yakıtları elektrik üretim tesisinde üretecek şekilde gerekli işlemleri yapar ve varsa diğer kaynakların kullanımına son vermesi gerekir.”

- 08.09.2022 tarihli ve 31947 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinin**

- 10/A maddesine aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

“(8) Tarımsal faaliyet amaçlı bağlantı taleplerinde, birden fazla talebin bulunması ve şebeke yatırımının gerekmesi halinde, bu kapsamda tesis edilen bağlantı hatları, tarımsal bağlantı hattı olarak kabul edilir. Bu çerçevede, tarımsal bağlantı hattı tesis edilmesi için, fiili şebeke güzergahına göre uzaklığı 2 km’ye kadar olan kullanım yerleri için en az iki ve uzaklığı 5 km’ye kadar olan kullanım yerleri için en az beş kullanım yerine ilişkin bağlantı başvurusunun yapılmış olması gerekir. Bu kapsamda bulunan kullanım yerlerine ilişkin bağlantı hattı mesafesi her bir kullanım yeri için beş yüz metre olarak uygulanır. Bu çerçevede, ortak kullanıma konu şebeke unsurları ilgili dağıtım şirketi tarafından tesis edilir. Tarımsal bağlantı hattının yapılacağı taşınmazlar için söz konusu taşınmaz malikinin muvafakatinin verilmiş olduğu kabul edilir.

(9) Sekizinci fıkra kapsamında tesis edilen tarımsal bağlantı hattı, geçici kabulünün tamamlanması ile birlikte herhangi bir işleme gerek kalmaksızın dağıtım tesisi niteliğini haiz olur. Talep halinde bu hattan yeni bağlantı görüşleri verilir.”

- 10/B maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) Bağlantı talebine konu yerin tüketim tesisi olması halinde ilgili tüketim tesisinin dağıtım şebekesine bağlantısının sağlanması amacıyla tesis edilecek bağlantı hattının, kullanım yerinin bulunduğu kullanıcı mülkiyetindeki arazi sınırları dışında kalan kısmı;

a) Meskun mahal içinde bulunan OG kullanıcıları için beş yüz metreden,

b) Meskun mahal içinde bulunan AG kullanıcısı için altmış metre, birden fazla kullanıcı olması halinde yüz yirmi metreden,

c) Meskun mahal dışında bulunan AG kullanıcıları için iki yüz metreden,

fazla olamaz. Bu mesafeleri aşan kısımlar, dağıtım tesisi çerçevesinde yapılır.”

- 01.10.2022 tarihli ve 31970 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin**

- 26 ncı maddesinin on üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(13) 5 inci maddenin birinci fıkrasının (h) bendi kapsamında sisteme farklı dağıtım bölgesi sınırları içerisinde bağlanacak şekilde üretim tesisi veya tesisleri kurulması halinde, tüketim tesis veya tesislerine ait elektrik enerjisi çekiş miktarları ve varsa aynı ölçüm noktasında üretim tesisine ait veri miktarları bağlantı anlaşmasında belirlenen yere takılan sayaç verilerinden saatlik bazda tespit edilerek ilgili şebeke işletmecisi tarafından her ayın üçüncü işgününe kadar ilgili görevli tedarik şirketine veya ilgili piyasa işletmecisine bildirilir. Bu madde kapsamında bir veya birden fazla tüketim tesisi için birden fazla üretim tesisi kurulmak istenmesi halinde, farklı görevli tedarik şirketi bölgesi sınırları içinde de üretim tesisi kurulabilir. Üretim ve/veya tüketim tesislerinin farklı dağıtım ya da görevli tedarik şirketi bölgesi sınırları içinde olması durumunda mahsuplaşma işlemleri, piyasa işletmecisi tarafından yürütülür.”

- 28 inci maddesinin birinci fıkrasında yer alan “5 inci maddenin birinci fıkrasının (h) bendi kapsamında bir üretim tesisinde” ibaresi “5 inci maddenin birinci fıkrasının (h) bendi kapsamındaki üretim tesislerinde” şeklinde, ikinci fıkrasında yer alan “ancak yine OSB dağıtım lisans bölgesi içindeki” ibaresi “OSB dağıtım lisans bölgesi dışındaki” şeklinde değiştirilmiştir.
- 30 uncu maddesinin ikinci fıkrasında yer alan “aynı dağıtım bölgesinde yer almak koşuluyla” ibaresi yürürlükten kaldırılmış ve aynı maddenin beşinci fıkrasına aşağıdaki cümle eklenmiştir.

“Serbest tüketici hakkını kullanmayarak görevli tedarik şirketinden elektrik temin eden tüketim tesisleri için bu fıkra hükmü uygulanmaz.”

- Aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“Birden fazla dağıtım ve/veya görevli tedarik bölgesi içerisinde yapılacak başvurulara ait mahsuplaşma işlemleri

GEÇİCİ MADDE 7- (1) 26 ncı ve 30 uncu maddeler kapsamında işlemleri yürütülen tesislerde, üretim ve/veya tüketim tesislerinin farklı dağıtım ya da görevli tedarik şirketi bölgesi sınırları içinde olması halinde mahsuplaşma işlemlerinin nasıl yürütüleceğine ilişkin gerekli altyapı 3 (üç) ay içerisinde piyasa işletmecisi tarafından hazırlanır.

(2) Üretim tesislerinin farklı görevli tedarik şirketi bölgesi sınırları içinde olmasına yönelik yeni başvurular ile halihazırda işletmede olan tesislere yönelik talepler, 1/1/2023 tarihinden itibaren değerlendirmeye alınır.

(3) Bu Yönetmeliğin yayımlandığı tarih itibarıyla işletmede olan veya 1/1/2023 tarihine kadar işletmeye girecek üretim tesisleri ile farklı dağıtım ya da görevli tedarik şirketi bölgesi içindeki tüketim tesislerinin mahsuplaşma işlemleri, 1/1/2023 tarihine kadar üretim tesisinin bulunduğu bölgedeki görevli tedarik şirketi tarafından yürütülür.”

- 19.11.2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinin**
 - 5/A maddesinin birinci fıkrası yürürlükten kaldırılmıştır.
- 19.11.2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin**
 - 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (s) bendinde yer alan “*elektrik depolama*” ibaresinden sonra gelmek üzere “*ünitesini veya*” ibaresi eklenmiş, (iiiiii) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı fıkraya aşağıdaki bent eklenmiştir.

“iiiiii) Elektrik depolama tesisi: Elektrik enerjisini başka bir enerji türüne çevirerek depolayabilen ve depolanan enerjiyi kullanılmak üzere tekrar elektrik enerjisine çevirerek sisteme verebilen tesisi,”

“jjjjjj) Depolamalı elektrik üretim tesisi: Kanunun 7 nci maddesinin onuncu ve on birinci fıkraları kapsamında kurulan üretim tesisini,”
 - 17 nci maddesinin üçüncü fıkrasının (a) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, (b) bendinde yer alan “*üretim veya elektrik depolama*” ibarelerinden sonra gelmek üzere “*ünitesinin veya*” ibareleri eklenmiştir.

“a) Bakanlık tarafından kabulü yapılmış bir üretim veya elektrik depolama ünitesine veya tesisine ilişkin kayıt işlemlerinin tamamlanmamış olması halinde, söz konusu üretim veya elektrik depolama ünitesinin veya tesisinin iletim veya dağıtım sistemine verdiği elektrik enerjisi uzlaştırma hesaplamalarında dikkate alınmaz. İletim veya dağıtım sistemine verilen elektrik enerjisi miktarına ilişkin olarak Piyasa İşletmecisi tarafından herhangi bir tahakkuk ve ödeme yapılmaz. Bu üretim veya elektrik depolama ünitesinin veya tesisinin iletim veya dağıtım sisteminden çektiği elektrik enerjisi miktarı, usulsüz elektrik enerjisi tüketimine ilişkin ilgili mevzuat hükümleri çerçevesinde değerlendirilir.”
 - 21 inci maddesinin ikinci fıkrasının (g) bendinde yer alan “*Elektrik depolama*” ibaresinden sonra gelmek üzere “*ünitesi veya*” ibaresi eklenmiştir.
 - 22 nci maddesinin ikinci fıkrasının (c) bendinde yer alan “*elektrik depolama*” ibaresinden sonra gelmek üzere “*ünitesi veya*” ibaresi eklenmiştir.
 - 28 inci maddesinin birinci fıkrasının (c) bendinde yer alan “*üretim tesislerine ait lisanslar ile*” ibaresinden ve (ç) bendinde yer alan “*Üretim tesisleri,*” ibaresinden sonra gelmek üzere “*depolamalı elektrik üretim tesisleri bünyesindeki elektrik depolama ünitesi,*” ibaresi eklenmiştir.
 - 68 inci maddesinin birinci fıkrasının (a) bendinde yer alan “*elektrik depolama*” ibaresinden sonra gelmek üzere “*ünitesi veya*” ibaresi eklenmiştir.

- 69 uncu maddesinin beşinci fıkrasında yer alan “elektrik depolama” ibarelerinden sonra gelmek üzere “üniteleri veya” ibareleri eklenmiştir.
- 81 inci maddesinden sonra gelmek üzere aşağıdaki madde eklenmiştir.

“Depolamalı elektrik üretim tesislerine ilişkin uygulamalar

MADDE 81/A- (1) 2/11/2013 tarihli ve 28809 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 27 nci maddesinin sekizinci fıkrası kapsamında, depolamalı elektrik üretim tesislerinin sisteme veriş miktarları, uzlaştırma hesaplamalarında dikkate alınmaz.”

- 110 uncu maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(5) Kurul, bu madde kapsamında enerji dengesizlik ve kesinleşmiş günlük üretim/tüketim programından sapma tutarının hesaplanmasında kaynak bazlı ve depolamalı elektrik üretim tesisleri için farklı metodolojiler veya katsayılar uygulayabilir.”

- 132/G maddesinin birinci fıkrasının (d) bendinde yer alan “elektrik depolama” ibarelerinden sonra gelmek üzere “ünitelerinin veya” ibareleri eklenmiştir.

- 19.11.2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin**

- 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (ııı) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı fıkraya aşağıdaki bentler eklenmiştir.

“ııı) Yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisleri: Rüzgâr, güneş, jeotermal, biyokütle, dalga, akıntı ve gel-git ile kanal tipi veya rezervuar alanı on beş kilometrekarenin altında olan hidroelektrik üretim tesislerini,”

“dddd) Depolamalı elektrik üretim tesisi: Kanunun 7 nci maddesinin onuncu ve on birinci fıkraları kapsamında kurulan üretim tesisini,

eeee) Elektrik depolama kapasitesi: Elektrik depolama ünitesinin megavat-saat cinsinden depolayabileceği toplam elektrik enerjisi miktarını,

ffff) Elektrik depolama ünitesi kurulu gücü: Elektrik depolama ünitesinin anlık olarak sisteme verebileceği megavat cinsinden azami gücü,”

- 5 inci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, aynı maddenin üçüncü fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiştir.

“(1) Piyasada faaliyet göstermek isteyen tüzel kişi, faaliyetine başlamadan önce; bu Yönetmelik kapsamındaki istisnalar hariç, her faaliyet için ve söz konusu faaliyetlerin birden fazla tesiste yürütülecek olması hâlinde, her tesis için ayrı lisans almak zorundadır. Bağlantı noktası ve tesisin fiziki durumuna göre, Kurul, birden fazla projeye konu üniteleri, tek bir önlisans veya lisans kapsamında değerlendirebilir. Depolamalı elektrik üretim tesisi bünyesindeki elektrik depolama ünitesi, üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesi ile birden çok kaynaklı elektrik

Üretim tesislerinde kullanılan yardımcı kaynak nitesi, ana kaynağa dayalı tesisin nitesi olarak kabul edilir ve tesis tek bir nlisans veya lisans kapsamında değerlendirilir.”

“d) İcra takibi sonucu üretim tesisinin satışının kesinleşmesi üzerine satışa konu üretim tesisini satın alan tüzel kişinin başvurusu ve başvuru kapsamındaki yükümlülüklerini yerine getirmesi hâlinde bu tüzel kişiyे eskisinin devamı mahiyetinde yeni lisans verilir ve söz konusu lisans, devir işlemlerinin tamamlanması ve eski lisansın sona ermesi ile yürürlüğe girer.”

- 10 uncu maddesinin yedinci fıkrası aşığıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşığıdaki fıkra eklenmiştir.

“(7) Tedarik lisansında, varsa müstakil elektrik depolama tesis veya tesislerine; nlisans veya üretim lisansında varsa üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesine, depolamalı elektrik üretim tesisinde ise elektrik depolama ünitesine ilişkin hükümlere de yer verilir.”

“(8) Tarifesi düzenlemeye tabi faaliyet yürüten lisans sahibi tüzel kişilerin dolaylı pay sahipleri arasında yabancı uyruklu ortakların bulunması halinde, söz konusu ortakların lisansa nasıl dercedileceği Kurul kararı ile belirlenir.”

- 12 nci maddesinin beşinci fıkrasına aşığıdaki bent eklenmiş, yedinci fıkrasında yer alan “YEKA için yapılacak başvurular” ibaresinden sonra gelmek üzere “ile depolamalı elektrik üretim tesisi kapsamında yapılacak başvurular” ibaresi eklenmiş, on birinci fıkrası aşığıdaki şekilde değiştirilmiş, aynı maddeye aşığıdaki fıkralar eklenmiştir.

“f) Depolamalı elektrik üretim tesisi kapsamındaki nlisans başvurularında, bu fıkranın (a) ve (b) bentleri kapsamındaki yükümlülüklerin belirlenmesinde, Rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı mekanik kurulu gücü ile elektrik depolama ünitesinin kapasitesine denk gelen bedeller toplanarak birlikte değerlendirilir.”

“(11) YEKA için yapılacak başvurular ile depolamalı elektrik üretim tesisi kapsamında yapılacak başvurular hariç Rüzgâr ve güneş enerjisine dayalı nlisans başvuruları açısından beşinci fıkranın () bendinde aranan yükümlülükler ile Kurul kararı ile belirlenen bilgi ve belgelerin Kuruma sunulmasına ilişkin yükümlülükler söz konusu tüzel kişinin 15 inci maddenin ikinci fıkrasının (c) bendi uyarınca bağlantı görüşünü kabul ve taahhüt etmesini veya etmiş sayılmasını müteakip tanınacak doksan günlük süre içerisinde yerine getirilir.”

“(14) Depolamalı elektrik üretim tesisi kapsamında nlisans başvurusunda bulunulması halinde, bu maddede belirtilen hükümlere ek olarak;

- a) Rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisinin elektriksel kurulu gücünün, kurulması taahhüt edilen elektrik depolama nitesi kurulu gücüne oranının azami 1 olması,
 - b) Başvuruların, Rüzgâr enerjisine dayalı başvurular için asgari 20 MWe, güneş enerjisine dayalı başvurular için ise asgari 10 MWe kurulu güçte olması ve 250 MWe’yi aşmaması,
 - c) Taahhüt edilen elektrik depolama kapasitesinin söz konusu elektrik depolama nitesi kurulu gücüne oranının asgari 1 olması,
 - ) Taahhüt edilen elektrik depolama ünitesinin başvuruya konu santral sahası sınırları içerisinde olması,
- zorunludur.*

(15) Önlisans başvurularında talep edilen mekanik kurulu güç, elektriksel kurulu gücün iki katını aşamaz.”

- 13 üncü maddesinin üçüncü fıkrasına aşağıdaki cümle eklenmiştir.

“Depolamalı elektrik üretim tesisleri için 15 inci maddenin dokuzuncu fıkrasında belirtilen usulde duyuru yapılır.”

- 15 inci maddesinin üçüncü fıkrasında yer alan *“Rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı”* ibaresi *“Depolamalı elektrik üretim tesisi kapsamındaki başvurular hariç Rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı”* şeklinde değiştirilmiş, sekizinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(8) Depolamalı elektrik üretim tesisleri dahil, önlisans başvurusu kapsamında kurulması planlanan elektrik üretim tesisinde, üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesi de kurulmak istenmesi hâlinde elektrik depolama ünitesinin gerekli teknik kriterlere uygunluğu hakkında TEİAŞ’tan görüş istenir.”

“(9) Depolamalı elektrik üretim tesisi için yapılan önlisans başvuruları aşağıdaki usule göre değerlendirilir:

a) Başvurular 13 üncü madde hükümleri kapsamında değerlendirmeye alınır.

b) Değerlendirmeye alınan başvurular, değerlendirmeye alınma sırasına göre, bağlantı görüşlerinin oluşturulması için TEİAŞ’a gönderilir. TEİAŞ, Kurum tarafından gönderilen sıraya uygun olarak, bağlantı bölgesi kapasitesine ulaşıncaya kadar Kanunun 23 üncü maddesi kapsamında bağlantı görüşü verir. Sıralanan başvurular içinde bağlantı bölgesi kapasitesini aşan ilk başvuru sahibi tüzel kişiden, proje kurulu gücünü, kalan kapasite için revize etmesi talep edilir. Bu fıkra kapsamındaki değerlendirmeler sonucunda hesaplanan kapasitenin 12 nci maddenin on dördüncü fıkrasında belirtilen asgari limitlerin altında olması halinde TEİAŞ tarafından olumsuz görüş verilir. TEİAŞ tarafından verilen bağlantı görüşleri için ikinci fıkranın (c) bendi uygulanır.

c) TEİAŞ tarafından olumlu bağlantı görüşü verilen önlisans başvuruları, Kurum internet sayfasında duyurulur. Duyurusu yapılan başvuruya, üçüncü şahıslar tarafından on iş günü içerisinde ve sadece kişisel hak ihlali açısından yazılı olarak itirazda bulunulabilir. Olumlu bağlantı görüşü verilen önlisans başvuruları teknik değerlendirme yapılmak üzere, Kurum tarafından TEİAŞ’a bildirilen sıraya uygun olarak, Enerji İşleri Genel Müdürlüğüne gönderilir. Enerji İşleri Genel Müdürlüğü, Kurum tarafından bildirilen sıraya uygun olarak teknik değerlendirmeyi tamamlayarak Kuruma bildirir. Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından santral sahalarında kesişme veya çakışma tespit edilmesi halinde, Kurum tarafından sonraki başvuru veya başvurulardan santral sahalarını revize etmesi talep edilir. Bu kapsamda yapılan değerlendirme sonucunda, sahası değişen başvuru veya başvurular, yeniden teknik değerlendirme yapılmak üzere Enerji İşleri Genel Müdürlüğüne gönderilir.”

- 16 ncı maddesinin dördüncü fıkrasının (a), (ç) ve (d) bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“a) TEİAŞ veya ilgili dağıtım şirketi tarafından uygun bağlantı görüşü verilmeyen başvurular ile 15 inci maddenin dokuzuncu fıkrası kapsamında yapılan değerlendirmede kalan kapasiteyi kabul etmeyen başvurular.”

“ç) Ana kaynağı veya yardımcı kaynağından biri Rüzgâr, güneş, biyokütle veya jeotermal olan tesisler ile depolamalı elektrik üretim tesisleri için Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından teknik değerlendirmesi uygun bulunmayan başvurular.

d) YEKA için yapılacak başvurular ile depolamalı elektrik üretim tesisi kapsamında yapılacak başvurular hariç Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından ölçüm istasyonunun, üretim tesisine ilişkin bilgi formunda verilen koordinatlara göre üretim tesisinin kurulacağı önlisans başvurusu yapılan santral sahası alanında yer almadığı bildirilen başvurular.”

- 17 nci maddesinin beşinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(5) Birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisi ve üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesi kurmak amacıyla başvuruda bulunan önlisans sahibi tüzel kişiler ile depolamalı elektrik üretim tesisi kapsamında başvuruda bulunan önlisans sahibi tüzel kişiler, birinci ve ikinci fıkralardaki yükümlülüklerini yerine getirir. Bu yükümlülükler, kaynak bazında ayrı ayrı veya birlikte yerine getirilebilir.”

- 18 inci maddesinin altıncı fıkrasının (c) bendi, on ikinci fıkrasının (ç) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“c) Rüzgâr veya güneş enerjisi ile biyokütle veya jeotermal enerjiye dayalı önlisanslar için Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından yapılan teknik değerlendirmenin uygun bulunması, hidroelektrik kaynaklara dayalı önlisanslar için DSİ tarafından uygun görüş verilmesi,”

“ç) Yardımcı kaynağı Rüzgâr veya güneş enerjisi ile biyokütle veya jeotermal enerjiye dayalı olan önlisanslar için yardımcı kaynaklara ilişkin Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından yapılan teknik değerlendirmenin uygun olması,”

- 20 nci maddesinin altıncı fıkrasına aşağıdaki cümle eklenmiştir.

“Depolamalı elektrik üretim tesisi kapsamındaki lisans başvurularında, bu fıkranın (b) ve (d) bendi kapsamındaki yükümlülüklerin belirlenmesinde, Rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı mekanik kurulu gücü ile elektrik depolama ünitesinin kapasitesine denk gelen bedeller toplanarak birlikte değerlendirilir.”

- 24 üncü maddesinin beşinci fıkrasının (c) bendi, altıncı fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, on dokuzuncu fıkrasına aşağıdaki cümle eklenmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

“c) Hidrolik kaynaklara dayalı üretim tesisleri için DSİ’den uygun görüş alınması, rüzgâr veya güneş enerjisi ile biyokütle veya jeotermal enerjiye dayalı üretim tesisleri için Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından yapılan teknik değerlendirmenin uygun olması,”

“(6) Yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim lisansları kapsamında,

a) Lisansta belirlenen sahanın dışına çıkılmaması,

b) İşletme anında sisteme verilen gücün lisansta belirtilen kurulu gücü aşmaması,

c) Rüzgâr veya güneş enerjisi ile biyokütle veya jeotermal enerjiye dayalı lisanslar için Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından yapılan teknik değerlendirmenin uygun bulunması, hidroelektrik kaynaklara dayalı lisanslar için DSİ tarafından uygun görüş verilmesi,

kaydıyla mekanik kapasite tadili uygun bulunabilir. Uygun bulma Kurul kararının veya ana hizmet birimi işleminin tebliğ tarihinden itibaren ilgili işlemde belirlenen süre içerisinde dördüncü fıkranın (a), (b), (c) ve (ç) bentleri kapsamında belirlenen ilgili yükümlülüklerin yerine getirilmesi ile rüzgâr enerjisine dayalı üretim tesisleri için Teknik Etkileşim İzni belgesinin uygun bulma Kurul kararının veya ana hizmet birimi işleminin tebliğ tarihinden itibaren yüz seksen gün içerisinde Kuruma sunulması kaydıyla mekanik kapasite tadili yapılabilir. Söz konusu yükümlülüklerin süresi içerisinde yerine getirilmemesi halinde, tadil başvurusu reddedilmiş sayılır. Bu fıkra kapsamındaki mekanik kapasite artışları, elektriksel kurulu güç artışı olarak değerlendirilmez. Mekanik kapasite artışı kapsamında ilave edilecek toplam mekanik güç miktarı, işletmede olanlar dahil, lisansa dercedilmiş elektriksel kurulu güç miktarından fazla olamaz.”

“Tedarik lisanslarına eklenecek her bir müstakil elektrik depolama tesisi için ayrı lisans tadili başvurusunda bulunulur.”

“(21) Kısmen veya tamamen işletmede bulunan üretim tesislerinden, elektrik depolama ünitesi kurmayı taahhüt eden Rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı elektrik üretim lisansı sahibi tüzel kişilere, kurmayı taahhüt ettikleri elektrik depolama ünitesi kurulu gücüne kadar kapasite artışına, bu maddenin beşinci fıkrasında belirtilen koşullara uyulması kaydıyla, izin verilir. Bu kapsamdaki tadil başvurusunun, 12 nci maddenin on dördüncü fıkrası hükmüne uygun olarak yapılması zorunludur. Söz konusu tadil talepleri için bağlantı görüşlerinin oluşturulması 15 inci maddenin dokuzuncu fıkrasının (b) bendi kapsamında yürütülür. Bu kapsamda kapasite artış talebinde bulunan tesisler için ilave edilen elektrik depolama ünitesi ile Rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı üniteler, depolamalı elektrik üretim tesisi kapsamında değerlendirilir.

(22) Tarifesi düzenlemeye tabi faaliyet yürüten lisans sahibi tüzel kişilerin unvan değişikliği, Kurul onayına tabidir.”

- 27 nci maddesine aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

“(8) Depolamalı elektrik üretim tesisi bünyesindeki elektrik depolama ünitelerinin işletmede olmadığı uzlaştırma dönemlerinde, söz konusu depolamalı elektrik üretim tesislerinin sisteme veriş miktarları, ilgili mevzuat uyarınca uzlaştırma hesaplamalarında dikkate alınmaz.

(9) 12 nci maddenin on dördüncü fıkrası kapsamında kurulması taahhüt edilen elektrik depolama ünitesinin, mücbir sebepler dışında, Kurul kararı ile belirlenen sürede işletmeye alınmaması halinde lisans iptal edilir. 24 üncü maddenin yirmi birinci fıkrası kapsamında kurulması taahhüt edilen elektrik depolama ünitesinin, mücbir sebepler dışında, Kurul kararı ile belirlenen sürede işletmeye alınmaması halinde bu kapsamda tahsis edilen kurulu güç, lisanstan terkin edilerek tadil kapsamında Kuruma sunulmuş olan teminat irat kaydedilir.”

- 29 uncu maddesinin üçüncü fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiş ve aynı fıkranın sonuna aşağıdaki cümle eklenmiştir.

“k) Bu Yönetmelik kapsamında tesis edeceği kojenerasyon ve trijenerasyon tesisleri ile kabulü yapılan üniteler için bakım-onarım kapsamında tedarik edilen ekipmanlar hariç; elektrik üretim tesisi ve 9/5/2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliği kapsamında tesis edeceği elektrik depolama tesisi veya ünitesinde, ilgili mevzuat ve standartlara göre imal edilmiş, garanti kapsamında yer alan ve son

beş yıl içerisinde üretilmiş türbin, jeneratör, kanat, panel, invertör, buhar kazanı, motor, batarya gibi ana ekipmanları kullanmak,”

“Bu fıkranın (k) bendi, yurt içinde imal edilmiş ekipman kullanacak lisans sahipleri için uygulanmaz.”

- 30 uncu maddesinin ikinci fıkrasının (ı) bendinde yer alan “bir” ibaresi “iki” şeklinde değiştirilmiş, aynı fıkraya aşağıdaki bent eklenmiş, aynı maddenin üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“i) Rüzgâr enerjisine dayalı üretim lisansı sahibi tüzel kişiler; 9/7/2020 tarihli ve 31180 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Düşey Engel Verilerini Toplama ve Sunma Yönetmeliğine uygun olarak, üretim lisansları kapsamında düşey engel niteliğindeki her türlü tesis ve yapıya ilişkin bilgiyi, yetkili fen adamları vasıtasıyla tespit etmek, söz konusu yönetmelik ekinde bulunan tabloları belirtilen süreler içinde, tarif edilen nitelikte, tam, doğru, zamanında toplamak ve doğruluğunu teyit ederek Harita Genel Müdürlüğü’ne göndermek ve bu bilgiyi güncel tutmak, üretim lisansı sahibi şirket yetkilisinin adı-soyadı imzası ile yetkili/sorumlu mühendis onayı olacak şekilde, hem yazılı olarak hem de elektronik ortamda Harita Genel Müdürlüğü’ne iletmek, bu kapsamdaki işlemlerin yerine getirilmesinde Harita Genel Müdürlüğü tarafından verilen talimatları yerine getirmek,”

“(3) Birleşik elektrik üretim tesisi ile birleşik yenilenebilir elektrik üretim tesislerinde sisteme verilebilecek aktif çıkış gücü, ana kaynağa dayalı geçici kabulü yapılmış olan ünitelerin toplam elektriksel kurulu gücünü aşamaz. Üretim miktarının ana kaynağa dayalı geçici kabulü yapılmış ünitelerin kurulu gücüne karşılık gelen enerji miktarından fazla olması halinde, söz konusu fazla enerji, ilgili mevzuat kapsamında uzlaştırma hesaplamalarında dikkate alınmaz. Ancak bu durum katılımcının ilgili mevzuattaki yükümlülüklerini ortadan kaldırmaz.”

“(8) Depolamalı elektrik üretim tesislerinde Rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı üniteler bakımından elektrik depolama ünitesinin işletmeye alınan kurulu gücü kadar kapasite işletmeye alınabilir. Söz konusu elektrik depolama ünitesinin tamamı işletmeye geçmeden; elektriksel kapasite artışı veya birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisine dönüştürülmesi kapsamında tadil başvurusu yapılamaz.”

- 37 nci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) YEKA için yapılacak başvurular ile depolamalı elektrik üretim tesisi kapsamındaki başvurular hariç olmak üzere rüzgâr enerjisine dayalı üretim tesisi kurmak üzere önlisans başvurularında, tesisin kurulacağı saha üzerinde, bu Bölüm kapsamında düzenlenen şartlara uygun olarak son sekiz yıl içinde elde edilmiş en az bir yıl süreli ölçüm yapılması zorunludur. YEKA için yapılacak başvurular ile depolamalı elektrik üretim tesisi kapsamındaki başvurular hariç olmak üzere güneş enerjisine dayalı üretim tesisi kurmak üzere önlisans başvurularında, tesisin kurulacağı saha üzerinde, bu Bölüm kapsamında düzenlenen şartlara uygun olarak son sekiz yıl içinde elde edilmiş, 6 ayı yerinde olmak üzere, en az bir yıl süreli ölçüm yapılması zorunludur. Rüzgâr ve güneş enerjisine dayalı önlisans başvuruları esnasında; “Önlisans ve Lisans İşlemleri ile İlgili Başvurulara İlişkin Usul ve Esaslar”da yer alan Ölçüm İstasyonu Kurulum Raporu ve Ölçüm Sonuç Raporu MGM veya ilgili akredite kuruluş tarafından elektronik ortamda Kuruma sunulur.”

- 43 üncü maddesine aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

“(18) Depolamalı elektrik üretim tesislerinde; önlisans süresinin uzatılması ile üretim lisanslarında tesis tamamlanma süresinin uzatılması kapsamındaki tadillerde lisans tadil bedellerinin belirlenmesinde, üretim tesisinin toplam mekanik kurulu gücü ile elektrik depolama ünitesi kurulu gücü toplanarak birlikte değerlendirilir.

(19) Tedarik lisansına eklenecek her bir müstakil elektrik depolama tesisi için ayrı tadil bedeli alınır.”

- 45 inci maddesinin üçüncü fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“d) Depolamalı elektrik üretim tesislerinde, kurulması taahhüt edilen elektrik depolama ünitesinin lisansında belirlenen sürede kurulmaması veya kalan süre içerisinde kurulamayacağının tespit edilmesi,”

“(7) Depolamalı elektrik üretim tesisi için önlisans başvuru aşamasında Kuruma sunulan teminat, lisans alınincaya kadar iade edilmez. Depolamalı elektrik üretim tesisinin elektrik depolama ünitesine ilişkin lisans başvurusunda sunulan teminat, söz konusu elektrik depolama ünitesinin tamamı işletmeye geçinceye kadar iade edilmez.”

- 46 ncı maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(2) Depolamalı elektrik üretim tesisi bünyesinde kurulan elektrik depolama ünitesi ile üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama üniteleri dahil, elektrik piyasasında üretim faaliyetinde bulunan önlisans veya lisans sahibi özel hukuk tüzel kişilerinin, önlisans ve lisansa konu faaliyetleri için gerekli olan ve kişilerin özel mülkiyetinde bulunan taşınmazlara ilişkin kamulaştırma talepleri Kurum tarafından değerlendirilir ve uygun görülmesi hâlinde Kurul tarafından karar alınır. Söz konusu karar çerçevesinde gerekli kamulaştırma işlemleri Kanunun 19 uncu maddesinin birinci fıkrası çerçevesinde sonuçlandırılır. Müstakil elektrik depolama tesisleri ile bu tesislerin bağlantısına ilişkin tesisler için arazi edinimi veya kullanım hakkı tesisine ilişkin Kanunun 19 uncu maddesi hükümleri uygulanmaz.”

- 57 nci maddesinin birinci fıkrasının (g) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, ikinci fıkrasında yer alan “edilmesi,” ibaresi “edilmesi ile kefalet verilmesi” şeklinde değiştirilmiştir.

“g) Önlisans sahibi tüzel kişinin ortaklık yapısında kontrol değişikliği oluşturmayacak şekilde yapılan doğrudan veya dolaylı pay değişikliklerine,”

- Aşağıdaki geçici maddeler eklenmiştir.

“Düşey engel verileri

GEÇİCİ MADDE 35- (1) Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarih itibarıyla kabulü yapılarak kısmen veya tamamen işletmeye geçen rüzgâr enerjisine dayalı üretim lisansı sahibi tüzel kişiler, Düşey Engel Verilerini Toplama ve Sunma Yönetmeliğine uygun olarak, üretim lisansları kapsamında

düşey engel niteliğindeki her türlü tesis ve yapıya ilişkin bilgiyi, bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren üç ay içerisinde Harita Genel Müdürlüğüne sunmak zorundadır.

Biyokütle ve jeotermal enerjisine dayalı elektrik üretim tesislerinde teknik değerlendirme yapılması

GEÇİCİ MADDE 36- (1) Biyokütle ve jeotermal enerjisine dayalı elektrik enerjisi üretim tesisleri için yapılan önlisans başvuruları ile önlisans ve lisans tadil başvurularının sonuçlandırılmasında, Kanunun 7 nci maddesinin dokuzuncu fıkrası kapsamında Bakanlık/Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından teknik değerlendirme yapılmasına ilişkin usul ve esaslara ilişkin düzenlemenin yürürlük tarihine kadar bu Yönetmeliğin ilgili maddeleri uygulanmaz.

Müstakil elektrik depolama tesisi başvuruları

GEÇİCİ MADDE 37- (1) Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarih itibarıyla, lisansına müstakil elektrik depolama tesisi dercedilmesi uygun bulunan tedarik lisansı sahibi tüzel kişilerin, depolamalı elektrik üretim tesisi kurmak için bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren 3 ay içerisinde önlisans başvurusunda bulunmaları hâlinde, söz konusu müstakil elektrik depolama tesisleri için verilmiş olumlu bağlantı görüşleri, bu tüzel kişiler tarafından yapılacak önlisans başvuruları için de geçerlidir. Ancak, önlisans başvuruları için geçerli olacak güç, her bir tedarik lisansı kapsamında;

a) 250 MW ve altında olan müstakil elektrik depolama tesisleri için, olumlu görüş verilen kurulu gücü,

b) 250 MW'ın üstünde olan müstakil elektrik depolama tesislerinde, 250 MW güce, olumlu görüş verilen toplam kurulu gücün 250 MW'ı aşan kısmının yarısına tekabül eden güç ilave edilerek bulunacak toplam gücü,

aşamaz. Bu fıkra kapsamında önlisans başvuruları için geçerli olan güç, her hâlde 500 MW'ı geçemez.

Depolamalı elektrik üretim tesisi önlisans başvurularının değerlendirilmesi

GEÇİCİ MADDE 38- (1) Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten 30/6/2023 tarihine kadar, 12 nci maddenin on dördüncü fıkrası ile geçici 37 nci madde kapsamında yapılacak önlisans başvuruları için; söz konusu başvuruların 13 üncü madde hükümleri kapsamında değerlendirmeye alınması aşamasında, asgari sermaye ve teminat sunulmasına ilişkin yükümlülükler başvuru aşamasında aranmaz. Ancak bu kapsamda yapılan başvurunun değerlendirmeye alındığı tarihten itibaren 90 gün içerisinde teminatın, önlisans verilmesine ilişkin Kurul kararının bildirim tarihinden itibaren 90 gün içerisinde de asgari sermaye yükümlülüklerinin yerine getirilmesi zorunludur. Bu süreler içerisinde söz konusu yükümlülüklerin yerine getirilmemesi halinde; önlisans başvurusu Kurul kararı ile reddedilir, önlisans verilmiş ise Kurul kararı ile sonlandırılır."

- 19.11.2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği İle **Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliğinin**

- 3 üncü maddesinin birinci fıkrasının (a) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı fıkra aşağıdaki bent eklenmiştir.

"a) Elektrik depolama tesisi: Elektrik enerjisini başka bir enerji türüne çevirerek depolayabilen ve depolanan enerjiyi kullanılmak üzere tekrar elektrik enerjisine çevirerek sisteme verebilen tesisi,"

"I) Depolamalı elektrik üretim tesisi: Kanunun 7 nci maddesinin onuncu ve on birinci fıkraları kapsamında kurulan üretim tesisini"

- 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (ç) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, ikinci fıkrasında yer alan *“bütünleşik elektrik depolama ünitesi”* ibaresinden sonra gelmek üzere *“, depolamalı elektrik üretim tesisi bünyesindeki elektrik depolama ünitesi”* ibaresi eklenmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“ç) Şebeke işletmecileri tarafından kurulan elektrik depolama tesisi,”

“(3) 12/5/2019 tarihli ve 30772 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği çerçevesinde çağrı mektubu alan ve ihtiyaç fazlası enerji için aylık mahsuplaşma yapılan lisanssız elektrik üretim tesislerinde elektrik depolama tesisi kurulabilir. Ancak, bu kapsamda kurulacak elektrik depolama tesislerinin Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 37 nci maddesinin altıncı fıkrasında yer alan şartları sağlaması zorunludur.”

- 5 inci maddesinin birinci, üçüncü, dördüncü, beşinci, yedinci fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, ikinci ve altıncı fıkraları yürürlükten kaldırılmış ve aynı maddeye aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

“(1) Üretim lisansı sahibi tüzel kişiler, lisanslı bir üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesi kurabilir.”

“(3) Depolamalı elektrik üretim tesisi bünyesinde kurulan elektrik depolama ünitesi ile üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesine şebekeden çekilip tekrar şebekeye verilen enerji, ilgili üretim tesisinin ürettiği enerji için verilen herhangi bir teşvik veya alım garantisi kapsamına girmez.

(4) Depolamalı elektrik üretim tesisi bünyesinde kurulan elektrik depolama ünitesi ile üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesindeki kayıp enerji, ilgili üretim tesisinin ürettiği enerji için verilen herhangi bir teşvik veya alım garantisi kapsamına girmez. Bu kapsamdaki kayıp enerji için herhangi bir bedel ödenmez.

(5) Depolamalı elektrik üretim tesisi bünyesinde kurulan elektrik depolama ünitesi ile üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesi, ayrı bir uzlaştırmaya esas veriş çekiş birimi olarak kaydedilir.”

“(7) Depolamalı elektrik üretim tesisleri ile bütünleşik elektrik depolama ünitesinin yer aldığı üretim tesislerinin uzlaştırma dönemi bazında sisteme vereceği enerji miktarı, üretim tesisinin lisansına dercedilen elektriksel kurulu gücü ile yapabileceği üretim miktarını geçemez.”

“(8) Depolamalı elektrik üretim tesisi bünyesindeki elektrik depolama ünitesi ile üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesinin bağlantısı EK-1’de verilen bağlantı şekline göre yapılır.

(9) Depolamalı elektrik üretim tesislerinde üretilen elektrik enerjisinin, iletim veya dağıtım sistemine elektrik depolama ünitesi üzerinden verilmesi zorunludur. Depolamalı elektrik üretim tesislerinin sekizinci fıkrafta tanımlanan bağlantı şekline göre tesis edilmesi halinde sisteme verilen enerji, elektrik depolama ünitesi üzerinden sisteme verilmiş olarak kabul edilir. Bağlantı konfigürasyonlarına, ölçüm ve işletmede olma durumunun izlenmesine ilişkin bu fıkra hükmünün uygulanmasını sağlayacak şekilde ilgili şebeke işletmecisi tarafından gerekli tüm tedbirlerin alınması zorunludur.

(10) Bu madde kapsamında kurulan elektrik depolama ünitelerinden; ilgili mevzuat uyarınca gerekli şartları sağlayanlar yan hizmetlere, dengeleme birimi niteliğini haiz olanlar dengeleme güç piyasasına katılabilir.

(11) Depolamalı elektrik üretim tesisi bünyesinde kurulan elektrik depolama ünitesi için özel düzenlemeler saklı kalmak koşuluyla, bu madde kapsamındaki hükümler uygulanır.”

- 6 ncı maddesinin ikinci fıkrası yürürlükten kaldırılmıştır.
- 8 inci maddesinin başlığı “Şebeke işletmecileri tarafından kurulan elektrik depolama tesisleri” şeklinde değiştirilmiştir.
- 10 uncu maddesi yürürlükten kaldırılmıştır.
- Ekte yer alan EK-1 eklenmiştir.

• 19.11.2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği İle **Elektrik Şebeke Yönetmeliğinin**

- 29 uncu maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(11) Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler, sorumlu oldukları dağıtım sistemine OG gerilim seviyesinden bağlı olan üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesi, müstakil elektrik depolama tesisleri ve depolamalı elektrik üretim tesisleri tarafından şebekeye verilen ve şebekeden çekilen MW ve MVAR bilgilerini, bağlantı noktalarına ilişkin bilgileri ve TEİAŞ tarafından talep edilecek diğer bilgileri, üretim kaynağını da içerecek şekilde, ilgili dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye ait SCADA kontrol merkezi üzerinden TEİAŞ SCADA sistemine aktarır. Söz konusu tesis sahibi tüzel kişiler, bu amaçla gerekli sistemleri kurmak ve gerekli iletişim linkini sağlayarak ilgili dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye ait SCADA kontrol merkezine bağlanmakla yükümlüdür. SCADA kontrol merkezi tarafında bu amaçla iletişim linki dışında ihtiyaç duyulacak diğer teçhizata dair yapılacak çalışmalar, ilgili dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin sorumluluğundadır.”

• 19.11.2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği İle **Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliğinin**

- 2 nci maddesinde yer alan “6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun” ibaresinden sonra gelmek üzere “7 nci ve” ibaresi eklenmiştir.
- 3 üncü maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiştir.
“ee) Depolamalı elektrik üretim tesisi: Kanunun 7 nci maddesinin onuncu ve on birinci fıkraları kapsamında kurulan üretim tesisini,”
- 8 inci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, beşinci fıkrası yürürlükten kaldırılmış ve aynı maddeye aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.
*“(1) Bu Yönetmelik kapsamındaki yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı olup 18/11/2013 tarihli ve 2013/5625 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile belirlenmiş tarihe kadar kısmen veya tamamen işletmeye girmiş veya girecek olan üretim tesisleri ile Kanunun 7 nci maddesinin onuncu fıkrası kapsamında kurulan üretim tesislerine ilişkin üretim lisansı sahibi tüzel kişiler, lisansına dercedilen ilk kurulu gücün;
a) Tamamının işletmeye giriş tarihinden,*

b) *Tamamı işletmeye girmeden YEKDEM'e katılması halinde, YEKDEM'e ilk katıldığı tarihten itibaren on yıl süreyle YEKDEM'den yararlanabilir. 17/9/2020 tarihli ve 2949 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı kapsamında 1/1/2021 tarihinden 30/6/2021 tarihine kadar kısmen veya tamamen işletmeye girecek olan üretim tesisleri 31/12/2030 tarihine kadar YEKDEM'den faydalanabilir. Kanunun 7 nci maddesinin on birinci fıkrası kapsamında yapılan kapasite artışları hariç olmak üzere, 28/2/2019 tarihi itibarıyla kurulu güç artış talepleri Kurum tarafından uygun bulunan ve bu kapsamda lisans tadilleri gerçekleştirilen tüzel kişiler, söz konusu kurulu güç artışı için YEKDEM'den yararlanamaz. Ancak Kanunun 7 nci maddesinin on birinci fıkrası kapsamındaki kapasite artışları, söz konusu üretim tesisinin kalan YEKDEM süresi boyunca YEKDEM'den yararlanır."*

"(7) Depolamalı elektrik üretim tesisi bünyesinde kurulan elektrik depolama ünitesi ile YEKDEM kapsamındaki üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesinin uzlaştırmaya esas veriş miktarına ilişkin olarak;

a) *Üretim tesisinde üretilerek depolandıktan sonra şebekeye verilen enerjinin YEKDEM kapsamında olduğu,*

b) *Depolamalı elektrik üretim tesisi bünyesinde kurulan elektrik depolama ünitesi ile YEKDEM kapsamındaki üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesine herhangi bir uzlaştırma döneminde enerji çekilmesi halinde, söz konusu enerjinin öncelikle şebekeden çekildiği ve şebekeden çekilen miktar kadar enerjinin YEKDEM'e tabi olmaksızın elektrik depolama ünitesinden verildiği,*

c) *(b) bendi kapsamında şebekeden çekilen miktarın üzerinde elektrik depolama ünitesinden şebekeye verilen enerjinin YEKDEM kapsamında olduğu,*
kabul edilir.

(8) Depolamalı elektrik üretim tesisi ile YEKDEM kapsamındaki üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesinin bulunduğu üretim tesislerinde; şebekeye üretim tesisinin elektriksel kurulu gücü ile üretebileceği enerjiden fazla enerji verilmesi halinde, söz konusu enerji öncelikle ilgili üretim tesisinin uzlaştırmaya esas veriş miktarından düşülür.

(9) 2/11/2013 tarihli ve 28809 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 27 nci maddesinin sekizinci fıkrası kapsamındaki depolamalı elektrik üretim tesislerinden sisteme verilen enerji uzlaştırma hesaplamalarında dikkate alınmaz."

- 12 nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan "UEVMi,b,t,u" tanımındaki "u uzlaştırma dönemine ait" ibaresinden sonra gelmek üzere "YEKDEM kapsamındaki" ibaresi eklenmiştir.
 - 15 inci maddesinin ikinci fıkrasında yer alan "UEVMi,b,t,u" ve dördüncü fıkrasında yer alan "UEVMc,b,t,u" tanımlarındaki "u uzlaştırma dönemine ait" ibaresinden sonra gelmek üzere "YEKDEM kapsamındaki" ibaresi eklenmiştir.
 - 18 inci maddesinin birinci fıkrasında yer alan "UEVMi,b,t,u" tanımındaki "u uzlaştırma dönemine ait" ibaresinden sonra gelmek üzere "YEKDEM kapsamındaki" ibaresi eklenmiştir.
- 31.12.2022 tarihli ve 32060 (5. Mükerrer) sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği İle Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin

- Geçici 7 nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan “3 (üç) ay” ibaresi “9 (dokuz) ay” şeklinde ve aynı maddenin ikinci ve üçüncü fıkralarında yer alan “1/1/2023” ibareleri “1/7/2023” şeklinde değiştirilmiştir.

2.1.3. Tebliğler

2022 yılında elektrik piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 28.12.2022 tarihli ve 32057 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan, amacı , 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 16 ncı maddesinde düzenlenmiş olan idari para cezalarının, 24/11/2022 tarihli ve 32023 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği (Sıra No: 542)’nde 2022 yılı için yeniden değerlendirme oranı olarak tespit edilen % 122,93 (yüz yirmi iki virgöl doksan üç) oranında artırılarak belirlenmesi üzerine 28.12.2022 tarihli ve 32057 sayılı Tebliğ ile 2023 yılında uygulanacak idari para cezaları belirlenmiştir.
- 31.12.2022 tarihli ve 32060 (5. Mükerrer) sayılı Resmî Gazete yayımlanan Değişiklik Tebliği İle, 30/12/2015 tarihli ve 29578 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan İletim Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğin
 - 9 uncu maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“MADDE 9 - (1) TEİAŞ’ın t tarife yılı için gelir tavanı (GTt) aşağıdaki eşitlik (2)’ye göre hesaplanır:

$$GTt = GGt \times (TÜFEt / TÜFEbaz) + DGt + GFDBt - YFDBu,t \quad (2)$$

GTt : TEİAŞ’ın t tarife yılında elde edebileceği ve ilgili faaliyet için hesaplanmış gelir tavanını,
GGt : t tarife yılına ilişkin gelir gereksinimini,
GFDBt : Gelir farkı düzeltme bileşenini,
YFDBu,t : u uygulama döneminin gelir tavanı hesaplamalarında dikkate alınan yatırım farkı düzeltme bileşenini,
TÜFEt : t tarife yılının Haziran ayı için tahmin edilen TÜFE değerini,
TÜFEbaz : Baz TÜFE değerini,
DGt : 12 nci madde kapsamındaki giderlerden gelir tavanında dikkate alınacak olanların t tarife yılı için öngörülen tutarını,
gösterir.”

2.1.4. Kurul Kararları

2022 yılında elektrik piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir:

- 30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11496 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanunun 5 inci maddesinin altıncı fıkrasının (b) bendi ve Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliğinin 41 inci maddesi hükümleri uyarınca 2023 yılı için serbest tüketici limitinin 1.000 kWh olarak uygulanmasına karar verilmiştir. Bu limite karşılık gelen teorik piyasa açıklık oranı ise %98,4 olarak hesaplanmıştır.

Yıllar itibarıyla elektrik piyasasında serbest tüketici limitinin değişimi Tablo 2.1’de yer almaktadır.

Tablo 2.1: Yıllar İtibarıyla Elektrik Piyasasında Serbest Tüketici Limitinin Değişimi (2003-2022)

Uygulanan Yıl	Serbest Tüketici Limiti (kWh)	Teorik Piyasa Açıklık Oranı (%)
2003	9.000.000	-
2004	7.800.000	27,8
2005	7.700.000	30
2006	6.000.000	32
2007	3.000.000	38,6
2008	1.200.000	41
2009	480.000	49,2
2010	100.000	63,3
2011	30.000	78
2012	25.000	83
2013	5.000	84
2014	4.500	85
2015	4.000	85,04
2016	3.600	85,8
2017	2.400	90
2018	2.000	92,6
2019	1.600	95,4
2020	1.400	96,8
2021	1.200	97,2
2022	1.100	98,1
2023	1.000	98,4

- 08.01.2022 tarihli ve 31713 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 06.01.2022 tarihli ve 10712 sayılı Kurul Kararı ile 28.05.2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Organize Toptan Elektrik Piyasalarında Şeffaflığın Teminine İlişkin Usul ve Esasların

- 1 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Madde 1- (1) Bu Usul ve Esasların amacı organize toptan elektrik piyasalarında ve EPIAŞ tarafından piyasa işletim lisansı kapsamı dışında işletilen diğer piyasalarda şeffaflığın teminine ilişkin veri paylaşımı usulleri, raporlama prosedürleri ve piyasa katılımcılarının yükümlülüklerinin belirlenmesidir.”

- 2 nci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Madde 2 - (1) Bu Usul ve Esaslar Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin 136 ncı maddesine ve Organize Toptan Doğalgaz Satış Piyasası Yönetmeliğinin 9 uncu maddesine dayanarak hazırlanmıştır."

- 3 üncü maddesinin birinci ve ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"(1) EPİAŞ; işlettiği veya mali uzlaştırmasını gerçekleştirdiği piyasalarda piyasa katılımcılarının piyasa faaliyetlerini fırsat eşitliği çerçevesinde yürütebilmesi, piyasa katılımcıları arasındaki bilgi asimetrisinin önlenmesi, yürüttükleri faaliyetlerde ve ilgili piyasalarda yaptıkları alış verişlerde doğru kararlar verebilmek için ihtiyaç duydukları bilgilere erişebilmesini temin etmek üzere şeffaflık platformu adı altında bir merkezi veri ve analiz platformu işletmekle yükümlüdür.

(2) EPİAŞ söz konusu şeffaflık platformunda yayımlanacak verilerin belirlenmesi, güncellenmesi ve platformun piyasaya katkısının geliştirilmesine yönelik istişarelerde bulunmak üzere her yıl, yılın son çeyreğinde bir çalıştay düzenler. Çalıştaya sektör dernekleri, ilgili kurum ve kuruluş temsilcileri ile Kurum temsilcilerinin yanı sıra piyasa katılımcılarının görüşlerinin çalıştaya yansımaları sağlamak üzere istekli sektör temsilcileri ile gözlemcilerin katılımı temin edilir. EPİAŞ çalıştayda görüşülen konulara ve ulaşılan sonuçlara ilişkin rapora Kuruma sunar."

- 4 üncü maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve maddenin sonuna aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

"(1) Şeffaflık platformunda yayımlanacak veriler EPİAŞ tarafından ilgili verilere sahip kuruluşlardan bu mevzuat dayanak gösterilerek istenir.

(3) EPİAŞ, şeffaflık platformunda yayımlanan verilere ilişkin ilave hizmetler için ücret talep edebilir."

- 5 inci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"(1) İlgili lisans sahibi tüzel kişiler Kurul Kararıyla onaylanan şeffaflık platformunda yayımlanacak veriler listesindeki verileri, zamanında, belirlenen formada ve doğru bir içerikle şeffaflık platformunda paylaşımak üzere EPİAŞ'a sunmakla yükümlüdür. EPİAŞ, Kurul Kararında yer almayan ancak yayımlanmasında fayda gördüğü verileri Kurumun olumlu görüşünü almak kaydıyla yayımlayabilir."

- 04.02.2022 tarihli ve 31740 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 03.02.2022 tarihli ve 10759 sayılı Kurul Kararı ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 17 nci maddesinin dördüncü fıkrasına eklenen 'bu abone grupları için elektrik enerjisi tüketim miktarına göre farklı' hükmünün mesken aboneliği ile ilişkilendirilen lisanssız elektrik üretim tesislerine uygulanmasına ilişkin olarak;

- 1) Üreticinin serbest tüketici olup olmaması ve mahsuplaşmanın saatlik veya aylık olarak yapılması arasında herhangi bir ayırım yapılmaksızın üreticilere ödenecek ihtiyaç fazlası elektrik enerjisi bedeli için kademeli tarife esas alınarak uygulama yapılmasına,
- 2) Saatlik mahsuplaşma işlemi sonucunda tüketime, üretimi geçmesi halinde; saatlik mahsuplaşma neticesinde elde edilen net tüketim değeri üzerinden kademeli tarife uygulamasının yapılmasına,

3) *Aylık mahsuplaşma kapsamındaki tesislerde mahsuplaşılmamış ham tüketim değerleri esas alınarak tüketiciler ve tedarikçiler için kademeli tarife kapsamında uygulama yapılmasına,*

karar verilmiştir.

- 26.02.2022 tarihli ve 31762 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 24.02.2022 tarihli ve 10814 sayılı Kurul Kararı ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 26 ncı maddesinin on birinci fıkrası uyarınca görevli tedarik şirketlerinin, son kaynak tedariki kapsamındaki tüketiciler için 4. tarife uygulama döneminin kalan süresi boyunca temin edeceği elektrik enerjisinin, takvim yılı bazında % 50'sinden az olmamak kaydıyla % 90'ına kadar olan miktarını Elektrik Üretim Anonim Şirketi'nden temin etmelerine karar verilmiştir.
- 12.03.2022 tarihli ve 31776 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 10.03.2022 tarihli ve 10832 sayılı Kurul Kararı ile **"10 kW'a Kadar Güneş Enerjisine Dayalı Elektrik Üretim Tesisleri İçin Usul Ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar"** kabul edilmiştir.
- 18.03.2022 tarih ve 31782 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 17.03.2022 tarihli ve 10847-1 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığının 15.03.2022 tarihli ve E-13316568-110.99-394996 sayılı Başkanlık Makamına müzekkeresi çerçevesinde; 30/09/2021 tarihli ve 10442-2 sayılı Kurul Kararı'nın yürürlükten kaldırılmasına karar verilmiştir.
- 18.03.2022 tarih ve 31782 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 17.03.2022 tarihli ve 10847-2 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 9 uncu maddesinin birinci fıkrası ile 23 üncü maddesinin üçüncü fıkrasının (a) bendi çerçevesinde aşağıdaki **"Önlisans Süreleri ile Tesis Tamamlanma Tarihinin Belirlenmesinde Referans Alınacak İnşaat Süreleri"** kabul edilmiştir.
- 18.03.2022 tarihli ve 31782 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 17.03.2022 tarihli ve 10866 sayılı Kurul Kararı ile yürürlük tarihi 01.04.2022 olmak üzere **"Kaynak Bazında Destekleme Bedelinin Belirlenmesine Ve Uygulanmasına İlişkin Usul Ve Esaslar"** kabul edilmiştir.
- 30.03.2022 tarihli ve 31794 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.03.2022 tarihli ve 10887 sayılı Kurul Kararı ile 18.03.2022 tarihli ve 31782 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren aşağıdaki **"Kaynak Bazında Destekleme Bedelinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar"** kabul edilmiştir.
- 30.03.2022 tarihli ve 31794 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.03.2022 tarihli ve 10888 sayılı Kurul Kararı ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 17 nci maddesinin onbirinci fıkrası ve 18/3/2022 tarihli 31782 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren Kaynak Bazında Destekleme Bedelinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esasların 4 üncü maddesinin birinci ve ikinci fıkraları kapsamında;

1) 01/04/2022 tarihinden itibaren 6 ay süreyle tüketiciyi ve/veya maliyeti yüksek üretimi destekleme amacıyla destekleme bedeli uygulanmasına,

2) Destekleme bedelinin belirlenmesinde kullanılacak olan "azami uzlaştırma fiyatları"nın aşağıdaki tabloda yer aldığı şekilde uygulanmasına;

Kaynak Tipi	Azami Uzlaştırma Fiyatı (TL/MWh)
İthal Kömür	2.500
Doğalgaz/Fuel Oil/Nafta/LPG/Motorin	2.500
Diğer kaynaklar	1.200

karar verilmiştir.

- 30.03.2022 tarihli ve 31794 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.03.2022 tarihli ve 10889 sayılı Kurul Kararı ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 17 nci maddesinin on birinci fıkrası ve Kaynak Bazında Destekleme Bedelinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esasların 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrası kapsamında hesaplanan azami uzlaştırma fiyatının güncellenmesine ilişkin formüllerin kararda belirtilen şekliyle uygulanmasına karar verilmiştir.
- 30.03.2022 tarihli ve 31794 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.03.2022 tarihli ve 10890 sayılı Kurul Kararı ile **“Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar”** kabul edilmiştir.
- 03.04.2022 tarihli ve 31798 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 31.03.2022 tarihli ve 10892 sayılı Kurul Kararı ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 17 nci maddesinin dördüncü fıkrasına eklenen *“bu abone grupları için elektrik enerjisi tüketim miktarına göre farklı”* hükmünün ticarethane aboneliği ile ilişkilendirilen lisanssız elektrik üretim tesislerine uygulanmasına ilişkin olarak:
 - 1) Üreticinin serbest tüketici olup olmaması ve mahsuplaşmanın saatlik veya aylık olarak yapılması arasında herhangi bir ayırım yapılmaksızın üreticilere ödenecek ihtiyaç fazlası elektrik enerjisi bedeli için kademeli tarife esas alınarak uygulama yapılmasına.
 - 2) Saatlik mahsuplaşma işlemi sonucunda tüketimin, üretimi geçmesi halinde; saatlik mahsuplaşma neticesinde elde edilen net tüketim değeri üzerinden kademeli tarife uygulamasının yapılmasına.
 - 3) Aylık mahsuplaşma kapsamındaki tesislerde mahsuplaşmış ham tüketim değerleri esas alınarak tüketiciler ve tedarikçiler için kademeli tarife kapsamında uygulama yapılmasına

karar verilmiştir.

- 08.04.2022 tarihli ve 31803 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 07.04.2022 tarihli ve 10914 sayılı Kurul Kararı ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu’nun 17 nci maddesinin on birinci fıkrası ve Kaynak Bazında Destekleme Bedelinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esasların 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrası kapsamında hesaplanan azami uzlaştırma fiyatının güncellenmesine ilişkin formüllerin uygulanması hakkında alınmış olan 29.03.2022 tarihli ve 10889 sayılı Kurul Kararında belirtilen bir takım tanımlar düzeltilmiştir.
- 08.04.2022 tarihli ve 31803 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 07.04.2022 tarihli ve 10915 sayılı Kurul Kararı ile **“Gün Öncesi Piyasası Tekliflerinin Yapısı ve Tekliflerin Değerlendirilmesine İlişkin Usul ve Esaslar”**ın 10 uncu maddesinin üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

(3) Herhangi bir saatte arz talep miktar eşitliğinin sağlanamadığı durumda söz konusu eşitsizliğin;
a) Arzın talebi karşılamaması sebebiyle gerçekleşmesi durumunda blok alışı tekliflerinde,
b) Talebin arzı karşılamaması sebebiyle gerçekleşmesi durumunda blok satışı tekliflerinde
bu maddenin ikinci fıkrası dikkate alınmaz.”

- 13.05.2022 tarihli ve 31834 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 12.05.2022 tarihli ve 10971/1 sayılı Kurul Kararıyla; Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinin 7 inci maddesinin birinci fıkrası ile 14 üncü maddesinin birinci fıkrası ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı’nın 28/04/2022 tarihli ve 437459 sayılı yazısı kapsamında;

1) Elektrik üretim lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından, güç artışı miktarını içerecek şekilde, TEİAŞ veya ilgili dağıtım şirketine başvuru yapılması ve;

a) İletim sistemine bağlı üretim tesisleri için başvuru tarihinden sonraki beşinci iş gününden,

b) Dağıtım sistemine bağlı üretim tesisleri için onuncu iş gününden,

sonra geçerli olmak kaydıyla, söz konusu üretim tesislerinin veriş yönündeki anlaşma güçlerinin üzerinde sisteme verecekleri elektrik enerjisinin, güç aşımı olarak değerlendirilmemesine,

c) Teknik koşulların veya sistem işletme güvenliğinin zorunlu kıldığı hallerde, bir üretim tesisine ilişkin başvuruda yer alan güç artış miktarı veya süresinin kısmen veya tamamen TEİAŞ veya ilgili dağıtım şirketi tarafından kısıtlanabilmesine, bu durumda TEİAŞ veya ilgili dağıtım şirketi tarafından ilgili tüzel kişiye bilgi verilmesine, bu kapsamda bilgi verme tarihinden itibaren en geç beş iş günü içerisinde TEİAŞ veya ilgili dağıtım şirketi tarafından kısıtlamaya ilişkin gerekçelerin ilgili tüzel kişiye yazılı olarak bildirilmesine, bildirim tarihinden itibaren otuz gün içerisinde ilgili tüzel kişinin bu karara karşı Kuruma itirazda bulunabilmesine,

ç) Başvurularında yer alan güç artış miktarını değiştirmek isteyen tüzel kişilerin, bu madde kapsamında TEİAŞ veya ilgili dağıtım şirketine başvurmalarına,

d) Dağıtım şirketlerinin, bu Kurul kararı kapsamında yapılan başvuruları, başvuru tarihinden itibaren en geç beş iş günü içerisinde TEİAŞ’a bildirmelerine,

2) Birinci madde kapsamında uygulamaya başlamış olan üretim tesislerine ilişkin olarak; teknik koşulların veya sistem işletme güvenliğinin zorunlu kıldığı hallerde, bir üretim tesisine ilişkin başvuruda yer alan güç artış miktarı veya süresinin kısmen veya tamamen TEİAŞ veya ilgili dağıtım şirketi tarafından kısıtlanabilmesine, bu durumda TEİAŞ veya ilgili dağıtım şirketi tarafından kısıtlamanın yapılacağı tarihten en az bir iş günü öncesinde ilgili tüzel kişiye bilgi verilmesine, bu kapsamda bilgi verme tarihinden itibaren en geç beş iş günü içerisinde TEİAŞ veya ilgili dağıtım şirketi tarafından kısıtlamaya ilişkin gerekçelerin ilgili tüzel kişiye yazılı olarak bildirilmesine, bildirim tarihinden itibaren otuz gün içerisinde ilgili tüzel kişinin bu karara karşı Kuruma itirazda bulunabilmesine,

3) Başvuruya konu üretim tesislerinin sabit iletim bedellerinin veya sabit dağıtım sistem kullanım bedellerinin anlaşma gücü değerleri üzerinden hesaplanmasına,

4) Veriş yönündeki anlaşma güçlerinin üzerinde sisteme elektrik enerjisi veren üretim tesislerinin bu Kurul kararı kapsamındaki güç artışlarının ilgili üretim tesislerinin emre amade kapasitesinde dikkate alınmasına,

5) Üretim tesislerinin, bu Kurul kararı kapsamında belirlenen güç değerini aşmaları durumunda, aşım miktarının güç aşımı olarak değerlendirilmesine,

6) Bu Kurul kararının lisanssız elektrik üretim tesisleri için uygulanmamasına,

7) Bu Kurul kararının yayımlandığı tarihte yürürlüğe girmesine ve 30/09/2022 tarihine kadar uygulanmasına,

karar verilmiştir.

- 19.05.2022 tarihli ve 31840 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 18.05.2022 Tarihli ve 10978 Sayılı Kurul Kararı ile **Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esasların**

- Geçici 1 inci maddesinin beşinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(5) Bu fıkra hükmünün yürürlüğe girdiği tarihten itibaren Kurul tarafından yeni bir karar alınıncaya kadar; ilgili piyasalarda asgari fiyat limitleri 0 TL/MWh, azami fiyat limitleri ise 2750 TL/MWh olarak uygulanır. Bu uygulama süresince bu Usul ve Esasların 4 üncü maddesinin ikinci fıkrası hükümleri uygulanmaz.”

- 28.05.2022 tarihli ve 31849 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 26.05.2022 Tarihli ve 10984 Sayılı Kurul Kararı ile **Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esasların**

- Geçici 1 inci maddesinin beşinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(5) Bu fıkra hükmünün yürürlüğe girdiği tarihten itibaren Kurul tarafından yeni bir karar alınıncaya kadar; ilgili piyasalarda asgari fiyat limitleri 0 TL/MWh, azami fiyat limitleri ise 3200 TL/MWh olarak uygulanır. Bu uygulama süresince bu Usul ve Esasların 4 üncü maddesinin ikinci fıkrası hükümleri uygulanmaz.”

- 15.06.2022 tarihli ve 31867 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 09.06.2022 Tarihli ve 11008 Sayılı Kurul Kararı ile amacı 12/5/2019 tarihli ve 30772 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği kapsamında lisanssız üreticilere yapılması gereken ödemelere ilişkin yükümlölüklerini zamanında ve/veya kısmen ya da tamamen yerine getirmeyen görevli tedarik şirketlerinin tespit edilmesi, söz konusu ödemelerin ilgili mevzuata uygun şekilde yapılabilmesi amacıyla uygulanacak tedbirlerin ve bu tedbirlere ilişkin usul ve esasların belirlenmesi olan **Lisanssız Üretim Kapsamında Yapılmayan Ödemelere İlişkin Usul ve Esaslar kabul edilmiştir.**

- 17.06.2022 tarihli ve 31869 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 15.06.2022 tarihli ve 11023 sayılı Kurul Kararı ile **Teminat Usul ve Esaslarının**

- 11 inci maddesinin sonuna aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(7) Fatura son ödeme günü saat 16:40’tan sonra ilgili fatura dönemine ilişkin ek teminat kaleminde günlük olarak hesaplanan tutarların dikkate alınmaması halinde, ek teminat tutarı azalacak piyasa katılımcıları için ilgili teminat kalemi yeniden hesaplanır. Ek teminatı güncellenen piyasa katılımcılarının sunmaları gereken toplam teminat tutarlarına ilişkin olarak ilgili piyasa katılımcıları ve katılımcı bazında merkezi uzlaştırma kuruluşu saat 17:00’a kadar bilgilendirilir.”

- 13 üncü maddesinin ikinci fıkrasında yer alan “17:00” ifadeleri “16:40” olarak değiştirilmiştir.

- 30.06.2022 tarihli ve 31882 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.06.2022 Tarihli ve 11043 Sayılı Kurul Kararı ile **Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esasların**

- Geçici 1 inci maddesinin beşinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(5) Bu fıkra hükmünün yürürlüğe girdiği tarihten itibaren Kurul tarafından yeni bir karar alınincaya kadar; ilgili piyasalarda asgari fiyat limitleri 0 TL/MWh, azami fiyat limitleri ise 3750 TL/MWh olarak uygulanır. Bu uygulama süresince bu Usul ve Esasların 4 üncü maddesinin ikinci fıkrası hükümleri uygulanmaz.”

- 01.07.2022 tarihli ve 31883 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 30.06.2022 Tarihli ve 11052 Sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin (Yönetmelik) 132/D maddesinin onbirinci fıkrasının yürürlüğe girdiği tarihten 31.08.2022 tarihine kadar uygulanmak üzere; görevli tedarik şirketlerinin avans ödemelerine ilişkin işlemlerin Yönetmeliğin 132/D maddesinin onbirinci fıkrası çerçevesinde yürütülmesine karar verilmiştir.

- 29.07.2022 tarih ve 31907 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 28.07.2022 tarihli ve 11082 sayılı Kurul Kararı ile 18.03.2022 tarihli ve 31782 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren “Kaynak Bazında Destekleme Bedelinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esaslar” (Usul ve Esaslar) kapsamında;

1) Usul ve Esasların 8 inci maddesi gereğince piyasa katılımcıları tarafından sunulacak teminat hesaplamasında; üreteceği elektrik enerjisini sabit fiyatla ikili anlaşma yaparak satacağına ilişkin belgelerini sunan ve incelemeler neticesinde ikili anlaşmaları kabul edilen piyasa katılımcılarının teminat hesaplamasında, uzlaştırma dönemindeki piyasa takas fiyatı değeri ile azami uzlaştırma fiyatı arasındaki fark yerine, ikili anlaşmalarında yer alan sabit fiyat değeri ile azami uzlaştırma fiyatı arasındaki farkın kullanılmasına,

2) Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği’nin (DUY) 132/D maddesinin onbirinci fıkrası kapsamında Kurul kararı ile belirlenen süre boyunca, DUY’un 17 nci maddesinin ikinci fıkrasının (a), (b), (c) ve (ç) bentleri kapsamında oluşturulan kategorinin ilgili avans dönemlerine ait ödenmemiş borçları sebebiyle eksik yapılan avans ödeme tutarlarının, Usul ve Esasların 8 inci maddesi kapsamındaki piyasa katılımcılarının destekleme bedeli teminat tutarından düşülmesine,

3) 1 inci ve 2 nci maddelerde yer alan hususların Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi tarafından uygulanmasına, karar verilmiştir.

- 29.07.2022 tarihli ve 31907 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 28.07.2022 Tarihli ve 11083 Sayılı Kurul Kararı ile **Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esasların**

- Geçici 1 inci maddesinin beşinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(5) Bu fıkra hükmünün yürürlüğe girdiği tarihten itibaren Kurul tarafından yeni bir karar alınincaya kadar; ilgili piyasalarda asgari fiyat limitleri 0 TL/MWh, azami fiyat limitleri ise 4000 TL/MWh olarak uygulanır. Bu uygulama süresince bu Usul ve Esasların 4 üncü maddesinin ikinci fıkrası hükümleri uygulanmaz.”

- 11.08.2022 tarihli ve 31920 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 04.08.2022 Tarihli ve 11098 Sayılı Kurul Kararı ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 14 üncü maddesinin dördüncü fıkrası ile Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 26 ncı maddesinin onaltıncı fıkrası uyarınca;

- 1) 12/05/2019 tarihinden sonra yapılan başvurular neticesinde bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu almaya hak kazanan lisanssız üretim tesislerinde üretilerek satışa konu edilebilecek ihtiyacının üzerindeki elektrik enerjisi miktarının hesabında kullanılacak tüketim miktarının, ilgili tüketim tesisinin bir önceki takvim yılında şebekeden çektiği, mahsuplaşılmamış toplam elektrik enerjisi tüketimi olarak esas alınmasına,
 - 2) 1 inci madde kapsamındaki tüketim tesislerinde bir önceki takvim yılını kapsayacak şekilde tüketim olmaması halinde tüketim miktarının, mevcut aylık tüketimlerinin ortalaması alınarak yıllık bazda hesaplanmasına,
 - 3) İlgili tüketim tesisinin içinde bulunulan yılda şebekeden çektiği mahsuplaşılmamış toplam elektrik enerjisi tüketiminin 1 inci veya 2 nci madde uyarınca belirlenen toplam elektrik enerjisi tüketimini geçmesi halinde, satışa konu edilebilecek ihtiyaç fazlası enerjinin içinde bulunulan yıl verileri dikkate alınarak hesaplanmasına,
 - 4) Üretimle tüketim tesisinin aynı ölçüm noktasında yer aldığı tesislerde mahsuplaşılmamış ham tüketim miktarının tesis edilecek tek yönlü üretim sayacı verileri dikkate alınarak belirlenmesine,
 - 5) Bu Kurul Kararı uyarınca hesaplanan tüketim miktarı esas alınarak belirlenen satışa konu edilebilecek ihtiyaç fazlası enerjinin üzerinde üretilerek şebekeye verilen enerjinin, görevli tedarik şirketi tarafından üretilerek sisteme verilmiş olarak kabul edilmesine ve bu enerji ile ilgili olarak piyasa işletmecisi ve görevli tedarik şirketi tarafından herhangi bir ödeme yapılmayarak bu kapsamda sisteme verilen enerjinin YEKDEM’e bedelsiz katkı olarak dikkate alınmasına,
 - 6) 5 inci madde uyarınca YEKDEM’e bedelsiz katkı olarak dikkate alınan enerji miktarı için oluşacak sistem kullanım bedelinin ilgili şebeke işletmecileri tarafından EPIAŞ’a bildirilmesine ve görevli tedarik şirketi aracılığıyla ilgili şebeke işletmecisine ödenmesine ve YEKDEM’e bedelsiz katkı olarak dikkate alınan enerji için lisanssız üretim tesisi sahibi kişilere herhangi bir fatura tebliğ edilmemesine,
 - 7) Bu Kurul Kararının kurulu gücü 50 kW ve altındaki mesken abone grubu ile ilişkilendirilen üretim tesislerine uygulanmamasına,
- karar verilmiştir.

- 01.09.2022 tarihli ve 31940 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 31.08.2022 Tarihli ve 11156 Sayılı Kurul Kararı ile **Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esasların**

- Geçici 1 inci maddesinin beşinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(5) Bu fıkra hükmünün yürürlüğe girdiği tarihten itibaren Kurul tarafından yeni bir karar alınincaya kadar; ilgili piyasalarda asgari fiyat limitleri 0 TL/MWh, azami fiyat limitleri ise 4800 TL/MWh olarak uygulanır. Bu uygulama süresince bu Usul ve Esasların 4 üncü maddesinin ikinci fıkrası hükümleri uygulanmaz.”

- 01.09.2022 tarihli ve 31940 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 31.08.2022 Tarihli ve 11157 Sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin (Yönetmelik) 132/D maddesinin onbirinci fıkrası kapsamında; 31/10/2022 tarihine kadar uygulanmak üzere; görevli tedarik şirketlerinin Yönetmeliğin 132/Ç maddesinin birinci fıkrasında belirtilen avans ödeme bildirimlerinde yer alan bedellerin, en fazla % 50 (yüzde elli) oranındaki tutarı için Yönetmeliğin 132/D maddesinin onbirinci fıkrası çerçevesinde işlem tesis edilmesine karar verilmiştir.
- 30.09.2022 tarihli ve 31969 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.09.2022 tarihli ve 11254 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinin 7 inci maddesinin birinci fıkrası ile 14 üncü maddesinin birinci fıkrası ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı’nın 22/09/2022 tarih ve 144181 sayılı yazısı kapsamında; 12/05/2022 tarihli ve 10971 sayılı Kurul Kararının, söz konusu Kurul Kararında belirtilen esaslar çerçevesinde 31/03/2023 tarihine kadar uygulanmasına karar verilmiştir.
- 30.09.2022 tarihli ve 31969 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.09.2022 Tarihli ve 11269 Sayılı Kurul Kararı ile **Kaynak Bazında Destekleme Bedelinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esasların**

- 7 nci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) İkili anlaşma miktarlarının destekleme bedeli hesabında kullanılması amacıyla piyasa katılımcıları tarafından, sabit fiyat (nihai tüketiciye kadar) ile düzenlenmiş olan ikili anlaşmalara dair sözleşmeler ile sözleşmelere ilişkin faturanın noter onaylı suretleri ve birden fazla üretim tesisi bulunması durumunda üretim tesisi bazında dağılımına ilişkin üretim programını gösteren beyanı da piyasa işletmecisine iletilir.”

- 8 inci maddesinin ikinci ve üçüncü fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(2) Destekleme bedeli kapsamında piyasa katılımcılarından talep edilecek teminat tutarları aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$DBT_{p,a} = \sum_{i=1}^n \sum_{b=1}^m \sum_{t=1}^l \left[T\ddot{U}M_{p,b,t,i} \times maks \left((BF_{t,i} - AUF_k), 0 \right) \right] \quad (6)$$

(3) İkinci fıkradaki formülde geçen;

DBT_{p,a} : “p” piyasa katılımcısının “a” fatura dönemi için destekleme bedeli borç tutarına ilişkin olarak sunmakla yükümlü bulunduğu destekleme bedeli teminat tutarını,

TÜM_{p,b,t,i} : “p” piyasa katılımcısının “b” uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin, “t” teklif bölgesinin, “i” uzlaştırma dönemine ait TEİAŞ Yük Tevzi Bilgi Sisteminde (YTBS) yer alan ve teminata esas üretim miktarını, YTBS’den üretim verisinin temin edilememesi durumunda ilgili tesisin işletmedeki kurulu gücü ile üretebileceği enerjinin %85’ini,

BF_{t,i} : “t” teklif bölgesinde “i” uzlaştırma dönemine ait piyasa takas fiyatını veya 7 nci madde kapsamındaki üretim miktarları için sözleşmelerde sabit fiyat olarak belirlenen fiyatı,

AUF_k : Kurul tarafından üretim tesislerinin “k” kaynak türü için belirlenen ve içinde bulunan gün itibarıyla elde edilen nihai değerler üzerinden güncellenen azami uzlaştırma fiyatını,

n : ilgili fatura dönemine ilişkin uzlaştırma dönemlerinin sayısını,

m : “p” piyasa katılımcısına ait uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi sayısını,

l : Teklif bölgesi sayısını

ifade eder.”

- 30.09.2022 tarihli ve 31969 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.09.2022 Tarihli ve 11274 Sayılı Kurul Kararı ile; 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 17 nci maddesinin on birinci fıkrası ve Kaynak Bazında Destekleme Bedelinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esasların 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrası kapsamında hesaplanan azami uzlaştırma fiyatının güncellenmesine ilişkin formüllerin 01/10/2022 tarihi itibarıyla kararda yer alan şekliyle uygulanmasına karar verilmiştir.
 - 30.09.2022 tarihli ve 31969 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.09.2022 Tarihli ve 11270 Sayılı Kurul Kararı ile; 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 17 nci maddesinin onbirinci fıkrası ve 18.3.2022 tarihli 31782 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren Kaynak Bazında Destekleme Bedelinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esasların 4 üncü maddesinin birinci ve ikinci fıkraları kapsamında;
- 01/10/2022 tarihinden itibaren 6 (altı) ay süreyle, tüketiciyi ve/veya maliyeti yüksek üretimi desteklemek amacıyla destekleme bedeli uygulanmasına,
 - Destekleme bedelinin belirlenmesinde kullanılacak olan “azami uzlaştırma fiyatları”nın 01/10/2022 tarihi itibarıyla aşağıdaki tabloda yer aldığı şekilde uygulanmasına;

Kaynak Tipi	Azami Uzlaştırma Fiyatı Başlangıç Değeri (TL/MWh)
Yerli Kömür	2050
İthal Kömür	2750
Doğalgaz/Fuel Oil/Nafta/LPG/Motorin	4500
Diğer kaynaklar	1540

- İthal kömür kaynaklı santrallerin; menşesindeki kömür fiyatının etkisiyle nihai birim ithal kömür maliyetlerinin 255 USD/ton’un üzerinde olması halinde, ithal kömür teminine ilişkin faturanın Kuruma ibraz edilmesi kaydıyla, ilgili santralin azami uzlaştırma fiyatına aşağıdaki formül ile hesaplanan fiyat farkının eklenmesi suretiyle destekleme bedelinin hesaplanmasına,

$$AUF_f = 0,35 * (\min (FBB_t, API2_t) - 255) * Kur_t$$

Bu formülde geçen;

AUF_f	: İthal kömür santralleri için t fatura döneminde uygulanacak azami uzlaştırma fiyat farkını (TL/MWh),
Kur_t	: t fatura dönemi için TCMB tarafından açıklanan efektif USD satış döviz kuru ortalama değerini,
FBB_t	: t fatura döneminde Kuruma sunulan ithal kömür teminine ilişkin fatura birim bedelini (USD/ton),
$API2_t$	: Azami uzlaştırma fiyatı uygulama süresince t fatura dönemine ait yayımlanmış "ICE Rotterdam Coal Futures" kapanış endeks değerlerinin ortalamasını

ifade eder.

4) Aynı fatura dönemi içerisinde Kuruma, ithal kömür teminine ilişkin birden fazla fatura sunulması halinde ilgili faturalarda belirtilen bedellerin ağırlıklı ortalaması alınarak AUFF hesaplanmasına

karar verilmiştir.

- 30.10.2022 tarihli ve 31998 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 27.10.2022 Tarihli ve 11323 Sayılı Kurul Kararı ile; 1) Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin (Yönetmelik) 132/D maddesinin onbirinci fıkrası kapsamında; 31/12/2022 tarihine kadar uygulanmak üzere; görevli tedarik şirketlerinin Yönetmeliğin 132/Ç maddesinin birinci fıkrasında belirtilen avans ödeme bildirimlerinde yer alan bedellerin, en fazla % 50 (yüzde elli) oranındaki tutarı için Yönetmeliğin 132/D maddesinin onbirinci fıkrası çerçevesinde işlem tesis edilmesine karar verilmiştir.

- 02.11.2022 tarihli ve 32001 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 27.10.2022 Tarihli ve 11324 Sayılı Kurul Kararı ile **Elektrik Piyasasında Önlisans veya Lisanslara Konu Üretim Tesislerinin Santral Sahalarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esasların**

- 24 üncü maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) Birden çok kaynaklı elektrik üretim tesislerinde kurulabilecek yardımcı kaynağa dayalı ünitelerin toplam mekanik gücü;

a) Ana kaynağa dayalı ünitelerin toplam elektriksel kurulu gücü 50 MW ve altında olan elektrik üretim tesislerinde, ana kaynağa dayalı ünitelerin toplam elektriksel kurulu gücünü,

b) Ana kaynağa dayalı ünitelerin toplam elektriksel kurulu gücü 50 MW’ın üstünde olan elektrik üretim tesislerinde; 50 MW güce, ana kaynağın elektriksel kurulu gücünün 50 MW’ı aşan kısmının yarısına tekabül eden güç ilave edilerek bulunacak toplam güç

aşamaz. Ana kaynağı rüzgâr enerjisine dayalı üretim tesisleri hariç olmak üzere, bu madde kapsamında tesis edilecek yardımcı kaynağa dayalı ünitelerin mekanik kurulu gücü toplamda 100 MW’ı geçemez.”

- 19.11.2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 27.10.2022 Tarihli ve 11326 Sayılı Kurul Kararı ile **Otomatik Sayaç Okuma Sistemlerinin Kapsamına ve Sayaç Değerlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esasların**

- 3 üncü maddesinin birinci fıkrasının (ğ) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı fıkranın sonuna aşağıdaki bent eklenmiştir.

“ğ) Depolamalı elektrik üretim tesisi bünyesindeki elektrik depolama ünitesi, üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesi ile müstakil elektrik depolama tesislerinden verilen ve çekilen elektrik enerjisini ölçen sayaçlar.”

“h) 2/4/2022 tarihli ve 31797 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Şarj Hizmeti Yönetmeliği kapsamında belirtilen koşullara haiz şarj istasyonlarında tüketilen elektrik enerjisini ölçen sayaçlar.”

- 4 üncü maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) OSOS kapsamında yer alması zorunlu olan sayaçlara ait aktif elektrik enerjisi tüketim limiti Kurul tarafından belirlenir. Bu limit dağıtım şirketinin talebi halinde Kurul onayı ile bir takvim yılında iki defa revize edilebilir. Kurul tarafından belirlenen limitin üzerinde tüketimi olan sayaçların;

a) Kurul kararı ile limiti revize edilenler için Kurul karar tarihinden itibaren en geç bir yıl içerisinde,

b) Bir önceki takvim yılında Kurulca onaylanan limiti geçen tüketicilere ait sayaçlar ise en geç sonraki ilgili takvim yılı sonuna kadar

OSOS kapsamına alınması zorunludur. Bu süre mücbir sebepler veya Kurul tarafından uygun bulunan haller kapsamında uzatılabilir.”

- 5 inci maddesinin ikinci fıkrasının (ç) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“ç) Depolamalı elektrik üretim tesisi bünyesindeki elektrik depolama ünitesi, üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesi ile müstakil elektrik depolama tesisleri için ilgili piyasa faaliyeti gösteren tüzel kişinin,”

- 6 ncı maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve üçüncü fıkrasında “elektrik depolama” ibaresinden sonra gelmek üzere “ünitelerinin veya” ibaresi eklenmiştir.

“(2) Dengeleme birimi olan üretim, tüketim tesisleri ile elektrik depolama ünitelerinin veya tesislerinin 15 dakikalık üretim veya tüketim değerleri piyasa işletmecisi ile en geç ilgili saatin 2 saat sonrasında paylaşılır.”

- 19.11.2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 27.10.2022 tarihli ve 11331-1 sayılı Kurul Kararı ile 27/06/2019 tarihli ve 8674 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan “Önlisans ve Lisans İşlemleri ile İlgili Başvurulara İlişkin Usul ve Esaslar”ın eklerinden;

1) “Önlisans Başvurusunda Sunulması Gereken Bilgi ve Belgeler Listesi (EK-3)”nin yer aldığı 30/09/2021 tarihli ve 10441-1 sayılı Kurul Kararının yürürlükten kaldırılmasına,

2) Ekteki “Önlisans Başvurusunda Sunulması Gereken Bilgi ve Belgeler Listesi (EK-3)”nin kabul edilerek Resmî Gazetede yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

- 19.11.2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 27.10.2022 tarihli ve 11331-2 sayılı Kurul Kararı ile “Önlisans ve Lisans İşlemleri ile İlgili Başvurulara İlişkin Usul ve Esaslar”ın eklerinden;

1) “Lisans Başvurusunda Sunulması Gereken Bilgi ve Belgeler Listesi (EK-4)”nin yer aldığı 30/09/2021 tarihli ve 10441-2 sayılı Kurul Kararının yürürlükten kaldırılmasına,

2) Ekteki “Lisans Başvurusunda Sunulması Gereken Bilgi ve Belgeler Listesi (EK-4)”nin kabul edilerek Resmî Gazetede yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine, karar verilmiştir.

- 19.11.2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 27.10.2022 tarihli ve 11332 sayılı Kurul Kararı ile 27/06/2019 tarihli ve 8674 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan “Önlisans ve Lisans İşlemleri ile İlgili Başvurularda İlişkin Usul ve Esaslar”ın eklerinden;

1) “Önlisans ve Lisans Tadil Başvuruları ile Birleşme, Bölünme, Tesis/Proje Devri Onay Başvurularında Sunulması Gereken Bilgi ve Belgeler Listesi (EK-5)”nin yer aldığı 30/09/2021 tarihli ve 10441-3 sayılı Kurul Kararının yürürlükten kaldırılmasına,

2) Ekli “Önlisans ve Lisans Tadil Başvuruları ile Birleşme, Bölünme, Tesis/Proje Devri Onay Başvurularında ve Bildirimlerde Sunulması Gereken Bilgi ve Belgeler Listesi (EK-5)”nin kabul edilerek Resmî Gazetede yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine, karar verilmiştir.

- 19.11.2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 27.10.2022 tarihli ve 11329-1 sayılı Kurul Kararı ile; 17/03/2022 tarihli ve 10847-2 sayılı Kurul Kararının yürürlükten kaldırılmasına karar verilmiştir.
- 19.11.2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 27.10.2022 tarihli ve 11329-2 sayılı Kurul Kararı ile; Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 9 uncu maddesinin birinci fıkrası ile 23 üncü maddesinin üçüncü fıkrasının (a) bendi çerçevesinde “Önlisans Süreleri ile Tesis Tamamlanma Tarihinin Belirlenmesinde Referans Alınacak İnşaat Süreleri” kabul edilmiştir.
- 19.11.2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 27.10.2022 tarihli ve 11328 sayılı Kurul Kararı ile;
 - 1) Elektrik piyasasında üretim faaliyeti için yapılan önlisans ve üretim lisansı başvurularında sağlanması gereken sermaye yükümlülüğünün hesaplanması ile Kuruma sunulacak teminat tutarlarının belirlenmesinde kaynak bazındaki toplam birim yatırım tutarları olarak aşağıdaki tutarların esas alınmasına,

Elektrik Piyasasında Kaynak Bazındaki Toplam Birim Yatırım Tutarları

Tablo 1

Kaynak Türü	Toplam Birim Yatırım Tutarı (TL/MWm)
Kömür	9.300.000
Doğalgaz / LPG	4.600.000
Fuel Oil / Nafta	4.600.000
Hidrolik	9.300.000
Rüzgâr	9.300.000
Jeotermal	13.000.000
Biyokütle	12.500.000
Güneş	6.500.000
Nükleer	32.500.000
Proses Atık Isısı(*)	4.600.000
Diğerleri	6.500.000

(*) Elektrik üretiminde ana kaynağın/yakıtın proses atık ısısı olduğu üretim tesisleri için geçerlidir.

Tablo 2

Depolamalı Elektrik Üretim Tesisi	Toplam Birim Yatırım Tutarı (TL/MWh)
Elektrik Depolama Ünitesi	3.700.000

2) Sermaye tutarının hesaplanmasına ilişkin olarak;

a) Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği (Yönetmelik)'nin 12 nci maddesinin beşinci fıkrası çerçevesinde önlisans başvurusunda bulunacak tüzel kişilerin sermayesinin asgari olarak, üretim tesisi için MWh cinsinden kurulu gücün (virgülden sonraki üç basamak dâhil) öngörülen toplam yatırım tutarının yüzde beşine, nükleer enerjiye veya yerli kömüre dayalı üretim tesisi kurulması için yapılan önlisans başvuruları açısından yüzde birine tekabül etmesi,

b) Yönetmeliğin 20 nci maddesinin altıncı fıkrası çerçevesinde üretim lisansı başvurusunda bulunacak tüzel kişilerin sermayesinin asgari olarak, üretim tesisi için MWh cinsinden kurulu gücün öngörülen toplam yatırım tutarının yüzde yirmisine, nükleer enerjiye veya yerli kömüre dayalı veya Yönetmelikte belirtilen güç sınırını aşan YEKA kapsamında üretim tesisi kurulması için yapılan üretim lisansı başvuruları açısından yüzde beşine tekabül etmesine,

Başvuru Türü	Öngörülen toplam yatırım tutarına uygulanacak yüzde (%)	Uygulanan Formül
Önlisans ¹	5	$P \times \text{BYT} \times 0,05$
Üretim Lisansı ²	20	$P \times \text{BYT} \times 0,20$

P : Kurulu Güç (MWh cinsinden; virgülden sonraki üç basamak dâhil)

BYT : Kurum tarafından öngörülen toplam birim yatırım tutarı (TL)

¹ Nükleer enerjiye veya yerli kömüre dayalı üretim tesisi kurulması için yapılan önlisans başvuruları için %1.

² Nükleer enerjiye veya yerli kömüre dayalı veya YEKA kapsamında üretim tesisi kurulması için yapılan üretim lisansı başvuruları için %5.

c) Depolamalı elektrik üretim tesisi kapsamındaki önlisans ve üretim lisansı başvurularında (a) ve (b) bendi kapsamındaki sermaye tutarı hesaplamalarının elektrik depolama ünitesi için MWh cinsinden (virgülden sonraki üç basamak dâhil) ayrıca hesaplanarak (a) ve (b) bendi çerçevesinde ilgili kaynağa göre tespit edilen sermaye tutarına eklenmesine,

3) Teminat tutarının hesaplanmasına ilişkin olarak;

a) Yönetmeliğin 12 nci maddesinin beşinci fıkrası çerçevesinde;

a.1) Önlisans başvurusunda bulunacak tüzel kişilerden MWh cinsinden kurulu güç (virgülden sonraki üç basamak dâhil) başına alınacak teminat tutarının 50.000 (ellibin) TL olmasına,

a.2) Depolamalı elektrik üretim tesisi kapsamındaki önlisans başvurularında elektrik depolama ünitesi için MWh başına alınacak teminat tutarının 50.000 (ellibin) TL olmasına, bu kapsamda Kuruma sunulması gereken teminat tutarının, (a.1) bendinde belirlenen teminat tutarına elektrik depolama ünitesi için hesaplanacak teminat tutarının eklenmesi suretiyle belirlenmesine,

a.3) Önlisans başvurularında Kuruma sunulacak olan teminat tutarının her bir proje için 30.000.000 (otuzmilyon) TL'yi aşmamasına,

b) Yönetmeliğin 20 nci maddesinin altıncı fıkrası çerçevesinde;

b.1) Yerli madene dayalı üretim lisansı başvuruları ile 9/10/2016 tarihli ve 29852 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları Yönetmeliği kapsamında Yönetmelikte belirtilen güç sınırını aşan üretim lisansı başvurularında Kuruma sunulması gereken teminat tutarlarının aşağıdaki tablo uyarınca tespit edilmesine, tabloda anılan formüle göre hesaplanacak teminat tutarına ilişkin üst sınırın her bir proje için 130.000.000 (yüzotuzmilyon) TL olarak belirlenmesine,

Öngörülen Toplam Yatırım Tutarına Uygulanacak Yüzde (%)	Uygulanan Formül
1	$P \times \text{BYT} \times 0,01$

P: Kurulu Güç (MW_m cinsinden; virgülden sonraki üç basamak dâhil)

BYT: Kurum tarafından öngörülen toplam birim yatırım tutarı (TL/MW_m)

b.2) (b.1) bendi kapsamı dışında kalan üretim lisansı başvurularında Kuruma sunulması gereken teminat tutarlarının aşağıdaki tablo uyarınca tespit edilmesine, tabloda anılan formüle göre hesaplanacak teminat tutarına ilişkin üst sınırın 340.000.000 (üçyüz kırkmilyon) TL olarak belirlenmesine,

Kurulu Güç (MW_m)	Öngörülen Toplam Yatırım Tutarına Uygulanacak Yüzde (%)	Uygulanan Formül
$0 < P \leq 10$	3	$P \times \text{BYT} \times 0,03$
$10 < P \leq 100$	2	$\text{BYT} \times [0,3 + (P - 10) \times 0,02]$
$P > 100$	1	$\text{BYT} \times [2,1 + (P - 100) \times 0,01]$

P : Kurulu Güç (MW_m cinsinden; virgülden sonraki üç basamak dâhil)

BYT : Kurum tarafından öngörülen toplam birim yatırım tutarı (TL/MW_m)

b.3) Depolamalı elektrik üretim tesisi kapsamındaki üretim lisansı başvurularında Kuruma sunulması gereken teminat tutarının elektrik depolama ünitesi için MWh cinsinden (b.2) bendinde yer alan formül kullanılmak suretiyle ayrıca hesaplanarak, (b.2) bendinde ilgili kaynağa göre tespit edilen teminat tutarına eklenerek birlikte sunulmasına,

4) Birden çok kaynaklı elektrik üretim tesislerine ilişkin başvurularda, bu kararda belirtilen işlemlerle ilgili olarak ana kaynak ve yardımcı kaynağın MW_m cinsinden kurulu güçlerinin toplanarak ana kaynak birim yatırım tutarı üzerinden birlikte değerlendirilmesine,

5) 18/06/2020 tarihli ve 9397 sayılı Kurul Kararının yürürlükten kaldırılmasına,

karar verilmiştir.

- 19.11.2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 17.11.2022 tarihli ve 11391 sayılı Kurul Kararı ile; Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 12 nci maddesinin ondördüncü fıkrası ve 24 üncü maddesinin yirmibirinci fıkrası ile Geçici 37 nci maddesi kapsamında yapılacak önlisans başvurularının değerlendirilmesi aşamasında;

- 1) Başvuruların değerlendirmeye alınmasına ilişkin yapılan incelemeler kapsamında; aynı gün yapılan başvurular için yapılacak incelemeler sonrasında tespit edilen eksikliklere ilişkin bildirim yazılarının, söz konusu başvuruların tamamı için yapılan incelemelerin tamamlandığı gün içerisinde başvuru sahiplerine gönderilmesine,
- 2) Değerlendirmeye alınan başvuruların değerlendirmeye alınma sırasına göre tespit edilmesine, Yönetmeliğin Geçici 37 nci maddesi kapsamındaki başvurulara ilişkin sürenin sona ermesini müteakip, o tarihe kadar değerlendirmeye alınan başvuruların toplu olarak, bağlantı görüşlerinin oluşturulması için TEİAŞ'a gönderilmesine, TEİAŞ tarafından söz konusu başvurulara ilişkin bağlantı görüşlerinin, Kurum tarafından gönderilen sıraya uygun olarak oluşturulmasına,
- 3) Yönetmeliğin Geçici 37 nci maddesi kapsamındaki başvurulara ilişkin olarak, Kurul tarafından uygun bulunan "mücbir sebep" hallerinin bulunması ve aynı bağlantı bölgesinde kalmak kaydıyla uygun bulunan santral sahasının dışında tamamen farklı bir sahaya taşınabilmesine,
- 4) Yönetmeliğin Geçici 37 nci maddesi kapsamındaki başvurulara ilişkin olarak, uygun bulunan tesis kurulu gücünün bölünmesi halinde, bu kapsamda Kurul tarafından daha önce uygun bulunan santral sahası değiştirilmeden veya bu sahayı içerecek şekilde yeni saha oluşturularak önlisans başvurusu yapılması durumunda; bağlantı bölgesinin değiştirilmemesi kaydıyla, uygun bulunan kapasitenin korunmasına, ancak gerekmesi halinde bağlantı görüşünün yeniden değerlendirilmesi için TEİAŞ ve/veya ilgili elektrik dağıtım şirketine gönderilmesine,
- 5) Yönetmeliğin Geçici 37 nci maddesi kapsamındaki başvuruların birbirleri ile veya Yönetmeliğinin 12 nci maddesi kapsamında yapılacak yeni başvurular ile santral sahalarında kesişme veya çakışma olması durumunda, bu kapsamdaki başvurular arasında yapılacak önceliklendirme sıralamasında;
 - a) Söz konusu başvurular için tedarik lisansı kapsamında, uygun bulunan santral sahası değiştirilmeden veya bu sahayı içerecek şekilde yeni saha oluşturularak önlisans başvurusu yapılması halinde, müstakil depolama tesisi için yapılan başvurunun değerlendirmeye alındığı tarihin esas alınmasına,
 - b) 3 üncü madde kapsamında uygun bulunan santral sahasının değiştirilerek önlisans başvurusu yapılması halinde, yeni sahayla yapılan başvuru için, söz konusu yeni başvurunun değerlendirmeye alındığı tarihin esas alınmasına,
- 6) Önlisans başvurusu kapsamında üretim tesisine ilişkin seçilen kaynağın daha sonra değiştirilmemesine,

karar verilmiştir.

- 22.11.2022 tarihli ve 32021 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 17.11.2022 tarihli ve 11410 sayılı Kurul Kararı ile 27/03/2014 tarihli ve 4935-19 sayılı Kurul Kararının yürürlükten kaldırılmasına karar verilmiştir.
- 25.11.2022 tarihli ve 32024 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 24.11.2022 tarihli ve 11412-1 sayılı Kurul Kararı ile 27.10.2022 tarihli ve 11331-1 sayılı Kurul kararı ekinde yer alan "Önlisans Başvurusunda Sunulması Gereken Bilgi ve Belgeler Listesi (Ek-3)"nin "Önlisans alma bedeli" başlıklı 12 nci maddesinde,

– "...Depolamalı elektrik üretim tesisine ilişkin başvurularda, üretim tesisinin toplam mekanik kurulu gücü ile elektrik depolama ünitesi kurulu güçleri toplanarak birlikte

değerlendirilir...” şeklinde yer alan ifadenin, “...Depolamalı elektrik üretim tesisine ilişkin başvurularda, üretim tesisinin toplam mekanik kurulu gücü üzerinden değerlendirilir...” şeklinde,

değiştirilmesine karar verilmiştir.

- 25.11.2022 tarihli ve 32024 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 24.11.2022 tarihli ve 11412-2 sayılı Kurul Kararı ile 27.10.2022 tarihli 11331-2 sayılı Kurul kararı ekinde yer alan “Lisans Başvurusunda Sunulması Gereken Bilgi ve Belgeler Listesi (Ek-4)”nin “Lisans alma bedeli” başlıklı 7 nci maddesinde,
 - “...Depolamalı elektrik üretim tesisine ilişkin başvurularda, üretim tesisinin toplam mekanik kurulu gücü ile elektrik depolama ünitesi kurulu güçleri toplanarak birlikte değerlendirilir...” şeklinde yer alan ifadenin, “...Depolamalı elektrik üretim tesisine ilişkin başvurularda, üretim tesisinin toplam mekanik kurulu gücü üzerinden değerlendirilir...” şeklinde,

değiştirilmesine karar verilmiştir.

- 30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 Tarihli ve 11503 Sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin (Yönetmelik) 132/D maddesinin onbirinci fıkrası kapsamında; 28/02/2023 tarihine kadar uygulanmak üzere; görevli tedarik şirketlerinin Yönetmeliğin 132/Ç maddesinin birinci fıkrasında belirtilen avans ödeme bildirimlerinde yer alan bedellerin, en fazla %50 (yüzde elli) oranındaki tutarı için Yönetmeliğin 132/D maddesinin onbirinci fıkrası çerçevesinde işlem tesis edilmesine karar verilmiştir.
- 30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 Tarihli ve 11499 Sayılı Kurul Kararı ile **Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esasların**
 - Geçici 1 inci maddesinin beşinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(5) Bu fıkra hükmünün yürürlüğe girdiği tarihten itibaren Kurul tarafından yeni bir karar alınıncaya kadar; ilgili piyasalarda asgari fiyat limitleri 0 TL/MWh, azami fiyat limitleri ise 4200 TL/MWh olarak uygulanır. Bu uygulama süresince bu Usul ve Esasların 4 üncü maddesinin ikinci fıkrası hükümleri uygulanmaz.”

- 30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 Tarihli ve 11498 Sayılı Kurul Kararı ile; **“Kaynak Bazında Destekleme Bedelinin Belirlenmesine ve Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esaslar”ın** (Usul ve Esaslar) 8 inci maddesi çerçevesinde; piyasa katılımcılarının fatura son ödeme tarihi geçmemiş fatura dönemleri için faturalarına yansımaları öngörülen destekleme bedeli borç tutarlarına ilişkin olarak Usul ve Esasların 8 inci maddesinin ikinci fıkrası çerçevesinde hesaplanarak Piyasa İşletmecisine sunmakla yükümlü oldukları teminat tutarlarının, 31/03/2022 tarihine kadar % 50 (yüzde elli) oranındaki kısmını sunmalarına karar verilmiştir.
- 30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 Tarihli ve 11497 Sayılı Kurul Kararı ile; 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu’nun Geçici 7 nci maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki lisans sahibi bir tüzel kişinin bir takvim yılı içerisinde lisansına kayıtlı olan yıllık elektrik enerjisi üretim miktarının piyasada satabileceği oranının 2023 yılı için %50 olarak uygulanmasına karar verilmiştir.

- 30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 Tarihli ve 11496 Sayılı Kurul Kararı ile; 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanunun 5 inci maddesinin altıncı fıkrasının (b) bendi ve Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliğinin 41 inci maddesi hükümleri uyarınca serbest tüketici limitine ilişkin aşağıdaki Karar alınmıştır.

- **Madde 1-** 2023 yılı için serbest tüketici limiti 1000 kWh olarak uygulanır.

2.2. Şarj Hizmeti Piyasası Mevzuatı

2.2.1. Kanun

2022 yılı içerisinde, şarj hizmeti piyasasında aşağıdaki Kanun çalışmaları yapılmıştır;

- 28.12.2022 tarihli ve 32057 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 7429 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile Bazı Kanunlarda Ve 375 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 6446 sayılı **Elektrik Piyasası Kanununun**
 - 3 üncü maddesinin birinci fıkrasının (ddd) bendine “tüm şarj istasyonlarının” ibaresinden önce gelmek üzere “halka açık” ibaresi eklenmiştir.

2.2.2. Yönetmelikler

2022 yılında şarj hizmeti piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- 02.04.2022 tarihli ve 31797 sayılı Resmî Gazetede amacı; elektrikli araçlara elektrik enerjisi temininin sağlandığı şarj ünitesi ve istasyonlarının kurulması, şarj ağı ve şarj ağına bağlı şarj istasyonlarının işletilmesi ile şarj hizmetinin sunulmasına ilişkin usul ve esasları belirlemek olan **Şarj Hizmeti Yönetmeliği** yayımlanmıştır.

Söz konusu Yönetmelik ile;

- Ticari olarak şarj hizmetinin şarj ağı işletmecisi tarafından yürütülebilmesi için Kurumdan lisans alınması, lisansta değişikliklerin olması halinde lisansın tadili ve lisansın kendiliğinden ya da Kurul Kararı ile sona ermesine ilişkin koşullar,
- Lisans sahiplerine altı aylık süre içinde en az 50 üniteden oluşan şarj ağını oluşturma yükümlülüğü, bu ünitelerin en az %5'nin DC 50 kW ve üzeri güçte ünite tipinde olması, ayrıca, hızlı şarj istasyonu ihtiyacına binaen Karayolları Genel Müdürlüğü sorumluluğunda yer alan otoyol ve devlet yollarında kurulan şarj ünitelerinin en az %50'sinin DC 50 kW ve üzeri güçte ünite tipinde olması,
- Şarj hizmetinin ülke genelinde şarj ağı işletmecisinin kendisi tarafından ya da sertifika verdiği halka açık ve ticari faaliyet yürüten özel şarj istasyonlarınca yürütülebileceği,
- Kurum tarafından tüm şarj ağı işletmecilerinin ve istasyonlarının teknik özelliklerinin, lokasyon bilgilerinin ve fiyatlarının kullanıcılar ve Kurum tarafından takip edilebileceği Serbest Erişim

Platformu hazırlanması, böylece Kurum ve elektrikli araç kullanıcıları açısından fiyatların anlık takibinin, şeffaflığının, rekabet şartlarının gözlemlenmesi gibi piyasanın işleyişi açısından önem arz edecek temel konuların takibinin yapılabileceği,

- Şarj hizmeti karşılığında sunulan elektrik enerjisinin hem elektrikli araç kullanıcıları hem de ilgili şebeke işletmecisi ve Kurum açısından kolaylıkla izlenebilirliğini ve kıyas edilebilirliğini sağlamaya yönelik olarak birim enerji (kWh) cinsinden belirtilmesi yönteminin tercih edildiği, şarj hizmeti fiyatına esas elektrik enerjisinin elektrikli araç kullanıcıları açısından daha şeffaf ve daha kolay kıyaslanabilir olmasını sağlayan enerji edinim maliyetine bağlı şekilde belirleneceği, bu bedele yatırım ve işletme giderleri ile makul kar dışında ilave bir bedel eklenmeksizin fiyatın serbestçe belirlenebileceği,
- Şarj hizmetinin ticari olması, kendisinden kaynaklanmayan nedenler ve mücbir sebepler haricinde sürekli hizmet verilmesi, eşit durumdaki elektrikli araç kullanıcılarına ayrımcılık yapılmadan sunulması gibi özellikleri ile hizmet standartları,
- Şarj hizmeti fiyatının Kurum tarafından izleneceği, bu izleme için gerekli her türlü veri, bilgi, fiyat unsurlarının Kuruma sunulması yükümlülüğü ile şarj hizmeti fiyatına Kurum tarafından müdahale koşullarının belirlenmesi, şarj istasyonlarının kendi kullanacağı elektriği üretebilmesi ve depolayabilme imkanının sağlanması ve iletim veya dağıtım sistemi şebeke işletmecisi ile şarj ağı işletmecisi ve elektrikli araçlar arasında kurulacak iletişim sistemlerinin sağlıklı çalışabilmesi

hususlarında düzenlemeler yapılarak hüküm altına alınmıştır.

- 06.09.2022 tarihli ve 31945 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Yönetmelik ile **Şarj Hizmeti Yönetmeliğine** aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“İşyeri açma ve çalışma ruhsatı

GEÇİCİ MADDE 2- (1) 17 nci madde uyarınca şarj ağı işletmecisi tarafından şarj ağına şarj istasyonu ekleme işlemi için gereken iş yeri açma ve çalışma ruhsatının 31/7/2023 tarihine kadar Kuruma sunulması zorunludur.”

- 31.12.2022 tarihli ve 32060 (5. Mükerrer) sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Yönetmelik ile **Şarj Hizmeti Yönetmeliğine** aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“Şarj ağının oluşturulması

GEÇİCİ MADDE 3- (1) Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarih itibarıyla mevcut şarj ağı işletmecisi lisansı sahibi tüzel kişilere 15 inci maddenin ikinci fıkrası kapsamında şarj ağının oluşturulması için 30/6/2023 tarihine kadar süre verilir.”

2.2.3. Kurul Kararları

2022 yılında şarj hizmeti piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir:

- 02.04.2022 tarihli ve 31797 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 31.03.2022 tarihli ve 10895 sayılı Kurul Kararı ile Şarj ağı işletmecisi lisansına ilişkin 2022 yılında uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili ve lisans sureti çıkartma bedelleri aşağıdaki şekilde belirlenmiştir:

Bedel Türü	Bedel (TL)
Lisans alma bedeli	300.000
Lisans tadili bedeli	14.000
Lisans sureti çıkartma bedeli	3.000

- 02.04.2022 tarihli ve 31797 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 17.03.2022 tarihli ve 10852 sayılı Kurul Kararı ile amaç ve kapsamı şarj ağı işletmeci lisansına ilişkin Şarj Hizmeti Yönetmeliğinde düzenlenen başvuru, sona erdirmeye, tadil işlemleri ile şarj ağının değiştirilmesine yönelik başvuruların elektronik ortamda yapılmasına ilişkin usul ve esasları düzenlemek olan **“Şarj Ağı İşletmeci Lisansı İşlemleri ile İlgili Başvurulara İlişkin Usul ve Esaslar”** kabul edilmiştir.
- 02.04.2022 tarihli ve 31797 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 17.03.2022 tarihli ve 10853 sayılı Kurul Kararı ile Şarj Hizmeti Yönetmeliği’nin 6 ncı maddesinin üçüncü fıkrası çerçevesinde şarj ağı işletmeci lisansı başvurusunda bulunacak tüzel kişiler için asgari sermaye tutarının *“dört milyon beş yüz bin TL”* olarak belirlenmesine karar verilmiştir.
- 17.12.2022 tarihli ve 32046 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 15.12.2022 tarihli ve 11459 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanununun 5 inci maddesinin yedinci fıkrasının (i) bendi ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunun Ek Madde 5 inci maddesinin dördüncü fıkrasının (a) bendi ile Şarj Hizmeti Yönetmeliğinin 11 inci maddesi uyarınca 2023 yılında uygulanacak olan *“Şarj Ağı İşletmeci Lisansına”* ilişkin lisans alma, lisans tadili ve lisans sureti çıkartma bedelleri belirlenmiştir.

2.3. Doğal Gaz Piyasası Mevzuatı

2.3.1. Kanun

2022 yılı içerisinde, doğal gaz piyasasında aşağıdaki Kanun çalışmaları yapılmıştır;

- 28.12.2022 tarihli ve 32057 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 7350 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu İle Bazı Kanunlarda ve 375 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılmasına Dair Kanununa aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“GEÇİCİ MADDE 7- BOTAŞ’ın, bu maddenin yürürlüğe girdiği tarih itibarıyla Ticaret Bakanlığına bağlı tahsil dairelerine vadesi geldiği halde ödenmemiş olan her türlü vergi, fon ve paylar, idari para cezaları ile bunlara bağlı gecikme zammı ve gecikme faizi borçları BOTAŞ’ın Hazineden 31/12/2022 tarihine kadar oluşan görevlendirme bedeli alacaklarına karşılık, merkezi yönetim bütçesinin gelir ve gider hesaplarıyla ilişkilendirilmeksizin mahsup suretiyle, Ticaret Bakanlığınca terkin edilir. Bu kapsamda mahsuba konu olacak borçlara bu maddenin yayımlandığı tarihten sonra ferî alacak hesaplanmaz.

Bu madde kapsamında BOTAŞ’ın Hazineden olan görevlendirme bedeli alacağı tutarını tespit etmeye ve mahsup suretiyle yapılacak terkin işlemlerini belirlemeye Hazine ve Maliye Bakanı yetkilidir.”

2.3.2. Yönetmelikler

2022 yılında doğal gaz piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- 29.04.2022 tarihli ve 31824 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinin**

- 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (18) numaralı bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı fıkraya aşağıdaki bentler eklenmiştir.

“18) Lisans: Tüzel kişilere piyasa faaliyetinde bulunabilmeleri için Kanun uyarınca Kurul tarafından her bir piyasa faaliyeti için verilen izin belgesini,”

“32) İşyeri: Sertifika sahibinin sertifikası kapsamındaki faaliyetlerini yerine getirmesi için, dağıtım lisansı sahibi şirketin lisans bölgesi sınırları içinde, bina dış yüzeyinde, içinde bulunan bölgede yetkili dağıtım şirketi tarafından tasarlanmış örnek tasarım esas alınarak sertifika sahibinin ticaret unvanı ile birlikte dağıtım şirketinin isim ve logosu ile dağıtım şirketinden alınan sertifika numarasının mevcut olduğu yeri,

33) Servis: Tesislerdeki ürünlere ilişkin yapım ve hizmet sertifikası sahibi gerçek ve tüzel kişiler tarafından üretici olarak veya başka bir üretici ya da ithalatçı firmanın yetkili servisi olarak verilen montaj, bakım ve onarım hizmetlerini,”

- 6 ncı maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Yetki belgesi, Kurum adına ve Kurum tarafından, iç tesisat ve servis hatları sertifikası vermek üzere, kamu veya özel şirketlerin yetkilendirilmesi amacıyla verilen belgedir. Yetki belgesi almak isteyen Resmî veya özel şirketler, Ek-13’te yer alan “Başvuru Dilekçesi” ve ilgili dilekçede belirtilen tüm bilgi ve belgeler ile birlikte Kuruma başvuruda bulunurlar. Kurum tarafından başvurusu 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.”

- 9 uncu maddesinin üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Kuruma yapılacak sertifika başvurularına altmış gün içinde cevap verilir. İlgili mevzuata uygun olarak yapılmadığı tespit edilen sertifika başvurularındaki eksiklik veya yanlışlıklara ilişkin birden fazla farklı konuda yapılabilecek bildirimlerin her biri bakımından tebliğ tarihinden itibaren otuz gün içinde, bildirilen eksiklik ve yanlışlıklar giderilmediği takdirde başvuru yapılmamış sayılır ve başvuru evrakı iade edilir.”

- 11 inci maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiş, ikinci fıkrasının (h) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı fıkraya aşağıdaki bentler eklenmiştir.

“h) Sertifika sahibi, sertifikası kapsamında gerçekleştirdiği iş ve işlemler esnasında bu maddenin ikinci fıkrasının (ğ) bendinde niteliği belirtilen personel ile sınırlı olmaksızın diğer mevzuatta

niteliği belirtilen personeli de istihdam etmekle yükümlüdür. Sertifika sahibinden hizmet alan lisans sahibi şirketler diğer mevzuatta niteliği belirtilen personelin takibinden sorumlu değildir, ancak yapım ve hizmet sertifikası sahibi firmalardan, yapılacak işin niteliğine göre gerekli personeli istihdam etmesini zorunlu tutabilir.”

“h) Sertifika sahibi, ayrılmış olan makina mühendisinin yanı sıra mesleki yeterlilik belgesi sahibinin, kaynakçı veya tesisatçının yerine yeni personel istihdam edinceye kadar faaliyete devam edemez. 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 Ek-9’un 8 inci maddesinde belirtilen bilgi ve belgeler ile dağıtım şirketine başvuruda bulunur. Başvuru en geç beş gün içerisinde neticelendirilir.”

“n) Sertifika sahiplerinin ilgili dağıtım şirketlerine bildirecekleri tebligat adresinin işyeri adresi ile aynı adres olması zorunludur.

o) İş tesisat ve servis hatları sertifikası sahibi gerçek veya tüzel kişiler, söz konusu faaliyetlerinin yürütülmesini teminen bünyelerinde tam gün esasına göre çalışan en az bir makine mühendisi istihdam etmekle yükümlüdürler. Sertifikalı firmada mevcut makine mühendisinin firma sahibi, şirket ortağı veya çalışanı olup olmadığına bakılmaksızın tek bir makine mühendisinin mevcut olduğu hallerde mühendis aynı zamanda bu fıkranın (ğ) bendinde belirtilen belgelere sahip olsa bile bu amaçla çalışamaz. Birden fazla mühendisin mevcut olması durumunda mühendisler sadece tercih edecekleri bir alanda (mühendislik veya bu fıkranın (ğ) bendinde belirtilen belgelere sahip iş kolu) faaliyet gösterebilirler. Sertifika sahibi, makine mühendisi haricinde bu Yönetmelikte belirtilen diğer personeli de tam gün esasına göre istihdam etmek zorundadır.

ö) İş tesisat ve servis hatları sertifikası sahibi gerçek veya tüzel kişiler, sahibi oldukları sertifikanın mevcut faaliyet konuları kapsamında gerçekleştirdikleri iş ve işlemler için bu Yönetmelik esasları kapsamında çalışması zorunlu olan personele ait aylık sigortalılık durumunu 90 (doksan) günü geçmeyecek şekilde dağıtım şirketinin belirlemiş olduğu periyotlarda ilgili dağıtım şirketine uygun iletişim kanallarıyla ibraz etmekle ve dağıtım şirketlerinin bu şekilde belirleyeceği baz proje sayısına ilişkin planlamalarına uymakla yükümlüdürler.

p) Dağıtım şirketi, bu fıkranın (ğ) bendinde nitelikleri belirtilen çalışanların tamamı veya bir kısmının, dağıtım bölgesinde bulunan tüm sertifika sahibi firmalara eşit uygulama yapmak kaydıyla, Mesleki Yeterlilik Belgesi sahibi olmasını talep edebilir.

r) Sertifika sahibinin işyerinde, sertifika kapsamındaki faaliyetleri yerine getirebilmek için tüketiciler ve dağıtım şirketi yetkilileri ile fiziki olarak yüz yüze görüşülmesine ve diğer teknolojik iletişim araçları ile bilgi alışverişi yapılabilmesine olanak sağlanması, fiziki iletişimin sağlanmasına yönelik tam gün esaslı mühendis olarak çalışan personel hariç en az bir kişinin istihdam edilmesi ve sabit telefon hattının bulunması, işyerinin bulunduğu binanın dış yüzeyinde içinde bulunduğu bölgede yetkili dağıtım şirketi tarafından tasarlanmış örnek tasarım esas alınarak sertifika sahibinin ticaret unvanı ile birlikte dağıtım şirketinin isim ve logosu ile dağıtım şirketinden alınan sertifika numarasının mevcut olması zorunludur.”

- 12 nci maddesinin başlığı *“Dağıtım şirketleri ve yetki belgesi sahibi şirketlerin hak ve yükümlülükleri”* şeklinde değiştirilmiş, aynı maddenin birinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiş, ikinci fıkrasına aşağıdaki cümle eklenmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“i)Yetki belgesi sahibi tarafından, iç tesisat ve servis hatları sertifikasının Proje ile Yapım, Bakım ve Onarım faaliyetlerinin ayrıştırılmadan tek bir faaliyet konusu olarak verilmesi şeklinde uygulama yapılır. Bu bendin yürürlüğe girdiği tarihten sonra münferiden proje faaliyet konusunda iç tesisat ve servis hatları sertifikası verilmez. Ancak sertifika sahibi; iç tesisatını yapmaksızın sadece, doğal gaz yakıt sistemli olarak projelendirilerek inşa edilmek üzere inşaat ruhsatı alınmış binalarda, ihtiyaç halinde ilgili dağıtım şirketine onayı için ibraz edilmesi gereken ön proje hazırlama konusunda da faaliyette bulunabilir. Bu şekilde hazırlanarak onay işlemi tamamlanmış projelerin yapım işlerini tamamlamak zorunda değildir. Bu projelere ait tesisatların yapımı aşamasında aynı sertifika sahibi veya başka sertifika sahipleri proje ve yapım faaliyetinde bulunabilir.”

“Dağıtım lisansı sahibi, lisansı kapsamında gerçekleştirdiği iş ve işlemler esnasında diğer mevzuatta niteliği belirtilen personeli de istihdam etmekle yükümlüdür.”

“Dağıtım şirketi, Ek-9’da belirtildiği şekilde bir sertifikalı firma bünyesinde istihdam edilmesi gereken asgari çalışan sayısı ve ilgili çalışanların sigortalı çalışma gün sayılarını esas alarak iç tesisat ve servis hatları sertifikasına konu işler ile ilgili olarak; işin niteliği, ilk yapım ya da tadilat projesi olup olmadığı, aynı gün ve/veya sonraki günler tesisat işi yapılacak yerlerin birbirine yakınlığı gibi unsurlar ile birlikte dağıtım faaliyetinde bulunan lisans kapsamındaki bölgeye münhasır özellikler ve konuya ilişkin ilgili üçüncü tarafların da görüşleri ile birlikte yetkilendirdiği sertifikalı firmalardan, bir sonraki 90 (doksan) günü geçmeyecek şekilde belirlediği periyotta kabul edeceği azami sayıdaki projelere yönelik planlama yapar. Yapılan planlamada, eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması ve objektif kriterler esas alınması ilkesi gözetilir ve planlama kriterleri ilgili dağıtım şirketinin internet sayfasında yayımlanır. Kurul gerekli hallerde dağıtım şirketinden planlamanın değiştirilmesini isteyebilir veya bu konuda genel nitelikli düzenleme yapabilir. Yukarıda belirtildiği şekilde hesaplanan baz proje sayısı dikkate alınarak, sertifikalı firma bünyesinde halihazırda istihdam edilen ve belgeleri dağıtım şirketine ibraz edilmiş olan çalışan sayısı ve ilgili çalışanların sigortalı çalışma gün sayılarını esas alarak dağıtım şirketi, sertifikalı firmalar ile ilgili olarak, bir sonraki periyotta kabul edeceği en fazla proje sayısını belirler.”

- 15 inci maddesinin ikinci fıkrasına aşağıdaki cümle eklenmiş ve dördüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Sertifika tadil başvuruları en geç altmış gün içinde değerlendirilir.”

“İlgili mevzuata uygun olarak yapılmadığı tespit edilen sertifika tadil başvurularındaki eksiklik veya yanlışlıklara ilişkin birden fazla farklı konuda yapılabilecek bildirimlerin her biri bakımından başvuru sahibine tebliğ edildiği tarihten itibaren otuz gün içerisinde, bildirilen eksiklik ve yanlışlıklar giderilmediği takdirde tadil başvurusu yapılmamış sayılır ve başvuru evrakı ile sertifika tadil bedeli iade edilir.”

- 15/A maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki cümleler eklenmiş ve dördüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Vize bitiş tarihinden en erken altmış gün önce, yapım ve hizmet sertifikaları için Kuruma, iç tesisat ve servis hatları sertifikaları için ilgili dağıtım şirketi/yetki belgesi sahibi şirkete başvuruda bulunulabilir. Bu süreden önce yapılan vize başvuruları değerlendirmeye alınmaz ve başvuru dosyası ile yatırılmış ise vize bedeli iade edilerek süresi içinde başvuru yapılması gerektiği sertifika sahibine bildirilir.”

“İlgili mevzuata uygun olarak yapılmadığı tespit edilen vize başvurularındaki eksiklik veya yanlışlıklara ilişkin birden fazla farklı konuda yapılabilecek bildirimlerin her biri bakımından tebliğ tarihinden itibaren otuz gün içinde, bildirilen eksiklik ve yanlışlıklar giderilmediği takdirde başvuru yapılmamış sayılır ve başvuru evrakı ile vize bedeli iade edilir.”

- 16 ncı maddesinin dördüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Yenileme başvurusu ile ilgili olarak tespit edilen eksiklik veya yanlışlıklara ilişkin birden fazla farklı konuda yapılabilecek bildirimlerin her biri bakımından tebliğ tarihinden itibaren otuz gün içinde, bildirilen eksiklik ve yanlışlıklar giderilmediği takdirde yenileme başvurusu yapılmamış sayılır ve başvuru evrakı ile yenileme bedeli iade edilir.”

- 17 nci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Sertifikalar; sürelerinin bitiminde veya sertifika sahibi hakkındaki iflas kararının kesinleşmesi ya da ticari faaliyetinin sona ermesi halinde kendiliğinden sona erer. Sertifika sahibi gerçek kişinin vefatı, ticari faaliyetinin sona ermesi şeklinde değerlendirilir. Sertifika sahibinin sertifikadan vazgeçmek istemesi halinde sertifika sona erme onayı, ilgisine göre Başkan veya sertifikayı veren dağıtım şirketi ya da yetki belgesi sahibi şirket tarafından verilir. Sertifikalı gerçek kişinin faaliyette bulunmadığının bağlı olduğu Vergi Dairesi tarafından düzenlenmiş belge ile; sertifikalı tüzel kişinin faaliyette bulunmadığının bağlı olduğu Vergi Dairesi ve Ticaret Sicili Müdürlüğü tarafından düzenlenmiş belgeler ile tevsik edilmesi durumunda, ticari faaliyetin sona erdiği tarih itibarıyla veya iflas kararının kesinleştiği tarih itibarıyla sertifikanın sona ermiş olduğu, yine ilgisine göre yapım ve hizmet sertifikası için Başkan onayı, iç tesisat ve servis hatları sertifikası için ise sertifikayı veren dağıtım şirketi ya da yetki belgesi sahibi şirketin onayı ile belirlenir.”

- 18 inci maddesinin beşinci fıkrasına aşağıdaki cümle eklenmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“Ancak, bu maddenin ikinci fıkrası kapsamına giren fiiller için yürütülen soruşturma sonucunda Kurul, sertifika iptaline yönelik karar almasa da fiilde sorumluluğu olan çalışana veya bu çalışanın da sahibi/ortağı olduğu kişilere bir yıl süreyle yeni sertifika verilmemesine ve bir yıl süreyle söz konusu kişilerin başka bir sertifikalı firmada çalışmamasına karar verebilir.”

“İç tesisat ve servis hatları sertifikası bu maddenin ikinci fıkrası kapsamında iptal edilen kişinin, bu Yönetmelik hükümlerine aykırılık teşkil etmeyecek şekilde farklı dağıtım bölgesi/bölgelerinde

faaliyette bulunmak üzere ilgili dağıtım şirketi/şirketleri tarafından verilmiş başka sertifikalarının da olması halinde; sertifika süresi bitinceye kadar mevcut sertifika/ sertifikaları kapsamında faaliyette bulunabilir ve mevcut sertifika/sertifikaları yenilenebilir, ancak hangi dağıtım bölgesi içerisinde faaliyet göstermek istediğine bakılmaksızın bir yıl süreyle yeni sertifika verilemez. Bu durumda da bu maddenin beşinci ve altıncı fıkra hükümleri uygulanır. Sertifika iptaline konu fiilde sorumluluğu olan ve bu Yönetmelik kapsamında belgesi sunulan çalışanlar ve/veya firma sahibi/ortaklar aynı firmanın diğer sertifikaları kapsamında faaliyette bulunmak üzere istihdam edilemezler.”

- 19 uncu maddesinin birinci fıkrasının (I) bendinde yer alan “üç” ibaresi “iki” şeklinde değiştirilmiştir.
- İkinci kısım ikinci bölüm başlığı “Gizlilik, Denetim ve Şikayetler, Yaptırımlar, Devir Yasağı ve Bildirimler, Yetki Durdurma, Mücbir Sebepler” şeklinde değiştirilmiştir.
- 24 üncü maddesinden sonra gelmek üzere aşağıdaki maddeler eklenmiştir.

“Yetki durdurma

Madde 24/A- İç tesisat ve servis hatları sertifikası kapsamında gerçekleştirilen faaliyetler kapsamında,

a) Dağıtım şirketi tarafından sertifikalı firmaya yapılan yazılı bildirimin; adreste bulunamama ya da adres değişikliği gibi nedenler ile tebliğ edilememesi,

b) Dağıtım şirketi tarafından söz konusu işyerine fiili olarak yapılan birden fazla kontrol/ziyaretlerde işyerinin kapalı olması,

c) İç tesisat ve servis hatları sertifikası sahibi firmanın vizesiz şekilde faaliyette bulunduğu tespit edilmesi,

ç) Sertifikalı firmanın bu Yönetmelik esasları kapsamında istihdam etmek zorunda olduğu tam gün esaslı çalışması zorunlu olan personele ait aylık sigorta dökümünü dağıtım şirketinin belirlediği periyotlar içerisinde ilgili dağıtım şirketine ibraz etmemesi,

d) Dağıtım şirketi tarafından istenen bilgi ve belgelerin on beş (15) gün içinde sunulmaması,

e) Sertifikalı firmanın 11 inci maddenin (r) bendindeki şartları sağlamaması,

hallerinde dağıtım şirketi, konuya ilişkin gerekli bilgi/belgeleri temin ederek ve/veya tespitlerini tutanak altına alarak, sertifikalı firmanın yeni başvuru dosyalarını ilgili mevzuata aykırılığın ortadan kalkmasına yönelik bilgi ve belgelerin kendisine ibraz edilip varsa gerekli işlemleri tesis etmesine kadar kabul etmez. Yukarıda belirtilen hallerde yeni başvuru dosyası kabul edilmeyerek yetkisi durdurulan sertifika sahibinin, dağıtım şirketinin internet sayfasının ilgili bölümüne yetkisinin durdurulduğuna ilişkin tarih ve saat içeren ibare konulur. Dağıtım şirketi, yetkileri

durdurulan veya açılan sertifika sahibine yazılı olarak, ayrıca kısa mesaj (SMS) veya e-posta yoluyla gerekçeli bildirim yapar ve bu bildirimle ilişkin bilgi ve belgeleri talep edilmesi halinde Kuruma sunar. Yapılacak bildirimde yetkinin durdurulduğu veya açıldığı tarihler net bir biçimde belirtilir.

Yukarıda belirtilen fiillerden birinin aynı sertifika sahibi tarafından bir takvim yılında üç defadan fazla gerçekleştirilmesi ve/veya sertifika süresi boyunca iki defa vizesiz faaliyette bulunduğu tespit edilmesi halinde dağıtım şirketi ilgili bilgi ve belgelerle birlikte konunun ilgili mevzuat ihlali kapsamında incelenmesi için Kuruma bildirimde bulunur. Yeni başvuru dosyası sunması engellenen sertifika sahibi, dağıtım şirketi tarafından önceden onaylanmış projelerin henüz tamamlanmamış imalatı ve gaz açma işlerini, ilgili dağıtım şirketinin nezaretinde devam ettirir.

Sertifika alma/tadil/vize başvurusunda belgesi sunulan personelin, başka bir dağıtım lisansına konu bölgede faaliyet göstermek üzere sahip olunan sertifika kapsamında ilgili dağıtım şirketine ibraz edildiğinin tespit edilmesi halinde, sertifikalardan birisi sona ermeden veya başka personelin diğer sertifika kapsamında faaliyette bulunulabilmesi için istihdam edildiği tespit edilmeden hiçbir şekilde faaliyette bulunulamaz. İlgili dağıtım şirketleri tarafından bu maddenin birinci ve ikinci fıkraları hükümleri uygulanır.

Dağıtım şirketi tarafından, bu maddede belirtilmeyen ancak sertifikalı firmalarca yürütülen iş ve işlemlerin; sistem güvenliği ve tüketici memnuniyetini engelleyici nitelikte olması nedeniyle, ilgili mevzuata aykırılığın ortadan kalkmasına kadarki süreçte sertifikalı firmanın yetkilerinin durdurulmasına sebebiyet verecek kadar aciliyet oluşturduğu şeklinde değerlendirmede bulunulması halinde, gerekçeleri ile birlikte Kuruma başvuru yapılır. Kurum tarafından uygun bulunması halinde ilgili sertifikalı firma hakkında bu maddenin birinci ve ikinci fıkraları hükümleri uygulanır. Kurul, sertifika sahiplerinin yetki durdurulmasına neden olacak hususlarda ilave düzenlemeler yapabilir.

Mücbir sebepler

Madde 24/B- 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, sertifika sahibi kişinin ilgili mevzuattan kaynaklanan yükümlülükleri etkilendikleri oranda Kurum/dağıtım şirketinin değerlendirmesi sonucu ertelenebilir. Söz konusu yükümlülüklerin yerine getirilemeyeceğinin anlaşıldığı hallerde, Kurum/dağıtım şirketi tüzel kişinin yükümlülüğünün kaldırılmasına da karar verebilir. Yükümlülüklerin ertelenmesi veya kaldırılması kararının verilebilmesi için, sertifika 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 on beş gün içerisinde Kuruma/dağıtım şirketine yazılı olarak bildirmesi zorunludur.

Mücbir sebep halleri ve/veya Kurum tarafından belirlenen durumlarda, sertifika başvurusunda bulunan kişiler ile mevcut sertifika sahipleri, bu Yönetmelik hükümleri kapsamında Kuruma/dağıtım şirketine ibraz etmekle yükümlü oldukları belgelerin fotokopisini de sunabilirler. Ancak, mevcut sertifikaların süresi sona erinceye kadarki süreçte Kurum ya da dağıtım şirketince talep edilmesi halinde fotokopisini sundukları belgenin aslı ya da onaylı suretlerini Kurum ya da dağıtım şirketinin talep ettiği tarihten itibaren 60 gün içinde ibraz etmekle yükümlüdürler.”

- Aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“Sertifikaların tadil süreleri

Geçici Madde 13- Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren, iç tesisat ve servis hatları sertifikasının, proje ile yapım, bakım ve onarım faaliyetlerinin ayrıştırılmadan tek bir faaliyet konusu olarak verilmesi şeklinde uygulama yapılacağından; bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren üç ay içerisinde iç tesisat proje ile iç tesisat yapım, bakım ve onarım faaliyet konularında ayrı ayrı yetkilendirilen sertifika sahipleri, mevcut sertifikalarının bedel alınmaksızın tadil edilmesini teminen gerekli bilgi/belgeler ile dağıtım şirketine başvuruda bulunmakla yükümlüdürler. Söz konusu üç aylık sürenin sonuna kadar tadil başvurusunda bulunmayan veya başvuru yapmış olsa dahi ilgili dağıtım şirketince sertifikası, bu Yönetmelik hükümleri çerçevesinde yapılacak inceleme sonucunda tadil edilmeyen mevcut sertifika sahipleri iç tesisat proje, yapım, bakım, onarım faaliyetlerinde bulunamaz. Dağıtım şirketi, bölgesindeki tüm sertifikalı firmalara başvuru süresini ve istenecek bilgi/belgeleri yazılı olarak tebliğ eder ve bu bilgileri internet sayfasında duyurur.”

- Yönetmeliğin ekinde yer alan EK-1, EK-3, EK-4, EK-5, EK-6, EK-7 ve EK-9 ekteki şekilde değiştirilmiştir.
- 26 ncı maddesi aşağıdaki şekilde yeniden düzenlenmiştir.

“Madde 26- Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

- 14.05.2022 tarihli ve 31835 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Doğal Gaz Piyasası Dağıtım Ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin**

- 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (25), (26), (27) ve (28) numaralı bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı fıkra aşağıdaki bentler eklenmiştir.

“25) Otomatik hacim düzeltici (Hacim dönüştürme cihazı): Sayaçtan ölçülen doğal gazın hacmini; standart şartlar ile doğal gazın basıncı, sıcaklığı ve özelliklerine göre düzelterek gösteren ölçüm cihazını,

26) Ölçü Aletleri Mevzuatı: 11/1/1989 tarihli ve 3516 sayılı Ölçüler ve Ayar Kanunu ile 5/3/2020 tarihli ve 7223 sayılı Ürün Güvenliği ve Teknik Düzenlemeler Kanunu ve bu Kanunlara dayanılarak çıkarılan düzenlemeleri,

27) Ön ödemeli sayaç: Müşterinin bedelini daha önceden ödediği miktarda veya tutarda doğal gaz kullanımına imkân veren, Ölçü Aletleri Mevzuatına göre piyasaya arz edilen ve dağıtım şirketinin sistemine uyum sağlayan sayacı veya ön ödemeli sayaç dönüşüm kiti vasıtasıyla dönüştürülen mekanik sayacı,

28) Sayaç: Müşterilerin doğal gaz tüketimini ölçen Ölçü Aletleri Mevzuatına göre piyasaya arz edilmiş ve dağıtım şirketinin sistemine uyum sağlayan sayacı,”

“45) Ön proje: Doğal gaz yakıt sistemli olarak inşa edilmek üzere inşaat ruhsatı almış binalar için ilgili dağıtım şirketine ibraz edilen ve onaylanan projeyi,

46) Mesafeli sözleşme: 7/11/2013 tarihli ve 6502 sayılı Tüketicinin Korunması Hakkında Kanun ve anılan Kanun uyarınca çıkarılan mevzuat kapsamında uzaktan iletişim araçlarının kullanılması suretiyle kurulan sözleşmeyi,

47) Ön ödemeli sayaç dönüşüm kiti: Mekanik sayacı ön ödemeli sayaca dönüştürmek amacıyla haricen monte edilen cihazı,”

- 29 uncu maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Madde 29- Dağıtım şirketleri, yatırım faaliyetleri sürecinde ilgili mevzuata göre düzenlenen yıllık bilanço ve gelir tablosuyla, gerek görülen diğer ek mali tabloları, 27/5/2014 tarihli ve 29012 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği hükümleri kapsamında Kuruma sunmakla yükümlüdür.”

- 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 imkân veren kapasitede olmasına ve bağlantının teknik ve ekonomik olarak mümkün olması yanında talep sahibinin ilgili ve diğer mevzuatta öngörülen işlemleri yapmasına bağlıdır. Dağıtım şirketinin, sorumluluk alanı dışına bağlantı yapabilmesi Kurum 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. Diğer mevzuattan kaynaklanan belgelerin geçerli ve doğru olarak mevzuata uygun şekilde tesliminden bağlantı başvurusunda bulunan talep sahibi sorumludur. Bağlantı anlaşmasında sorumluluğun talep sahibinde olduğu belirtilir. Talebi uygun bulunan talep sahibi ile bağlantı anlaşması imzalanır veya mesafeli sözleşme yapılır.

Bağlantı hattı, servis hattı ve sayacın mülkiyetinin dağıtım şirketine devriyle ilgili hususlar talep sahibi ile dağıtım şirketi arasında yapılacak bağlantı anlaşmalarında yer alır. Birden fazla bağımsız bölümün bulunduğu yapılarda ilk yapılan bağlantı anlaşması sonrasında ilgili adresten gelen bağlantı talepleri için yapılacak bağlantı anlaşmalarında bağlantı bedeli ve sayacın

devriyle ilgili hususlar dışında ilk bağlantı anlaşması kapsamında tesis edilen bağlantıya dair hususlar yer almayabilir. Her bağımsız bölümün bağlantı bedeli, bölüme ait bağlantı anlaşma başvurusu sırasında başvuru sahibinden, merkezi ısıtma sistemi bağlantı anlaşma başvurusu esnasında her bir bağımsız bölüm adına yapı yönetiminden tahsil edilir.

Bağlantı anlaşmalarının yapılması esnasında dağıtım şirketi tarafından tüm başvuru sahiplerine, iç tesisatın yapımı için anlaşacakları sertifikalı firmalar ile yapacakları sözleşmelerde işin geciktirilmesi, eksik yapılması ya da hiç yapılmaması durumlarında tarafların mağdur olmaması için özel hukuk yoluna başvurabileceklerine ilişkin, açıklayıcı bilgilendirme yapılır.

Abone bağlantı bedeli, bağlantı anlaşmasının yapılması sırasında bir defaya mahsus olmak üzere tahsil edilir ve servis hattının imalatına başlandıktan sonra bu bedelin iadesi yapılamaz. Servis hattının yapımına başlanmamış ise talep sahibinin başvurusu ile 5 (beş) iş günü içerisinde abone bağlantı bedeli iade edilir. Aynı adresle ilgili daha önce bağlantı bedeli alınmış ise bu bedel tekrar alınamaz. Servis hattı yapımına ilişkin, ilgili kurum ve kuruluşlara yapılacak izin başvuruları, abone bağlantı bedelinin tahsilinden itibaren en geç 5 (beş) iş günü içerisinde tamamlanır. İlgili mercilerin başvuruyu belli tarihlerde kabul ettiği durumlarda dağıtım şirketi gecikmeden sorumlu tutulmaz. Servis hattı, abone bağlantı bedelinin tahsilinden itibaren en geç 30 (otuz) gün içerisinde tamamlanır, ancak talep sahibinin kabul etmesi kaydıyla bu süre doksan güne kadar uzatılabilir. Gerekli izinlerin alınamaması sebebiyle 90 (doksan) gün içerisinde servis hattının tamamlanamayacak olması halinde, süre bitiminden itibaren 5 (beş) iş günü içerisinde abone bağlantı bedeli iade edilir. Başvuru sahibinin abone bağlantı bedelinin iade edilmesini istemediğine dair yazılı başvuru yapması halinde talep edene kadar iade yapılmaz. Bağlantı bedelinin iadesinde güvence bedelinin iadesinde uygulanan güncelleme yöntemi geçerlidir. İlgili merciler tarafından kazı izinlerinin verildiği tarihte sürenin bitimine 30 (otuz) günden daha az süre kalmış ise tüketiciye bilgi verilerek servis hattı 30 (otuz) gün içerisinde tamamlanır.

Abone bağlantı bedelinin taksitli olmasını talep eden müşterilere abone bağlantı bedeli kredi kartına en az 3 (üç) eşit taksit yapılır. Bu fıkra kapsamındaki ödemeler hakkında kredi kartlarına ilişkin yürürlükte olan ilgili mevzuat hükümleri uygulanır ve oluşan finansman maliyetleri tarife kapsamında dikkate alınmaz.

Yapı veya tesiste değişiklik yapılması sonucunda ortaya çıkabilecek maliyetler ilgili mevzuata göre mülk sahibi gerçek veya tüzel kişi tarafından karşılanır.

Serbest tüketicilerin bağlantı bedelinin hesaplanmasında abonelerin bağlantı bedeli hesap yönteminin kullanılması, sadece aynı binada yer almaları ve tüm bina bağlantısının tek bir bağlantı hattı veya servis hattı ile sağlanmasının zorunlu olması durumunda mümkündür.

Aynı yerleşkede serbest tüketiciler ve abonelerin bir arada bulunması durumunda şebekeye bağlantısı ayrı olarak yapılması zorunlu olan tüketiciler ile aynı yerleşkede bulunup yerleşke içi hatlarla tüketicilerin bina hat girişlerinin ayrıştığı durumlarda serbest tüketiciler ve abonelerin bağlantı bedelleri ilgili mevzuatta belirtilen kendi usullerince hesaplanır.

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. Bağlantı talebine ilişkin teknik ve ekonomik değerlendirme ancak dağıtım şebekesinin ulaştığı cadde veya sokaklarda yapılabilir. 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. Kurulun bağlantı talebinin teknik ve ekonomik olmadığına karar vermesi halinde talep sahibinin maliyetleri üstlenmesi kaydıyla bağlantı tesis edilir.

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 aşağıdaki esaslar çerçevesinde yaptırılır:

a) Serbest tüketiciler tarafından dağıtım şirketine veya sertifika sahibi kişilere yaptırılan bağlantı hattının mülkiyeti dağıtım şirketine bağlantı anlaşması kapsamında bilabedel devredilir ve dağıtım şebekesi olarak kabul edilir. Serbest tüketicinin bu fıkra düzenlenen hak ve yükümlülüklerine bağlantı anlaşmasında yer verilir.

b) Serbest tüketiciler, bağlantı hattı taleplerinde, gelecek tüketim öngörülerini de dahil olmak üzere tüketim ihtiyacını yazılı olarak dağıtım şirketine bildirir ve bağlantı hattı ile ilgili tüm çalışmalarda serbest tüketicilerin bildirdiği tüketim ihtiyacı esas alınır. Bağlantı hattının, sertifika sahibi firmalara yaptırılmak istenmesi durumunda dağıtım şebekesine bağlantı noktası, hat güzergâhı, boru çapı ve uzunluğu, ilgili ekipmanları ile hat imalatına yönelik diğer nitelikleri belirlemeye dağıtım şirketi yetkilidir. Dağıtım şirketleri tarafından rekabeti engelleyici davranışlarda bulunulamaz ve başvuru sırasında bağlantı hattının sertifika sahiplerine de yaptırılabilmesi konusunda ilgili serbest tüketiciye gerekli bilgilendirmeler dağıtım şirketince yapılır. Serbest tüketicinin bağlantı hattını sertifika sahibine yaptırmak istemesi durumunda; sertifika sahibinin belirlediği bağlantı hattı bedeli, dağıtım şirketinin ilgili bağlantı hattı için belirlediği bedelden yüksek olamaz. Dağıtım şirketinin belirlediği bağlantı hattı bedeli, ilgili tarife yılı yatırım harcaması maliyetleriyle uyumlu olmalıdır.

c) Dağıtım şirketinin geleceğe yönelik bölgesel tüketim ve yatırım öngörülerini çerçevesinde serbest tüketici için belirlenen bağlantı hattı kapasitesinden daha yüksek kapasitede yatırım yapılacak olması halinde; ileride bu hatta ilave yapılacak her türlü ilk bağlantıda ya da ilave bağlantı yapılmaması halinde en geç üç yıl içerisinde, serbest tüketicinin tüketim ihtiyacının üzerinde imal edilmiş olan bağlantı hattının bedeli, yıpranma süresi dikkate alınmaksızın dağıtım şirketi tarafından ilgili serbest tüketiciye ödenir.

d) Bu fıkranın yürürlüğe girdiği tarihten önce imalatı yapılmış olan hatlara bağlantı yapılacak olması halinde, serbest tüketicilerin tüketim ihtiyacı üzerinde katlandıkları maliyetler, bir defaya mahsus olmak üzere dağıtım şirketi tarafından ilgili serbest tüketicilere ödenir.

e) Bu fıkra kapsamında ilgili serbest tüketicilere ödenecek bedeller; defter değeri üzerinden bağlantı hattının tamamlanma tarihi dikkate alınarak öncelikle varsa ödenmiş katılım payları düşüldükten sonra kalan bedel üzerinden her yıl %10 oranında yıpranma payı düşülerek hesaplanır. Bu hesaplama kapsamındaki maliyetler ve katılım payları TÜFE dikkate alınarak güncellenir. Hesaplanacak bedel en fazla bir yıl içerisinde ilgili serbest tüketiciye ödenir ve bu süre için yıpranma payı düşülmez.

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.

Doğal gaz bağlantısı yapılmış bir adreste mevcut servis hattı değişmeksizin, müşterinin isteğiyle servis kutusunun sökülmesi ve/veya yeniden takılması durumunda dağıtım şirketi tarafından ilgili müşteriye servis kutusu söküm bedeli yansıtılır. Bu bedel Kurul tarafından belirlenir.”

- 37 nci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“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. İlgili mevzuat çerçevesinde dağıtım şirketi tarafından belirlenen asgari hükümleri içeren örnek sözleşme ve sigorta poliçesi dağıtım şirketinin internet sitesinde yayımlanır. Ön proje dosyaları hariç, bu sözleşmenin bir kopyası, ilgili sigorta poliçesi ve sertifikalı firmanın tesisatın imalatını yapacağı tarih aralığı ile imalatı yapacak personel bilgisi sertifika sahibinin projenin onayı için dağıtım şirketine vereceği müracaat dosyasında veya dijital onay sisteminde yer alır. Sunulan tarih aralığı veya personel bilgisinde değişiklik olması halinde 3 (üç) iş günü içerisinde dağıtım şirketine bilgi verilir. Dağıtım şirketi veya projeyi yapan firma dışında dağıtım şirketi adına çalışan sertifika sahipleri projeyi kendilerine teslim edilen tarihi takiben aboneler için 5 (beş) iş günü içerisinde kontrol eder. Kontrol sonucu uygun projeler onaylanır, uygun olmayan projeler ise projelerin reddedilme sebepleri ilgili sertifika sahibine dijital platform kullanıldığı durumlarda aynı gün, aksi takdirde 2 (iki) gün içerisinde bildirilir. İç tesisat ve/veya dönüşüm projesinin onaya sunulmasından önce iç tesisatı yapacak olan firma sözleşme kapsamındaki tüm yükümlülüklerini içerecek şekilde Kurul tarafından belirlenen sigortalamaya ilişkin sorumluluklarını yerine getirir. Sigortanın bu maddede yer alan iç tesisatın imalat süresini ve devreye alınması işleminden başlamak üzere bir yıl boyunca yapılan iç tesisat ile ilgili çıkabilecek tüm sorunları kapsamı zorunludur. Sigorta poliçesinin gerekli şartları kapsamaması halinde dağıtım şirketi tarafından müşteri ve ilgili firma bilgilendirilir ve poliçe düzeltilene kadar iç tesisat projesi onaylanmaz. Ayrıca, dağıtım şirketince proje onayı yapılmadan sertifikalı firma tarafından iç tesisat imalatına başlanamaz ve dağıtım şirketince onaylanan projelerde yapılacak tüm değişiklikler proje tadilatı olarak değerlendirilir.

Sertifikalı firmanın müşteri ile imzaladığı sözleşme hükümleri içerisindeki taahhütlerinin sigorta poliçesinde belirtilen mücbir sebepler hariç olmak üzere herhangi bir nedenle sözleşme süresi içinde tamamlanamaması halinde yürütülecek işlemler ve doğal gaz iç tesisat onayı ve işletmeye alınması konusunda sertifika sahibi ile dağıtım şirketlerinin takip edeceği usul ve esaslar Kurul tarafından belirlenir.

Dağıtım şirketi, yaptırılan iç tesisatı ilgili mevzuat hükümlerine göre, tesisatın kontrol ve onayı için kendisine yapılan müracaat tarihinden itibaren en geç 7 (yedi) iş günü içinde kendi teknik personeline veya iç tesisatı yapan firma dışında kendi adına çalışan sertifika sahiplerine kontrol 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 ilgili mevzuat ve standartlara uygun olarak yapılmasından ve test edilmesinden sertifika sahibi, kontrolünden ise dağıtım şirketi sorumludur. Dağıtım şirketi iç tesisat yapım süreçlerinde karşılaşılabilecek sorunları engelleyici uyarı ve bilgilendirmeleri yapar.

İç tesisata gaz verilmesi; ilk abonelik sözleşmesinin imzalanmasından sonra yakıcı cihazların tesis edilmiş olması şartıyla, dağıtım şirketi yetkilisi veya tesisatın kontrolü için yetkilendirdiği sertifikalı firma yetkilisi, iç tesisatın yapım ve/veya montajından sorumlu olan sertifikalı firma yetkilisi ve müşterinin birlikte imzaladığı tesisatın imalatını yapan usta bilgisinin de yer aldığı bir tutanakla kayıt altına alınır.

İç tesisata gaz verilmesi öncesinde sertifikalı firma tarafından imalatı yapılan tesisata ilişkin teknik rapor hazırlanır ve bu rapor tesisatın kontrol edilmesi esnasında müşteriye teslim edilir. Bu raporda asgari olarak tesisatın yapılmasında yetkili mühendis, tesisatı yapan usta/ustalar, kullanılan malzeme, tesisatın basınç sınıfı bilgileri yer alır. Tesisata gaz verildikten sonra yakıcı cihaz değişimi de dahil olmak üzere proje tadilatı gerektiren tüm işlemlerde devreye alma dağıtım şirketinin tüm iç tesisatı kontrolü ile tesisata uygunluk vermesinden sonra sağlanır.

Yakıcı cihaz değişikliklerinde; dağıtım şirketine daha önce sunulan proje kapsamında cihazın tipinde, yerleşiminde veya kapasitesinde değişiklik olmaması halinde dağıtım şirketleri tarafından hazırlanan yakıcı cihaz değişim formunun cihaz değişimini yapan firma tarafından doldurulması ve dağıtım şirketi yetkilisinin kontrolü şartıyla proje tadilatı olmadan değişim yapılabilir. Yakıcı cihaz devreye alma işlemi dağıtım şirketi yetkilisinin tesisat kontrolü ile sağlanır. Yakıcı cihaz değişim formunun bir nüshası müşteriye bırakılır. Dağıtım şirketi tarafından müşterinin tesisatına ilişkin bilgiler güncellenir.

Doğal gaz yakıt sistemli olarak projelendirilerek inşa edilecek binalarda, diğer mevzuat gereğince ilgili dağıtım şirketine onayı için ibraz edilen proje dağıtım şirketi tarafından ön proje olarak kabul edilir ve gerekli kontroller yapılarak onaylanır. Bu aşamada dağıtım şirketi, binanın inşası sürecinde doğal gaz iç tesisatının standartlara uygun yapılmasını teminen bilgilendirme yapar. Ancak, ön projenin onaylanması sonrasında tesisatın sertifikalı firma tarafından imalatına başlanmadan önce imalatı yapacak olan sertifikalı firmanın dağıtım şirketine bu maddenin birinci fıkrasında belirtilen müracaat dosyasını sunması gerekir. Sunulacak dosya içerisinde daha önce kabulü yapılmış ön projede herhangi bir değişiklik bulunmasa dahi proje onay için tekrar sunulur.

Herhangi bir nedenle müşteri ile sertifikalı firma arasındaki sözleşmenin iptali halinde, sözleşme iptalinden itibaren en geç 5 (beş) iş günü içerisinde sertifikalı firma dağıtım şirketine iptal edilen sözleşme, iç tesisat numarası, iptal gerekçesi hakkında bilgi verir ve herhangi bir ekipman teslim almışsa dağıtım şirketine teslim eder. Dağıtım şirketi iptal edilen sözleşme ile ilgili olarak müşteri ile iletişime geçer ve konu hakkında bilgi verir. Ayrıca, proje onay sürecinde olup başvuru tarihinden itibaren üzerinden 5 (beş) yıl geçen iç tesisat projeleri dağıtım şirketi tarafından iptal edilir ve projeyi sunan firmaya bilgi verilir.

Dağıtım şirketleri tüketicilerin proje sunum, onay ve gaz açım işlemlerine ait süreçleri internet sitelerinde takip edebilmesine olanak sağlayacak bir sistemi internet siteleri bünyesinde kurar. Ayrıca, dağıtım şirketleri kendi dağıtım bölgelerinde faaliyet göstermekte olan sertifikalı firmaların sunduğu proje sayısı, ilk kontrolde proje onay sayısı, ilk kontrolde proje onay yüzdesi, kontrol edilen tesisat sayısı, ilk kontrolde onay sayısı, ilk kontrolde onay yüzdesi olmak üzere 6 (altı) kalem üzerinden sertifikalı firmaların son 6 (altı) aylık performans değerlendirme tablosunu yayımlar. Konut ve endüstriyel tesisatlar için ayrı ayrı oluşturulan tabloya yeni sertifika alan firmalar azami 15 (on beş) iş günü içerisinde eklenir. Bu tablo her 6 (altı) ayda bir yenilenir.

Bu madde kapsamında ilgili dağıtım şirketinin alacağı tüm bedeller Kurul tarafından belirlenir.”

- 38 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Madde 38- İlk abonelik esnasında yapılacak abonelik sözleşmesi; iç tesisat proje onayını müteakip ilgili ve diğer mevzuat kapsamında gerekli belgelerin dağıtım şirketine ibrazı ve ilgili mevzuat çerçevesinde belirlenmiş güvence bedelinin tahakkuku ve/veya tahsili ile imzalanır veya mesafeli sözleşme yapılır. 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 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 abonelik sözleşmesinin yapılmasından itibaren 5 (beş) gün içinde kontrol edilmesinden sonra yapılır. Yapılacak kontrol neticesinde, tesisatın uygun bulunmaması halinde, dağıtım şirketinin tespitleri doğrultusunda tesisata ilişkin eksiklikler ilgisine göre

sertifikalı firmalar ve/veya müşteriler tarafından giderilerek tesisat mevzuata uygun hale getirilir. Bu durumda tesisatı uygun hale getiren sertifikalı firma ve/veya müşteri tarafından dağıtım şirketine yapılacak başvurudan sonra tesisat 5 (beş) iş günü içinde kontrol edilir ve doğal gaz kullanıma açılır. Tüzel kişilere ait vergi kimlik numaraları Gelir İdaresi Başkanlığından e-vergi levhası sorgulaması yoluyla, ticaret sicil bilgileri ise ilgili Ticaret Sicil Müdürlüğünden ticaret sicil sorgulaması yoluyla teyit edilir.

Dağıtım şirketi tarafından sözleşmesiz olarak doğal gaz kullanıldığının ve fiili olarak tüketimi gerçekleştiren kişinin somut belgeler ile tespit edildiği durumlarda, tüm mali yükümlülükler ilgili kişiye tahakkuk ettirilir. Adreste ikamet etmekte olan doğal gaz kullanıcılarının değişimi, ödeme yöntemine bağlı sayaç tipi değişimi veya vergi numarası gibi sözleşmede yer alan esas unsurlardan birinin değişimi halinde yeni sözleşme imzalanır.

Dağıtım şirketi tarafından, sözleşmenin yapılması esnasında, uygulanacak fiyatlandırma esasları ve sözleşme hükümleri ile güvenli gaz kullanımı, acil durumlar ve tüketicinin telefon ve e-posta bilgilerini güncel tutacağı, dağıtım şirketi sisteminde kayıtlı telefona ve/veya e-posta adresine yapılacak bildirimlerin geçerli sayılacağı hakkında bilgileri kapsayan bir doküman talep sahibine teslim edilir veya iletilir. Dağıtım şirketi müşterilerini konut, ticari, sanayi ve benzeri olmak üzere gruplandırır ve bu müşteri grupları ile mevzuat hükümlerine aykırı olmamak koşuluyla standart tip sözleşme yapar. Yapılacak tüm standart tip sözleşmelerin birer örneği dağıtım şirketinin internet sitesinde yayımlanır.

Abonenin vefatı halinde diğer mirasçılardan herhangi bir itiraz gelmediği takdirde, vefat eden abonenin eşi, dağıtım şirketinde mevcut bulunan güvence bedeli aktarılacak ve ilave bir güvence bedeli alınmaksızın abone yapılır.

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. Sözleşme metinleri üzerinde mutabık kalınmadığı durumlarda Kurul tarafından belirlenen sözleşme metinleri imzalanır. Serbest tüketiciler ile tedarikçiler arasında imzalanacak sözleşmelerin süreleri taraflar arasında serbestçe belirlenir.

Tüketiciler dağıtım şirketlerine bildirdikleri mobil, sabit ve elektronik iletişim kanallarını ve gerek görülmesi halinde vergi numarasını güncel tutar. Dağıtım şirketlerinin sistemlerinde kayıtlı mobil, sabit ve/veya elektronik iletişim kanallarına yaptığı bildirimler geçerli sayılır.

Dağıtım şirketi ile tüketiciler arasında yapılacak sözleşmelerde, ilgili mevzuata aykırı hükümler yer alamaz.”

- 39 uncu maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Madde 39- Dağıtım şirketi, alacaklarını garanti altına alabilmek amacıyla, mekanik sayaç kullanan abonelerden, abonelerin tercihlerine göre nakit veya kredi kartına, peşin ya da taksitli olarak bir defaya mahsus olmak üzere güvence bedeli tahsil edebilir. Ancak ön ödemeli sayaç kullanan abonelerden güvence bedeli alınmaz. Herhangi bir gerekçe ile abonelik esnasında güvence bedeli alınmamış ise daha sonra aynı adres için yeni sözleşme yapılana kadar bu bedel talep edilemez. Güvence bedelinin taksitli olmasını talep eden müşterilere tercihlerine göre güvence bedeli ödemesi için vade farksız en az 6 (altı) eşit taksit yapılır. Bu fıkra kapsamındaki bedellerin faturaya yansıtılması yerine kredi kartı kullanılarak ödenmesi halinde, kredi kartlarına ilişkin yürürlükte olan ilgili mevzuat hükümleri uygulanır.

Güvence bedeli, doğal gazı fiilen kullanmak üzere sözleşme yapan kişilerden veya bunların yetkili temsilcilerinden alınır.

Güvence bedelleri ile bunların hesaplanmasına ilişkin usul ve esaslar Kurul tarafından belirlenir. Abonelik sözleşmesi sona eren abonenin dağıtım şirketinde bulunan güvence bedeli, tüm borçların ödenmiş olması ve nakit olarak alınan güvence bedellerinin ise ilgili mevzuat çerçevesinde güncelleştirilmesi kaydıyla, abonelik sözleşmesinin sona ermesine ilişkin talep tarihinden itibaren en geç on beş gün içerisinde aboneye veya onun yetkili temsilcisine iade edilir. Serbest tüketiciler güvence bedeli olarak nakit yerine banka kesin teminat mektubu da verebilir. Serbest tüketicilerden güvence bedeli alınıp alınmayacağı ve koşulları imzalanacak sözleşmeler kapsamında ilgili mevzuata aykırı olmamak kaydıyla serbestçe belirlenir.”

- 40 ıncı maddesinin birinci ve ikinci fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Sayaçlar, dağıtım şirketinin mülkiyetinde olup abone bağlantı bedeli dışında hiçbir bedel alınmadan dağıtım şirketince temin edilerek sisteme dahil edilir. Sayaçların muayenesi ile tamir ve ayar işlemleri Ölçü Aletleri Mevzuatı kapsamında yapılır.

Sayaçların takılması, sökülmesi, değiştirilmesi, kontrolü ve benzeri her türlü işlem dağıtım şirketi tarafından yapılır veya yaptırılır. Sayaçlar hiçbir koşulda tüketicilere teslim edilmez. Bununla birlikte sayacın sertifikalı firmalar tarafından tesis edileceği durumlarda, sayaçlar müşteri sözleşmesinin imzalanması sonrasında sertifikalı firmalar tarafından dağıtım şirketinden tutanakla teslim alınır. Abone sayaçlarında meydana gelen ve gaz arzının sürdürülmesini engelleyen tüm arıza ve sorunlar dağıtım şirketine arıza bildirimini yapıldıktan sonra 24 (yirmi dört) saati geçmeyecek şekilde en kısa sürede giderilir. Müşteri, sayaca hiçbir şekilde müdahale etmemekle ve sayacı dağıtım şirketinin erişimini engellemeyecek şekilde korumakla yükümlüdür. Sayaçlara dışarıdan yapılan müdahale sonucu oluşacak zarar ve ziyan müşteri tarafından karşılanır. Bu durumda dağıtım şirketi tarafından hazırlanacak müdahale/hasar raporu ve yerinde tutulacak tutanak esas alınır.”

- 41 inci maddesine aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

“Müşteri tüketimlerinin saatlik takibinin yapılabildiği, bir veya birden çok cihazın tek bir sayaç ile ölçümü yapılan tesislerde, sayaçların ölçüm kapasiteleri altında çekiş yapıldığının tespiti ve tüketicilere bildirilmesi halinde, sayaçların asgari ölçüm kapasiteleri dikkate alınarak ölçüm miktarlarında düzeltme yapılır. Düzeltme sonucu ortaya çıkan bedel müşteri tarafından ödenir. Bu durumlarda tüketiciye ölçüm sistemi hakkında dağıtım şirketi tarafından bilgilendirme yapılır. Tüketicinin tercihinə bağlı olarak ve maliyetinin tüketici tarafından karşılanması kaydıyla ölçüm kapasitesi veya hassasiyeti uygun sayaç tesis edilir.

Faturalandırmaya esas olarak kullanılan veriler isteyen tüketicilerin erişebileceği ve asgari olarak geriye dönük son 5 (beş) yılı kapsayacak şekilde dağıtım şirketlerinin internet sitesinde yayımlanır.”

- 42 nci maddesinin birinci fıkrasının (a), (b) ve (c) bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“a) Serbest tüketicilerin kullanmakta oldukları ölçüm ekipmanlarının herhangi bir nedenle devre dışı kalması veya arızalanması halinde, bu ekipmanların devre dışı kaldığı süredeki tüketim

miktarlarının hesaplanmasında öncelikle taraflar arasında imzalanmış olan sözleşme hükümleri çerçevesinde işlem yürütülür. Ancak sözleşmede belirlenmiş bir yöntem bulunmaması halinde üretim kapasitesindeki değişimler de dikkate alınarak sırasıyla;

1- Teçhiz edilmiş ise kontrol amaçlı ölçüm ekipmanları,

2- Sayacın akredite kuruluşlarca test ve kontrolü sonucunda belirlenen ölçüm toleransı dışındaki sapma yüzdesi,

3- Gaz mühendisliği teknolojisi doğrultusunda manuel olarak yapılabilecek hesaplamalar,

4- Geçmiş dönem benzer şartlardaki doğal gaz kullanım miktarlarının ortalaması,

5- Tespit edilebilmesi durumunda arıza öncesi ve arıza sonrası benzer şartlardaki en yakın döneme ait tüketim ortalamaları,

ile işlem yapılır. Doğal gazı sadece ısınma amaçlı kullanan serbest tüketicilere ise (b) bendi hükümleri uyarınca işlem yapılır.

b) Aboneler için ise; son iki yılın aynı aylarına, aylık değer tespit edilememesi halinde 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.

c) Sayacın ölçüm yapmadığı veya yanlış ölçüm yaptığı süre; iç tesisatın işletmeye alınması, iç tesisatın kontrol edilmesi, sayaç muayenesi, sayaç açma-kapama, sayaç değiştirme, sayaç sökme-takma ve abonelik sözleşmesi imzalanması işlemlerinden en son yapılan işlem tarihi ile sayacın ölçüm yapmadığı veya yanlış ölçüm yaptığı tarihin tespit edildiği tarih arasındaki süre veya bu süreler bir yıldan uzun ise son bir yıllık süredir. Faturaya itiraz durumunda, tüketicinin itiraza konu dönemdeki elektrik ve su faturaları dikkate alınarak düzeltme yapılabilir.”

- 43 üncü maddesinin birinci ve dördüncü fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Dağıtım şirketi, sayaçların sağlıklı işleyişini bir yılı geçmemek kaydıyla düzenli olarak kontrol eder. Sayacın 3516 sayılı Kanun hükümleri doğrultusunda dağıtım şirketi tarafından, her türlü ayar ve bakımı için periyodik olarak muayene ettirilmesi esastır. Ölçü Aletleri Mevzuatı hükümleri doğrultusunda; sayaçların muayenesinin, gerektiğinde ise tamir ve ayarının yaptırılması ve izin verilen hata sınırları içinde çalışmasının sağlanması dağıtım şirketinin sorumluluğundadır.”

“Müşterinin adresinde bulunmadığı durumlarda sayaçla ilgili olarak, dağıtım şirketi tarafından herhangi bir işlem yapılmış ise müşteri adresine bildirim bırakılır ve müşterinin sistemde kayıtlı telefonuna kısa mesaj ile bilgi verilir. Müşteri, gerekiyorsa bildirim ile birlikte dağıtım şirketine müracaat eder.”

- 44 üncü maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“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; faturasının son ödeme tarihinden itibaren on beş gün içerisinde ödenmemesi halinde fatura borcundan dolayı doğal gaz kesintisi yapılacağına en az 3 (üç) iş günü önceden kısa mesaj, telefon, e-posta, adrese ihbarname, fatura altında bildirim ve benzeri yöntemlerden en az ikisi yoluyla haber verilmesi kaydıyla,
- c) Mahkeme veya Kurul Kararına istinaden ya da kaçak veya usulsüz doğal gaz kullanıldığına tespiti halinde,
- d) Müşteriden kaynaklanan nedenlerle sayacın en az iki fatura dönemi okunamamasından dolayı dağıtım şirketince bırakılan bildirim üç iş günü içinde cevap verilmemesi halinde,
- e) 63 üncü maddedeki hallerde,
- f) Bina kolon tesisatında tadilat gerekmesi durumunda,
- g) Üst üste üç faturalandırma döneminde tüketiciden kaynaklanan nedenlerle ulaşılamayan sayaçlar için dağıtım şirketince aboneye yapılan bildirim neticesinde durumun belgelendirilmesi şartıyla, üç gün içinde sayacın ulaşılabilir duruma getirilmemesi durumunda,
- h) Periyodik kontrollerde müşteriden kaynaklanan nedenlerden dolayı üç defa arka arkaya iç tesisatın kontrolünün yapılamaması durumunda,
- ı) Yıllık sayaç kontrollerinde veya dağıtım şirketi tarafından gerçekleştirilen saha kontrollerinde müşteriden kaynaklanan nedenlerden dolayı bildirim bırakılması şartıyla üç defa arka arkaya sayacın kontrolünün yapılamaması durumunda,
- i) Güvence bedelinin taksitlendirilmesi halinde, taksitlerden herhangi birinin son ödeme tarihinden itibaren on beş gün içerisinde ödenmemesi durumunda, doğal gaz kesintisi yapılacağına en az 3 (üç) iş günü önceden kısa mesaj, telefon, e-posta, ihbarname, fatura altında bildirim ve benzeri yöntemlerden en az ikisi yoluyla haber verilmesi suretiyle,
- j) İlgili mevzuat gereğince, haberleşme sistemi veya otomatik hacim düzeltici tesis edilmesine veya güvence bedeli uygulamaları konusunda belirlenen güncellemeye ilişkin yükümlülüklerin yerine getirilmemesi halinde ilgili serbest tüketiciye doğal gaz arzının durdurulacağına dair gerekli bildirimlerin 1 (bir) ay önceden yapılmış olması kaydıyla,
- k) Diğer mevzuattan kaynaklanan zorunlu hallerde,
- doğal gaz kesilerek hizmet durdurulur ve bu hususlar müşteri sözleşmesinde belirtilir. Hizmeti durdurulan sayaçların okuması da 48 inci madde hükümleri kapsamında yapılır.
- Birinci fıkranın (b) bendinde belirtilen ödenmemiş faturalara esas tüketim miktarının hesaplanan karşılığının G4 sayaçlar için belirlenen sayaç açma-kapama bedelinin 3 (üç) katını geçmemesi halinde gaz arzı durdurulamaz. Ancak faturanın 3 (üç) ay ödenmemesi halinde miktara bakılmaksızın (b) bendinde belirtilen yöntemle gerekli bildirimlerin yapılması kaydıyla doğal gaz kesilerek hizmet durdurulabilir. Ayrıca;
- 1) 65 yaş üstü tüketicilerin,
 - 2) Hayati risk taşıyacak şekilde sürekli cihaza bağlı olarak yaşayan ve raporları dağıtım şirketine ibraz edilen bireylerin ikamet ettikleri adreslerdeki tüketicilerin,
 - 3) Diğer mevzuattaki kriterleri taşıyan şehit aileleri ve muharip/malul gazi tüketicilerin,
- bir aboneliğine ait faturanın en az üç dönem ödenmemesi ve dağıtım şirketi tarafından (b) bendinde belirtilen yöntemle gerekli bildirimlerin yapılması kaydıyla gaz arzı durdurulabilir. Borcun ödenmesine ilişkin taksitlendirme talep edilmesi halinde dağıtım şirketi tarafından 4 (dört) eşit taksit yapılır.
- Birinci fıkranın (c) ve (e) bentleri hariç, doğal gaz hizmet kesintileri mesai saatleri içinde ve Resmî tatil günleri dışında yapılır. Konut müşterileri için cuma günleri ve Resmî tatillerin başladığı günden önceki gün kesinti yapılamaz. Ayrıca yukarıda belirtilen hizmet kesintileri ile ilgili olarak

gönderilecek bildirim 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.

Doğal gaz hizmet kesintisi yapıldığında, tüketicinin adresine hizmetin durdurulduğuna dair gerekçeli bildirim bırakılır. Ayrıca, tüketici telefonuna kısa mesaj ile bildirim gönderilir.”

- 45 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Madde 45- Doğal gazı kesilen müşterinin, yükümlülüklerini yerine getirmesi ve dağıtım şirketine başvurusu üzerine, 44 üncü maddenin birinci fıkrasının (c) ve (e) bentleri hariç müşteriye 24 (yirmi dört) saati geçmeyecek şekilde en kısa sürede yeniden doğal gaz verilir. 44 üncü maddenin birinci fıkrasının (c) ve (e) bentlerinde tanımlanan durumlarda ise, bu süre söz konusu durumun ortadan kalkmasından itibaren başlar. Ancak, gerekiyorsa iç tesisatın kontrol ve testlerine ilişkin işlemler bu süre içinde yeniden yapılır. Doğal gazı 44 üncü maddenin birinci fıkrasının (a), (e), (f), (h), (ı) ve (k) bentleri hariç diğer hükümlerine göre kesilen müşteriden, ilgili yıl için Kurul tarafından belirlenen sayaç açma kapama bedeli alınır.”

- 46 ncı maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“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,

e) Müşterinin, sözleşmesini sona erdirmeksizin sözleşmeye konu adresten ayrıldığıнын tespit edilmesi durumunda,

f) Dağıtım şirketi tarafından güvence bedelinin taksitlendirilmesi halinde, herhangi bir taksitin üç ay süre ile ödenmemesi durumunda,

g) 1 (bir) yıl içerisinde 3 (üç) defa usulsüz doğal gaz kullanımı tespit edilmesi durumunda, dağıtım şirketine en geç 3 (üç) iş günü içinde sona erdirilir. Ancak 44 üncü maddenin ikinci fıkrası kapsamındaki tüketiciler için bu fıkranın (b) bendinde belirtilen süre 6 (altı) ay olarak uygulanır.

Hesap tasfiyesinden sonra on yıl içinde geri alınmayan müşteri alacakları ilgili yıl sonunda irat kaydedilmek üzere dağıtım şirketi tarafından ilgili il defterdarlığı vasıtasıyla Hazineye aktarılır.

Sözleşmesi sona erdirilen veya erdirilecek olan müşterinin kapama vanası uygun aparat ile kapatılır ve doğal gaz arzı durdurulur. Müşteri sayacının kapama anındaki son ölçüm değeri bir tutanakla tespit edilir, fotoğrafı çekilerek arşivlenir, tespit edilen bu değer üzerinden tahakkuk işlemi yapılır ve varsa müşterinin diğer borçları ve alacakları hesaplanarak müşteri hesabı tasfiye edilir.

Müşterinin alacağı varsa, abonelik sözleşmesinin müşteri tarafından sona ermesine ilişkin talep tarihinden veya dağıtım şirketi tarafından resen sona erdirildiği tarihten itibaren en geç 15 (on beş) gün içerisinde müşteriye veya onun yetkili temsilcisine 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.”

- 47 nci maddesi başlığıyla birlikte aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Müşteri şikâyetleri, bilgilendirme ve diğer hizmetler

Madde 47- Müşteri, doğal gaz kullanımı ile ilgili her türlü şikâyetini dağıtım şirketinin müşteri hizmetleri birimine yapar. Müşteri şikâyetini şahsen, yazılı olarak, telefonla, faksla veya internet aracılığıyla yapabilir. Dağıtım şirketi, şikâyetleri, başvuru tarihinden itibaren şikâyetin niteliğine göre en geç on beş gün içinde müşterinin talebi dikkate alınarak başvurunun yapıldığı usul ile cevaplar ve/veya gerekli işlemleri yapar. Müşteri şikâyetleri ve yapılan işlemler dağıtım şirketi tarafından kayıt altına alınır ve talep halinde Kuruma iletilir.

Dağıtım şirketleri tarafından, tüketicilere yönelik yirmi dört saat kesintisiz hizmet verecek şekilde çağrı merkezi kurulur. Dağıtım şirketleri tüketicilere yönelik çağrı hizmetleri ile ilgili olarak hizmet alımı yapabilirler. Dağıtım şirketlerinin faaliyet konuları ile ilgili olarak itiraz, şikâyet ve taleplere ilişkin bilgilendirme ve yönlendirme konularında kullanıcılara yardımcı olmak üzere kuracakları çağrı merkezinde yapılan görüşmeler sesli kayıt altına alınır. Çağrı merkezi, arayan kişinin operatöre kolay ulaşabilmesine imkân vermelidir. Çağrı merkezine yapılan aramalar ve çağrı merkezi tarafından yapılan geri aramalara ilişkin çağrı merkezi sistemi üzerinde yapılan tüm işlemler kayıt altına alınır. Cevap ve bilgilendirme için yapılacak geri dönüşler arayan kişinin talebine uygun olarak e-posta, telefon veya kısa mesaj yoluyla ya da yazılı olarak yapılır. Ayrıca, çağrı merkezi aramalarına ilişkin tüm işlem kayıtları ve ses kayıtları ile çağrı merkezi sisteminin işleyişini etkileyen yetkilendirme, ayarlama, güncelleme, menü ağacı değişiklikleri, anons değişiklikleri gibi işlemlere ilişkin kayıtlar asgari 1 (bir) yıl çağrı merkezi sisteminde doğrudan erişilebilir biçimde ve ilave olarak asgari 5 (beş) yıl da yedekleme ünitelerinde saklanır.

Dağıtım şirketleri internet sitelerinde tüketicilerin şikâyetlerini iletebilecekleri, kolay erişim sağlanabilen, yapılan başvuruların tüketiciler tarafından takip edilmesine olanak sağlayan ve tüketici tarafından şikâyete konu belgeyi yüklemeye imkân veren bir “Şikâyet Başvuru Sistemi” oluşturur. Bu kapsamda oluşturulan kayıtlar 24/3/2016 tarihli ve 6698 sayılı Kişisel Verilerin Korunması Kanunu kapsamında gerekli önlemler alınarak 5 (beş) yıl süreyle muhafaza edilir.

Dağıtım şirketleri, tüketicilerin dağıtım şirketlerine bildirdikleri mobil, sabit ve elektronik iletişim bilgilerini ve fatura bildirim tercihlerini güncellemelerine imkân verecek bir sistem kurar. Dağıtım şirketinin kurduğu bu sistemde müşteriler tarafından değiştirilen bilgilerin güncelliği, doğruluğu ve sorumluluğu müşteriye aittir. Bu sistem tahmini fatura hesabı ile asgari son 3 (üç) yıla ilişkin tüketimlerin sorgulanmasına imkân sağlamalı ve sistemde tüketicinin geriye dönük faturaya esas bilgileri bulunmalıdır. Dağıtım şirketleri ihtiyaç görülecek diğer bilgilere de bu sistemde yer verir.

Dağıtım şirketleri, tüketicilerin yeterli, güvenli, sürekli ve kolay bir şekilde hizmet almalarını ve hizmet seçeneklerini öğrenmelerini teminen, gerekli bilgilendirme faaliyetini yerine getirmekle yükümlüdür.

Tüketicilerin bilgilendirilmesi görevi ilgili dağıtım şirketi tarafından uygun kanallar vasıtasıyla yürütülür. Dağıtım şirketleri tarafından tüketicilere ücretsiz olarak broşür, katalog gibi araçlar dağıtılabilir ve/veya e-posta veya kısa mesaj gönderilebilir. Bu madde kapsamında yapılacak bilgilendirmeler, ayrıca internet sitesi üzerinden de kolayca ulaşılabilecek bir biçimde yayımlanır.

Dağıtım şirketi tarafından tüketicilerin yaptıkları başvurular göz önünde bulundurularak internet sitesinde “Sıkça Sorulan Sorular” kısmı oluşturulur. Ayrıca dağıtım şirketinin internet sitesinde tüketim faturalarının, güvence bedelinin ve abone bağlantı bedelinin hesaplanabileceği modüller oluşturulur.

Dağıtım şirketlerinin müşteri hizmetleri merkezlerinde engelli ve 65 yaş üstü vatandaşların erişiminin kolaylaştırılması için rampa, uygun gişe, kapı ve tutunma çubukları gibi gerekli düzenlemeler yapılır. 65 yaş üstü vatandaşlar ile raporlarını dağıtım şirketine ibraz eden engelli vatandaşların çağrı merkezine ulaşımında öncelik tanınır ve taleplerinin karşılanmasında gerekli özen gösterilir. Dağıtım şirketi, engelli raporunun kendisine ibrazından sonra en geç 3 (üç) gün içerisinde öncelik verilmesi için gereken işlemleri tamamlar.

Tüketicilerin kişisel kusurları haricinde oluşan ve Kurul tarafından belirlenecek kapsamda, lisans ve sertifika sahiplerinin uygulamalarından kaynaklanan tüketici mağduriyetlerinin tazminine ilişkin usul ve esaslar Kurul tarafından belirlenir.”

- 48 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Madde 48- Dağıtım şirketi, tüketicilerin sayaç endekslerini müşteri bazında bir önceki okuma tarihine göre artı-eksi beş günden fazla sapma olmayacak şekilde, aylık okur veya okutur. Abonenin sayaç okuma tarihlerinin değiştirilmesini talep etmesi ve talebin dağıtım şirketince uygun bulunması, ilk faturalama, sayaç değişimi veya borcundan dolayı ara tahakkuk çıkarılması hallerinde bu kriter bir defaya mahsus olarak aranmaz. Uzaktan okuma imkânı bulunan tüketicilerin sayaçları ise ilgili mevzuat hükümleri çerçevesinde her ayın sonunda okunur ve tüketim bilgileri tüketicilere e-posta ile iletilir.

Herhangi bir gerekçe ile tüketicilerin ilk okuma ve son okuma arasındaki fatura okuma süresinin bu maddenin birinci fıkrasında belirtilen sürenin altında kalması halinde fatura ödeme süresi asgari 25 (yirmi beş) gün olarak uygulanır. Bununla birlikte ilk okuma ve son okuma arasındaki fatura okuma süresi bu maddenin birinci fıkrasında belirtilen sürenin üzerinde olması halinde tüketim tutarı tüketiciye en az 2 (iki) fatura döneminde tahakkuk ettirilir ve tahakkuk ettirilen tutarlara vade farkı uygulanmaz.

Dağıtım şirketi, doğal gaz satış miktarını son okuma tarihindeki ile bir önceki okuma tarihi arasındaki iki endeksin farkını alarak bu Yönetmeliğin 41 inci maddesine göre hesaplar ve tahakkuk bu değer üzerinden yapılır. Ancak, dağıtım şirketi, 50 (elli) 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.

Doğal gaz tüketim faturalarında doğal gaz kullanımı ile ilgili olmayan herhangi bir bedel yer alamaz. Faturalarda yer alabilecek hususlar Kurul tarafından belirlenebilir.

Dağıtım şirketi faturayı, son ödeme tarihinden en az 10 (on) gün önce müşteri adresine bırakır veya fatura tüketici tercihlerine göre faks, e-posta, e-fatura, e-arşiv fatura gibi kanallar ile iletilebilir. Ancak ödeme süresi her halükarda 5 (beş) iş gününden az olamaz.

Dağıtım şirketinin tercihi halinde 15 Mayıs – 15 Ekim arasındaki dönemde konut ve ısınma amaçlı tüketiciler için sayaç okumaları azami 2 (iki) ayda bir yapılabilir. Ayrıca bu durumdaki tüketiciler için önceki ve sonraki dönem faturalarında bu maddenin birinci fıkrasında belirtilen sürelerle

uygun faturalandırma yapılır. Bu uygulamayı yapan şirketler tarafından uygun kanallar vasıtasıyla tüketicilere gerekli bilgilendirmeler yapılır.

Doğal gaz dağıtım şirketlerinin tercihlerine bağlı olarak; aynı adreste geriye dönük en az 12 (on iki) aylık tüketimleri olan ve talepte bulunan müşteriler için sabit aylık ödeme sistemine geçilebilir. Dağıtım şirketleri aylık okumaları bu maddenin birinci fıkrasında belirlenen şekilde yapar ve tüketim bilgilerini müşterilere iletir. Müşteri ile dağıtım şirketi arasında mahsuplaşma dönemi yıllık olarak belirlenir. Belirlenen dönem sonunda gerçekleşen toplam ödeme tutarı ile toplam tüketilen miktar karşılığı tutar üzerinden mahsuplaşma yapılır. Mahsuplaşmada enflasyon güncellemesi dikkate alınır. Sabit aylık ödeme miktarının ilk belirlenmesinde müşterinin son bir yıl içindeki tüketimlerinin aylık ortalaması dikkate alınır. Sabit aylık ödeme miktarı her mahsuplaşma dönemi sonunda gerçekleşen tüketim miktarlarına göre güncellenir. Müşteri istediği zaman sabit aylık ödeme sistemini dağıtım şirketi ile mahsuplaşarak sonlandırabilir. Bu uygulamayı yapacak olan dağıtım şirketi Kuruma uygulama yöntemi ile ilgili olarak bildirim yapar.

Sayacın okunamaması durumunda dağıtım şirketi tarafından müşteri adresine bırakılacak veya müşterinin dağıtım şirketinde kayıtlı olan iletişim kanallarına bildirilecek endeks bildirim belgesi en geç 3 (üç) gün içerisinde müşteri tarafından doldurulup dağıtım şirketine ulaştırılır veya dağıtım şirketinin uygun göreceği mobil, sabit veya elektronik iletişim kanalları ile endeks bilgisini dağıtım şirketine bildirir. Müşterinin kusuru dışında sayaç endeksinin belirlenememiş olması durumunda fatura bedeli, sayacın okunamadığı aylardaki perakende satış fiyatlarının, düzeltme katsayısının ve üst ısı değerinin ortalaması alınarak hesaplanan değerler ile hesaplanır ve okunamayan ay sayısı kadar taksitlendirilir.

Dağıtım şirketi, ön ödemeli sayaç kullananlar için kolaylıkla ulaşılabilecek ve şehir yerleşiminin yoğun olduğu yerlerde yeterli sayıda bedelsiz işlem yapacak doğal gaz yükleme merkezleri kurar veya bu kapsamda hizmet alır. Ayrıca tüketici tercihinine bağlı olarak hizmet bedeli karşılığı işlem yapan yükleme imkânı sağlayan merkezlerle anlaşabilir veya yükleme imkânı sağlayan cihazlar tesis edebilir.

Doğal gaz yükleme merkezleri, hafta içi günlerde asgari 08.30-18.30 saatleri arasında hizmet verir. Acil durumlar göz önünde bulundurularak bu saatler dışında nöbetçi doğal gaz yükleme merkezlerinin hizmet vermesi sağlanır.”

- 49 uncu maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Madde 49- Faturada belirtilen doğal gaz tüketim bedeli, faturada yazılı bulunan yerlere belirtilen ödeme günleri içinde ödenir. Zamanında ödenmeyen faturaya konu tüketim bedeline gecikme zammı/bedeli dağıtım şirketi tarafından gecikmeye konu fatura ile birlikte peşin olarak veya bir sonraki faturaya eklenerek 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, 21/7/1953 tarihli ve 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanunun 51 inci maddesine göre belirlenen gecikme zammı oranını aşamaz.

Dağıtım şirketi şebeke büyüklüğü ve tüketici sayısına uygun olarak dağıtım bölgesi içerisinde yeterli sayıda bedelsiz işlem yapacak ödeme merkezi kurar veya bedelsiz ödeme yapılabilecek ödeme merkezleri ile anlaşır. Bedelsiz ödeme yapılabilecek tüm merkezlere ilişkin bilgiyi internet sitesinde ve faturanın arka yüzünde yayımlar. Tüketiciler kendi tercihleri ile hizmet bedeli karşılığı

hizmet veren kuruluşlara ödeme yapabilir ancak, dağıtım şirketleri ödeme merkezleri arasındaki rekabeti engelleyici hiçbir faaliyette bulunamaz.

Dağıtım şirketleri Kurulun uygun görmesi ve tüketicilerin rızasının alınması kaydıyla alternatif okuma, tahakkuk ve ödeme yöntemleri uygulayabilir. Ancak bu ödeme yöntemleri için tüketiciler mecbur tutulamaz.

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. Dağıtım şirketi açma-kapama bedelini sayacın açılmasından sonraki ilk faturada tahsil edebilir.”

- 50 nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan “son ödeme tarihine kadar” ibaresi “1 (bir) yıl içerisinde” olarak, aynı maddenin üçüncü fıkrasında yer alan “beş” ibaresi “5 (beş)” olarak değiştirilmiştir.
- 51 inci maddesinin birinci fıkrasının sonuna aşağıdaki cümle eklenmiş, aynı maddenin ikinci fıkrasında yer alan “beş” ibaresi “5 (beş)” olarak değiştirilmiştir.

“Bu fıkra için belirlenen süre geriye dönük olarak 1 (bir) yılı aşamaz.”

- 52 nci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Madde 52- Dağıtım veya ölçüm sistemine ya da tesisata herhangi bir şekilde müdahale edilerek tüketicinin doğru tespit edilmesini engellemek suretiyle, tüketicinin 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 tüketicinin haklarının ihlal edilmemesi esastır.

Kaçak doğal gaz kullanıldığının tespit edilmesi halinde, dağıtım şirketi tarafından fotoğraf, video ve benzeri uygun kayıt araçlarıyla görüntü alınarak tutanak düzenlenir ve arşivlenir. Dağıtım şirketi tarafından kaçak kullanımın engellenmesi için gereken önlemler alınır.

Kaçak doğal gaz kullanımının tespiti halinde, 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 bu fiili işleyene veya yararlanana tahakkuk ettirilecek bedel içerisinde, sebep olunan zarar ve ziyan, hesaplama ile elde edilen doğal gaz miktarı karşılığı bedel ve hesaplanan bu miktarın 2 (iki) katı karşılığı kaçak kullanım bedeli yansıtılır. Kaçak kullanımın aynı tüketici tarafından iki yıl içerisinde tekrarı halinde her bir tekrarda kaçak kullanım bedeli katsayısı bir öncekinin 2 (iki) katı olarak uygulanır.”

- 53 üncü maddesinin ikinci fıkrasının sonuna aşağıdaki cümleler eklenmiş, dördüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“Ayrıca, sözleşme sahibinin her türlü hukuki ve mali sorumluluğu üstlendiğine dair dağıtım şirketine yazılı bir taahhütname vermesi kaydıyla aynı adreste yaşayan birinci dereceye kadar alt soy ve üst soy ile eş için kendi adına sözleşme yapmadan yapılan kullanımlar usulsüz kullanım

sayılmaz. Bu durumlarda fiili kullanıcının bilgileri dağıtım şirketi tarafından kayıt altına alınarak sistemlerinde gerekli güncellemeler yapılır.”

“Birinci fıkranın (d) bendindeki hallerde, onaysız yapılan tadilat neticesinde tesisata ilave cihaz eklenmesi ile tüm yakıcı cihazların toplam kapasitesinin kullanılan sayacın ölçüm aralığını aşması halinde durumun tüketiciye bildirilmesi kaydıyla, yapılan tadilat tarihinden itibaren tüm tüketim faturaları kullanılan tüm yakıcı cihazların toplam kapasitesi esas alınarak bulunan yeni değer ile adreste bulunan sayacın azami ölçüm kapasitesi arasındaki farka göre tahakkuk ettirilir. Tadilat tarihinin üzerinden 1 (bir) yıldan çok süre geçmesi halinde son 1 (bir) yıllık süre üzerinden işlem yapılır.”

“Usulsüz kullanım tespiti durumunda fiili kullanıcıya Kurul tarafından belirlenen usulsüz kullanım bedeli yansıtılır.”

- 54 üncü maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“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 Kurul tarafından belirlenir.”

- 55 inci maddesinin birinci fıkrasının (b), (c), (i) ve (o) bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, aynı fıkra aşağıdaki bentler eklenmiştir.

“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, yıllık yatırım planlamalarını ilgili yılın ilk çeyreği sonuna kadar hazırlar ve talep edilmesi halinde yatırım planlamaları hakkında doğru bilgilendirme yapar.

c) Yerel itfaiye ve güvenlik kuruluşlarını doğal gaz ve uygulamaları konusunda eğitir ve bunlarla uyum içinde çalışır, talep halinde söz konusu kuruluşların tatbikatlarına katılır.”

“i) Müşterilerini belirli bir marka ya da şirkete yönlendiremez, rekabeti bozucu uygulamalar yapamaz.”

“o) Dağıtım bölgesinde müşterisi olan tedarikçilere iletim şebekesi üzerinden verilen hizmetler ve iletim şebekesinin işletimi için gerekli olan verileri, iletim şirketinin talebi ve Kurumun onayı ile belirlenen zaman aralıklarında ve kapsamda vermekle yükümlüdür.”

“p) Kurum tarafından talep edildiği takdirde veya gerekli görülen hallerde bu Yönetmelik kapsamındaki hizmetleri elektronik ortamda ve e-Devlet üzerinden sunar.

r) Dağıtım şebekesine ilişkin deplase işlemleri sebebiyle oluşan maliyetlerin gerektiğinde tarife hesaplamalarında dikkate alınmasına ilişkin kriterler Kurul tarafından belirlenir.

s) Acil müdahale hizmetleri için hizmet alamaz. Bunun haricinde hizmet alınamayacak diğer hususlar Kurul tarafından belirlenir.”

- 57 nci maddesinin birinci fıkrasının (d) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı fıkra aşağıdaki bentler eklenmiştir.

“d) Yıllık ve beş yıllık bakım programları oluşturarak periyodik bakım ve yedek parça stokunu planlar. Bu planlara uygun bakımları yaparak raporlarını tutar ve talep halinde Kuruma verir,”

“f) Tüketicilere güvenli ve kesintisiz gaz arzının sağlanmasını teminen, dağıtım şebekesinin ve şebeke işletmeciliğinde kullanılan ekipmanların yerinde fiziki kontrollerini ve bakım onarımını ilgili mevzuat, standartlar ve üretici firma tavsiyelerine uygun olarak dağıtım bölgesinin özelliklerine göre planlar ve uygular.

g) Dağıtım şebekesinde oluşan büyük çapta hasar ve gaz kesintilerinde, dağıtım şirketi şebeke içerisinde gerekli doğal gaz akışları ile alakalı operasyonları yapar ve alternatif gaz arzı imkânlarını da değerlendirerek iletim şirketi ve Kuruma bilgi verir.”

- 60 ıncı maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Dağıtım şirketi, güvenlik açısından olası kaçakların tespiti ve bunun için gerekli tedbirlerin alınması amacıyla asgari yılda iki defa olmak üzere kaçak kontrolü yapar ve sonuçlarını kayıt altına alır. Kaçak tarama sonucunda gereği halinde şebekeye müdahale edilir.”

- 61 inci maddesinin üçüncü, dördüncü, beşinci ve sekizinci fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“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, abone sayısı beş binin altında olan ve şehir merkezi ile en yakın işletme merkezine karayolu mesafesi on beş km üstünde olan genişleme yoluyla dağıtım bölgesine dahil edilen yerleşim yerleri için en geç 30 (otuz) dakika içinde, dağıtım bölgesindeki diğer yerleşim yerleri için ise en geç 15 (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 dağıtım şebekesine ilişkin asgari olarak arıza ve hasar tespiti ile onarımı, alet, cihaz ve ekipmanların kullanımı, iş emniyeti tedbirleri, tespit edilemeyen veya giderilemeyen arıza ve hasar hallerinde uygulanacak usuller konusunda eğitir veya eğitim almasını sağlar. Bu konularda mesleki yeterlilik belgesi olmayan personel, acil müdahale faaliyetlerinde çalıştırılmaz.

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, acil sağlık merkezleri ve ilgili lisans sahibi ve/veya kuruluşlar ile bağlantı kurar.”

“Acil müdahale hizmetleri ücretsiz verilir. Ancak, dağıtım şebekesine üçüncü şahıslar veya diğer altyapı kuruluşları tarafından hasar verilmesi durumunda, meydana gelen zarar, hasar veren tarafından karşılanır. Bununla birlikte, acil müdahale sonucunda iç tesisatta yapılacak tamir ve tadilat müşterinin sorumluluğundadır.”

- 66 ncı maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Madde 66- Tüketim miktarı Kurul tarafından belirlenen miktarın üzerinde olan serbest tüketiciler, tedarikçi seçme hakkını kullanan serbest tüketiciler ve Kurul tarafından belirlenecek diğer serbest tüketiciler dağıtım şirketinin bildirim tarihinden itibaren en geç 30 (otuz) gün içerisinde sevkiyat kontrol merkezi ile haberleşme sistemlerini dağıtım şirketinin belirlediği kriterler çerçevesinde bedeli kendilerine ait olmak üzere tesis eder. Serbest tüketicinin haberleşme sistemini bildirim tarihinden itibaren 30 (otuz) gün içerisinde tesis etmemesi halinde haberleşme sistemi dağıtım şirketi tarafından tesis edilerek serbest tüketiciye fatura edilir. Serbest tüketicilerin diğer mevzuata göre ekonomik ömrünü doldurmuş otomatik hacim düzelticileri ve haberleşme imkânı sağlayacak sistemleri ile ilgili olarak bu maddedeki usul ile yenileme yapılır. Tesis edilen bu sistemlerin işletimi, ilgili standartlara uygunluğu ve siber güvenlik yükümlülükleri dağıtım şirketinin sorumluluğunda olup tüm bakım, onarım, haberleşme ve işletme masrafları dağıtım şirketi tarafından karşılanır.”

- 67 nci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Dağıtım şirketi, dengeli ve emniyetli doğal gaz akışının temini için boru hatlarında, şehir içi bölge istasyonlarında ve vanalarda en fazla on beş günlük periyotlarda basınç kontrolleri yapar ve bu kontrollere ilişkin raporları muhafaza eder.”

- 68 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Madde 68- Dağıtım şirketi, sayaçların muayenesi ile tamir ve ayar işlemlerini, Ölçü Aletleri Mevzuatına göre yapar veya yaptırır. Sayaçların mevzuatta belirtilen periyotlara ve üretici firmaların tavsiyelerine uygun olarak kalibrasyonunu yapar, rapor tutar ve muhafaza eder. Doğal gaz detektörlerinin, üretici firmaların tavsiyelerine uygun periyotlarda kalibrasyonunun yapılmasını sağlar. Ayrıca ölçüm sisteminde kullanılmakta olan diğer ekipmanın kalibrasyonu da ilgili mevzuat, standartlar, eğer ilgili mevzuat ve standart yok ise üretici tavsiyelerine göre yapılır.”

- 70 inci maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“4646 sayılı Kanunun 4 üncü maddesi uyarınca doğal gaz dağıtım şirketlerinin dağıtım bölgelerine ilave edilecek yeni genişleme bölgelerinde yerleşim yeri belediyesince doğal gaz dağıtım şirketine yatırım yapılması talebinde bulunulması halinde; ilgili dağıtım şirketinden teminat, kontrollük hizmet bedeli, kaplama bedeli, zemin/alan tahrip bedeli, hafriyat döküm bedeli ve benzeri adlarla herhangi bir bedel alınmaz ve altyapı kazı alanının üst kaplamaları ilgili belediye tarafından bedelsiz olarak yapılır.”

- Aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“Geçici Madde 11- Dağıtım şirketleri, bu maddeyi ihdas eden Yönetmelik hükümleri uyarınca altyapılarında ve/veya sistemlerinde yapılması gereken işlemleri bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren 6 (altı) ay içerisinde tamamlamakla yükümlüdür.”

- 01.07.2022 tarihli ve 31883 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinin** EK-10 ve EK-12'si değiştirilmiştir.
- 23.09.2022 tarihli ve 31962 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin**

- 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (16), (19) ve (43) numaralı bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı fıkra aşağıdaki bentler eklenmiştir.

“16) İletim: Üretime mahsus toplama hatları ve dağıtım şebekeleri haricindeki gaz boru hattı şebekesiyle gerçekleştirilen veya ihracat lisansı kapsamında yapılan sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) taşıma faaliyeti haricindeki LNG taşıma vasıtalarıyla gerçekleştirilen doğal gaz naklini,”

“19) İthalatçı şirket: Yurt dışından LNG, sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) veya gaz formunda doğal gaz ithal edilmesi faaliyetlerini gerçekleştiren tüzel kişiyi,”

“43) Üretim: Doğal gazın 30/5/2013 tarihli ve 6491 sayılı Türk Petrol Kanunu kapsamında Türkiye’de yer altında bulunan yataklarından yer üstüne çıkarılmasını, temizlenmesini ve arıtılmasını, toplama hatlarıyla iletim hatlarına ve/veya dağıtım şebekesine kadar taşınmasını”

“52) Organize toptan doğal gaz satış piyasası (OTSP): Doğal gaz sisteminden yararlanan lisans sahiplerince doğal gazın alım-satımının ve dengeleme işlemlerinin yapıldığı piyasalar, ileri tarihli fiziksel teslimat gerektiren doğal gaz piyasaları ve Kurul tarafından belirlenen diğer doğal gaz piyasası işlemlerinin gerçekleştirildiği, Kurul tarafından düzenlenen piyasayı,

53) Son kaynak tedariki: Tüketicilere sözleşme süresi içerisinde doğal gazı tedarik etmekte olan şirketlerin iflası, lisanslarının iptal edilmesi ve/veya organize toptan doğal gaz satış piyasası çerçevesinde yükümlülüklerini yerine getirmemesi sonucunda temerrüde düşmesi gibi nedenlerle doğal gaz tedarik edilemeyen veya serbest tüketici olma hakkına sahip olduğu halde gaz tedariki sağlanamayan tüketicilere Kurul tarafından belirlenen yöntem çerçevesinde yetkilendirilen lisans sahiplerince gaz arzı sağlanmasını,”

- 9 uncu maddesinin dördüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Ancak, yer altı doğal gaz depolama faaliyetinin yapılacağı saha ile ilgili başvuru duyurulmadan önce, başvuruyla ilgili olarak 6491 sayılı Kanuna göre verilmiş petrol arama ve işletme ruhsat hakları ve petrol faaliyetleri yönünden Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğünün 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. 6491 sayılı Kanuna göre işletme ruhsatına sahip tüzel kişinin doğal gaz ürettiği yer altı doğal gaz rezervuarını depolama amacı ile kullanmak üzere Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğünün 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.”

- 11 inci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“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. İthalat (Spot) lisansları için bu süre otuz gün olarak uygulanır.”

- 15 inci maddesinin dördüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“İthalat, ihracat, depolama, dağıtım ve boru hattı ile iletim faaliyetleri yapılmak üzere verilen lisansların yenileme işlemleri Kurul; toptan satış, toptan satış (OtoLNG), sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) ve iletim (LNG) faaliyetlerine yönelik verilen lisansların yenileme işlemleri ise Kurum tarafından gerçekleştirilir. Lisans yenilenmesi hakkında yapılan yazılı başvuru, doksan gün içerisinde sonuçlandırılır. Başvuruda, lisans sahibi şirketin güncel sermaye miktarını gösteren belge sunulur. Başvurunun Kurul/Kurum tarafından uygun bulunması halinde lisans yenileme bedelinin Kurum hesabına yatırıldığına ilişkin belge ile eğer yetersiz ise lisans sahibinin sermayesinin cari yıla ait ilgili mevzuatta belirtilen tutarda asgari sermayeye artırıldığını gösteren belgenin yazılı bildirim tarihinden itibaren doksan gün içerisinde Kuruma ibraz edilmesi istenir. Bu süre, her koşulda lisans süresinin bitiş tarihini aşmayacak şekilde uygulanır. Yükümlülüklerini süresi içerisinde yerine getiren tüzel kişiye ilgili Kurul Kararına/Başkanlık Makamı Onayına istinaden yeni lisansı verilir.”

- 19 uncu maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye sekizinci fıkradan sonra gelmek üzere aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“İthalatçı şirket, yurt içinde satışı veya yurt dışına doğrudan satışı amacıyla yurt dışından LNG, sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) veya gaz formunda doğal gaz ithal 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.”

“İthal edilen spot boru gazı miktarının, Kurul tarafından ilgili usul ve esaslarda belirlenen oranı karşılığı miktar yine ilgili usul ve esaslarda belirlenen süre içerisinde OTSP’de satılır. Spot boru gazı ithalatına ilişkin Kurul tarafından belirlenen Usul ve Esaslar çerçevesinde hak kazanılan kapasitenin rezerve edilmesi, kapasitenin kullanılması ve/veya OTSP’de satış yükümlülüklerinin yerine getirilmesini garanti etmek amacıyla talep çağrısına başvuracak olan lisans sahiplerinden teminat alınabilir.”

- 21 inci maddesinin altıncı fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“İletim lisansı (LNG) sahibi; sahibi olduğu lisans kapsamında sıvılaştırılmış doğal gazı (LNG), Türk karasularında ve/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. İletim lisansı alınması zorunluluğu hariç olmak üzere bu hükümler, yurt içinde teslim faaliyetinde bulunmamaları kaydıyla LNG taşıma faaliyetine ilişkin bilgiler lisansına derç edilmiş olan ihracatçı şirketlere de uygulanır.”

- 24 üncü maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Madde 24- 6491 sayılı Kanuna göre, işletme ruhsatına sahip şirketlerin doğal gaz ürettiği yer altı doğal gaz yatağını, depolama amacı ile kullanmak üzere Maden ve 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.”

- 26 ncı maddesinin birinci ve dördüncü fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Doğal gaz arama ve üretim faaliyetleri 6491 sayılı Kanuna göre yapılır. Arama ve işletme ruhsatları Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü tarafından verilir. Üretim faaliyeti, piyasa faaliyetinden sayılmaz.”

“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. Üretilen doğal gazın iletim şebekesi vasıtasıyla iletilmesinin teknik ve ekonomik olarak uygun olmadığına Kurulca karar verilmesi ve üretim yapan toptan satış şirketinin kendi üzerine düşen yükümlülükleri yerine getirmesi kaydıyla, üretim şirketi tarafından dağıtım şebekesine bağlantı yapılarak üretilen doğal gaz dağıtım şirketince öncelikle satın alınır. Kurul, gerekli hallerde bu kapsamda satın alınacak doğal gaz bedelini belirler. 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.”

- 29 uncu maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“CNG yakıtlı taşıtların üretiminin yapıldığı tesislere, söz konusu taşıtların testlerinin yapılabilmesi ve teslim noktasına ulaştırılabilmelerini teminen CNG iletim ve dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından CNG teslimatı gerçekleştirilebilir.”

- 30 uncu maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“LNG ihracatı yapmak isteyen tüzel kişiler, ihracat lisanslarına derç edilmesi ve yurt içinde teslim faaliyetinde bulunmamaları kaydıyla, LNG taşıma faaliyetinde bulunabilirler. İhracat lisansı sahibinin talebi halinde, yurt içinde teslim faaliyeti yapmamak ve ilgili ve diğer mevzuattan kaynaklanan tüm yükümlülükleri uymak koşuluyla, ihracat lisansının özel hükümlerine LNG taşıma faaliyeti yapılabileceğine dair ibare eklenir. Bu durumda başvuru sahibinden, taşıma vasıtalarının ilgili standartlara ve diğer mevzuattan kaynaklanan yükümlülükleri uygun olarak

işletileceğine dair taahhütname alınır. İhracat lisansı sahibine LNG teslimi yapan lisans sahipleri, taşıma araçlarının ilgili ve diğer mevzuat kapsamında gerekli belgelere sahip olduğunu kontrol etmekle yükümlüdür.”

- 31 inci maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiştir.

“n) Kurul, bir tüketiciye doğal gaz tedarik etmekte olan lisans sahibi şirketlerin sözleşme süresi içerisinde iflası, lisanslarının iptal edilmesi ve/veya OTSP çerçevesinde yükümlülüklerini yerine getirmemesi sonucunda temerrüde düşmesi gibi nedenlerle doğal gaz tedarik edilemeyen veya serbest tüketici olma hakkına sahip olduğu halde gaz tedariki sağlanamayan tüketicilere gaz arzı sağlamak üzere bir veya birden fazla lisans sahibini son kaynak tedarikçisi olarak yetkilendirebilir. Son kaynak tedarikçisi ve son kaynak tedarik bedelinin belirlenmesine ilişkin usul ve esaslar Kurul tarafından belirlenir.”

- 34 üncü maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Bu kapsamda iletim, dağıtım, CNG, toptan satış (OTOLNG) ve depolama lisansı sahibi tüzel kişiler, tesislerini; doğal afetler, yangın ve kaza gibi riskleri kapsayan bir "varlık tüm risk" sigortası ile teminat altına alır.”

- 42 nci maddesine onuncu fıkrasından sonra gelmek üzere aşağıdaki fıkralar eklenmiş, sekizinci ve mevcut on birinci fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Lisans sahibi tüzel kişinin ve/veya lisans sahibi tüzel kişinin doğrudan veya dolaylı tüzel kişi ortaklarının hisselerinin halka arz edilmesi ya da borsada işlem görmesi, lisans sahibi tüzel kişinin doğrudan veya dolaylı ortaklık yapısındaki herhangi bir gerçek veya tüzel kişinin pay oranını yüzde onun altına düşürmediği sürece Kurul onayına tabi değildir. İlk halka arz işlemi veya halka arz edilmiş hisselerin oranının artırılması işlemi sonucunda herhangi bir ortağın lisans sahibi tüzel kişilikteki doğrudan veya dolaylı pay oranının yüzde onun altına düşecek olması halinde Kurul onayı alınması gereklidir.

Lisans sahibi tüzel kişinin hisselerinin halka arz edilmesi ya da borsada işlem görmesi;

a) Hisselerinin tamamının nama yazılı olmaya devam etmesi,

b) Halka arz edilen hisselerin toplam hisseler oranının yüzde kırk dokuzu geçmemesi,

c) Kanun ve ikincil mevzuatta belirlenen iştirak yasakları ve sınırlamalarına aykırı hareket edilmemesi ve bu kapsamda EK-5’te yer alan taahhütnamenin Kuruma sunulması,

ç) Ana sözleşmesine “Şirketin halka arz edilen ya da borsada işlem gören nama yazılı payları bakımından Sermaye Piyasası Kurulu ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu düzenlemelerine uyulur.” hükmünün derç edilmesi,

koşulları altında mümkündür. Lisans sahibi tarafından, hisselerinin halka arz işleminin gerçekleşmesinden itibaren bir ay içerisinde en son ortaklık yapısını gösterir bilgi ve belgeler ile bu fıkranın (c) bendi kapsamındaki taahhütname ve (ç) bendinde belirtilen ana sözleşme değişikliğini gösterir belge ile birlikte Kuruma lisans tadil başvurusunda bulunulur. Lisans sahibi tüzel kişinin doğrudan veya dolaylı tüzel kişi ortaklarının halka arz işlemlerinde ise aynı süre içerisinde ilgili tüzel kişinin en son ortaklık yapısını gösterir bilgi ve belgeler ile birlikte lisans sahibi tarafından Kuruma bilgilendirme yapılır.

Borsada işlem gören hisseler, Kanun ve ikincil mevzuatta belirlenen iştirak sınırlaması ve yasağına aykırı olacak şekilde, doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren başka bir lisanslı şirket tarafından edinilemez, edinilmesi halinde konu ilgili mevzuat ihlali kapsamında değerlendirilir.”

“Bu madde ile getirilen yükümlülükler, 6491 sayılı Kanuna 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.”

“Bu madde ile getirilen yükümlülükler lisans sahibi tüzel kişiler ile doğrudan ve dolaylı tüzel kişi ortaklarının borsada işlem gören hisseleri hariç tutularak uygulanır.”

- EK-3’ün 4 üncü notu aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“4- 6491 sayılı Kanuna 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 inci ve 7 nci maddeleri ile 4 üncü maddesinin (b) bendinde öngörülen bilgi ve belgeler talep edilmez.”

- EK-4’ün üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“6491 sayılı Kanuna göre arama ve işletme ruhsatları bulunan ve Türkiye’de yurt dışındaki merkezlerinin şubeleri olarak üretim faaliyetinde bulunan üretim şirketlerine bu Ek’in birinci fıkrasının (b) ve (g) bentleri uygulanmaz. Ancak, söz konusu şirketler, lisansın verildiği tarihten itibaren başlamak üzere her yıl 31 Aralık günü itibarıyla mevcut %5 ve üzerinde pay sahibi ortaklarının isim ve adreslerini gösteren bir listeyi Enerji Piyasası Düzenleme Kurumuna vermekle yükümlüdür.”

- Ekteki EK-5 eklenmiştir.

2.3.3. Tebliğler

2022 yılında doğal gaz piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 28.12.2022 tarihli ve 32057 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan, amacı 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun (Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanun) 9 uncu maddesinde düzenlenmiş olan idari para cezalarının 24/11/2022 tarihli ve 32023 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği (Sıra No: 542)’nde 2022 yılı için yeniden değerlendirme oranı olarak tespit edilen % 122,93 (yüz yirmi iki virgül doksan üç) oranında artırılarak belirlenmesi üzerine 28.12.2022 tarihli ve 32057 sayılı Tebliğ ile 2023 yılında uygulanacak idari para cezaları belirlenmiştir.

2.3.4. Kurul Kararları

2022 yılında doğal gaz piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir:

- 27.01.2022 tarihli ve 31733 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 27.01.2022 tarihli ve 10747 sayılı Kurul Kararı ile 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, 2022 yılı ulusal doğal gaz tüketim tahmininin, doğal gazın 9155 kcal/m³ üst ısı değeri esas alınarak 60.044.873.569 Sm³ (638.877.454.771 kWh) olarak belirlenmesine karar verilmiştir. Yıllara göre Kurum tarafından yapılan ulusal doğal gaz tüketim tahmini ve ulusal doğal gaz tüketim gerçekleştirmeleri Tablo 2.2’de gösterilmektedir.

Tablo 2.2: Yıllara Göre Doğal Gaz Tüketim Tahmini ve Gerçekleşme Verileri (2005-2022)

Yıllar	Tahmin (Sm ³)	Gerçekleşme (Sm ³)	Tahmin ve Gerçekleşme Sapması (%)
2005	25.800.000.000	27.348.213.942	6,00
2006	30.100.000.000	30.982.063.980	2,93
2007	36.200.000.000	35.394.878.230	-2,22
2008	37.500.000.000	36.865.051.313	-1,69
2009	35.000.000.000	35.218.839.390	0,63
2010	37.000.000.000	37.411.118.370	1,11
2011	39.000.000.000	43.697.409.192	12,04
2012	48.500.000.000	45.241.762.899	-6,72
2013	47.600.000.000	45.582.044.872	-4,24
2014	46.500.000.000	48.717.179.257	4,77
2015	50.862.943.531	47.999.276.834	-5,63
2016	49.562.579.420	46.480.780.189	-6,22
2017	46.029.977.218	53.857.136.920	17,00
2018	54.523.999.692	49.328.933.112	-9,52
2019	52.133.229.503	45.285.498.420	-13,1
2020	52.019.230.516	48.261.352.140	-7,22
2021	50.864.761.766	59.827.054.387	17,62
2022	60.044. 873.569	53.521.059.863	-10,86

- 28.01.2022 tarihli ve 31733 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 27.01.2022 tarihli ve 10745 sayılı Kurul Kararı ile 2022 Gaz Yılından itibaren uygulanmak üzere konu hakkında yeni bir karar alınincaya kadar İletim Şebekesi Asgari Stok Miktarı **360.298.645 Std^m** olarak belirlenmiştir.
- 28.01.2022 tarihli ve 31733 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 27.01.2022 tarihli ve 10747 sayılı Kurul Kararı ile 2022 yılı ulusal doğal gaz tüketim tahmininin, doğal gazın 9155 kcal/m³ üst ısı değeri esas alınarak **60.044.873.569 Sm³ (638.877.454.771 kWh)** olarak belirlenmesine karar verilmiştir.
- 19.02.2022 tarihli ve 31755 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 17.02.2022 tarihli ve 10796 sayılı Kurul Kararı ile 4 Eylül 2020 tarihli ve 31254 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren “İlçelere Doğal Gaz Ulaştırılması Amacıyla BOTAŞ Genel Müdürlüğünün Görevlendirilmesine İlişkin 23/09/2020 Tarihli ve 2953 Sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararının” 5 inci maddesi ile 29 Aralık 2021 tarihli ve 31704 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren “İlçelere Doğal Gaz Ulaştırılması Amacıyla BOTAŞ Genel Müdürlüğünün Görevlendirilmesine İlişkin Kararda Değişiklik Yapılmasına Dair Alınan 28/12/2021 tarihli ve 4928 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararına” dayanılarak hazırlanan ve ekte yer alan “**İlçelere Doğal Gaz Ulaştırılması Amacıyla Alınan 23/09/2020 Tarihli ve 2953 Sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararının Uygulanmasına İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar**” kabul edilmiştir.

- 12.03.2022 tarihli ve 31776 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 10.03.2022 tarihli ve 10834 sayılı Kurul Kararı ile 26.03.2020 tarih ve 9268 sayılı Kurul Kararının değiştirilmesine ilişkin **"Elektrik ve Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin Araştırma, Geliştirme ve Yenilik Faaliyetlerinin Desteklenmesine İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar"** kabul edilmiştir.
- 19.03.2022 tarihli ve 31783 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 17.03.2022 tarihli ve 10861 sayılı Kurul Kararı ile **"Yer Altı Doğal Gaz Depolama Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esaslarında Değişiklik Yapılmasına Dair Karar"** kabul edilmiştir.
- 26.03.2022 tarihli ve 31790 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 24.03.2022 tarihli ve 10878 sayılı Kurul Kararı ile 23.03.2017 tarihli ve 6990 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen **"Yer altı Doğal Gaz Depolama Şirketleri için Tarife Hesaplama Usul ve Esasları"** çerçevesinde Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi'ne ait 01.09.2016 tarihli ve DEP/6457-3/402 numaralı yer altı depolama lisanslı Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisinin (BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi) 2022-2023 tarife uygulama dönemine ilişkin depolama tarifelerine esas yıllık gelir gereksinimlerinin belirlenmesine yönelik karar verilmiştir.
- 26.03.2022 tarihli ve 31790 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 24.03.2022 tarihli ve 10879 sayılı Kurul Kararı ile 23.03.2017 tarihli ve 6990 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen **"Yer altı Doğal Gaz Depolama Şirketleri için Tarife Hesaplama Usul ve Esasları"** çerçevesinde Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi'ne ait 27.06.2007 tarihli ve DEP/1238-6/155 numaralı yer altı depolama lisanslı Tuz Gölü Doğal Gaz Yer Altı Depolama Tesisinin (BOTAŞ Tuz Gölü Depolama Tesisi) 2022-2023 tarife uygulama dönemine ilişkin depolama tarifelerine esas yıllık gelir gereksinimlerinin belirlenmesine yönelik karar verilmiştir.
- 26.03.2022 tarihli ve 31790 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 24.03.2022 tarihli ve 10880 sayılı Kurul Kararı ile 23/03/2017 tarihli ve 6990 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen **"Yer altı Doğal Gaz Depolama Şirketleri için Tarife Hesaplama Usul ve Esasları"** çerçevesinde Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi'ne ait 27.06.2007 tarihli ve DEP/1238-6/155 numaralı yer altı depolama lisanslı Tuz Gölü Doğal Gaz Yer Altı Depolama Tesisinin ve 01/09/2016 tarihli ve DEP/6457- 3/402 numaralı yer altı depolama lisanslı Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisinin 2022- 2023 tarife uygulama dönemine ilişkin ekteki Yöntem Bildiriminin onaylanmasına, karar verilmiştir.
- 30.04.2022 tarihli ve 31825 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 28.04.2022 tarihli ve 10950 sayılı Kurul Kararı ile **Doğal Gaz Depolama Yükümlülüklerine İlişkin Usul ve Esasların**
 - 4 üncü maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(4) Kurum tarafından her takvim yılı Kasım Ayı sonuna kadar, depolama yükümlülüğü olan uzun dönemli doğal gaz alım satımı anlaşması kapsamında boru hattı vasıtasıyla doğal gaz ithal eden tüzel kişilerin depolama yükümlülük miktarları, depolama lisansı sahibi tüzel kişilere bildirilir. Yükümlülük sahibi tüzel kişilerin, ilgili depolama yılında hizmet almak için kendileri adına yapılmış kapasite rezervasyonunun olması halinde, diğer bir tesisten hizmet almak için yapacakları başvuruda rezerve edilmiş kapasite miktarını bildirmekle yükümlüdürler.”

 - Aşağıdaki Geçici madde eklenmiştir.

Geçici Madde-1 Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren 30 (otuz) gün süreyle geçerli olmak üzere, 3 üncü maddenin birinci fıkrasında belirtilen rezervasyon önceliği atıl kapasite başvuruları için de uygulanır."

- 30.04.2022 tarihli ve 31825 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 28.04.2022 tarihli ve 10957 sayılı Kurul Kararı ile **Doğal Gaz Piyasası Dağıtım Faaliyeti Yatırımlarına İlişkin Usul ve Esaslara** 17 nci maddesinden sonra gelmek üzere aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

"Periyodik muayenesi yapılmış sayaçlar

Geçici Madde 1 - (1) Son periyodik muayenesi 1/1/2017 tarihinden önce yapılmış ve söz konusu periyodik muayenesinin üzerinden en az 10 yıl süre geçmiş sayaçların hurdaya ayrılmalari durumunda, değişime konu edilen yeni sayaçlara ait bedeller şebeke yatırım harcaması olarak dikkate alınır.

- 19.09.2019 tarihli ve 30893 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan **Spot Boru Gazı İthalat Miktarı ve Uygulama Yönteminin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar** kapsamında, Üçüncü Çeyrek (Ç3) ve Temmuz Ayı (A7) 2022/7 Talep Çağrısı metni ve sonrasında ilan edilecek Talep Çağrısı metinlerinde uygulanmak üzere, teminatların nakde çevrilmesi, depolama envanteri sunma zorunluluğu, sürekli ticaret platformunda satış yükümlülüğü ve spot kapasitenin kullanımı gibi hususlar hakkında 09.06.2022 tarihli ve 11010-5 sayılı Kurul Kararı alınmıştır.
- 29.06.2022 tarihli ve 31881 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 23.06.2022 tarihli ve 11038 sayılı Kurul Kararı ile **Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji)** uyarınca, doğal gaz dağıtım şirketlerinin üçüncü tarife uygulama dönemi tarife hesaplamalarında işletme gideri bileşeninin belirlenmesine yönelik olarak aşağıdaki karar alınmıştır.

MADDE 1- (1) İşletme gideri bileşeninin hesaplanmasında dağıtım şirketlerinin 2019, 2020 ve 2021 (baz dönem) yıllarında gerçekleşen işletme giderleri esas alınır.

(2) İhale şartnamesinde belirtilen sistem kullanım bedeli uygulama süresi üçüncü tarife uygulama dönemi içerisinde dolacak şirketlerin işletme gideri bileşeninin hesaplanmasında, ilgili dağıtım şirketinin ihale şartnamesinde belirtilen sistem kullanım bedeli uygulama süresinin olduğu yıl dahil son üç yıllık dönem baz dönem olarak kabul edilir.

MADDE 2- (1) İşletme gideri bileşeni hesaplamaları kapsamındaki güncelleme işlemi, üçüncü tarife uygulama dönemine ait gelir gereksinimi hesaplamalarında yer alan tutarlara baz olan tüketici fiyat endeksi ve ilgili yıl Haziran ayı için açıklanan tüketici fiyat endeksi dikkate alınarak yapılır.

(2) Teknoloji giderleri ile araç kira giderlerine yönelik güncelleme işlemi, ilgili dönemdeki döviz kurlarındaki değişim oranı dikkate alınarak yapılır.

MADDE 3- (1) Sabit ve değişken işletme gideri bileşenleri toplamından oluşan baz işletme giderleri içerisinde yer alan personel giderleri ile dışarıdan sağlanan fayda ve hizmetler için tahakkuk eden giderlerden personel gideri ağırlıklı olan kalemler, söz konusu giderlerin sektör bazlı oransallığı dikkate alınarak yeniden dağıtım işlemine tabi tutulur.

(2) Baz dönem içerisinde gerçekleşen asgari ücret artışının, baz dönem tüketici fiyat endeksindeki artıştan fazla olması durumunda, dağıtım şirketinin ortalama personel sayısı ile işverenlere sağlanan asgari ücret desteği dikkate alınarak her bir dağıtım şirketi için işgücü maliyeti artış etkisi hesaplanır. Hesaplama sonucu elde edilen etki personel gideri karakterli baz işletme gideri kalemlerine yansıtılır.

(3) Birinci ve ikinci fıkrada yer verilen hesaplamalar sonucu elde edilen baz işletme giderleri; küme, kıyaslama birimi ve yıl bazında mukayese işlemine tabi tutulur.

(4) Kümeleme analizi aşağıdaki esaslar çerçevesinde gerçekleştirilir.

a) Kümeleme analizinde dağıtım şirketlerinin hizmet verdiği müşteri sayıları, inşa edilen boru hattı uzunluğu, mevcut istasyon sayıları ve hizmet verilen ilçe sayıları kullanılır.

b) Kümeleme analizi, aşamalı olmayan analiz yöntemleri kullanılarak gerçekleştirilir.

c) Kümeleme analizi sonucu elde edilen kümeler, anlamlı istatistikler üretecek sayıda dağıtım şirketi içerecek şekilde oluşturulur.

(5) Mukayese işlemine esas kıyaslama birimleri; birbiri ile ilişkili olan, aynı fiziksel değişkenlere göre değiştiği kabul edilen ve/veya aynı hesaplar altında muhasebeleştirilen giderlerin gruplandırılması suretiyle elde edilir.

(6) Kıyaslama birimleri; müşteri sayısı, istasyon sayısı, boru hattı uzunluğu ve ilçe sayısı fiziksel değişkenlerinden biri ya da birkaçı kullanılarak mukayese edilir.

(7) Mukayese işlemi, kıyaslama birimlerinin ilişkili fiziksel değişkenlere bölünmesi suretiyle gerçekleştirilir. Söz konusu değerlere istatistiki yöntemler uygulanmak suretiyle kıyaslama birimi ve yıl bazında her bir kümeyi temsil eden birim değerler elde edilir.

(8) Şirket bazında hesaplanan birim değerler, ilgili kümeyi temsil eden birim değerlere %20 oranında yaklaştırılır.

(9) Yaklaştırma işlemi sonucu elde edilen yeni birim değerler ile yaklaştırma işlemi öncesindeki birim değerlerin kıyaslanması suretiyle ilgili dağıtım şirketi için esas alınacak değişim oranı hesaplanır. Birden fazla fiziksel değişken ile ilişkili kıyaslama birimlerine esas değişim ihtiyacının tespitinde ağırlık oranı olarak; boru hattı uzunluğu için %34,12, istasyon sayısı için %1,74, müşteri sayısı için %62,45 ve ilçe sayısı için %1,69 esas alınır.

(10) Dokuzuncu fıkra kapsamında yapılan hesaplamalar sonucu elde edilen değişim oranları ile dağıtım şirketinin ilgili kıyaslama birimlerine ait gider gerçekleşmesi dikkate alınarak kıyaslama sonrası işletme giderlerine ulaşılır.

MADDE 4- (1) Baz dönemde mevcut dağıtım bölgesine şehir ilave edilen dağıtım şirketleri için, baz dönem yıllarından ilave şehir etkisi yansımayanlara ilişkin eş baza getirme işlemi uygulanır. Söz konusu işlemde, 5 inci maddenin birinci fıkrasında yer verilen sabit etki oranına tekabül eden tutar dikkate alınır.

MADDE 5- (1) 4 üncü madde kapsamında yapılan düzeltme işlemi sonrası elde edilen yeni kıyaslama sonrası işletme giderleri, kıyaslama birimleri bazında olmak üzere, ilgili birimlerin ilişkili oldukları fiziksel değişkenlerde meydana gelen değişimler dikkate alınarak eş baza getirilir. Eş baza getirme işleminde, sabit ve değişken etki oranı %50 olarak dikkate alınır.

(2) Kıyaslama birim tutarlarının değişken kısmına yönelik eş baza getirme işleminde, fiziksel değişkenlerin etkisi için 3 üncü maddenin dokuzuncu fıkrasında yer verilen oranlar esas alınır.

(3) Eş baza getirme işlemi neticesinde; baz dönem ilgili yıl işletme giderinin baz dönem ortalama değerini aşması halinde, kıyaslama sonrası işletme gideri ile baz dönem ortalama değerinin büyük olanı ilgili yıl eş baza getirilmiş işletme gideri olarak esas alınır. Aksi durumda, eş baza getirme işlemi neticesinde elde edilen değer doğrudan kabul edilir.

MADDE 6- (1) Metodolojinin 15 inci maddesinin üçüncü fıkrasının (c) bendi kapsamındaki giderler için 5 inci maddenin üçüncü fıkrası uyarınca hesaplanan ilgili yıl eş baza getirilmiş işletme giderleri ortalamasının %5 oranına tekabül eden tutar dikkate alınır.

MADDE 7- (1) 5 inci madde kapsamında hesaplanan baz dönem eş baza getirilmiş işletme giderlerinin ortalaması ile 6 ncı madde uyarınca elde edilen tutarın toplamı, verimlilik parametresi hesaplamalarına esas işletme gideri olarak dikkate alınır.

(2) Birinci fıkra uyarınca elde edilen değer, üçüncü tarife uygulama döneminin her bir tarife yılı için fiziksel değişkenlerde öngörülen değişim oranı, 3 üncü maddenin dokuzuncu fıkrasında yer verilen ağırlıklar ve 5 inci maddenin birinci fıkrasında yer verilen etki oranları dikkate alınarak büyütülmesi suretiyle, üçüncü tarife uygulama döneminin her tarife yılı için verimlilik parametresi uygulanacak işletme giderleri elde edilir.

(3) 4 üncü madde kapsamındaki ilçeler hariç olmak üzere, gider gerçekleştirmeleri baz işletme giderine yansımayan ilçeler için; personel sayısı, mevcut dağıtım bölgesine uzaklık, şehir giriş istasyonu gereksinimi, gaz verme tarihi ve ilçeye yönelik öngörülen fiziksel değişkenler dikkate alınarak üçüncü tarife uygulama dönemine yönelik işletme gideri öngörüsü yapılır. Öngörülen değer, 5 inci maddenin birinci fıkrasında yer verilen sabit etki oranına tekabül eden tutarı, verimlilik parametresi uygulanmış işletme giderlerine ilave edilir.

(4) İlgili ilçe için ikinci fıkra kapsamında hesaplanan değişken etki ile sabit etki toplamının üçüncü fıkra kapsamında öngörülen toplam değerden büyük olması durumunda üçüncü fıkra kapsamında öngörülen tutar doğrudan dikkate alınır. İlgili ilçeler için gaz verme tarihine ilişkin öngörüler ile gerçekleşme farklılıklarından kaynaklanan işletme gideri etkisi bir sonraki tarife uygulama döneminde düzeltilir.

(5) Verimlilik parametresi uygulanacak işletme gideri hesabında kullanılan fiziksel değişkenlere yönelik öngörüler ile tarife uygulama dönemi içindeki gerçekleşme farklılıklarından kaynaklanan işletme gideri etkisi bir sonraki tarife uygulama döneminde düzeltilir.

MADDE 8- (1) Metodolojinin 16 ncı maddesinin beşinci fıkrasının (a) bendi uyarınca; periyodik muayene ve sayaç kalibrasyon gideri, ısıtma gazı gideri, kokulandırma gideri, sigorta gideri, Katma Değer Vergisi, Kurumlar Vergisi ve Banka ve Sigorta Muameleleri Vergisi hariç diğer vergi, resim ve harçlar ile ilgili mevzuat kapsamında tahakkuk eden yıllık lisans ve katılım bedellerine ilişkin üçüncü tarife uygulama dönemine yönelik öngörüler, söz konusu gider kalemlerinin ilişkili oldukları değişkenler kullanılarak yapılır. Bu kalemlere ilişkin öngörü değerleri verimlilik parametresi uygulanmış işletme giderlerine ilave edilir.

(2) Katma Değer Vergisi, Kurumlar Vergisi ve Banka ve Sigorta Muameleleri Vergisi hariç diğer vergi, resim ve harçlar kapsamında yer alan doğal gaz alım damga vergisi, periyodik muayene ve sayaç kalibrasyon gideri, ısıtma gazı gideri ve kokulandırma giderinin tespitinde esas alınan değişkenlere ait öngörü değerleri ile üçüncü tarife uygulama dönemi gerçekleştirmelerinin farklı olması halinde, söz konusu farklılıktan kaynaklanan sapmalar bir sonraki tarife uygulama döneminde düzeltilir.

MADDE 9- (1) Metodolojinin 16 ncı maddesinin beşinci fıkrasının (c) bendinde yer verilen giderlere yönelik hesaplamalar aşağıdaki esaslar çerçevesinde gerçekleştirilir.

a) Baz döneme ait teknoloji giderleri, kira giderleri, gider sayılan demirbaşlar ile dağıtım faaliyetinde kullanılan şebeke harici varlıkların Kurul tarafından uygun görülen kısmı hesaplamalara esas kalemler olarak dikkate alınır.

b) (a) bendi uyarınca tespit edilen tutarlar, uyumlaştırılmış teknoloji ve uyumlaştırılmış kira giderleri olarak sınıflandırılır.

c) Baz döneme ilişkin sınıflandırılmış gider kalemleri ile kıyaslama sonrası işletme giderlerinden oluşan panel veri seti, her iki gider sınıfı için ayrı şekilde ve küme bazında olmak üzere panel veri analiz yöntemleri kullanılarak analize tabi tutulur.

ç) Analiz sonucunda her iki sınıf için dağıtım şirketi bazında elde edilen tahmin değerleri ile (b) bendi uyarınca hesaplanan tutarlar kıyaslanır. İlgili sınıf için elde edilen tahmin değerinin hesaplanan tutardan farklı olması halinde, aradaki farkın %25'ine denk gelen değer tespit edilir. Söz konusu değer, hesaplanan tutar ile tahmin değerinden küçük olanına eklenir.

d) Kira giderleri için bu fıkranın (ç) bendi kapsamında elde edilen değer, işletme gideri bileşeni hesabına esas kira gideri değeri olarak kabul edilir.

e) Teknoloji giderleri için bu fıkranın (ç) bendi kapsamında elde edilen değer, 5 inci maddenin birinci fıkrasında yer verilen etki oranları dikkate alınarak sabit teknoloji gideri ve değişken teknoloji gideri olarak ikiye ayrılır. Her bir dağıtım şirketi için müşteri başı değişken teknoloji gideri hesaplanır. Müşteri başı değişken teknoloji giderinden hareketle istatistiki yöntemler

kullanılarak küme bazında müşteri başı değişken teknoloji gideri ortalaması hesaplanır. Dağıtım şirketinin bulunduğu kümeye ait müşteri başı değişken teknoloji gideri ortalaması ile dağıtım şirketinin müşteri sayısının çarpılması suretiyle bulunan tutar, sabit teknoloji gideri ile toplanır. Elde edilen tutar, dağıtım şirketinin üçüncü tarife uygulama dönemi için planlanan teknoloji gideri ile karşılaştırılır ve bu iki tutardan düşük olanı, işletme gideri bileşeni hesabına esas teknoloji gideri olarak esas alınır.

f) İşletme gideri bileşeni hesabına esas şebeke harici varlık değerlerinin 3 üncü ve 4 üncü maddeler uyarınca hesaplanan kıyaslama sonrası işletme giderlerine oranı üçüncü tarife uygulama döneminin her tarife yılına ait verimlilik parametresi uygulanmış işletme giderlerine tatbik edilir. Elde edilen nihai değerler verimlilik parametresi uygulanmış işletme giderlerine ilave edilir.

MADDE 10- (1) Metodolojinin 16 ncı maddesinin beşinci fıkrasının (ç) bendi uyarınca, dağıtım şirketinin talebi halinde, verimlilik parametresi uygulanmış işletme giderlerinin %1'ine tekabül eden tutar işletme gideri bileşeni hesaplamalarında Ar-Ge bütçesi olarak dikkate alınır. Üçüncü tarife uygulama dönemi için gerçekleşen Ar-Ge kapsamındaki harcamaların bütçeden düşük kalması durumunda aradaki fark bir sonraki tarife uygulama dönemi hesaplamalarında düzeltmeye konu edilir.

MADDE 11- (1) Metodolojinin 25 inci maddesinin üçüncü ve dördüncü fıkraları uyarınca ilgili şartları sağlayan dağıtım şirketlerinin işletme gideri bileşenine kurumsal performans teşviki eklenir.

MADDE 12- (1) Dağıtım şirketinin talebi halinde, Doğal Gaz Dağıtım Şebekesinin Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) veya Sıkıştırılmış Doğal Gaz (CNG) ile Beslenmesine İlişkin Usul ve Esasların (CNG veya LNG Alım Usul ve Esasları) 5 inci maddesinin üçüncü fıkrası uyarınca gerçekleşen CNG veya LNG alım fiyatı ile dağıtım şirketi tarafından ilgili dönemde uygulanan fiyatlar arasında oluşan farkın karşılanmasına yönelik olarak tarife uygulama dönemi için öngörülen tutar, işletme gideri bileşenine eklenir ve perakende satış tarifesi revize edilir.

(2) Birinci fıkra uyarınca öngörülen tutar ile üçüncü tarife uygulama döneminde gerçekleşen tutar arasında fark olması halinde, söz konusu fark bir sonraki tarife uygulama döneminde düzeltilir.

(3) Tarife uygulama dönemi için doğal gaz dağıtım şirketleri tarafından birinci fıkra kapsamında talep edilmeyen doğal gaz fiyat farkları, ilgili doğal gaz dağıtım şirketlerinin bir sonraki tarife uygulama dönemi hesaplamalarında dikkate alınır.

(4) CNG veya LNG Alım Usul ve Esaslarının 5 inci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca gerçekleşen CNG veya LNG alım maliyeti sonraki tarife uygulama dönemi hesaplamalarında dikkate alınır.

(5) CNG veya LNG Alım Usul ve Esaslarına uygun olarak yapılmayan CNG veya LNG alımlarında oluşacak bedel farkı doğal gaz dağıtım bölgesindeki tüketicilere yansıtılmaz.

(6) CNG veya LNG Alım Usul ve Esaslarına uygun olarak yapılan CNG veya LNG alımlarına ilişkin fiyatlar, emsal uygulamalar ve sektör verileri dikkate alınarak gerek görülmesi halinde analiz edilebilir.

MADDE 13- (1) Diğer gelirler bileşenine yönelik hesaplamalar aşağıdaki esaslar çerçevesinde gerçekleştirilir.

a) Baz dönemin her yılına ilişkin diğer gelirler toplamı, 5 inci maddenin üçüncü fıkrası uyarınca hesaplanan işletme giderlerinde baz dönem son yılına göre meydana gelen değişim oranı dikkate alınarak eş baza getirilir. Eş baza getirme işleminde baz dönem içindeki makul olmayan artışlar düzeltilerek dikkate alınır.

b) Eş baza getirilmiş tutarların ortalaması alınmak suretiyle üçüncü tarife uygulama dönemi başı büyütme esas değer hesaplanır. Söz konusu değer, verimlilik parametresi uygulanacak işletme giderlerindeki değişim oranı dikkate alınarak büyütülür ve işletme gideri bileşeni hesaplamalarında büyütülmüş tutarlar dikkate alınır.

c) 7 nci maddenin üçüncü fıkrasında tanımlanan haller için yapılacak diğer gelirler öngörüsünde, (b) bendi kapsamında hesaplanan büyütülmüş tutarların verimlilik parametresi uygulanacak işletme giderlerine oranı kullanılır.

ç) 7 nci maddenin dördüncü fıkrası uyarınca, üçüncü tarife uygulama dönemi için hesaplanan verimlilik parametresi uygulanacak işletme giderlerinde düzeltme işlemi yapılması durumunda, (b) bendi kapsamında hesaplanan büyütülmüş tutarlar da düzeltmeye konu edilir.

d) Metodolojinin 17 nci maddesinin birinci fıkrası uyarınca; diğer gelirler bileşeni kapsamındaki gelir kalemlerine ait öngörü tutarları ile ilgili tarife uygulama dönemi gerçekleştirmelerinin farklı olması halinde, söz konusu farklılıktan kaynaklanan sapmalar bir sonraki tarife uygulama dönemi hesaplamalarında düzeltmeye konu edilir.

MADDE 14- (1) Üçüncü tarife uygulama döneminin her bir yılında gerçekleşecek asgari ücret artışının, üçüncü tarife uygulama döneminin her bir yılında gerçekleşecek tüketici fiyat endeksindeki artıştan fazla veya eksik olması durumunda, dağıtım şirketinin ortalama personel sayısı ile işverenlere sağlanan asgari ücret desteği dikkate alınarak her bir dağıtım şirketi için yıllık işgücü maliyeti değişim etkisi hesaplanır. Söz konusu etki, bir sonraki tarife uygulama dönemi hesaplamalarında düzeltmeye konu edilir.

GEÇİCİ MADDE 1- (1) İhale şartnamesinde belirtilen sistem kullanım bedeli uygulama süresi üçüncü tarife uygulama dönemi içerisinde dolacak şirketlerden;

a) İkinci tarife uygulama dönemi öncesinde dağıtım lisansı alanlar için 3 üncü ve 9 uncu maddeler uyarınca yapılacak analizlerde elde edilen sonuçlar esas alınır.

b) İkinci tarife uygulama dönemi içerisinde dağıtım lisansı alanlar için 3 üncü ve 9 uncu maddeler uyarınca yeniden analiz yapılır.

- 30.10.2022 tarihli ve 31998 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 27.10.2022 tarihli ve 11335 sayılı Kurul Kararı ile doğal gaz piyasasında 2023 yılı boyunca uygulanmak üzere, serbest tüketici olma sınırına ilişkin olarak aşağıdaki Karar alınmıştır.

Doğal gaz piyasasında serbest tüketici olma sınırına ilişkin olarak 2015 yılı boyunca uygulanmak üzere alınan ve 26/12/2014 tarihli ve 29217 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 18/12/2014 tarihli ve 5362 sayılı Kurul Kararı, 2023 yılı boyunca aynen uygulanmaya devam edilir.

- 19.11.2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 17.11.2022 tarihli ve 11394 sayılı Kurul Kararı ile **Doğal Gaz Dağıtım Şebekesinin Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) veya Sıkıştırılmış Doğal Gaz (CNG) ile Beslenmesine İlişkin Usul ve Esasların**

- 4 üncü maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki (15) numaralı bent eklenmiştir.

“15) Acil durum veya mücbir haller: İvedilikle müdahale edilmesi gereken beklenmeyen bir olay veya durum nedeniyle doğal gaz arzının kesilmesi ya da kesilme ihtimalinin kuvvetli bir şekilde ortaya çıktığı durumları,”

- 5 inci maddesinin dördüncü, beşinci ve yedinci fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki onuncu fıkra eklenmiştir.

“(4) Doğal gaz arzının acil durumlar veya mücbir haller nedeniyle aksaması veya aksayacak olması halinde, arz sürekliliğinin devamına yönelik olarak ve acil durum veya mücbir halin devam ettiği süreyle sınırlı olmak kaydıyla, dağıtım şebekesi CNG ve/veya LNG ile beslenebilir. Bununla birlikte, gaz arzının aksaması muhtemel durumlar öncesinde tedbiren yedek CNG ve/veya LNG tedariki yapılabilir. Bu durumlarda, CNG ve/veya LNG Kurum tarafından bu faaliyetler için yetkilendirilmiş lisans sahiplerinden tedarik edilir. Bu lisans sahipleri, acil durum veya mücbir hallerde dağıtım şirketlerinin taleplerini kapasiteleri ölçüsünde karşılamakla yükümlüdür. Dağıtım bölgesinin CNG ve/veya LNG ile beslenmesine başlandığında ve acil durum veya mücbir hal ortadan kalktığında en geç yirmi dört saat içinde Kurum tarafından dağıtım şirketlerine bildirilen elektronik posta adresine, bir hafta içerisinde ise yazılı olarak Kuruma detaylı bilgilendirme yapılır.”

“(5) Bu maddenin üçüncü fıkrası kapsamındaki faaliyetlerden, CNG ve/veya LNG’nin dağıtım şebekesine ulaştırılmasına kadarki kısmının tamamı veya bir kısmı hizmet alımı yoluyla gerçekleştirilebilir.”

“(7) Dağıtım şirketleri, CNG ve/veya LNG yöntemiyle beslenen lokal 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. Mücbir sebepler haricinde CNG ve/veya LNG’nin dağıtım şirketi tarafından işletilen tesislere teslim edilmesine kadarki süreçteki sorumluluk CNG ve/veya LNG firmasında, teslimden sonraki sorumluluk ise ilgili dağıtım şirketindedir. Teslim

noktası ve teslim noktasındaki tesislere ilişkin tarafların hak ve sorumlulukları şartnamelerde ve sözleşmelerde belirtilir.”

“(10) Dağıtım şirketi, tedarik ettiği aylık CNG/LNG miktarını gösteren dağıtım şirketinin yetkililerince onaylı belgeyi, CNG ve/veya LNG firmasının tedarikçisi olan lisans sahibine iletilmek üzere, CNG ve/veya LNG lisansı sahibi tüzel kişiye aylık periyotlarda vermekle yükümlüdür.”

- 6 ncı maddesinin ikinci, dördüncü, beşinci, altıncı, yedinci ve on ikinci fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki on yedinci, on sekizinci, on dokuzuncu, yirminci, yirmi birinci ve yirmi ikinci fıkralar eklenmiştir.

“(2) Dağıtım şirketlerince 5 inci madde kapsamında yapılacak CNG ve/veya LNG alımları ile hizmet alımları açık ihale yöntemiyle yapılır. İhale ilanında azami 5 (beş) yıl olmak üzere tedarik süresi, aylık ve toplam alım miktarları ile CNG ve/veya LNG teslim noktaları belirtilir. İhale en az 3 ay önceden asgari olarak dağıtım şirketi internet sitesinin ana sayfasında ve Basın İlan Kurumu aracılığı ile ilan edilir. Ancak dağıtım şirketince gerekçe belirtilerek Kuruma başvurulması ve gerekçelerin Kurum tarafından uygun bulunması halinde bu süre 15 güne kadar indirilebilir. Basın İlan Kurumu aracılığıyla yapılacak ilanın yurt çapında duyurulması sağlanır. İhaleye katılım engellenemez. Teklifler kapalı zarf usulü ile alınır. İhaleler dağıtım bölgesi bazında veya aynı dağıtım bölgesinde bulunan şehirler için ayrı ayrı yapılabilir.”

“(4) İhale sürecindeki ihale ilanları ve basın ilan kurumu ilan numaraları ile ilan suretleri, teknik şartname ve varsa idari şartname, ihale değerlendirme evrakı, ihale kararları, sözleşme taslağı ve sözleşme ile benzeri tüm bilgi ve belgeler ihale dosyasında muhafaza edilir.”

“(5) CNG ve/veya LNG alımı ile dağıtım şebekesinin CNG ve/veya LNG ile beslenmesine yönelik hizmet alımlarına ilişkin teknik koşullar, ulusal veya uluslararası standartlara uygun olarak hazırlanan ve dağıtım şirketinin kontrol firması tarafından onaylanan teknik şartnamelerde belirlenir. Teknik şartname ile varsa idari şartnamenin istekliler tarafından hangi şekilde temin edileceğine ilişkin usul ihale ilanında belirtilir. Şartnameler isteklilere bedelsiz olarak verilir ve elektronik ortamdan ulaştırılması sağlanır. Ayrıca, ihale ilanı Basın İlan Kurumu aracılığıyla yayımlandığı tarihte, teknik ve idari şartnameler dağıtım şirketinin internet sitesinin ana sayfasında yayımlanır.”

“(6) Dağıtım şirketlerinin yapacağı ihalelere, ilgili faaliyete yönelik yürürlükte olan herhangi bir lisansı bulunmayan firmalar, ilana çıkılan dağıtım bölgesinde faaliyet gösteren dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi ile doğrudan ve/veya dolaylı ortaklık ya da kontrol ilişkisi bulunan firmalar ile diğer kamu kurum ve kuruluşları tarafından yasaklı olarak belirlenen firmalar katılamaz. Dağıtım şirketleri tarafından birinci fıkrada belirtilen ilkeler gözetilerek katılımcı firmalara ilişkin ilave kriterler getirilebilir. Bu kriterler şartnamelerde belirtilir. Ancak, bu kriterler rekabeti engelleyici nitelikte olamaz ve ihaleye katılımcı firmaların tesislerinin hangi şehirde bulunması gerektiğine veya lisansın türüne ilişkin kısıtlama konulamaz. Ayrıca, dağıtım şirketi tarafından 5 inci maddenin yedinci fıkrasındaki amaçlar doğrultusunda şartnamede de belirtilmek koşuluyla arz güvenliğinin teminine yönelik cezai şart ve/veya tazminat hükümleri getirilebilir.”

“(7) Teklifler ihale ilanında belirtilen zamanda ve yerde katılımcıların önünde açılır ve teklifler tutanak altına alınır. Teklifler ihale ilanında belirtilen zamana kadar açılmaz. Tekliflerin açılması ve açık eksiltme süreçleri, talep edilmesi halinde Kuruma sunulmak üzere kamera kaydına alınır.”

“(12) Herhangi bir şehre doğal gaz ulaştırmak amacıyla imalatına başlanmış olan ancak boru hattı yapımı sırasında öngörülmemeyen gecikmelerin yaşanması halinde, azami altı ay süreyle sınırlı olmak üzere doğrudan temin yoluyla Kurumdan izin almak koşuluyla CNG ve/veya LNG alımı yapılabilir. Söz konusu altı aylık doğrudan alım süresi içerisindeyken altı aydan daha uzun süreceği anlaşılan gecikme durumlarında ise, dağıtım şirketi Kurumdan ilave altı aya kadar ek süre talep edebilir. Bu talep, Kurul tarafından karara bağlanır. Her halükârda, doğrudan temin süresi bir yıldan uzun süremez. Bir yıldan uzun süreceği anlaşılan gecikmelerde açık ihale yöntemi uygulanır.”

“(17) Alım ihalesinde belirtilmiş toplam CNG ve/veya LNG miktarının alım ihalesinde belirtilen tedarik süreci içerisinde tüketilememesi durumunda; alım ihalesinde belirtilmiş toplam CNG ve/veya LNG miktarının, sözleşmede bu hususta hüküm bulunması ve ihalede belirlenen fiyatın aşılması şartıyla, tarafların mutabakatı halinde azami 1 yıl süreyle teminine devam edilebilir.”

“(18) Alım ihalesinde belirtilmiş toplam CNG ve/veya LNG miktarının, alım ihalesinde belirtilen toplam süreden önce tüketilmesi durumunda; dağıtım şirketi tarafından yeni bir ihale düzenlenebileceği gibi, alım ihalesinde belirtilmiş olan tedarik süresi tamamlanıncaya kadar, sözleşmede bu hususta hüküm bulunması ve ihalede belirlenen fiyatı da geçmemek üzere, tarafların mutabakatı halinde aynı firmadan CNG ve/veya LNG alımına devam edilebilir. Bu süre 6 ayı aşamaz.”

“(19) Mevcut alım ihalesinin süresi ve miktarının her ikisinin birlikte sona ermesi ve yeni alım ihalesi için hazırlık aşamalarının yetismeyeceğinin anlaşılması durumlarında, 6 ayı geçmemek üzere ve tarafların mutabakatı halinde mevcut alım ihalesi koşullarında aynı tedarikçiden alım yapılmaya devam edilebilir. Bu durumda, mevcut ihale süresinin bitiminden itibaren en geç 3 ay içerisinde yeni alım ihalesi ilan edilir.”

“(20) CNG ve/veya LNG alım ihalesinin elektronik ortamdan yapılmak istenmesi durumunda, dağıtım şirketi tarafından;

a) İhale ilanında asgari olarak; CNG ve/veya LNG alım ihalesinin elektronik ortamda video konferans yöntemiyle yapılacağı, ihalenin ne şekilde yürütüleceğine ilişkin detayların ve tekliflerin hangi tarih ve saate kadar ıslak imzalı olarak dağıtım şirketine ulaştırılacağı belirtilmesi,

b) İhalenin, belirlenen tarih ve saatte video konferans yöntemiyle düzenlenmesine ilişkin altyapının dağıtım şirketi tarafından tesis edilmesi,

c) İhaleye katılarak teklif verecek olan şirket personelinin, ilgili şirketi temsil ve ilzam etme yetkisi olup olmadığının teyit edilmesi,

ç) İhale öncesinde ve sırasında Kayıtlı Elektronik Posta (KEP), e-imza, mobil imza gibi yöntemler kullanılacaksa ilgili ve diğer mevzuattan kaynaklanan yükümlülükler dikkate alınarak katılımcılara gerekli bilgilendirmelerin yapılması,

d) Dağıtım şirketi ihale komisyonunun, tam kadro olarak elektronik ortamda yapılan ihalede hazır bulunması,

e) İhalenin başlangıcından sonuna kadar görüntülü ve sesli olarak tüm aşamaların kayıt altına alınması,

f) İhale komisyonu tarafından ihale sonucunda hazırlanacak tutanaklara ıslak imza atılarak, ihalede alınan video konferans kayıtlarının Kuruma sunulmak üzere ihale dosyasının içerisinde muhafaza edilmesi,

bununla birlikte, bu Usul ve Esasların diğer hükümlerine de uyulması kaydıyla, CNG ve/veya LNG alım ihalesi elektronik ortamda gerçekleştirilebilir.”

“(21) Bu maddenin onuncu ve on birinci fıkraları kapsamı dışında, CNG ve/veya LNG alım ihalesinin sözleşme imzalanmadan önce dağıtım şirketi tarafından iptal edilmesi durumunda, söz konusu iptalin gerekçelerine yönelik ihale ilanındaki usule uygun olarak gerekli duyurular yapılır ve Kuruma detaylı bilgi ve belgeler sunulur.”

“(22) İhale sonrası imzalanacak sözleşmelerde ihale koşullarını değiştirecek veya rekabeti ihlal edecek hükümlere yer verilemez. İhaleye ilişkin fiyat güncellemesi, miktar ve süre konuları ihale ilanında veya şartnamede açıkça belirtilir.”

- 17.12.2022 tarihli ve 32046 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 15.12.2022 tarihli ve 11456 sayılı Kurul Kararı ile **Doğal Gaz Dağıtım Sektörü Bağlantı ve Hizmet Bedellerine İlişkin Usul ve Esasların**

- 29/12/2016 tarihli ve 29933 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Doğal Gaz Dağıtım Sektörü Bağlantı ve Hizmet Bedellerine İlişkin Usul ve Esasların 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının 14 ve 16 numaralı bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve fıkraya aşağıdaki bentler eklenmiştir.

“14) Ön ödemeli sayaç: Müşterinin bedelini daha önceden ödediği miktarda veya tutarda doğal gaz kullanımına imkan veren, ölçü aletleri mevzuatına göre piyasaya arz edilen ve dağıtım şirketinin sistemine uyum sağlayan sayacı veya ön ödemeli sayaç dönüşüm kiti vasıtasıyla dönüştürülen mekanik sayacı,”

“16) Sayaç: Müşterinin doğal gaz tüketimini ölçen ve ölçü aletleri mevzuatına göre piyasaya arz edilmiş ve dağıtım şirketinin sistemine uyum sağlayan cihazı,”

“21) Ölçü aletleri mevzuatı: 11/1/1989 tarihli ve 3516 sayılı Ölçüler ve Ayar Kanunu ile 5/3/2020 tarihli ve 7223 sayılı Ürün Güvenliği ve Teknik Düzenlemeler Kanunu ve bu Kanunlara dayanılarak çıkarılan düzenlemeleri,”

“22) Ön proje: Doğal gaz yakıt sistemli olarak inşa edilmek üzere inşaat ruhsatı almış binalar için ilgili dağıtım şirketine ibraz edilen ve onaylanan projeyi,”

- 6 ncı maddesinin ikinci fıkrası yürürlükten kaldırılmış, üçüncü fıkrasının ikinci cümlesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve maddenin beşinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Serbest tüketici veya Kurum tarafından talep edilmesi halinde, dağıtım şirketi bağlantı ile ilgili oluşan maliyetleri onaylı belgelerle ispat etmekle yükümlüdür.”

“(5) Serbest tüketicilerin bağlantı bedelinin hesaplanmasında 5 inci madde hükümlerinin uygulanması sadece serbest tüketici ve abonelerin aynı binada yer almaları ve tüm bina bağlantısının tek bir bağlantı hattı veya servis hattı ile sağlanmasının zorunlu olması durumunda mümkündür.”

- 7 nci maddesinin ikinci ve üçüncü fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(2) Doğal gazı dağıtım şirketinden temin etmeyen serbest tüketicilere yönelik güvence bedeli uygulaması tedarikçi ve serbest tüketici arasındaki sözleşme çerçevesinde yürütülür.”

“(3) Dağıtım şirketinin, mekanik sayaç kullanan abonelerine yakıcı cihaz türüne ve adedine göre ayrı ayrı; merkezi sistem aboneliklerinde ise BBS üzerinden tahakkuk ettirebileceği güvence bedeli üst sınırı Kurul tarafından belirlenir. Abonenin kombi, soba, ocak veya şofben dışında bir yakıcı cihaz kullanması halinde kullanılan cihaza yönelik kombi için belirlenen güvence bedeli alınır. Ön ödemeli sayaç kullanan abonelerden güvence bedeli alınmaz.”

- 8 inci maddesinin birinci fıkrasının ikinci cümlesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve maddenin üçüncü fıkrasının birinci cümlesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Güvence bedeli olarak gaz kullanım sözleşmesinin imzalanması aşamasında teminat mektubu verilmiş olması durumunda, 7 nci maddenin altıncı fıkrası kapsamında hesaplanan fark dikkate alınmak suretiyle ve ilgili taraflardan birinin talebi halinde teminat mektubu talep tarihinden itibaren 15 gün içerisinde yenilenir.”

“Güvence bedelini teminat mektubu olarak veren serbest tüketiciler için, dağıtım şirketi tarafından her yılın Ocak ayı içerisinde güvence bedeli yeniden hesaplanır ve ilgili taraflardan birinin talebi halinde teminat mektubu talep tarihinden itibaren 15 gün içerisinde yenilenir.”

- 9 uncu maddesinin birinci fıkrasının birinci cümlesinde yer alan “bedellerinin” ibaresi “bedelinin dağıtım şirketinin hesabına geçtiği tarihten itibaren” şeklinde değiştirilmiştir.
- 10 uncu maddesinin birinci fıkrasının (1) numaralı bendinde yer alan “güncellenerek” ibaresinden sonra gelmek üzere “15 gün içerisinde” ibaresi eklenmiş, fıkranın “1)”, “2)”, “3)”, ve “4)” numaralı bent isimleri sırasıyla “a)”, “b)”, “c)” ve “ç)” şeklinde isimlendirilerek değiştirilmiştir.
- 14 üncü maddesinin başlığı “Ön proje ve iç tesisat işlem bedelleri” olarak değiştirilmiş, maddenin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, maddeye birinci fıkradan sonra gelmek üzere aşağıdaki fıkra eklenmiş ve diğer fıkralar buna göre teselsül ettirilmiş, maddenin mevcut ikinci ve üçüncü fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) Yönetmeliğin 37 nci maddesi kapsamında yapılan ön proje ve iç tesisat işlemleri karşılığında dağıtım şirketleri tarafından, sertifika sahibi kişilere her bir işlem türüne göre uygulanacak ön proje ve iç tesisat işlem bedelleri Kurul tarafından belirlenir.”

“(2) Ön projenin revize edilmesi durumunda, birinci fıkra uyarınca belirlenen ön proje bedeli tekrar tahakkuk ettirilmez.”

“(3) İç tesisat işlemleri karşılığında birinci kontrolde uygunluk alamayan tesisat için ikinci ve sonraki kontrollerin kontrol bedeli olarak birinci fıkra uyarınca belirlenen iç tesisat işlem bedelinin yüzde 50’si tahakkuk ettirilir.”

“(4) İç tesisat proje tadilatları için birinci ve üçüncü fıkra hükümleri uygulanır. İç tesisat projesinin tadilatı tesisatın fiziki kontrolünden önce revize edilir ise dağıtım şirketi bu revizyon için ilave bedel talep edemez.”

- 17.12.2022 tarihli ve 32046 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 15.12.2022 tarihli ve 11460 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasasında faaliyet gösteren lisans sahiplerinin, 2022 yılı faaliyetleri için 2023 yılında ödemekle yükümlü oldukları, 2023 yılında uygulanacak katılma payı oranına ilişkin aşağıdaki Karar alınmıştır.

MADDE 1- 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanununun 5 inci maddesinin yedinci fıkrasının (i) bendi ve 10 uncu maddesinin 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 19 uncu maddesi ile değişik (B) fıkrasının (a) bendi ile Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 13 üncü ve Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinin 13 üncü maddeleri uyarınca,

- a) *Doğal Gaz Piyasasında faaliyet gösteren lisans sahibi tüzel kişilerin 2023 yılında ödemekle yükümlü oldukları 2022 yılı katılma payına ilişkin oran, 2022 yılı faaliyet dönemine ilişkin olarak düzenleyecekleri gelir tablolarında yer alan safi satış hasılatı tutarının %0,05 (onbindebeş)’i,*
- b) *Doğal Gaz Piyasasında faaliyet gösteren sertifika sahibi tüzel kişilerin 2023 yılında ödemekle yükümlü oldukları katılma payına ilişkin oran 2022 yılı faaliyetleri için 0 (sıfır),*

olarak belirlenmiştir.

- 24.12.2022 tarihli ve 32053 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 22.12.2022 tarihli ve 11477 sayılı Kurul Kararı ile Sıvılaştırılmış Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esaslarının Belirlenmesine Dair Yönetmeliğin 5 inci maddesi ve BOTAŞ Dörtüyl Yüzen Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) Terminali (FSRU) Temel Kullanım Usul ve Esaslarının (KUE) değişikliklere ilişkin 21 inci maddesi çerçevesinde

- KUE 3.3. maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

3.3. BDLNG Terminaline İlişkin Bilgiler

Bu KUE’de atıfta bulunulan BDLNG Terminali, Hatay’ın Dörtüyl İlçesi, E-5 Karayolu üzeri Yeniyurt Mevkiindeki BOTAŞ limanında bağlı bulunan FSRU ünitesidir. BDLNG’nin iki temel fonksiyonu vardır:

1. *LNG’nin FSRU’ya yanaştırılan Gemilerden boşaltımı ve depolanması,*
2. *FSRU’da Depolanmış LNG’nin gazlaştırılması ve İletim Şebekesine gönderilmesi.*

İletim Şebekesinin ve Terminal işletme koşullarının uygun olması halinde, Terminalin yıllık Maksimum Gazlaştırma Kapasitesi 7 milyar 350 milyon Sm³/yıldır. Terminalin Günlük

Gazlaştırma Kapasitesi 21 milyon Sm³/gün olup uygun koşullar oluşması halinde bu miktar yaklaşık 28 milyon Sm³/gün (Azami Günlük Gazlaştırma Kapasitesi)'e kadar çıkabilmektedir.

Terminale yanaşacak gemi özellikleri ve yanaşma prosedürleri Terminal tarafından İnternet Sitesinde yayımlanan dokümanlarda tanımlanmaktadır.

BOTAŞ Dörtüol Yüzen LNG Terminalinin kullanım kapasitesi (Depolama Kapasitesi), 166.600 m³ LNG'dir.

Ölçümü yapılan Gaz, İletim Şebekesine gönderilir. Ana iletim şebekesine teslim edilen doğal gazın basıncı, bağlantı hattındaki mevcut hat basıncından yüksek olacak şekilde BDLNG tarafından sağlanır.

BDLNG Terminaline emniyetli bir şekilde yanaştıktan sonra tank basınçları uygun seviyede olan her LNG Gemisinden saatte azami 10.000 m³ LNG (pompaların devreye alınması ve devreden çıkarılması süreçleri haricinde) boşaltılarak tanklara alınabilir.

Zero Send-Out Moduna geçilmeden Kaynama Gazının yönetilebilmesi için gerekli Asgari Gazlaştırma Miktarı (veya Minimum Gönderim Miktarı), boşaltım yapılmadığı durumda 58.000 Sm³/saat, aynı zamanda boşaltım devam ederken ise Hizmet Alan Gemisine ve boşaltımı yapılacak ve mevcutta envanter olarak tutulan toplam kargo miktarlarına bağlı olarak değişiklik göstermektedir. Hizmet Alanlar, asgari bu miktarlarda gazlaştırma talep etmek zorundadır. Belirtilen Asgari Gazlaştırma Miktarı altında gazlaştırma talep edilmesi durumunda Boşaltım olmadığı hallerde Zero Send-Out Moduna geçilir, ancak Boşaltım sürecinde Asgari Gazlaştırma Miktarı sağlanmadığı durumda oluşacak Kaynama Gazı yakılarak sistemden uzaklaştırılır ve kayıp olarak değerlendirilir.

Zero Send-Out Modunda LNG yoğunluğunun 0,47 kg/m³ ve tanklardaki LNG buhar basıncının 170 mbar olduğu durumda saatlik Kaynama Gazı Miktarı, yaklaşık 5.600 Sm³'tür. Kaynama Gazı yönetimi için terminalde yer alan kompresör ile bu Kaynama Gazının kayıp olmadan yönetilebilmesi için BDLNG işletme şartlarını dikkate alarak gerekli çabayı gösterecektir. Ancak, Kaynama Gazının kompresör vasıtasıyla yönetilemediği hallerde söz konusu miktar, kayıp olarak değerlendirilecektir.

- KUE 3.4.1.2. maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

3.4.1.2. Kapasite Talep Başvuru Formunda Bulunması Gereken Bilgiler

Kapasite Talep Başvuru Formunda aşağıdaki bilgiler yer alacaktır:

a. Başvuru Sahibinin getireceği LNG'ye ilişkin olarak;

- 1. BDLNG tarafından ilan edilen yıllık Maksimum Gazlaştırma Kapasitesinden Başvuru Sahibince rezerve edilmesi talep edilen miktar,*
- 2. Başvuru Sahibince talep edilen rezerve kapasite miktarına ilişkin olarak;*

i. Başvuru yapılan miktarlara ilişkin gemilerin geliş tarihlerinin yer aldığı tarih aralığı (her biri "Pencere" olarak adlandırılacak 7 (yedi) günlük süreler halinde ve BDLNG tarafından yayınlanan takvime uygun olarak),

ii. İlgili Pencere içinde ± 2 (iki) gün toleransla Gemi geliş tarihleri,

iii. Her bir Geminin getireceği tahmini LNG miktarı,

3. Başvuru Sahibince getirilecek LNG'nin taşınmasında kullanılacak Deniz Tankerlerine ilişkin genel ve teknik bilgiler,

4. LNG tedarikçisinden temin edilecek aşağıdaki bilgileri kapsayan beyan:

i. İthalata başlama tarihi,

ii. Sözleşmenin süresi veya teslimat tarih aralığı,

iii. Yıllık toplam miktar veya kargo sayısı ve kargoların miktarı, yıllık miktarın 3'er aylık dağılımları,

5. Başvuru Sahibince getirilecek LNG'nin Gaz halindeki kalite değerleri (Madde 10'da verilen analiz değerlerine uygun olacaktır),

6. Toptan Satış veya İhracat Lisansı olan Başvuru Sahipleri için, İthalatçı Şirket ile yaptıkları sözleşmenin sevkiyata ilişkin hükümleri (BDLNG, THS imzalayan Toptan Satış Şirketlerinin, İthalatçı Şirketlerden satın aldıkları LNG'yi, Terminal Kabul Noktasında teslim aldığını kabul edecektir),

7. Aynı kargo içerisinde birden fazla Hizmet Alanın LNG'sinin boşaltılacak olması halinde, boşaltılacak olan LNG'nin ilgili Hizmet Alanlar arasındaki tahsisatına ilişkin bu Hizmet Alanların sunacağı protokol ek olarak konulacaktır.

b. Başvuru Sahibine ait gazlaştırılacak LNG'ye ilişkin olarak, gazlaştırılacak LNG'nin günlük minimum ve maksimum miktarları ve yıllık miktarın aylık bazda dağılımı.

Başvuru Sahibinin Kapasite Talep Başvuru Formunu doldurup BDLNG'ye yazılı olarak teslim etmesi, bu KUE hükümlerini de kabul ettiği manasına gelir.

Kapasite başvurularında istenen ve işbu maddede detayları verilen bilgi ve belgeler, Uzun Dönemli Kapasite Rezervasyonu sahibi Hizmet Alanlar tarafından ilk Gaz Yılı'nı müteakip her Gaz Yılı için BDLNG'ye ayrıca sunulur.

BDLNG'ye verilmiş olan bilgilerde eksiklik veya yeterli açıklama bulunmaması nedeniyle tereddüt oluşması halinde Sistemin emniyetli ve verimli işlemlerini teminen BDLNG, ek bilgi belge talep edebilir. Bu tür durumlarda başvuru sahibi makul bir gerekçeyle dayanmaksızın 5 (beş) İş Günü içinde eksik bilgi ve belgeleri tamamlamaz ise talebini geri çekmiş sayılır. İstenen bilgi ve belgelerin 5 (beş) İş Günü içerisinde temin edilememesinin makul bir gerekçeyle dayanması

halinde gerekçesi ile birlikte istenen bilgi ve belgeler en kısa sürede temin edilir. İstenen bilgi ve belgeler kapasite rezervasyon takvimini aksatmayacak şekilde BDLNG'ye ulaştırılır.

- KUE 4.1. maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

4.1. Kapasite Başvurusuna İlişkin Dönemler ve Başvuru Takvimi

BDLNG, LNG Terminalinin gazlaştırma kapasitesinin bu KUE'de belirtilen süreler için depolama maksatlı kullanılacağı, Terminalin ana işlevinin depolara boşaltılan LNG'nin sınırlı bir süre sonunda gazlaştırılarak Doğal Gaz Ana İletim Şebekesine gönderileceği prensipleri ile Terminal gazlaştırma kapasitesi ve özelliklerini göz önünde bulundurarak ve Terminal Hizmetine ilişkin kapasite rezervasyonlarını Kapasite ve Âtıl Kapasite başvuru takvimlerini dikkate alarak yapar.

Bu doğrultuda, THS'lere esas olacak kapasite rezervasyonları her Gaz Yılı öncesinde talep edilecek toplam hizmet için yapılacak olup, BDLNG tarafından emniyetli bir şekilde, kesintisiz hizmet prensibi ile sağlanabilecek yıllık hizmet kapasiteleri, günlük maksimum sağlanabilecek gazlaştırma kapasitesi doğrultusunda, her Gaz Yılı öncesinde 15 Temmuz tarihi itibarıyla ilan edilir.

BDLNG kapasite tahsislerini yaparken aşağıda verilen Terminal imkanlarını ve özelliklerini göz önünde bulundurur:

1. Gemiden FSRU depolama tanklarına maksimum boşaltım hızı 10.000 m³/saat LNG'dir.
2. Terminal minimum gönderim kapasitesi 100 m³/saat LNG (= 58.000 Sm³/saat Gaz) Bu değer altına düşülmesi durumunda Zero Send Out çalışma moduna geçilir.
3. Terminalin Günlük Gazlaştırma Kapasitesi 21 milyon Sm³/gün olup uygun koşullar oluşması halinde bu miktar yaklaşık pik çekişlerde 28 milyon Sm³/gün (Azami Günlük Gazlaştırma Kapasitesi)'e kadar çıkabilmektedir.

- KUE 5.1.1. maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

5.1.1. Terminal Hizmetleri Kapsamında, LNG'nin BDLNG'ye Teslim Edilmesine Yönelik Programlar

Teorik olarak BDLNG Terminaline boşaltım yapacak gemi/kargo sayısı, yıllık azami 50 (elli)'dir. Ancak bu sayı, gemi takvimi belirlendikten sonra kargo büyüklüklerine göre artış veya azalış gösterebilir. Gemi geliş tarihleri, her bir 7 (yedi) günlük Pencereye en fazla 1 (bir) kargo olmak üzere ve her bir Gemi geliş tarihinin bir önceki ve bir sonraki Gemi geliş tarihiyle arasında en az 6 (altı) gün olacak şekilde düzenlenecektir. Terminalin ekonomik, verimli ve güvenli şekilde işletilebilmesini teminen ve ayrıca Mücbir Sebep, Acil Durum veya Bakım Programı dolayısıyla gerektiği durumlarda boşaltımı yapılabilecek kargo sayısı ve Terminal Kabul Programına ilişkin Pencere ve LNG boşaltım tarihleri arasındaki süreler, BDLNG tarafından düşürülebilir veya artırılabilir.

Her bir program, Hizmet Alanın THS numarasını ve depoya alınacak LNG miktarları ile ilgili olarak aşağıda istenen bilgileri gösterir.

1. *LNG'nin BDLNG Terminaline getirileceği gün/günler,*
2. *Getirilecek LNG miktarları,*
3. *LNG'nin tahmini bileşimi ve kalorifik değeri,*
4. *LNG'nin ithal edildiği ülke,*
5. *LNG'nin Terminale ulaştığındaki tahmini doymuş basıncı ve sıcaklığı,*
6. *Teslimat Noktası da dahil olmak üzere geminin boşaltımı sırasında oluşan Kaynama Gazı yönetim programı (BDLNG'nin, diğer Hizmet Alanların Teslimat Programlarını da göz önüne alarak yapacağı yönlendirme doğrultusunda belirlenecektir),*
7. *LNG gemisine ilişkin bilgiler (uygunluğu BDLNG tarafından onaylanmalıdır).*

- KUE 5.1.5. maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

5.1.5. Programların İbraz Edilme Yolları

Programlar yazılı olarak aşağıdaki adrese ibraz edilebilir veya Boşaltım Programları kayıtlı elektronik posta (KEP) yoluyla, Teslimat Programları DEBT yoluyla bildirilebilir.

*BOTAŞ Petrol İşletmeleri Bölge Müdürlüğü Dörtyol Terminali
Yeniyurt Mevkii, Dörtyol, Hatay
KEP adresi: botas.petroil-ibm@hs01.kep.tr*

- KUE 7.2.7. maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

7.2.7. Boşaltım Süresi, konvansiyonel büyüklükte (140.000 m³ LNG taşıyan) bir Geminin "Hazır Olma Bildirimi" verdiği noktadan yükünü boşalttıktan sonra tekrar aynı noktaya çekilinceye kadar geçen süre olup 42 (kırkiki) saattir. Bu miktarı aşan her bir 5.000 m³ için Boşaltım Süresine 1 (bir) saat eklenir.

Aşağıda verilen süreler Boşaltım Süresinden sayılmayacaktır;

a) İskenderun Liman Başkanlığı tarafından Geminin Terminale yanaşmasına/ayrılmasına müsaade edilmeyen süreler,

b) Kötü hava koşulları nedeniyle Geminin Terminale yanaşmak için beklediği süreler,

c) Hizmet Alan Gemisi'nin kaptanı, mürettebatı, sahibi veya işletenine atfedilebilecek kusurlar nedeniyle harcanan süreler,

d) Mücbir Sebep durumları nedeniyle geçen süreler.

- KUE 7.4.2. maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

7.4.2. BDLNG, herhangi bir gün için tespit edilen toplam Gazlaştırılmış LNG Teslimat Programı, Asgari Gazlaştırma Miktarı (58.000 Sm³/saat)'ndan az olursa, Gazlaştırılmış LNG gönderimi yapılabılır.

- KUE 7.5.1. maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

7.5.1. Her bir Hizmet Alan, Terminal tanklarında sürekli tutulması gereken Topuk LNG'ye Madde 7.5.2'de belirtilen paylaşım şekli ile katkıda bulunmak ve gerektiği süre boyunca Terminal tanklarında payına düşen Topuk LNG'yi tutmakla yükümlüdür. Topuk LNG Miktarı, yaklaşık olarak toplam 7.500 m³ LNG'dir. Topuk LNG miktarı, bir sonraki kargonun geliş tarihine göre BDLNG tarafından artırılabilir veya azaltılabilir. Topuk LNG miktarında herhangi bir değişiklik yapılması durumunda BDLNG, DEBT yoluyla Hizmet Alanlara değişikliği ve değişikliğe yol açan sebepleri bildirecektir.

- KUE 8.1.2. maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

8.1.2. Gemi Boşaltımının Olduğu ve Ertesi Günde Kaynama Gazı

Herhangi bir Hizmet Alan Gemisinin boşaltılması esnasında oluşan Kaynama Gazının, mevcut kompresör sistemleri ile (eğer yeterince sevkiyat varsa) ortamdaki alınması için BDLNG, gerekli çabayı gösterecektir.

Gemi boşaltımının yapıldığı sırada oluşan Kaynama Gazını yönetebilmek için yeterli sevkiyat yapılamaz ise Hizmet Alan ile LNG Gemisi işleticisi arasında imzalanan anlaşma, Kaynama Gazı üretimini azaltmak için düşük hızlarda Geminin boşaltılmasına ve buna bağlı olarak Gemi boşaltma zamanının uzamasına müsaade ediyorsa bundan faydalanılır. Yeterli sevkiyat yapılamaz veya Gemi boşaltım hızı düşürülemez ise oluşan fazla Kaynama Gazı mecburen yakılır veya sistemden uzaklaştırılır. Yakılan veya sistemden uzaklaştırılan bu Gaz gemisi boşaltılan Hizmet Alan adına tanka alınan LNG miktarından düşülür.

Her ne kadar Konvansiyonel tip Gemi boşaltımı 42 (kırkiki) saatte tamamlansa da bazı durumlarda boşaltılan LNG'nin sıcaklığı ve kimyasal kompozisyonundan ve depolarda bulunan mevcut LNG ile karışmasından dolayı yüksek Kaynama Gazı üretimi ertesi gün de devam etmektedir. Bu durumdan ötürü Kaynama Gazı yakılır ise Gemi boşaltımının bitiş saatini takip eden 24 (yirmidört) saat içinde yakılan bu Gaz, gemisi boşaltılan Hizmet Alanın depoda bulunan LNG miktarından düşülür. Boşaltımın ardından 24 (yirmidört) saat içinde ikinci bir Gemi boşaltmaya alınırsa, boşaltımın başlaması ile ilk Gemiden gelecek Kaynama Gazı artış miktarı dikkate alınmaz. Bununla birlikte BDLNG, her bir Hizmet Alan için Kaynama Gazı miktarının adili olarak belirlenmesi hususunda gerekli değerlendirmeleri yapar.

Gemi boşaltımı esnasında ve ertesi gün oluşan Kaynama Gazının yönetimi konusunda Gemisi boşaltılan Hizmet Alandan Kaynama Gazının yönetimi konusunda bir program istenir. Hizmet Alanın sunduğu Kaynama Gazı yönetimi ile Gemi boşaltımı ve ikinci gün için sunulan Kaynama Gazı yönetimi ile oluşan Kaynama Gazı, ortamdaki alınamaz ise fazla Gaz, sistemden

uzaklaştırılır. Bu şekilde sistemden uzaklaştırılan Gaz, Gemisi boşaltılan Hizmet Alanın LNG tanklarındaki LNG miktarından düşülür.

- KUE 23.4. maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

23.4.2022 ve 2023 yılları içerisinde Gazlaştırılmış LNG teslimi için miktar ölçümü, FSRU üzerinde mevcut sayaçlar ile yapılacak olup daha sonrasında karada kurulacak ölçüm istasyonu verileri, ilgili miktarlara esas teşkil edecektir.

- 30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11520 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz İletim Lisansı Sahibi Şirketlerin Tarifelerine Esas Gelir Tavanlarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esasların

- 14 üncü maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(5) Yıllık gelir gereksinimi hesaplamalarına esas teşkil eden düzenlenmiş işletme giderleri içerisinde yer alan ve Kurul tarafından kontrol edilemeyen mahiyette olduğuna karar verilen işletme gideri kalemlerinde tarife uygulama dönemi içerisinde meydana gelen değişiklikler, 15 inci madde uyarınca yapılan gelir tavanı hesaplamalarında dikkate alınır. Söz konusu değişikliklerin tespitinde dikkate alınacak parametreler Kurul tarafından ayrıca belirlenir.”

- 15 inci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) İletim şirketinin her tarife yılı için belirlenecek iletim ve sevkiyat kontrolüne ilişkin birim bedellerin hesaplanmasında Eşitlik (10)’a göre hesaplanan gelir tavanı esas alınır.

$$GT_t = GGG_t * (1 - X_t) + KIGB_t + GFDB_t \quad (10)$$

t : Tarife Uygulama Dönemindeki her bir Tarife Yılı,

GT_t : t Tarife Yılı Gelir Tavanını,

GGG_t : t Tarife Yılına ilişkin Eşitlik (11)’e göre hesaplanan güncellenmiş Gelir Gereksinimini,

X_t : t Tarife Yılı için uygulama dönemi başında belirlenen verimlilik parametresini,

KIGB_t : t tarife yılı gelir tavanı hesaplamalarında dikkate alınacak ve 14 üncü maddenin beşinci fıkrası kapsamında tespit edilen kontrol edilemeyen işletme giderlerinde meydana gelen sapmayı,

GFDB_t : t Tarife Yılı için Eşitlik (12)’e göre hesaplanan Gelir Farkı Düzeltme Bileşenini gösterir.”

- 30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11521 sayılı Kurul Kararı ile 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 tarihli ve DİL/148-17/021 numaralı iletim lisansı sahibi Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi’nin (BOTAŞ) dördüncü tarife uygulama dönemine ilişkin iletim ve sevkiyat kontrol tarifelerine esas yıllık gelir gereksinimlerinin belirlenmesine yönelik karar verilmiştir.

- 30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11522 sayılı Kurul Kararı ile 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 tarihli ve DİL/148-17/021 numaralı iletim lisansı sahibi Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi’nin (BOTAŞ) 2023-2025 tarife uygulama dönemine ilişkin ekteki Yöntem Bildiriminin onaylanmasına karar verilmiştir.

- 30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11523 sayılı Kurul Kararı ile 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 tarihli ve DİL/148-17/021 numaralı iletim lisansı sahibi Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi’nin (BOTAŞ) 2023 yılına ait gelir tavanı ile ilgili yıl için uygulanacak iletim ve sevkiyat kontrol bedellerinin belirlenmesine yönelik karar verilmiştir.
- 30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11506 sayılı Kurul Kararı ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat kapsamında doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren/gösterecek gerçek ve tüzel kişiler tarafından Kuruma elektronik ortamda yapılabilecek başvurulara ilişkin olarak alınmış olan “04/04/2019 tarihli ve 8522 sayılı Kurul Kararı”nın

- 2 nci maddesinin birinci fıkrasının birinci cümlesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“1 inci maddede belirtilen başvurular 31/12/2023 tarihine kadar yazılı olarak da alınmaya devam edilir.”

- 30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11525 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasasında faaliyet gösteren lisans sahiplerinin, 2022 yılı faaliyetleri için 2023 yılında ödemekle yükümlü oldukları, 2023 yılında uygulanacak katılma payı oranına ilişkin aşağıdaki Karar alınmıştır.

MADDE 1- 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanununun 5 inci maddesinin yedinci fıkrasının (i) bendi ve 10 uncu maddesinin 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 19 uncu maddesi ile değişik (B) fıkrasının (a) bendi ile Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 13 üncü ve Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinin 13 üncü maddeleri uyarınca,

a) Doğal Gaz Piyasasında faaliyet gösteren lisans sahibi tüzel kişilerin 2023 yılında ödemekle yükümlü oldukları 2022 yılı katılma payına ilişkin oran, 2022 yılı faaliyet dönemine ilişkin olarak düzenleyecekleri gelir tablolarında yer alan safi satış hasılatı tutarının %0,05 (onbindebeş)’i,

b) Doğal Gaz Piyasasında faaliyet gösteren sertifika sahibi tüzel kişilerin 2023 yılında ödemekle yükümlü oldukları katılma payına ilişkin oran 2022 yılı faaliyetleri için 0 (sıfır),

olarak belirlenmiştir.

c) (Ek bent: RG-30/12/2022-32059) Kurum tarafından katılma payı mükelleflerinden lisans türüne göre tahsil edilecek katılma payı tutarı, 100.000.000.- (Yüzmilyon) TL'yi aşmayacak şekilde hesaplanır.

- 30.10.2022 tarihli ve 31998 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 27.10.2022 tarihli ve 11335 sayılı Kurul Kararı ile doğal gaz piyasasında serbest tüketici olma sınırına ilişkin olarak 2015 yılı boyunca uygulanmak üzere alınan ve 26.12.2014 tarihli ve 29217 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 18.12.2014 tarihli ve 5362 sayılı Kurul Kararının 2023 yılı boyunca aynen uygulanmasına karar verilmiştir. Yıllar itibarıyla doğal gaz piyasasında serbest tüketici limitinin değişimi Tablo 2.3'te yer almaktadır.

Tablo 2.3: Yıllar İtibarıyla Doğal Gaz Piyasasında Serbest Tüketici Limitinin Değişimi (2005-2022)

Uygulanan Yıl	Kurul Karar Sayısı	Serbest Tüketici Limiti (m ³)	
		Mevcut Şirketler ve Lisans Yürürlük Tarihinden İtibaren 5 Senesi Dolan İhaleli Şirketler	İhale ile Lisans Alan Diğer Şirketler
2005	408	1.000.000	15.000.000
2006	629	1.000.000	15.000.000
2007	1032	1.000.000	15.000.000
2008	1438 ve 1808/1	1.000.000	15.000.000
2009	1896/1	1.000.000	15.000.000
2010	2378	800.000	15.000.000
2011	2966	700.000	15.000.000
2012	3600	300.000	15.000.000
2013	4168	Kullanımı 300.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri (evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.*	İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir.
2014	4793	Kullanımı 100.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri (evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.*	İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir.
2015	5362	Kullanımı 75.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri (evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.*	İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir.
2016	5920	Kullanımı 75.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri (evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.*	İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir.
2017	6778	Kullanımı 75.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri (evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.*	İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir.
2018	7537	Kullanımı 75.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri (evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.*	İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir.

Uygulanan Yıl	Kurul Karar Sayısı	Serbest Tüketici Limiti (m ³)	
		Mevcut Şirketler ve Lisans Yürürlük Tarihinden İtibaren 5 Senesi Dolan İhaleli Şirketler	İhale ile Lisans Alan Diğer Şirketler
2019	8265	Kullanımı 75.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri (evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.*	İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir.
2020	8996	Kullanımı 75.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri (evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.*	İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir.
2021	9818	Kullanımı 75.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri (evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.*	İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir.
2022	10627	Kullanımı 75.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri (evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.*	İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir.
2023	11335	Kullanımı 75.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri (evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.*	İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir.

* Konut tüketicileri için serbest tüketici limiti hesabında, tek sayaçtan ölçülen tüketim miktarı dikkate alınmaktadır.

Spot Boru Gazı İthalatına İlişkin İlan Edilen Talep Çağrılar ve Talep Toplama/Yarışma Sonuçları;

19.09.2019 tarihli ve 30893 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan “**Spot Boru Gazı İthalat Miktarı ve Uygulama Yönteminin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar**” kapsamında Kurumca her ay yıllık, çeyreklik ve aylık olarak ilan edilen talep çağrıları kapsamında düzenlenen talep toplama/yarışmalar, 2022 yılında aşağıdaki şekilde sonuçlanmıştır:

- **2022/1-A: TANAP Trakya, TANAP Seyitgazi ve Türkgözü Giriş Noktalarına** ilişkin olarak **2022, 2023 ve 2024 Gaz Yılları için** hazırlanan ve 19/08/2021 tarihli ve 10369-2 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Talep Çağrısı (2022/1-A) kapsamında, **Türkgözü Giriş Noktası üzerinden** 2022, 2023 ve 2024 Gaz Yılı kapasite ürünleri için başvuru yapan DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi **BOTAŞ**, 06 Eylül 2021 tarihinde yapılan talep toplama sonucunda **Türkgözü Giriş Noktası’ndan 2022 Gaz Yılı için 7.177.000 m3/gün, 2023 Gaz Yılı için 10.519.000 m3/gün ve 2024 Gaz Yılı için 10.519.000 m3/gün’lük** spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanmıştır. TANAP Seyitgazi ve TANAP Trakya Giriş Noktaları özelinde ise herhangi bir başvuru tarafımıza ulaşmamıştır.
- **2022/1-B ve 2022/1-C:** Daha önce, 2022/1-A Talep Çağrısı metniyle 2022, 2023 ve 2024 Gaz Yılları için TANAP Trakya, TANAP Seyitgazi ve Türkgözü Giriş Noktaları özelinde yıllık spot kapasite ürünlerinin sunulduğundan bahsedilmiştir. Anılan giriş noktaları ve spot kapasite ürünleri dışında, **2022 Gaz Yılı öncesinde sunulacak olan yıllık, birinci çeyreklik ve birinci aylık spot kapasite ürünleri** hakkında ise 02/12/2021 tarihli ve 10592 sayılı Kurul Kararıyla **2022/1-B Talep Çağrısı** metnine ilan edilmiş ve bu doğrultuda sadece **Kıyıköy Giriş Noktası** üzerinden DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi **BOTAŞ** ile DİT/4240-3/287 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi **Bosphorus Gaz Corporation A.Ş.** tarafından başvuru yapılmıştır. Söz konusu talep çağrısı ile spot boru gazı ithalatına yönelik olarak ilan edilen diğer Giriş Noktaları hakkındaysa herhangi bir başvuru tarafımıza ulaşmamıştır. 21 Aralık 2021 tarihinde yapılması planlanan talep toplama aşaması

öncesinde **Kıyıköy Giriş Noktası'nda özelinde Maksimum Ayrılabilir Kapasite (MAK) miktarındaki artış başta olmak üzere** yaşanan bazı önemli gelişmeler nedeniyle söz konusu talep toplama tarihi ertelenmiş ve 23/12/2021 tarihli ve 10666 sayılı Kurul Kararı ile **sadece Kıyıköy Giriş Noktası için yeniden ilan edilen 2022/1-C Talep Çağrısı** metni çerçevesinde, 29 Aralık 2021 tarihinde gerçekleştirilen talep toplama aşaması neticesinde **BOTAŞ, Kıyıköy Giriş Noktası üzerinden 2022 Gaz Yılı için 5.075.000 m³/Gün, birinci çeyreklik dönem için 6.766.000 m³/Gün ve birinci aylık dönem için ise 5.075.000 m³/Gün'lük bir miktarda spot kapasiteyi rezerve etmeye hak kazanmıştır.**

- **2022/2: 2022 Gaz Yılı Şubat Ayı (A2)** spot kapasite ürünü için hazırlanan ve 13/01/2022 tarihli ve 10724-2 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Talep Çağrısı metni (2022/2) kapsamında, 26 Ocak 2022 tarihinde gerçekleştirilen talep toplama sonucunda; **Kıyıköy Giriş Noktası üzerinden Şubat Ayı (A2) kapasite ürünü için başvuru yapan DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi BOTAŞ, 5.075.000 m³/gün; Türkgözü Giriş Noktası üzerinden Şubat Ayı (A2) kapasite ürünü için başvuru yapan DİT/9289-2/497 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi SOCAR Enerji Ticaret A.Ş. ise 4.000.000 m³/gün** miktar için spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanmıştır.
- **2022/3: 2022 Gaz Yılı Mart Ayı (A3)** spot kapasite ürünü için hazırlanan ve 10/02/2022 tarihli ve 10775 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Talep Çağrısı metni (2022/3) kapsamında, 24 Şubat 2022 tarihinde gerçekleştirilen talep toplama sonucunda, **Kıyıköy Giriş Noktası üzerinden Mart Ayı (A3) kapasite ürünü için başvuru yapan DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi BOTAŞ, 5.075.000 m³/gün'lük bir miktar için spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanmıştır.**
- **2022/4: 2022 Gaz Yılı İkinci Çeyrek (Ç2) ve Nisan Ayı (A4)** spot kapasite ürünleri için hazırlanan ve 10/03/2022 tarihli ve 10835-6 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Talep Çağrısı metni (2022/4) kapsamında, 25 Mart 2022 tarihinde gerçekleştirilen talep toplama sonucunda, **Kıyıköy Giriş Noktası üzerinden İkinci Çeyrek (Ç2) ve Nisan Ayı (A4) kapasite ürünü için başvuru yapan DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi BOTAŞ, çeyreklik kapasite için 6.766.000 m³/gün'lük, aylık kapasite için ise 5.075.000 m³/gün'lük bir miktar bildiriminde bulunarak spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanmıştır.**
- **2022/5: 2022 Gaz Yılı Mayıs Ayı (A5)** spot kapasite ürünleri için hazırlanan ve 07/04/2022 tarihli ve 10916-5 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Talep Çağrısı metni (2022/5) kapsamında, 22 Nisan 2022 tarihinde gerçekleştirilen talep toplama sonucunda, **Kıyıköy Giriş Noktası üzerinden Mayıs Ayı (A5) kapasite ürünü için başvuru yapan DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi BOTAŞ 5.075.000 m³/gün'lük bir miktar bildiriminde bulunarak spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanmıştır.**
- **2022/6: 2022 Gaz Yılı Haziran Ayı (A6)** spot kapasite ürünleri için hazırlanan ve 12/05/2022 tarihli ve 10972-9 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Talep Çağrısı metni (2022/6) kapsamında, 27 Mayıs 2022 tarihinde gerçekleştirilen talep toplama sonucunda, **Kıyıköy Giriş Noktası üzerinden Haziran Ayı (A6) kapasite ürünü için başvuru yapan DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi BOTAŞ 5.075.000 m³/gün'lük bir miktar bildiriminde bulunarak spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanmıştır.**
- **2022/7: 2022 Gaz Yılı Üçüncü Çeyrek (Ç3) ve Temmuz Ayı (A7)** spot kapasite ürünleri için hazırlanan ve 09/06/2022 tarihli ve 11010-5 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Talep Çağrısı metni (2022/7) kapsamında, 24 Haziran 2022 tarihinde gerçekleştirilen talep toplama sonucunda, **Kıyıköy Giriş Noktası üzerinden Üçüncü Çeyrek (Ç3) ve Temmuz Ayı (A7) kapasite ürünleri için başvuru yapan DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi BOTAŞ, çeyreklik kapasite için 6.766.000 m³/gün'lük, aylık kapasite için ise 4.902.000 m³/gün'lük bir miktar bildiriminde bulunarak spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanmıştır.**
- **2022/8: 2022 Gaz Yılı Ağustos Ayı (A8)** spot kapasite ürünleri için hazırlanan ve 06/07/2022 tarihli ve 11060-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Talep Çağrısı metni (2022/8) kapsamında, 22 Temmuz 2022 tarihinde gerçekleştirilen talep toplama sonucunda, **Kıyıköy Giriş Noktası üzerinden Ağustos Ayı (A8) kapasite ürünü**

için başvuru yapan DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi **BOTAŞ 4.809.000 m3/gün'lük** bir miktar bildiriminde bulunarak spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanmıştır.

- **2022/9: 2022 Gaz Yılı Eylül Ayı (A9)** spot kapasite ürünleri için hazırlanan ve 11/08/2022 tarihli ve 11117-5 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Talep Çağrısı metni (2022/9) kapsamında, 25 Ağustos 2022 tarihinde gerçekleştirilen talep toplama sonucunda, **Kıyıköy Giriş Noktası üzerinden** Eylül Ayı (A9) kapasite ürünü için başvuru yapan DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi **BOTAŞ 4.809.000 m3/gün'lük** bir miktar bildiriminde bulunarak spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanmıştır.
- **2022/10: 2022 Gaz Yılı Dördüncü Çeyrek (Ç4) ve Ekim Ayı (A10)** spot kapasite ürünleri için hazırlanan ve 08/09/2022 tarihli ve 11182-2 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Talep Çağrısı metni (2022/10) kapsamında, 23 Eylül 2022 tarihinde gerçekleştirilen talep toplama sonucunda, **Kıyıköy Giriş Noktası üzerinden** Dördüncü Çeyrek (Ç4) ve Ekim Ayı (A10) kapasite ürünleri için başvuru yapan DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi **BOTAŞ**, çeyreklik kapasite için **6.766.000 m3/gün'lük**, aylık kapasite için ise **4.809.000 m3/gün'lük** bir miktar bildiriminde bulunarak spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanmıştır. Bununla birlikte, **DİT/10408-1/516 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi ALEPH A.Ş. Gürbulak Giriş Noktası** üzerinden Ekim Ayı (A10) spot kapasite ürününe başvuru yapmış, ancak başvuruya konu evrak Usul ve Esaslar ile Talep Çağrısı metninde (2022/10) yer alan hükümlere uygun olmaması nedeniyle reddedilmiş olup, bahse konu Şirket talep toplama aşamasına katılmaya hak kazanamamıştır.
- **2022/11: 2022 Gaz Yılı Kasım Ayı (A11)** spot kapasite ürünleri için hazırlanan ve 06/10/2022 tarihli ve 11278-3 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Talep Çağrısı metni (2022/11) kapsamında, 24 Ekim 2022 tarihinde gerçekleştirilen talep toplama sonucunda, **Kıyıköy Giriş Noktası üzerinden** Kasım Ayı (A11) kapasite ürünü için başvuru yapan DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi **BOTAŞ 4.809.000 m3/gün'lük** bir miktar bildiriminde bulunarak spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanmıştır.
- **2022/12: 2022 Gaz Yılı Aralık Ayı (A12)** spot kapasite ürünleri için hazırlanan ve 10/11/2022 tarihli ve 11374-12 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Talep Çağrısı metni (2022/12) kapsamında, Aralık Ayı (A12) kapasite ürünü için 24 Kasım 2022 tarihinde gerçekleştirilen talep toplama sonucunda; **Kıyıköy Giriş Noktası üzerinden** başvuru yapan DİT/7624-2/432 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi **BOTAŞ 4.809.000 m3/gün'lük**, **Türkgözü Giriş Noktası üzerinden** başvuru yapan DİT/9289-2/497 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi **SOCAR Enerji Ticaret A.Ş. 5.000.000 m3/gün'lük**, **Gürbulak Giriş Noktası üzerinden** başvuru yapan DİT/10408-1/516 numaralı İthalat (Spot) Lisansı sahibi **ALEPH A.Ş. 1.500.000 m3/gün'lük** bir miktar bildiriminde bulunarak spot kapasite rezervasyonu yapmaya hak kazanmışlardır.

Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalelerine İlişkin Bilgiler;

- 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun yayımlandığı 2001 yılından günümüze kadar geçen dönemde, Kanun ve ikincil mevzuat hükümleri çerçevesinde gerçekleştirilen şehir içi doğal gaz dağıtım lisansı ihaleleri ile doğal gazın yaygınlaştırılması ve doğal gaz dağıtım faaliyetinin özel sektör tarafından yürütülmesi sağlanmıştır.
- Kanun gereği, şehir içi doğal gaz dağıtım hizmeti, EPDK tarafından açılan ihaleyi kazanarak dağıtım lisansı alan şirket tarafından yerine getirilmektedir. Şirketler tarafından verilen teklifler, ilgili mevzuatta belirtilen usul ve esaslara göre, bir kWh doğal gazın sunumu için tek bir bedel olarak verilen birim hizmet ve amortisman bedeli üzerinden değerlendirilmektedir.
- 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu kapsamında EPDK tarafından bugüne kadar yapılan ihaleler ve Kanun öncesi verilen dağıtım lisansları sonucunda 81 ilimizde ve 749 ilçe ve beldemizde hâlihazırda fiilen doğal gaz kullanımına başlanmıştır. Doğal gaz kullanımının ülke geneline yaygınlaştırılması

hedefi doğrultusunda daha önceki yıllarda ihalesine çıkılmasına rağmen başarısızlıkla sonuçlanan Artvin, Hakkâri ve Şırnak illerimize doğal gaz ulaştırılması amacıyla açılan ihaleler Mart 2017 içerisinde gerçekleştirilmiş ve başarıyla sonuçlandırılmıştır. Mevcut durumda lisanslama işlemleri tamamlanmış olup 2018 yılında bu illerimizde doğal gaz arzı gerçekleştirilmiştir. Böylece, hâlihazırda 81 ilimizde doğal gaz kullanımına imkân sağlanmıştır.

- Doğal gaz kullanımının ülke genelinde yaygınlaştırılması hedefi doğrultusunda, mevcut doğal gaz dağıtım bölgesi lisans kapsamı dışında kalan merkez nüfusu 10 bin ve 20 bin üzerindeki ilçelerimize doğal gaz ulaştırılması amacıyla alınan Bakanlar Kurulu Kararları kapsamında gerekli çalışmalar yürütülmekte olup söz konusu ilçelerin doğal gaz dağıtım bölgeleri kapsamına alınması işlemleri ve yatırım süreçleri takip edilmektedir. 4646 sayılı Kanundan öncesi faaliyetlerini gerçekleştirmekte olan 7 dağıtım şirketi ve Kurumca yapılan ihaleler neticesinde lisans verilen 65 dağıtım şirketi ile birlikte ilgili mevzuat çerçevesinde hâlihazırda toplam 72 adet “Doğal Gaz Dağıtım Lisansı” verilmiştir.
- İstanbul Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi (İGDAŞ) haricindeki tüm dağıtım bölgelerinde doğal gaz dağıtımını özel sektör eliyle yapılmaktadır.

2.4. Petrol Piyasası Mevzuatı

2.4.1. Yönetmelikler

2022 yılında petrol piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- 07.04.2022 tarihli ve 31802 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinin** 17 nci maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiştir.

“İ) Lisans sahibinin vergi mükellefiyetinin herhangi bir sebepten dolayı terkin edildiğinin veya vergi mükellefiyetini ortadan kaldıran benzeri durumların tespit edilmesi halinde,”

- 28.07.2022 tarih ve 31906 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinin** 16 ncı maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“Bayilik lisansı süre uzatımı başvuruları, başvuru belgelerinin eksiksiz olması ve ilgili mevzuatta belirtilen diğer şartları sağlaması koşuluyla bu maddenin ikinci fıkrasında yer alan iki aylık süre şartı uygulanmaksızın sonuçlandırılır. Başvuru belgelerinin herhangi birinde eksiklik olması veya ilgili mevzuatta belirtilen koşullardan herhangi birinin sağlanmaması durumunda başvuru iade edilir.”

- 23.09.2022 tarih ve 31962 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Petrol Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmeliğin** 19 uncu maddesinin yedinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(7) Lisans iptalleri Kurumca yapılacak soruşturma neticesine göre karara bağlanır. 213 sayılı Kanunda yer alan vergi kaçakçılığı suçları dahil kaçakçılık fiillerine ilişkin olarak mahkemelerden kesinleşmiş mahkûmiyet kararı gelmesi halinde, mevcut lisansın iptaline ilişkin işlemler bu Yönetmelik hükümlerine tabi olmaksızın lisans işlemlerini yürüten ilgili Daire Başkanlığı tarafından yerine getirilir.”

2.4.2. Tebliğler

2022 yılında petrol piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 28.12.2022 tarihli ve 32057 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan, amacı , 4/12/2003 tarihli ve 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 19 uncu maddesinde düzenlenmiş olan idari para cezalarının, 24/11/2022 tarihli ve 32023 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği (Sıra No: 542)’nde 2022 yılı için yeniden değerlendirme oranı olarak tespit edilen % 122,93 (yüz yirmi iki virgöl doksan üç) oranında artırılarak yeniden belirlenmesi üzerine 28.12.2022 tarihli ve 32057 sayılı Tebliğ ile 2023 yılında uygulanacak idari para cezaları belirlenmiştir.
- 01.04.2022 tarih ve 31796 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Tebliği ile **Benzin Türlerine Etanol Harmanlanması Hakkında Tebliğe** aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“2022 yılı harmanlama yükümlülüğü

GEÇİCİ MADDE 2- (1) Bu Tebliğin 5 inci maddesinin birinci ve ikinci fıkralarında yer alan %3 (V/V) oranındaki harmanlama yükümlülüğü, 2022 yılı için %2 (V/V) olarak uygulanır.”

- 24.06.2022 tarih ve 31876 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Tebliği ile **Benzin Türlerine Etanol Harmanlanması Hakkında Tebliğin**

- 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (b) bendinde yer alan “Tütün ve Alkol Piyasası Düzenleme Kurumu” ibaresi “Tarım ve Orman Bakanlığı” şeklinde değiştirilmiştir.
- 5 inci maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(3) Bu maddenin birinci ve ikinci fıkralarında tanımlanan etanol harmanlama yükümlülüğünden fazla olan veya eksik kalan etanol miktarı gelecek takvim yılının yükümlülüğünün hesaplanmasında ayrıca dikkate alınır. Bir yükümlülük dönemindeki eksik harmanlama nedeniyle uygulanan idari para cezası bir sonraki dönem yapılacak mahsuplaşma işlemine engel teşkil etmez.”

- Aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“Rafinerici lisansı sahiplerinin 2022 yılı harmanlama yükümlülüğü

GEÇİCİ MADDE 3- (1) Bu Tebliğin geçici 2 nci maddesinde yer alan harmanlama yükümlülük oranı 2022 yılında, rafinerici lisansı sahipleri için kara tankeri dolumu üniteleri vasıtasıyla teslim edilen benzin türlerinin toplamı üzerinden hesaplanır.”

- 29.12.2022 tarih ve 32058 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Tebliği ile **Benzin Türlerine Etanol Harmanlanması Hakkında Tebliğe** aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“2023 yılı harmanlama yükümlülüğü

GEÇİCİ MADDE 4- (1) Bu Tebliğin 5 inci maddesinin birinci ve ikinci fıkralarında yer alan %3 (V/V) oranındaki harmanlama yükümlülüğü, 2023 yılı için %2 (V/V) olarak uygulanır.”

2.4.3. Kurul Kararları

2022 yılında petrol piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir:

- 08.01.2022 tarihli ve 31713 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 06.01.2022 tarihli ve 10719 sayılı Kurul Kararı ile 29.07.2021 tarihli ve 10338 sayılı “**Bayi Denetim Sisteminin Kurulması ve Uygulanması için Tüzel Kişilerin Yetkilendirilmesi Hakkında Karar**”da değişiklik yapılmıştır.
- 05.03.2022 tarihli ve 31769 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 03.03.2022 tarihli ve 10826 sayılı Kurul Kararı ile 21.05.2015 tarihli ve 5605-2 sayılı “**Ulusal Marker Uygulama Faaliyetleri ve Ulusal Marker Teslimine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Kurul Kararı**”nın 6 ıncı maddesinin yedinci fıkrasının son cümlesinde yer alan “6” ibaresi “12” olarak değiştirilmiştir.

- 15.04.2022 tarihli ve 31810 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 14.04.2022 tarihli ve 10929 sayılı Kurul Kararı ile 14.03.2018 tarihli ve 7742 sayılı Dağıtıcılar Arası Akaryakıt Ticareti Hakkında Kararın Ek'i olan **"Dağıtıcılar Arası Ticarete İlişkin Kılavuz"**da değişiklik yapılmıştır.
- 22.04.2022 tarihli ve 31817 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 21.04.2022 tarihli ve 10940 sayılı Kurul Kararı ile Rafineri tesisleri hariç, piyasaya arz edilecek benzin türlerine yönelik olarak 31/5/2022 tarihine kadar geçerli olmak üzere; TS EN 228 Otomotiv Yakıtları - Kurşunsuz Benzin - Özellikler ve Deney Yöntemleri (Aralık 2017) standardında belirtilen *"Buhar Basıncı"* ve *"70 °C'ta Buharlaşıma Yüzdesi - E70"* özelliklerine ait asgari sınır değerleri için *"yaz dönemi"* değerlerinin, azami sınır değerleri için *"kış dönemi"* değerlerinin esas alınmasına, karar verilmiştir.
- 29.04.2022 tarihli ve 31824 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 28.04.2022 tarihli ve 10952 sayılı Kurul Kararı ile 29.07.2021 tarihli ve 10338 sayılı Bayi Denetim Sisteminin Kurulması ve Uygulanması için Tüzel Kişilerin Yetkilendirilmesi Hakkında Kararın 5 inci maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiştir.

"g) Bayi denetim sistemine izinsiz müdahale ve/veya kayıt dışı ikmale ilişkin yapılan tespitleri 6/12/2018 tarihli ve 30617 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Elektronik Tebligat Yönetmeliğinde tanımlanan "Ulusal Elektronik Tebligat Sistemi" aracılığı ile dağıtıcı lisans sahibine bildirmekle."

- 11.06.2022 tarih ve 31863 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 09.06.2022 tarihli ve 11013 sayılı Kurul Kararı ile 03.08.2021 tarihli ve 31557 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.07.2021 tarihli ve 10338 sayılı Bayi Denetim Sisteminin Kurulması ve Uygulanması için Tüzel Kişilerin Yetkilendirilmesi Hakkında Kararın
 - 5 inci maddesinin birinci fıkrasının (g) bendi aşağıdaki gibi değiştirilmiştir.

"g) Bayi denetim sistemine izinsiz müdahale ve/veya kayıt dışı ikmale ilişkin yapılan tespitleri yazılı veya 25/8/2011 tarihli ve 28036 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Kayıtlı Elektronik Posta Sistemine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik kapsamında kayıtlı elektronik posta aracılığı ile dağıtıcı lisansı sahibine bildirmekle,"

- 11.11.2022 tarihli ve 32010 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 10.11.2022 tarihli ve 11376 sayılı Kurul Kararı ile 2022 yılı ile sınırlı olmak üzere TS EN 14214 *"Sıvı petrol ürünleri – Yağ asidi metil esterleri (YAME/biodizel) - Dizel motorlarda ve ısıtma uygulamalarında kullanılan – Özellikler ve deney yöntemleri"* standardında belirtilen yaz dönemi bitiş tarihinin 30 Kasım (± 15 gün) olarak uygulanmasına verilmiştir.
- 24.12.2022 tarihli ve 32053 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 22.12.2022 tarihli ve 11480 sayılı Kurul Kararı ile 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 16 ncı ve Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 50 nci maddesi uyarınca 2023 yılında uygulanacak olan ulusal petrol stokunun tamamlayıcı kısmının edinilmesi nedeniyle oluşabilecek kaynak ihtiyacı, finansman giderleri ve bu kısım stokların depolama ve idame maliyeti için kullanılacak gelir payı bedellerine ilişkin karar verilmiştir.

2.5.Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Mevzuatı

2.5.1. Kanun

2022 yılı içerisinde, LPG piyasasında aşağıdaki Kanun çalışmaları yapılmıştır;

- 11.01.2022 tarihli ve 31716 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 7350 sayılı Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 5307 sayılı **Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun**
 - 2 nci maddesinin birinci fıkrasının (ı) bendinde yer alan “LPG dağıtıcılarının veya kullanıcılarının” ibaresi “Piyasa faaliyetinde bulunanların, rafinericilerin veya kullanıcıların” şeklinde değiştirilmiştir.
 - 3 üncü maddesinin beşinci fıkrasında yer alan “6762” ibaresi “13/1/2011 tarihli ve 6102” şeklinde değiştirilmiş ve maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“21/3/2007 tarihli ve 5607 sayılı Kaçakçılıkla Mücadele Kanununa aykırı fiillerden dolayı haklarında kesinleşmiş mahkûmiyet kararı olanlara lisans verilmez. Lisans sahibinin tüzel kişi olması durumunda söz konusu tüzel kişilikte suçun işlendiği tarih itibarıyla yüzde ondan fazla paya sahip ortaklar ile görevden ayrılmış olan veya halen görevde bulunan yönetim kurulu başkan ve üyelerine, temsil ve ilzama yetkili olanlara lisans verilmez ve bu kişiler lisans başvurusu yapan tüzel kişiliklerde doğrudan pay sahibi olamaz.”

2.5.2. Yönetmelikler

2022 yılı içerisinde, LPG piyasasında aşağıdaki Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır;

- 11.03.2022 tarihli ve 31775 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinin**
 - 4 üncü maddesinin birinci fıkrasında yer alan “Depolama” tanımı aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Depolama: Piyasa faaliyetinde bulunanların, rafinericilerin veya kullanıcıların stok ihtiyaçlarını karşılamak üzere kendilerine ait veya yapılan sözleşmeler gereği kullanım hakkına sahip bulundukları ve LPG’nin teknik düzenlemelere uygun olarak depolanmasını sağlayan tesisler ile buralarda yürütülen iş ve işlemleri,”

- 7 nci maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“21/3/2007 tarihli ve 5607 sayılı Kaçakçılıkla Mücadele Kanununa aykırı fiillerden dolayı haklarında kesinleşmiş mahkûmiyet kararı olanlara lisans verilmez. Lisans sahibinin tüzel kişi olması durumunda söz konusu tüzel kişilikte suçun işlendiği tarih itibarıyla yüzde ondan fazla paya sahip ortaklar ile görevden ayrılmış olan veya halen görevde bulunan yönetim kurulu başkan ve üyelerine, temsil ve ilzama yetkili olanlara lisans verilmez ve bu kişiler lisans başvurusu yapan tüzel kişiliklerde doğrudan pay sahibi olamaz.”

- 15 inci maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Lisans tadil başvurularının ilgili mevzuata uygun olup olmadığı hakkındaki değerlendirme, sunulan belgelerin Kurum evrak sistemine giriş tarihini izleyen on iş günü içerisinde tamamlanır. Lisans tadil başvurularının ilgili mevzuata uygun olarak yapılmadığının tespiti hâlinde, söz konusu aykırılıklarının on iş günü içerisinde giderilmesi, aksi takdirde tadil başvurusunun yapılmamış sayılacağı hususu, başvuru sahibine yazılı olarak bildirilir. Söz konusu süre içerisinde aykırılıklar giderilmediği takdirde tadil başvurusu yapılmamış sayılır.”

- 17 nci maddesinin birinci fıkrasının (a), (b), (c) ve (e) bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, aynı fıkraya aşağıdaki bent ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“a) Lisans sahibinin iflasının kesinleşmesi halinde LPG Dağıtıcı ve LPG Depolama Lisansları Kurul Kararıyla; LPG Otogaz Bayilik, LPG Tüpü Muayenesi, Tamiri ve Bakımı, LPG Tüpü İmalatı ve LPG Taşıma Lisansları Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Dairesi Başkanlığı kararıyla,

b) Lisans süresinin bitimi halinde tebligat yapılmaksızın kendiliğinden,

c) Lisans sahibinin ölümü veya birleşme ve devralmalar da dahil olmak üzere tüzel kişiliğinin sona ermesi hallerinde LPG Dağıtıcı ve LPG Depolama Lisansları Kurul Kararıyla; LPG Otogaz Bayilik, LPG Tüpü Muayenesi, Tamiri ve Bakımı, LPG Tüpü İmalatı ve LPG Taşıma Lisansları Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Dairesi Başkanlığı kararıyla,”

“e) Lisans alma koşullarından herhangi birinin kaybedildiğinin tespit edilmesi üzerine, LPG Dağıtıcı Lisansı ve LPG Depolama Lisansı Kurul Kararıyla; LPG Otogaz Bayilik, LPG Tüpü Muayenesi, Tamiri ve Bakımı, LPG Tüpü İmalatı ve LPG Taşıma Lisansları Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Dairesi Başkanlığı kararıyla,”

“f) Lisans verme aşamasında lisansa kayıt edilmiş belirli bir süre içerisinde yerine getirme yükümlülüğünün süresi içerisinde yerine getirilmemesi halinde LPG Dağıtıcı ve LPG Depolama Lisansları Kurul Kararıyla; LPG Otogaz Bayilik, LPG Tüpü Muayenesi, Tamiri ve Bakımı, LPG Tüpü İmalatı ve LPG Taşıma Lisansları Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Dairesi Başkanlığı kararıyla,”

“Depolama lisansları piyasada üçüncü kişilerle stok yükümlülüğü kapsamında girilen taahhütlere ilişkin yükümlülüklerin karşılanmış olduğunun belgeleriyle birlikte Kuruma ibraz edilmesi koşuluyla, Kurul Kararıyla sona erdirilir.”

- 20 nci maddesinin birinci fıkrasının (c) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“c) 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu ve 5307 sayılı Kanunun 5 inci maddesi gereği Ulusal Petrol Stok Mükellefiyeti kapsamında stok yükümlülüğünü yerine getirmek,”

- 23 üncü maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“MADDE 23- LPG Depolama Lisansı sahipleri, piyasa faaliyetinde bulunanların, rafinericilerin veya kullanıcıların stok ihtiyaçlarını karşılamak üzere kendilerine ait veya yapılan sözleşmeler gereği kullanım hakkına sahip bulundukları ve teknik düzenlemelere, standartlara, ilgili ve diğer mevzuata uygun depoların işletilmesi ile iştirak edebilir.”

- 28.07.2022 tarihli ve 31906 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinin**

- 16 ncı maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“LPG otogaz bayilik lisansı süre uzatımı başvuruları, başvuru belgelerinin eksiksiz olması ve ilgili mevzuatta belirtilen diğer şartları sağlaması koşuluyla bu maddenin ikinci fıkrasında yer alan iki aylık süre şartı uygulanmaksızın sonuçlandırılır. Başvuru belgelerinin herhangi birinde eksiklik olması veya ilgili mevzuatta belirtilen koşullardan herhangi birinin sağlanmaması durumunda başvuru iade edilir.”

- 20.09.2022 tarihli ve 31959 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinin**

- 4 üncü maddesinin birinci fıkrasına “Lisans” tanımından sonra gelmek üzere “LPG otogaz bayilik sözleşme beyanı” tanımı ve “Tesis” tanımından sonra gelmek üzere aşağıdaki “Tip sözleşme” tanımı eklenmiştir.

“LPG otogaz bayilik sözleşme beyanı: Otogaz bayi ile dağıtıcısı arasında imzalanan LPG otogaz bayilik sözleşmesinin ilgili dağıtıcı lisansı sahibince daha önce Kuruma ibraz edilen tip sözleşme örneğinin aynısı olduğunu belirten ve sözleşmeye ilişkin temel bilgilerin (Tesis adresi, sözleşme başlangıç tarihi, sözleşme bitiş tarihi ve ilgili taraflara ilişkin bilgiler) yer aldığı ve tarafların yetkililerince imzalanan sözleşme beyanını,”

“Tip sözleşme: Lisans sahiplerinin esas faaliyetlerine ilişkin sözleşme örneklerini,”

- 7 nci maddesinin üçüncü fıkrasının (b) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“b) LPG Otogaz Bayilik Lisansı için; dağıtıcılarla yapılmış LPG otogaz bayilik sözleşme beyanının ve İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatının bulunması zorunludur.”

- 18 inci maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“Kanuna göre faaliyette bulunanlar esas faaliyetlerine ilişkin tip sözleşme örneklerini ve bunlarda yapılacak değişiklikleri yürürlüğe koymadan önce Kuruma bildirmekle yükümlüdürler.”

- 08.11.2022 tarihli ve 32007 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinin**

- 17 nci maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiştir.

“g) LPG Dağıtıcı Lisansı sahiplerinin gelir payı borcunu zamanında ödememesi durumunda, gelir payı borcunun ödendiğini gösterir belgeyi borcun son ödeme tarihinden itibaren 30 (otuz) gün içerisinde Kuruma sunmaması halinde LPG Dağıtıcı Lisansı Kurul Kararıyla,”

- Aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“GEÇİCİ MADDE 5 – Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarih itibarıyla; geçmiş dönemlere ilişkin gelir payı borcu olan LPG Dağıtıcı Lisansı sahiplerinin, gelir payı borcunun ödendiğini gösterir belgeyi 30 (otuz) gün içerisinde Kuruma sunmaması halinde LPG Dağıtıcı Lisansları Kurul Kararıyla sona erdirilir.”

2.5.3. Tebliğler

2022 yılında LPG piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 28.12.2022 tarihli ve 32057 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan, amacı 2/3/2005 tarihli ve 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun 16 ncı maddesinde düzenlenmiş olan idari para cezalarının alt ve üst limitlerinin, 24/11/2022 tarihli ve 32023 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği (Sıra No: 542)’nde 2022 yılı için yeniden değerlendirme oranı olarak tespit edilen % 122,93 (yüz yirmi iki virgöl doksan üç) oranında artırılarak yeniden belirlenmesi olan Tebliğ ile 2023 yılında uygulanacak idari para cezaları belirlenmiştir.

2.5.4. Kurul Kararları

2022 yılında LPG piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir:

- 11.03.2022 tarihli ve 31775 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 24.02.2022 tarihli ve 10806 sayılı Kurul Kararı ile 3727 sayılı **“Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Lisans Başvurusuna İlişkin Kurul Kararı”**nda değişiklik yapılmıştır.
- 11.03.2022 tarihli ve 31775 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 24.02.2022 tarihli ve 10807 sayılı Kurul Kararı ile **“LPG Piyasasında Zorunlu Petrol Stoğu ve Zorunlu Petrol Stoğunun Kupon Sistemi Kapsamında LPG Olarak Tutulabilmesine Dair Karar”**da değişiklik yapılmıştır.
- 28.05.2022 tarih ve 31849 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 26.05.2022 tarih ve 10988 sayılı Kurul Kararı ile Otogaz LPG’nin özelliklerini belirleyen “TS EN 589+A1:2022 Otomotiv yakıtları - LPG - özellikler ve deney yöntemleri” standardının “propan içeriği” limitleri kısmının uygulama tarihinin 01/01/2024 tarihine kadar ertelenmesine karar verilmiştir.
- 20.09.2022 tarih ve 31959 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 08.09.2022 tarih ve 11184 sayılı Kurul Kararı ile **3727 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Lisans Başvurusuna İlişkin Kurul Kararının**

- 3 üncü maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiştir.

“u) LPG otogaz bayilik sözleşme beyanı: Otogaz bayisi ile dağıtıcısı arasında imzalanan LPG otogaz bayilik sözleşmesinin ilgili dağıtıcı lisansı sahibince daha önce Kuruma ibraz edilen tip sözleşme örneğinin aynısı olduğunu belirten ve sözleşmeye ilişkin temel bilgilerin (Tesis adresi, sözleşme başlangıç tarihi, sözleşme bitiş tarihi ve ilgili taraflara ilişkin bilgiler) yer aldığı ve tarafların yetkililerince imzalanan sözleşme beyanını,”

- 4 üncü maddesinin beşinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(5) Oda Sicil Kaydının ilgili oda tarafından ve bilançonun serbest muhasebeci, serbest muhasebeci mali müşavir, yeminli mali müşavir veya vergi dairesi tarafından onaylı suretleri kabul edilir.”

- 8 inci maddesinin birinci fıkrasının (d) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, dördüncü fıkrası yürürlükten kaldırılmış, aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“d) LPG otogaz bayilik sözleşme beyanı,”

“(6) Sözleşmeye ilişkin temel bilgilerde bir değişiklik meydana gelmesi halinde yeni sözleşme beyanı Kuruma sunulur.”

- 20.09.2022 tarih ve 31959 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 08.09.2022 tarih ve 11185 sayılı Kurul Kararı ile **3763-3 Sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Lisans Tadili, Süre Uzatımı ve Sona Erdirme Başvurularında Aranacak Bilgi ve Belgelere İlişkin Kurul Kararının**

- 5 inci maddesinin üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(3) LPG Otogaz Bayilik lisansı unvan tadillerinde, güncel unvanı içeren LPG otogaz bayilik sözleşme beyanı aranır.”

- 9 uncu maddesinin ikinci fıkrasının (a) ve (b) bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“a) Yeni dağıtıcı ile yapılmış sözleşmeye ilişkin LPG otogaz bayilik sözleşme beyanı,”

“b) Süresi bitmemiş olan ve Kuruma beyan edilen LPG otogaz bayilik sözleşme beyanına konu sözleşmenin sona erdiğini gösteren fesih ihbarnamesi veya karşılıklı fesih protokolü.”

2.6. Diğer Mevzuat Faaliyetleri

Bu kısımda, yukarıda belirtilen sektörel ayırmadan bağımsız olarak Kurum tarafından 2022 yılında yapılmış mevzuat çalışmaları yer almaktadır.

2.6.1. Enerji Piyasası Bildirimleri ile İlgili Mevzuat Değişiklikleri

Bu kapsamdaki mevzuat değişiklikleri ile enerji piyasalarında faaliyet gösteren lisans sahiplerinin yapmakla yükümlü oldukları bazı bildirimlerin yapılma sürelerinin değiştirilmesi, bazı durumlarda ilgili piyasalar için yeni bildirim türlerinin tanımlanması, bir takım bildirimlerin muhatabı olan Daire Başkanlıklarında değişikliğe gidilmesi, bildirim formlarının bazılarının isminde ve/veya içeriğinde revizyonlar gerçekleştirilmesi, bildirimlerin

bazılarına ise ilave formlar eklenmesi, bunun yanı sıra mevcut bildirim formlarından bazılarının kaldırılması, yine birtakım bildirim formlarının açıklama kısımlarında değişiklikler yapılması ile bildirimlere ilişkin yükümlülerin hangi lisans sahipleri olduğunun yeniden düzenlenmesi söz konusu olmuştur.

- 13.08.2022 tarihli ve 31922 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 11.08.2022 tarihli ve 11119 sayılı Kurul Kararı ile 20/11/2014 tarihli ve 5313-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen ve 24/12/2014 tarihli ve 29215 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan **Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatının** eki olan "EK-1 Elektrik Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu", "EK-2 Doğal Gaz Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu" içeriğinin değiştirilerek kabul edilmesine ve Resmî Gazetede yayımlanmasına karar verilmiştir.

2.6.2. Diğer Değişiklikler

- 18.02.2022 tarihli ve 31754 sayılı Resmî Gazetede amacı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunda görev yapan Devlet memurlarının disiplin amirlerini belirlemek olan **Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Disiplin Amirleri Yönetmeliği** yayımlanmıştır.
- 06.04.2022 tarihli ve 31801 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilat Yönetmeliğinin**
 - 4 ncü maddesinin ikinci fıkrasında yer alan “iki” ibaresi “üç” şeklinde değiştirilmiştir.
 - 5 nci maddesinin birinci fıkrasına (ı) bendinden sonra gelmek üzere aşağıdaki (i) bendi eklenmiş, mevcut diğer bentler buna göre teselsül ettirilmiştir.

“Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanlığı.”

MADDE 15/B- (1) Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanlığının görev ve yetkileri şunlardır:

a) Enerji piyasasında enerji politikaları ve Kurumun sorumluluk alanları çerçevesinde araştırma – geliştirme faaliyetleri ile yenilikçi politika ve projelerin izlenmesi, geliştirilmesi ve uygulanması, desteklenecek araştırma- geliştirme ve yenilikçi projelerin tespiti, sağlanacak desteklerin kapsamının ve miktarının belirlenmesi ve uygulamanın izlenmesi ile bu kapsamda elde edilen çıktılarla ilgili piyasa süreçlerinde değerlendirilmesine dair çalışmalar yapmak.

b) Genel politikalar çerçevesinde enerji piyasalarının tamamlayıcısı mahiyetindeki veya ilişkili olduğu karbon piyasası, emisyon ticareti, yeşil sertifika ve benzeri piyasa ve süreçlerin tasarımı, mevzuatının geliştirilmesi, uygulamaya geçirilmesine dair çalışmalar yapmak, uygulamayı izlemek, gözetmek ve yönlendirmek.

c) Enerji piyasasında dijitalleşme sürecini izlemek, bu alanda politika ve proje önerileri geliştirmek, belirlenen politikaların hayata geçirilmesine yönelik çalışmalar yapmak, projelerin uygulamasını izlemek ve yönlendirmek.

ç) Fosil yakıtları ikame veya destekleyici olarak kullanılabilen hidrojen, biyoyakıtlar, sentetik ve parafinli yakıtlar, biyometan ve benzeri alternatif yakıtların enerji piyasasında kullanılmasına yönelik araştırmalar yapmak, mevzuat geliştirmelerine, bu tür yakıtların kullanılmasına ilişkin izin ve izleme süreçlerinin tasarlanmasına ve yönetilmesine katkı sağlamak.

d) Elektrikli araçlara elektrik enerjisi temininin sağlandığı şarj istasyonlarının, standartlara ve birlikte çalışabilirlik esasına uygun olarak kurulması ve işletilmesine ilişkin işlemler ile şarj hizmetinin verilmesine dair mevzuat geliştirmek, mevzuatın gereklerini yerine getirmek; şarj

hizmeti sunacak kişilerin piyasaya giriş izinlerine ve piyasadaki faaliyetlerinin izlenmesi ve yönlendirilmesine dair iş ve işlemleri yapmak.

e) Enerji ve ilgili diğer politikalar çerçevesinde bu madde kapsamındaki iş ve süreçlere ilişkin projeksiyonlar yapmak, projeksiyonların hazırlanmasına esas modeller geliştirmek, temin etmek ve kullanmak.

f) Bu madde kapsamındaki faaliyet, iş ve işlemlere dair farkındalığın artırılması ve tüketici haklarının korunmasına dair çalışmalar yapmak.

g) Görevleriyle ilgili konularda mevzuat tasarıları hazırlamak.

ğ) Başkan tarafından verilen benzeri görevleri yapmak.

• 29.12.2022 tarihli ve 32058 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Meslek Personeli Yönetmeliğinin**

- 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (d), (e) ve (k) bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı fıkraya aşağıdaki bent eklenmiştir.

“d) Tez Değerlendirme Komisyonu: Enerji uzman yardımcısı tarafından hazırlanan tezi inceleyen ve değerlendiren komisyonu,

e) Giriş Sınavı Komisyonu: Giriş sınavını gerçekleştiren sınav komisyonunu,”

“k) YDS/e-YDS: Yabancı Dil Bilgisi Seviye Tespit Sınavını/Elektronik Yabancı Dil Bilgisi Seviye Tespit Sınavını,”

“l) Yeterlik sınav komisyonu: Yeterlik sınavını gerçekleştiren komisyonu,”

- 5 inci maddesinin birinci fıkrasının ikinci cümlesi ve üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Uzman yardımcılığı giriş sınavı; yazılı ve sözlü sınavdan oluşur.”

“(3) Yazılı sınavın tümü ya da bir bölümü, klasik ve/veya test usulünde yapılabilir. Başkan tarafından uygun görüldüğü takdirde yazılı sınavın bir kısmı ya da tamamı ÖSYM’ye, üniversitelere veya bu konuda uzmanlaşmış diğer kamu kurum ve kuruluşlarına da yaptırılabilir.”

- 6 ncı maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, üçüncü fıkrasında yer alan “ilanlar,” ibaresinden sonra gelmek üzere “yazılı” ibaresi eklenmiştir.

“(2) Atama yapılacak kadro sayısı, başvuru tarihleri, giriş sınavına katılma şartları, başvuru usulü, istenecek belgeler, sınavın şekli, konuları, yeri, zamanı, değerlendirme yöntemi ile KPSS sonuçlarına göre puan türleri, asgari puanlar ve diğer hususlar Başkan Onayını müteakip Resmî Gazetede, Kurumun internet sayfasında ve Cumhurbaşkanınca belirlenen kurumun internet sitesinde ilan edilir.”

- 7 nci maddesinin birinci fıkrasının (c) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“c) KPSS’den sınav duyurusunda belirtilen puan türlerine göre son başvuru tarihi itibarıyla, geçerlilik süresi dolmamış taban puanı almış olmak,”

- 8 inci maddesinin birinci fıkrasının (a) bendinde yer alan “örneği” ibaresinden sonra gelmek üzere “(Eğitimi yurt dışında tamamlamış olanlar için diploma denkliğinin Yükseköğretim Kurulunca kabul edildiğini gösterir belgenin aslı ya da onaylı örneği)” ibaresi eklenmiş, (b) bendi ile ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“b) Son üç ay içinde çekilmiş üç adet renkli vesikalık fotoğraf,”

“(2) Başvurular ilanda belirtilen yerlere şahsen ya da ilanda belirtildiği takdirde posta ile veya internet üzerinden yapılır. Birinci fıkrada sayılan belgelerin son başvuru tarihi mesai bitimine kadar Kuruma teslim edilmesi şarttır. Postadaki gecikmeler ve ilanda belirtilen süre içerisinde yapılmayan başvurular dikkate alınmaz.”

- 9 uncu maddesi yürürlükten kaldırılmıştır.
- 10 uncu maddesinin ikinci ve beşinci fıkralarında yer alan *“sınav yapılması halinde,”* ibareleri ile üçüncü fıkrası yürürlükten kaldırılmıştır.
- 11 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“MADDE 11- (1) Giriş sınavı komisyonu; Başkan tarafından görevlendirilen başkan yardımcısı veya daire başkanı başkanlığında, daire başkanları, grup başkanları veya Kurumda en az beş yıl görev yapmış uzmanlar arasından belirlenen beş asıl, beş yedek üyeden oluşur. İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanı giriş sınavı komisyonunun doğal üyesidir. Başkan gerekli görürse giriş sınavı komisyonu üyesi olarak yükseköğretim kurumları öğretim üyelerinden yararlanabilir. Ancak bu şekilde görevlendirilecek üye sayısı ikiye geçemez.

(2) Asıl üyelerin belgeye dayalı mazeretlerinin olması durumunda yedek üyeler tespit sırasına göre giriş sınavı komisyonuna katılırlar. Giriş sınavı komisyonunun başkan ve üyeleri; boşanmış olsalar dahi eşlerinin, üçüncü dereceye kadar (bu derece dahil) kan ve kayın hısımlarının veya evlatlıklarının katıldıkları öğrenim dalı ile ilgili sınavlarda görev alamazlar, bunların yerine yedek üyeler katılır.

(3) Giriş sınavı komisyonu üye tam sayısı ile toplanır ve oy çokluğuyla karar alır. Kararlarda çekimser oy kullanılamaz. Karşı oy kullanan giriş sınavı komisyon üyeleri, gerekçesini komisyon kararına yazmak ve imzalamak zorundadır.

(4) Sınav sorularının hazırlanması veya hazırlattırılması, sınav sonuçlarının değerlendirilmesi ve itirazların incelenerek karara bağlanması giriş sınavı komisyonu tarafından yapılır.

(5) Giriş sınavı komisyonunun sekreteryaya hizmetleri İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığınca yürütülür.”

- 2 nci maddesinin birinci ve dördüncü fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) Yazılı sınav, mezuniyet durumu dikkate alınarak sınav duyurusunda belirtilen mesleki alan bilgisi ve yabancı dil bilgisi konularından yapılır.”

“(4) Yabancı dil sorularının hazırlanacağı yabancı dil veya yabancı diller, giriş sınavı ilanında belirtilir.”

- 13 üncü maddesinin birinci fıkrasında yer alan *“Kurumca yazılı sınav yapılması halinde”* ibaresi *“Yazılı sınavda”* şeklinde, (b) ve (e) bentleri aşağıdaki şekilde, (ç) bendinde yer alan *“komisyon”* ibaresi *“giriş sınavı komisyonu”* şeklinde, (g) bendinde yer alan *“Komisyon”* ibaresi *“Giriş sınavı komisyonu”* şeklinde ve (ğ) bendinde yer alan *“Komisyon”* ibaresi *“giriş sınavı komisyonu”* şeklinde değiştirilmiştir.

“b) Sınavlar, giriş sınavı komisyonunun gözetimi ve denetimi altında yapılır. Giriş sınavı komisyonu başkanınca yeterli sayıda gözetmen görevlendirilir. Sınav başlamadan önce adayların

hüviyetlerinin kontrol edildiği, soru zarfının sağlam, kapalı ve mühürlü olduğu hususunda tutanak düzenlenir ve sınav kuralları açıklanarak, adayların önünde kapalı soru zarfı açılır.”

“e) Yazılı sınav sonucunda, alan bilgisi ve yabancı dil bilgisi konuları ayrı ayrı yüz tam puan üzerinden değerlendirilir ve alan bilgisine yüzde yetmiş oranında, yabancı dil bilgisine ise yüzde otuz oranında ağırlık puanı uygulanır. Sınavın klasik veya klasik ve test usulünde beraberce yapılması durumunda cevap kâğıtlarının değerlendirilmesi belirlenen oranlarda ağırlık puanı uygulanmak suretiyle giriş sınavı komisyonunun her bir üyesince ayrı ayrı yapılır. Bu şekilde yapılan sınavda, giriş sınavı komisyonu başkan ve üyelerinin verdikleri nihai puanların aritmetik ortalaması alınır. Yazılı sınavda başarılı sayılmak için, alan bilgisi ve yabancı dil bilgisi konularından ayrı ayrı en az yetmiş puan alınması şarttır.”

- 14 üncü maddesinde yer alan “veya yazılı sınav yapılmaksızın doğrudan” ibaresi yürürlükten kaldırılmış, “komisyon” ibaresi “giriş sınavı komisyonu” şeklinde, “Komisyon” ibaresi “giriş sınavı komisyonu” şeklinde değiştirilmiştir.
- 15 inci maddesinin birinci, üçüncü ve dördüncü fıkraları aşağıdaki şekilde, altıncı fıkrasında yer alan “Komisyon” ibaresi “giriş sınavı komisyonu” şeklinde değiştirilmiştir.

“(1) Giriş sınavı komisyonu, yazılı sınav ile sözlü sınav notunun aritmetik ortalamasını almak suretiyle adayların giriş sınavı başarı puanlarını tespit eder.”

“(3) Sınav sonuçlarına göre giriş sınavı duyurusunda belirtilen öğrenim dalları itibarıyla ayrı ayrı başarı sıralaması yapılarak, başarı puanı en yüksek olan adaydan başlanmak suretiyle, ilanda belirtilen öğrenim dallarına göre atama yapılacak kadro sayısı kadar asıl adayın isimleri tutanakla belirlenir. Giriş sınavından yetmiş veya daha fazla puan almış olmak kaydıyla, giriş sınavı duyurusunda belirtilen uzman yardımcısı kadro sayısının yarısını geçmemek üzere giriş sınavı komisyonu tarafından belirlenen sayıda yedek adayın isimlerini kapsayan bir liste belirlenerek ilan edilir. Başarı sırasına göre oluşturulacak yedek aday listesi, sınav sonuçlarının ilan edildiği tarihten itibaren bir yılı geçmemek üzere müteakip sınava kadar geçerlidir. Başkanın onayı ile belirlenen asıl ve yedek liste Kurumun internet sitesinde ilan edilir. Ayrıca, sınav sonucu sınavda başarılı olan adaylara yazılı olarak bildirilir.

(4) Sınav sonuçları açıklanırken, kazanan adayların giriş sınavı sonuçlarının eşit olması halinde, yazılı puanı yüksek olan aday; her iki puanın da eşit olması hâlinde, KPSS puanı yüksek olan aday sıralamada üstte yer alır.”

- 16 ncı maddesinin birinci fıkrasının (e) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“e) 2/6/2022 tarihli ve 5649 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararıyla yürürlüğe konulan Güvenlik Soruşturması ve Arşiv Araştırması Yapılmasına Dair Yönetmelik hükümleri kapsamında istenecek bilgi ve belgeler.”

- 17 nci maddesinin dördüncü fıkrasının ikinci cümlesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Söz konusu soruşturma ve araştırma işlemleri olumsuz sonuçlananlar için Güvenlik Soruşturması ve Arşiv Araştırması Yapılmasına Dair Yönetmelik hükümlerine göre işlem tesis edilir.”

- 21 inci maddesinin üçüncü ve dördüncü fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(3) Uzman yardımcılarını için, temel ve hazırlayıcı eğitim sonrasında staj ve yetiştirme programı hazırlanır ve Başkan tarafından onaylanır. Staj ve yetiştirme programının ilk iki ayı staj faaliyeti olarak değerlendirilir.

(4) Uzman yardımcılarını, staj ve yetiştirme döneminde en az iki farklı daire başkanlığında ve toplam iki yıldan az olmamak kaydıyla refakat çalışması yaparlar. Uzman yardımcılarını refakat çalışması sırasında, görevlendirildikleri daire başkanlığı tarafından belirlenecek grup başkanı ya da uzman refakatinde araştırma ve incelemeler yapar, diğer çalışmalara iştirak eder ve mesleki uygulamaları öğrenirler. Ayrıca görevlerine ilişkin yazışma ve raporlama teknikleri konusunda bilgi ve becerilerini artıracak çalışmalara ağırlık verilir. Bunun yanı sıra, uzman yardımcılarının Kurumsal ihtiyaçlar, ilgili mevzuat ve bütçe olanakları çerçevesinde yurt içinde ve yurt dışında düzenlenecek kurs, seminer, staj ve konferans gibi çalışmalara katılmaları yoluyla mesleki bilgi ve deneyimlerinin arttırılması sağlanır. Refakat çalışması sonunda, ilgili daire başkanları, grup başkanları ve uzmanlar tarafından, uzman yardımcısına ilişkin şekli Başkanlıkça belirlenecek refakat değerlendirme formu doldurularak İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığına gönderilir.”

- 25 inci maddesi yürürlükten kaldırılmıştır.
- 26 ncı maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde, üçüncü fıkrasında yer alan “Tez projeleri” ibaresi “Tez projesi” şeklinde değiştirilmiştir.

“(2) Uzman yardımcısı; Kurumdaki aylıksız izin ile toplamı üç ayı aşan hastalık ve refakat izinleri hariç iki yıllık hizmet süresinin tamamlanmasını takip eden bir aylık süre içinde, bir tez konusu belirleyerek tez projesini hazırlar ve görev yaptığı daire başkanlığına sunar. Bağlı bulunduğu daire başkanı, kendi görüşünü de ekleyerek tez projesini en geç beş iş günü içinde İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığına gönderir. Tez projesinde; tezin konusu, çalışmanın amacı, önemi, yöntemi, varsayımları, bilgi toplama araçları, muhtemel kaynakçası, çalışma planı ve varsa ekleri hakkında bilgilere yer verilir. Uzman yardımcısı tez projesini Kurum içinden veya dışından seçtiği tez danışmanı ile birlikte imzalar. Kurum içinden seçilecek tez danışmanının, Kurumda en az beş yıl görev yapmış ve uzmanlık tezi hazırlamış ya da en az doktora derecesine sahip olması gerekir. Kurum dışından belirlenen tez danışmanının ise ilgili bilim dalında öğretim üyesi olması şarttır. Tez danışmanı her dönemden en fazla iki uzman yardımcısına danışmanlık yapabilir. Tez danışmanı, danışmanı olduğu uzman yardımcısının tez değerlendirme komisyonunda görev alamaz.”

- 27 nci maddesinin üçüncü fıkrasının üçüncü cümlesi yürürlükten kaldırılmıştır.
- 28 inci maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(2) Geçerli mazeret nedeniyle, süresi içinde tezlerini teslim edemeyenlere tezlerini sunmaları için üç ayı aşmamak üzere ilave süre verilir.”

- 29 uncu maddesi başlığı ile birlikte aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Tez değerlendirme komisyonu

MADDE 29- (1) Tez değerlendirme komisyonu, Başkan tarafından belirlenecek bir daire başkanının başkanlığında, uzman yardımcısının bağlı bulunduğu daire başkanı ile grup başkanları ve/veya Kurumda en az beş yıl görev yapmış uzmanlar arasından görevlendirilecek üç

üye olmak üzere toplam beş asıl üyeden oluşur. Gerekli görülmesi halinde tez değerlendirme komisyonunda yükseköğretim kurumlarından öğretim üyeleri de görevlendirilebilir. Ayrıca, üç yedek üye belirlenir. Asıl üyelerin belgelendirebilecekleri bir mazeretlerinin olması nedeniyle tez değerlendirme komisyonuna katılamamaları halinde; daire başkanları yerine vekilleri, diğer üyeler yerine ise yedek üyeler belirlenen sıraya göre katılırlar.

(2) Tez değerlendirme komisyonu, üye tamsayısı ile toplanır ve oy çokluğuyla karar alır. Kararlarda çekimser oy kullanılamaz. Karşı oy kullanan komisyon üyeleri, gerekçesini komisyon kararına yazmak ve imzalamak zorundadır.

(3) Tez değerlendirme komisyonu başkan ve üyeleri; boşanmış olsalar dahi eşlerinin, üçüncü dereceye kadar (bu derece dahil) kan ve kayın hısımlarının veya evlatlıklarının katıldıkları sınavlarda görev alamazlar. Bunların yerine yedek üyeler katılır.

(4) Tez değerlendirme komisyonunun sekretarya hizmetleri, İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığınca yürütülür.”

- 30 uncu maddesinde yer alan “jürinin” ibaresi “tez değerlendirme komisyonunun” şeklinde, “Jüri” ibaresi “Tez değerlendirme komisyonu” şeklinde, “jüri” ibaresi “tez değerlendirme komisyonu” şeklinde değiştirilmiştir.
- 31 inci maddesinde yer alan “Jüri” ibareleri “Tez değerlendirme komisyonu” şeklinde, “jürinin” ibaresi “tez değerlendirme komisyonunun” şeklinde değiştirilmiştir.
- 32 nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan “Jüri” ibaresi “Tez değerlendirme komisyonu” şeklinde ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(2) Tezleri kabul edilmeyenlere tezlerini sunmaları veya yeni bir tez hazırlamaları için altı ayı aşmamak üzere ilave süre verilir. Yeni tez hazırlanması durumunda, tez seçimi 26 ncı maddedeki usulle yapılır.”

- 33 üncü maddesinden sonra gelmek üzere aşağıdaki madde eklenmiştir.

“Yeterlik sınav komisyonu

MADDE 33/A- (1) Yeterlik sınav komisyonu; Başkan tarafından görevlendirilen başkan yardımcısı veya daire başkanı başkanlığında, daire başkanları, grup başkanları veya Kurumda en az beş yıl görev yapmış uzmanlar arasından belirlenen beş asıl, beş yedek üyeden oluşur. İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanı yeterlik sınav komisyonunun doğal üyesidir. Asıl üyelerin herhangi bir nedenle komisyona katılamamaları durumunda, yedek üyeler tespit sırasına göre katılırlar.

(2) Yeterlik sınav komisyonunun başkan ve üyeleri; boşanmış olsalar dahi eşlerinin, üçüncü dereceye kadar (bu derece dahil) kan ve kayın hısımlarının veya evlatlıklarının katıldıkları yeterlik sınavlarında görev alamazlar, bunların yerine yedek üyeler katılır.

(3) Yeterlik sınav komisyonunun sekretarya hizmetleri İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı tarafından yürütülür.”

- 34 üncü maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“MADDE 34- (1) Yeterlik sınavı, Başkanlıkça belirlenecek tarihte yeterlik sınav komisyonu tarafından yazılı olarak yapılır. Tezin başarılı bulunduğu tarih ile yeterlik sınav tarihi arasındaki süre, bir aydan az olamaz. Başkan tarafından uygun görüldüğü takdirde, yazılı sınav sorularının

bir kısmı ya da tamamı üniversitelere veya bu konuda uzmanlaşmış diğer kamu kurum ve kuruluşlarına da hazırlatılabilir. Yeterlik sınavının konuları, yeri ve tarihi sınavdan en az bir ay önce uzman yardımcısına duyurulur.

(2) Yeterlik sınavıyla, uzman yardımcısının Kurumun görev ve yetki alanına ilişkin mevzuat ile mesleğin gerektirdiği bilgi ve nitelikleri kazanıp kazanmadığı ölçülür. Yeterlik sınavı aşağıda yer alan konulardan oluşur:

a) Kurumun görev ve yetkileri.

b) Kurum teşkilat kanunu, elektrik, doğalgaz, petrol ve LPG piyasalarına ilişkin mevzuat, veri ve politikalar.

c) Türkiye’de enerji yönetimi, Türkiye’nin enerji politikaları.

ç) Uluslararası enerji politikaları, uluslararası enerji örgütlenmesi.

d) Yeterlik sınav komisyonu tarafından, uzman yardımcısının mezuniyeti, yürüttüğü iş ve işlemler dikkate alınarak belirlenecek diğer konular.

(3) Yazılı sınavın test usulünde yapılması halinde cevap anahtarına göre değerlendirme yapılır. Sınavın klasik veya klasik ve test usulünde beraberce yapılması durumunda ise cevap kâğıtlarının değerlendirilmesi yeterlik sınav komisyonunun her bir üyesince ayrı ayrı yapılarak komisyon üyelerinin yüz tam puan üzerinden verdikleri puanların aritmetik ortalaması alınır ve ayrı ayrı her üyenin verdiği not gösterilmek suretiyle sınav tutanağı tanzim edilir. Yeterlik sınavından yüz tam puan üzerinden en az yetmiş puan alan uzman yardımcılarını başarılı sayılır.

(4) Tez değerlendirme komisyonu tarafından tezi başarılı bulunduğu hâlde yeterlik sınavında başarısız olan ya da bu sınava girmeye hak kazandığı halde geçerli mazereti olmaksızın sınav hakkını kullanmayanlara, bir yıl içinde kullanılmak üzere ikinci kez yeterlik sınavı hakkı verilir.”

- 35 inci maddesinin birinci fıkrasının birinci cümlesi ile ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Yeterlik sınavı sonucu, yeterlik sınav komisyonu tarafından sınav tutanaklarıyla birlikte İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığına bildirilir.”

“(2) Tebliğ edildiği tarihten itibaren yedi iş günü içinde sınav sonuçlarına itiraz edilebilir. İtirazlar bu sürenin bitiminden itibaren yeterlik sınav komisyonu tarafından en fazla on iş günü içinde incelenerek karara bağlanır ve uzman yardımcısına bildirilir. İtirazlar hakkında verilen kararlar kesindir. Süresi içinde yapılmayan itirazlar dikkate alınmaz.”

- 36 ncı maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve ikinci fıkrası yürürlükten kaldırılmıştır.

“(1) Yeterlik sınavında başarılı olduğu kendisine tebliğ edilen uzman yardımcısı yeterlik sınavı tarihinde geçerli olan veya yeterlik sınavından itibaren en geç iki yıl içinde alınmış bulunan YDS/e-YDS’den asgari (C) düzeyinde veya dil yeterliği bakımından buna denkliği kabul edilen ve uluslararası geçerliliği bulunan başka bir belgeyi ibraz etmesi halinde enerji uzmanı kadrosuna atanır.”

- 41 inci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) Uzmanlar, görevlerini ilgili mevzuat çerçevesinde, bilimsel esas ve yöntemleri kullanarak, Kurum ilke ve stratejileri doğrultusunda yerine getirir.”

- Geçici 1 inci maddesi başlığı ile birlikte aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“Mevcut uzman yardımcıları

GEÇİCİ MADDE 1- (1) Bu maddeyi ihdas eden Yönetmeliğin yürürlüğe girdiği tarihte Kurumda uzman yardımcısı kadrosunda bulunup tez seçimini gerçekleştirmeyenlerin tezleri, yeterlik sınavları ve uzmanlık kadrolarına atanmaları Yönetmeliğin değişiklikten sonraki hükümlerine göre sonuçlandırılır.”

3. LİSANSLAMA, SERTİFİKA VE İZİN VERME FAALİYETLERİ

Bu bölümde elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarına dair lisanslama, sertifika ve izin verme faaliyetleri yer almaktadır.

3.1. Elektrik Piyasası Lisanslama ve İzin Faaliyetleri

3.1.1. Lisanslama Faaliyetleri

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 4 üncü maddesinin birinci fıkrasında, elektrik piyasasında Kanun hükümleri uyarınca lisans alma koşulu ile yerine getirilebilecek faaliyetler üretim, iletim, dağıtım, toptan satış, perakende satış, piyasa işletim, ithalat ve ihracat faaliyetleri olarak sayılmış; aynı maddenin üçüncü fıkrasında piyasada faaliyet gösterebilecek tüzel kişiler tanımlanmıştır. Bu kapsamda, elektrik piyasasında faaliyette bulunmak isteyen tüzel kişilerin Kurumdan lisans almaları gerekmektedir. Kurum tarafından verilecek lisanslara ilişkin usul ve esaslar Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde düzenlenmiştir.

Elektrik piyasasında istisnalar hariç olmak kaydıyla piyasa faaliyetleri, Kurumdan alınan lisanslar kapsamında yürütülmektedir. Her bir piyasa faaliyeti ve faaliyetin yürütüldüğü her bir tesis için ayrı lisans alınması zorunludur. Lisans sahipleri, sahip oldukları her bir lisansa konu faaliyet için ve tarifesi düzenlemeye tabi her faaliyet ve bu faaliyetin lisansı kapsamında sınırlandığı her bölge için ayrı hesap ve kayıt tutmakla yükümlüdür.

Lisanslar, devredilememekte; ancak lisans sahibinin hisseleri devredilebilmektedir. 02.12.2020 tarihli ve 31322 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 22.11.2020 tarihli ve 7257 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile yapılan değişiklik çerçevesinde lisans sahibi tüzel kişilerden tarifesi düzenlemeye tabi olanların hisselerinin devredilmesi Kurul onayına tabi olup diğer lisans sahiplerinin hisse devirleri Kurum onayına tabi olmaktan çıkarılmıştır. Ayrıca bir lisans sahibinin; bir başka lisans sahibi ile veya lisans sahibi olmayan bir tüzel kişiyle, kendi veya lisans sahibi bir başka tüzel kişi bünyesinde tüm aktif ve pasifleriyle bir bütün olarak birleşmek istemesi veya bir lisans sahibinin tam veya kısmi olarak bölünmek istemesi halinde, Kuruldan izin alınması zorunludur.

Lisanslar; üretim, iletim ve dağıtım lisanslarında asgari süre on yıl olmak üzere en çok kırk dokuz yıl için verilebilmektedir. Lisans sahibi tüzel kişiler, lisansları kapsamındaki faaliyetlerini lisansta belirlenen çerçevede yerine getirmekle; ayrıca gerçekleştirdikleri faaliyet ile ilgili tesis varlıklarını faaliyet türlerine göre muhtemel risklere karşı korumak amacıyla teminat altına almakla yükümlüdür. Bu kapsamda lisans sahibi tüzel kişilerin üretim, iletim ve dağıtım tesislerini; doğal afetler, yangın, kaza, hırsızlık, üçüncü şahıslara karşı mali sorumluluk, terör ve sabotaj tehlikelerine karşı teminat altına almaları zorunludur.

Kurumun, elektrik piyasasında faaliyette bulunulması için verdiği lisanslar; Üretim Lisansı, İletim Lisansı, Dağıtım Lisansı, Tedarik Lisansı, OSB Dağıtım Lisansı, OSB Üretim Lisansı ve Piyasa İşletim Lisansıdır.

Tablo 3.1: Elektrik Piyasasında 2022 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet)

Lisans Tipi	Lisans Başvurusu Sayısı	Verilen Lisans Sayısı	Sona Eren/Erdirilen Lisans Sayısı	İptal Edilen Lisans Sayısı	Tadil Sayısı	Genel Toplam	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı
Dağıtım Lisansı	0	0	0	0		0	21
İletim Lisansı	0	0	0	0		0	1

OSB Dağıtım Lisansı	8	7	0	0	3	18	196
OSB Üretim Lisansı	0	0	0	0		0	3
Üretim Önlisans*	347	96	51	1	22	517	263
Piyasa İşletim Lisansı	0	0	0	0	0	0	2
Tedarik Lisansı	74	75	3	2	15	169	301
Üretim Lisansı	39	62	52	5	417	575	1890
Toplam	468	240	108	8	483	1279	2453

*Üretim lisansı başvurusunda bulunan tüzel kişiye, üretim tesisi yatırımına başlaması için mevzuattan kaynaklanan izin, onay, ruhsat ve benzeri belgeleri edinebilmesi ve üretim tesisinin kurulacağı sahanın mülkiyet veya kullanım hakkını elde edebilmesi için Kurum tarafından belirli süre ile verilen izindir.

Üretim faaliyeti kapsamında Kurum tarafından gerçekleştirilen lisans işlemleri ve 2022 yılı sonu itibarıyla lisanslı üretim kapasitesinin, yakıt/kaynak türü ve kurulu güç bazında dağılımı Tablo 3.2’de gösterilmektedir.

Tablo 3.2: Elektrik Piyasasında 2022 Yılında Üretim Faaliyeti Kapsamında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri

Lisans Tipi	Kaynak/Yakıt Türü	Lisans Başvurusu (MWe)	Verilen Lisans Kurulu Gücü(MWe)	Sona Eren/Erdirilen Lisans Kurulu Gücü (MWe)	İptal Edilen Lisans Kurulu Gücü (MWe)	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisanslı Kurulu Güç	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı (Adet)
OSB Üretim Lisansı	Doğal Gaz	0,00	0,00	0,00	0,00	156,682	3
	Toplam	0,00	0,00	0,00	0,00	156,682	3
Önlisans	Biyokütle	80,275	49,740	96,959	0,000	464,088	75
	Diğer	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Doğal Gaz	5,500	4,300	4,300	0,000	0,000	0
	Endüstriyel Atık	5,680	11,360	0,000	0,000	5,680	1
	Güneş	6.905,276	1.420,000	0,000	0,000	1.170,000	57
	Hidrolik	504,802	386,851	663,886	16,040	2.941,238	64
	İthal Kömür	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Jeotermal	37,700	73,200	35,000	0,000	336,960	14
	Kömür	5,650	5,650	0,000	0,000	0,000	0
	LNG	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Motorin	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Proses Atık Isısı	10,000	10,000	0,000	0,000	15,300	2
	Rüzgâr	11.030,790	294,000	254,995	0,000	2.985,656	50
	Uranyum	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Yerli Kömür	0,000	0,000	4,830	0,000	0,000	0
	Toplam	18.586,673	2.255,101	1.059,970	16,040	7.918,922	263

Lisans Tipi	Kaynak/Yakıt Türü	Lisans Başvurusu (MWe)	Verilen Lisans Kurulu Gücü(MWe)	Sona Eren/Erdirilen Lisans Kurulu Gücü (MWe)	İptal Edilen Lisans Kurulu Gücü (MWe)	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisanslı Kurulu Güç	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı (Adet)
Üretim Lisansı	Biyokütle	37,256	121,725	88,635	0,000	2.653,143	344
	Dalga	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Diğer	0,000	0,000	0,000	0,000	66,390	8
	Doğal Gaz	28,360	43,360	224,953	0,000	26.709,135	266
	Fuel-oil	0,000	0,000	0,000	0,000	991,506	21
	Güneş	0,000	7,000	7,000	0,000	1.468,814	37
	Hidrolik	305,559	348,037	411,537	107,030	32.957,555	782
	İthal Kömür	0,000	0,000	0,000	0,000	12.814,800	15
	Jeotermal	25,000	25,000	0,000	0,000	1.860,633	66
	Kömür	0,000	55,000	61,000	0,000	1.252,374	14
	Motorin	0,000	0,000	0,000	0,000	209,864	9
	Nafta	0,000	0,000	0,000	0,000	16,872	2
	Prolitik Oil & Prolitik Gaz	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Proses Atık Isısı	0,000	0,000	0,000	0,000	161,945	14
	Rüzgâr	266,195	626,690	346,895	11,200	13.397,045	287
	Uranyum	0,000	0,000	0,000	0,000	4.800,000	1
	Yerli Asfaltit	0,000	0,000	0,000	0,000	405,000	1
	Yerli Kömür	0,000	0,000	0,000	500,000	10.184,496	23
	Toplam	662,370	1.226,812	1.140,020	618,230	109.949,572	1890
	Genel Toplam	30.104,003	19.249,043	3.481,913	2.199,990	634,270	118.025,175

3.1.2. İthalat ve İhracat İzinleri

Tedarik lisansı sahibi tüzel kişiler ithalat ve/veya ihracat; üretim lisansı sahibi tüzel kişiler de ihracat faaliyetinde bulunabilmektedirler. Bu çerçevede;

- 11.06.2013 tarihli ve 28674 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren “Türkiye Cumhuriyeti ve Gürcistan Arasında Ahıska-Borçka Enterkonneksiyon Hattı Yoluyla Sınır Ötesi Elektrik Ticaretine İlişkin Anlaşmanın Onaylanmasının Uygun Bulunduğuna Dair 6490 Sayılı Kanun” ve Türkiye ve Gürcistan Enerji Bakanlıkları arasında imzalanmış olan 20.01.2012 tarihli Türkiye-Gürcistan Sınır Ötesi Elektrik Ticareti Anlaşması’nın “Kullanıma Açık Kapasite (KAK) ve Kapasitenin Tahsisi” başlıklı 6 ncı maddesinin (b) bendinde yer alan “Her halükarda, KAK’ın tahsis edileceği şirket, ihracatçı ülke tarafından belirlenecektir.” hükmü gereği ve TEİAŞ Yönetim Kurulu’nun 11.09.2013 tarihli ve 31-429 sayılı Kararı ile yürürlüğe giren, TEİAŞ Genel Müdürlüğü ve Gürcistan Elektrik Şirketi (GSE) arasında imzalanan 19.09.2013 tarihli Enterkonneksiyon İşletme Anlaşmasının “Kapasite Tahsisi” başlıklı 4 üncü maddesinin 4. bendinde yer alan “kapasite tahsisini elektrik ihracatı yapan Taraf yapacaktır” hükmü gereği; Türkiye-

Gürcistan arasında mevcut Borçka-Akhalsikhe enerji iletim hattı üzerinden asenkron paralel işletme yöntemi ile elektrik enerjisi ithalatına ilişkin Kurum tarafından yapılacak lisans tadil işlemleri, bu kapsamda tesis edilmektedir.

- Ayrıca, Türkiye elektrik sisteminin ENTSO-E Avrupa Kıtası Senkron Bölgesi sistemi ile 18.09.2010 tarihinde başlatılan senkron paralel bağlantısı neticesinde, Bulgaristan, Yunanistan ve Türkiye arasında AB kuralları ve ENTSO-E uygulamaları doğrultusunda, Türkiye elektrik sistemi ve ENTSO-E Avrupa Kıtası Senkron Bölgesi arasında ticari elektrik enerjisi alışverişi için sınırlı miktarda kapasite tahsisine izin verilmiştir. Bu çerçevede, ENTSO-E bölgesi ile olan ticarete temel oluşturacak olan kapasite tahsisleri iki şekilde gerçekleştirilmektedir. İlk olarak Türkiye-Yunanistan hattı için Güneydoğu Avrupa Koordineli İhale Ofisi (SEE CAO) kapsamında ihale yapılmakta ve kapasite talebi olan katılımcılar bu ihaleye katılmaktadır. Buna ilişkin Yönetmelik değişikliği 28.12.2014 tarihinde yapılmış ve SEE CAO tarafından uygulanacak olan ihale kuralları da 08.01.2015 tarihli Kurul Kararı ile kabul edilerek onaylanmıştır. ENTSO-E bölgesi ile olan diğer senkron paralel hat olan Türkiye-Bulgaristan enterkonneksiyon hattı kapasite tahsisi ise Yönetmelik ve onaylanan usul ve esaslar doğrultusunda Türkiye ve Bulgaristan iletim sistem işletmecileri tarafından yapılmaya devam edilmektedir. Söz konusu hat kapasite tahsisine ilişkin güncel bilgiler <https://tcat.teias.gov.tr/> adresinde yayımlanmaktadır. 2022 yılı itibarıyla izin uygulanması devam etmektedir.

3.2. Şarj Hizmeti Piyasası Lisanslama Faaliyetleri

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun "Şarj Hizmeti" başlıklı Ek 5 inci maddesi çerçevesinde şarj hizmeti piyasasında faaliyette bulunmak isteyen tüzel kişilerin Kurumdan lisans almaları gerekmektedir. Şarj ağı işletmeci lisansı sahibi, lisansında belirlenen bölgede veya ülke genelinde oluşturduğu veya oluşturacağı şarj ağına bağlı şarj istasyonu kurulması veya işletilmesi, düzenlediği sertifikalar kapsamında şarj istasyonu kurdurulması veya işlettirilmesi hak ve yetkisine sahip olur. Kurum tarafından verilecek lisanslara ilişkin usul ve esaslar Şarj Hizmeti Yönetmeliğinde düzenlenmiştir. Şarj ağı işletmeci lisansı en fazla 49 yıla kadar verilmektedir.

Tablo 3.3: Şarj Hizmeti Piyasasında 2022 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet)

Lisans Tipi	Lisans Başvurusu Sayısı	Verilen Lisans Sayısı	Sona Eren/Erdirilen Lisans Sayısı	İptal Edilen Lisans Sayısı	Tadil Sayısı	Genel Toplam	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı
Şarj Ağı İşletmeci Lisansı	98	77	0	0	3	178	77

3.3. Doğal Gaz Piyasası Lisanslama ve Sertifika Faaliyetleri

3.3.1. Lisans İşlemleri

4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 4 üncü maddesinde piyasa faaliyetleri tanımlanmış ve piyasa faaliyetlerinde bulunacak tüzel kişilerin gerekli lisansları almaları şart koşulmuştur. Doğal gazın üretimi piyasa faaliyeti olarak öngörülmemiş olup 6491 sayılı Türk Petrol Kanunu kapsamında alınan ruhsatlar çerçevesinde gerçekleştirilmektedir. Ancak, doğal gaz üretimi yapan şirketlerin ürettikleri doğal gazı satabilmeleri için 4646 sayılı Kanun çerçevesinde toptan satış ve/veya ihracat lisansı almaları gerekmektedir.

Doğal gaz piyasası faaliyetlerine yönelik verilecek lisanslara ilişkin usul ve esaslar, Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde düzenlenmiştir. Lisanslar bir defada en az on, en fazla otuz yıllık süre ile verilir.

Faaliyet konularına göre Kurum tarafından verilen lisanslar; İthalat Lisansı, İhracat Lisansı, Toptan Satış Lisansı, Depolama Lisansı, İletim Lisansı, Sıkıştırılmış Doğal Gaz (CNG) Lisansı ve Dağıtım Lisansıdır.

Kurum tarafından dördü yeraltı, dördü de LNG terminali olarak verilmiş olan sekiz adet depolama lisansı bulunmaktadır. Verilmiş olan yer altı depolama lisansları kapsamında 2022 yılı sonu itibarıyla fiili yer altı depolama kapasitesi 3,991 milyar m³'e ulaşmıştır.

Tablo 3.4: Doğal Gaz Piyasasında 2022 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet)

Lisans Tipi	Lisans Başvurusu Sayısı	Verilen Lisans Sayısı	Sona Eren/Erdirilen Lisans Sayısı	İptal Edilen Lisans Sayısı	Tadil Sayısı	Genel Toplam	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı
Dağıtım Lisansı	0	0	0	0	73	73	72
Depolama Lisansı	0	0	0	0	0	0	8
İhracat Lisansı	5	5	0	0	0	10	31
İletim Lisansı	0	0	0	0	0	0	15
İthalat Lisansı	17	14	6	0	4	41	81
Sıkıştırılmış Doğalgaz Lisansı*	2	2	4	0	1	9	93
Toptan Satış Lisansı**	2	1	1	1	3	8	49
Toplam	26	22	11	1	52	112	349

* CNG lisansının kapsamı altında CNG Satış, CNG İletim-dağıtım ve OtoCNG olmak üzere üç tane CNG alt lisans türü bulunmaktadır. Tablo 3.4'deki CNG lisans sayıları, piyasadaki yılsonu itibarıyla mevcut üç CNG lisansı alt türü sayısının toplamından oluşmaktadır.

** Üretim yapan toptan satış lisansı sahibi şirket sayısı 10 olup 2022 yılı sonu itibarıyla bir adet Toptan Satış (Oto LNG) Lisansı sahibi bulunmaktadır.

Tablo 3.5: Lisanslı Doğal Gaz Depolama Tesisi Bilgileri

Lisans Sahibi	Tesisin Bulunduğu İl	Depolama Tipi	Lisanslara Kayıtlı Depolama Toplam Kapasitesi*** (m3)
TOREN DOĞALGAZ DEPOLAMA VE MADENCİLİK ANONİM ŞİRKETİ*	MERSİN	Yeraltı	3.000.000.000
BOTAŞ (BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ)	İSTANBUL	Yeraltı	2.841.000.000
BOTAŞ (BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ)	AKSARAY	Yeraltı	850.000.000
GAZ DEPO VE MADENCİLİK ANONİM ŞİRKETİ*	MERSİN	Yeraltı	1.000.000.000
ETKİ LİMAN İŞLETMELERİ DOĞALGAZ İTHALAT VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ**	İZMİR	LNG	166.631
EGE GAZ ANONİM ŞİRKETİ**	İZMİR	LNG	280.000
BOTAŞ (BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ)**	HATAY	LNG	263.000
BOTAŞ (BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ)**	TEKİRDAĞ	LNG	255.000

* Tesis henüz faaliyete geçmemiştir.

** Sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG)

*** Miktarlar, faaliyette olan tesisler için lisanslarında kayıtlı 2022 yılına ait kapasite; faaliyette olmayan tesisler için ise faaliyete başlayacakları dönemde sahip olacakları depolama kapasite miktarlarıdır.

3.3.2. Sertifika İşlemleri

Doğal gaz piyasasında iç tesisat ve servis hatları ile yapım ve hizmet faaliyetlerini yürüten gerçek veya tüzel kişilere verilecek sertifikalara ilişkin usul ve esaslar, Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinde belirlenmiştir.

Doğal gazla ilgili herhangi bir yapım ve hizmet faaliyeti, sertifika sahibi olmayan kişiler tarafından gerçekleştirilemez. 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.

Sertifikalar bir defada en az on, en fazla otuz yıllık süre için verilmektedir. Sertifikalar ayrıca vize işlemine tabidir. Sertifika sahibi, vizesi olmadan faaliyetine devam edemez. Vize süresi, sertifika yürürlük ve yapılan her yeni vize başlangıç tarihinden itibaren yapım ve hizmet sertifikası için iki yıl, iç tesisat ve servis hatları sertifikası için bir yıldır.

Sertifika verilmesini müteakip her sertifika sahibi için ayrı bir sicil dosyası açılmakta ve ilgili mevzuat hükümlerine göre sicil kayıtları tutulmaktadır. 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 dağıtım şirketinin internet sayfasında ilan edilmektedir.

Tablo 3.6: Doğal Gaz Piyasasında 2022 Yılında Gerçekleştirilen Sertifika İşlemleri (Adet)

Sertifika Tipi	Sertifika İşlem Türü					Genel Toplam	Dönem Sonu Yürürlükteki Sertifika Sayısı
	Sertifika Başvurusu Sayısı	Verilen Sertifika Sayısı	Sona Eren/Erdirilen Sertifika Sayısı	Verilen Sertifika Vize Sayısı	Tadil Edilen Sertifika Sayısı		
Yapım ve Hizmet Sertifikası	64	64	63	216	32	439	1032

3.4. Petrol Piyasası Lisanslama Faaliyetleri

Petrol ile ilgili; rafinaj, işleme, madeni yağ üretimi, depolama, iletim, serbest kullanıcı ve ihrakiye faaliyetlerinin yapılması ve bu amaçla tesis kurulması ve/veya işletilmesi; akaryakıt dağıtımı, taşınması ve bayilik faaliyetlerinin yapılması için lisans alınması zorunludur. Bu husustaki lisanslara ilişkin usul ve esaslar, Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinde düzenlenmiştir. Faaliyet konularına göre Kurum tarafından verilen lisanslar; Rafinerici Lisansı, İşletme Lisansı, Madeni Yağ Lisansı, Depolama Lisansı, İletim Lisansı, Serbest Kullanıcı Lisansı, İhrakiye Teslimi Lisansı, Dağıtıcı Lisansı, Taşıma Lisansı, Bayilik Lisansıdır.

Tablo 3.7: Petrol Piyasasında 2022 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet)

Lisans Tipi	Lisans Başvurusu Sayısı	Verilen Lisans Sayısı	Sona Eren/Erdirilen Lisans Sayısı	İptal Edilen Lisans Sayısı	Tadil Sayısı	Genel Toplam	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı
Bayilik Lisansı	845	802	967	1	1.629	4.244	12.471
Dağıtıcı Lisansı	3	1	3	6	10	23	35
Depolama Lisansı	0	1	3	0	43	47	94
İhrakiye Teslimi Lisansı	5	2	8	0	10	25	64
İletim Lisansı	0	0	0	0	5	5	33
İşleme Lisansı	2	2	2	0	8	14	13
Madeni Yağ Lisansı	8	8	10	1	88	115	127
Rafinerici Lisansı	0	0	0	0	6	6	6
Serbest Kullanıcı Lisansı	4	4	2	0	2	12	31
Taşıma Lisansı	16	13	16	0	19	64	76
TOPLAM	883	833	1.011	8	1.820	4.555	12.950

Tablo 3.8: 2022 Yılı Sonu İtibarıyla Lisanslı Rafineri Tesisi Bilgileri

Lisans Sahibi	Tesisin Bulunduğu İl	Ham Petrol İşleme Kapasitesi (Ton/Yıl)	Depolama Kapasitesi (m ³)
ERSAN PETROL SANAYİ ANONİM ŞİRKETİ*	KAHRAMANMARAŞ	1.400.000	-
STAR RAFİNERİ ANONİM ŞİRKETİ	İZMİR	13.000.000	2.336.975
TÜPRAŞ, TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ	İZMİR	11.900.000	2.508.219
TÜPRAŞ, TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ	KOCAELİ	11.300.000	2.998.552
TÜPRAŞ, TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ	KIRIKKALE	5.400.000	1.265.587
TÜPRAŞ, TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ	BATMAN	1.400.000	299.613

* Tesis henüz faaliyete geçmemiştir.

Tablo 3.9: 2022 Yılı Sonu İtibarıyla Petrol Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri

Tesis İli	Toplam Kapasite (m ³)	Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı (%)
ADANA	2.918,00	0,06
ADİYAMAN	49,00	0,00
AĞRI	97,00	0,00
AMASYA	50,00	0,00
ANKARA	43.719,00	0,78
ANTALYA	388.945,40	6,92
ARTVİN	1.000,00	0,02
AYDIN	47,00	0,00
BALIKESİR	48,00	0,00
BATMAN	49,00	0,00
BİNGÖL	49,00	0,00
BURSA	47,00	0,00
ÇANAKKALE	13.669,27	0,24
DENİZLİ	107,00	0,00
DİYARBAKIR	9.256,00	0,16
ELAZIĞ	160,00	0,00
ERZİNCAN	47,00	0,00
ERZURUM	4.753,00	0,08
GAZİANTEP	1.277,00	0,02
GİRESUN	43.130,00	0,77
HAKKARİ	94,00	0,00
HATAY	249.405,00	4,44
IĞDIR	49,00	0,00
ISPARTA	433,00	0,01
İSTANBUL	441.044,03	7,85
İZMİR	461.359,16	8,22
KAHRAMANMARAŞ	48,00	0,00
KARS	47,00	0,00
KASTAMONU	49,00	0,00
KAYSERİ	1.013,00	0,02
KIRIKKALE	142.925,68	2,55
KOCAELİ	760.487,14	13,53
KONYA	254,00	0,00
KÜTAHYA	49,00	0,00
MALATYA	5.030,00	0,09
MARDİN	94,00	0,00
MERSİN	1.830.666,22	32,57
MUĞLA	22.721,13	0,40
MUŞ	48,00	0,00
NEVŞEHİR	1.091,00	0,02
ORDU	94,00	0,00
SAMSUN	193.630,33	3,45
SİİRT	47,00	0,00

SİNOP	49,00	0,00
SİVAS	49,00	0,00
ŞANLIURFA	98,00	0,00
ŞIRNAK	49,00	0,00
TEKİRDAĞ	854.361,70	15,20
TOKAT	48,00	0,00
TRABZON	145.606,49	2,59
UŞAK	47,00	0,00
VAN	600,00	0,01
ZONGULDAK	45,00	0,00
TOPLAM	5.621.049,55	100,00

*Dağıtıcı ve ihrakiye teslim lisansı alt başlığındaki depo kapasiteleri de dâhil edilmiştir.

3.4.1. Akaryakıt Harici Ürün İzinlerine Dair İşlemler

Akaryakıt haricinde kalan petrol ürünlerinin yurt içi ve yurt dışı kaynaklardan temininde uygunluk yazısı düzenlenmesine ilişkin usul ve esasların düzenlendiği “Akaryakıt Haricinde Kalan Petrol Ürünlerinin Yurt İçi ve Yurt Dışı Kaynaklardan Teminine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ” 24.04.2013 tarihli ve 28627 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Bu kapsamda; Kurumdan uygunluk yazısı alınması şartıyla akaryakıt haricinde kalan petrol ürünlerinin yurt içinden temini sanayiciler, yurt dışından ithali doğrudan sanayiciler ya da sanayiciler adına ithalatçılar tarafından yapılabilmektedir. Tebliğ kapsamında 2022 227 adet Uygunluk Belgesi düzenlenmiştir.

3.4.2. Lisans Sahiplerine Yönelik Otomasyon Çalışmaları

3.4.2.1. Ulusal Marker

Ülkemiz petrol piyasasında dolaşımda olan akaryakıtın, piyasaya yasal yollardan girip girmediğinin tespit edilerek, kaçak ve standart dışı ürün satışının önlenmesi amacıyla 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 18 inci maddesi ile Petrol Piyasasında Ulusal Marker Uygulamasına İlişkin Yönetmelik uyarınca, Ulusal Marker (UM) uygulaması 01.01.2007 tarihinde başlamıştır.

Uygulama kapsamında 2022 yılında ilgili lisans sahiplerine teslim edilen ve kullanılan UM ile işaretlenen akaryakıt miktarları yıllar bazında aşağıdaki tabloda verilmektedir.

Tablo 3.10: Yıllar İtibarıyla Kullanılan Ulusal Marker ve İşaretlenen Akaryakıt Miktarları

Yıllar	Lisans Türü	Teslim Edilen UM Miktarı (lt)	Kullanılan UM Miktarı (lt)	İşaretlenen Benzin Miktarı (m³)	İşaretlenen Motorin Miktarı (m³)	İşaretlenen Biyodizel/ Etanol- Gazyacı Miktarı (m³)	Toplam İşaretlenen Akaryakıt Miktarı (m³)
2007	Rafineri	105.502,64	100.936,65	2.550.960,00	9.813.110,00	0,00	12.364.070,00
	Dağıtıcılar	63.270,89	56.522,89	751.636,00	6.247.129,00	26.719,00	7.025.484,00
	Toplam	168.773,53	157.459,54	3.302.596,00	16.060.239,00	26.719,00	19.389.554,00
2008	Rafineri	99.646,23	97.632,10	2.632.398,00	9.527.443,00	0,00	12.159.841,00
	Dağıtıcılar	58.378,19	58.724,41	394.211,00	6.843.603,00	18.568,00	7.256.382,00
	Toplam	158.024,42	156.356,51	3.026.609,00	16.371.046,00	18.568,00	19.416.223,00

Yıllar	Lisans Türü	Teslim Edilen UM Miktarı (lt)	Kullanılan UM Miktarı (lt)	İşaretlenen Benzin Miktarı (m ³)	İşaretlenen Motorin Miktarı (m ³)	İşaretlenen Biyodizel/ Etanol- Gazyağı Miktarı (m ³)	Toplam İşaretlenen Akaryakıt Miktarı (m ³)
2009	Rafineri	87.617,32	88.218,87	2.675.966,00	8.320.760,00	0,00	10.996.726,00
	Dağıtıcılar	66.726,45	66.141,29	276.821,00	7.975.514,00	12.231,00	8.264.566,00
	Toplam	154.343,77	154.360,16	2.952.787,00	16.296.274,00	12.231,00	19.261.292,00
2010	Rafineri	79.641,87	79.614,98	2.380.445,00	7.571.627,00	0,00	9.952.072,00
	Dağıtıcılar	80.050,80	78.335,93	367.442,00	9.405.426,00	18.591,00	9.791.459,00
	Toplam	159.692,67	157.950,90	2.747.888,00	16.977.053,00	18.591,00	19.743.532,00
2011	Rafineri	91.993,00	92.304,00	2.413.099,00	9.124.916,00	0,00	11.538.015,00
	Dağıtıcılar	72.401,00	72.963,00	193.624,00	8.903.953,00	22.982,00	9.120.559,00
	Toplam	164.394,00	165.267,00	2.606.723,00	18.028.869,00	22.982,00	20.658.574,00
2012	Rafineri	99.958,02	98.531,33	2.398.835,00	9.917.338,00	237,00	12.316.410,00
	Dağıtıcılar	74.187,38	74.738,16	66.004,00	9.245.186,00	30.915,00	9.342.105,00
	Toplam	174.145,40	173.269,49	2.464.839,00	19.162.524,00	31.152,00	21.658.515,00
2013	Rafineri	94.351,72	94.683,00	2.438.404,00	9.361.800,00	7.140,00	11.807.344,00
	Dağıtıcılar	95.664,74	90.253,68	17.806,00	11.180.726,00	68.796,00	11.267.328,00
	Toplam	190.016,47	184.936,69	2.456.210,00	20.542.526,00	75.936,00	23.074.672,00
2014	Rafineri	83.288,36	82.046,06	2.464.564,00	7.731.514,00	59.754,00	10.255.832,00
	Dağıtıcılar	110.635,56	109.330,47	2.051,00	13.558.513,00	105.822,00	13.666.386,00
	Toplam	193.923,93	191.376,54	2.466.616,00	21.290.027,00	165.577,00	23.922.220,00
2015	Rafineri	108.111,46	108.536,59	2.823.176,00	10.664.398,00	79.484,00	13.567.058,00
	Dağıtıcılar	108.758,10	109.350,88	0,00	13.516.467,00	152.793,00	13.669.260,00
	Toplam	216.869,56	217.887,47	2.823.176,00	24.180.865,00	232.277,00	27.236.318,00
2016	Rafineri	124.068,39	126.088,45	2.918.536,74	12.814.129,71	28.389,19	15.761.055,64
	Dağıtıcılar	111.493,34	108.872,34	0,00	13.455.607,96	153.577,87	13.609.185,83
	Toplam	235.561,73	234.960,79	2.918.536,74	26.269.737,67	181.967,06	29.370.241,47
2017	Rafineri	133.762,01	130.937,80	2.982.718,02	13.369.035,61	15.473,43	16.367.227,06
	Dağıtıcılar	119.137,46	117.971,15	0,00	14.588.287,66	158.433,03	14.746.720,69
	Toplam	252.899,47	248.908,95	2.982.718,02	27.957.323,26	173.906,46	31.113.947,74
2018	Rafineri	137.217,16	136.097,38	3.033.684,35	13.966.248,42	12.237,88	17.012.170,64
	Dağıtıcılar	107.606,46	108.945,34	0,00	13.412.442,25	205.871,57	13.618.313,81
	Toplam	244.823,61	245.042,72	3.033.684,35	27.378.690,66	218.109,44	30.630.484,46
2019	Rafineri	139.047,49	138.857,97	3.138.062,08	14.205.698,60	13.483,34	17.357.244,02
	Dağıtıcılar	98.834,02	101.826,72	0,00	12.508.538,44	219.817,70	12.728.356,14
	Toplam	237.881,51	240.684,69	3.138.062,08	26.714.237,04	233.301,04	30.085.600,17
2020	Rafineri	166.221,94	163.736,99	3.146.182,46	17.311.232,89	9.706,62	20.467.121,97
	Dağıtıcılar	78.661,95	77.805,28	0,00	9.583.784,42	141.862,36	9.725.464,78
	Toplam	244.883,89	241.542,22	3.146.182,46	26.895.017,32	151.568,98	30.192.768,76
2021	Rafineri	177.562,49	176.528,26	3.923.155,36	18.130.928,15	11.949,45	22.066.032,96
	Dağıtıcılar	97.681,96	96.086,14	6.352,19	11.838.522,30	165.528,19	12.010.402,69
	Toplam	275.244,45	272.614,40	3.929.507,55	29.969.450,45	177.477,64	34.076.435,65
2022	Rafineri	190.794,572	191.373,223	4.349.039,088	19.563.217,395	9.402,509	23.921.658,992
	Dağıtıcılar	79.993,114	81.317,935	4.096,079	9.959.686,963	200.937,597	10.164.720,639
	Toplam	270.787,686	272.691,158	4.353.135,167	29.522.904,358	210.340,106	34.086.379,631
Genel Toplam		3.342.266,091	3.315.309,248	48.349.269,367	363.616.783,763	1.950.703,231	413.916.665,371

Kurumca belirlenen şart ve seviyede UM, ilgili lisans sahipleri tarafından akaryakıtı eklenmekte ve ardından piyasaya arz edilmeden önce TÜBİTAK tarafından geliştirilen “basitleştirilmiş kontrol cihazı” ile kontrol

edilmektedir. Piyasaya arz edilen akaryakıtın denetimlerinde yine TÜBİTAK tarafından üretilen “Ulusal Marker Saha Kontrol Cihazı” kullanılmaktadır. Petrol piyasasında serbest dolaşımda bulunan akaryakıtın denetimleri Kurum ile İçişleri Bakanlığı ve Ticaret Bakanlığı arasında imzalanan iş birliği protokolleri çerçevesinde gerçekleştirilmektedir.

UM uygulaması neticesinde, ülke içerisinde yasal olarak serbest dolaşıma giren akaryakıt ile yasal olmayan akaryakıt ayrıştırılarak, ürün ikmal zincirinin her aşamasında ürün kalite denetimi yapılabilmekte ve kaçak akaryakıtın yurt içinde piyasaya arzı ve standart dışı akaryakıtın diğer akaryakıt ile karıştırılarak piyasaya sunulması engellenmektedir. Böylece piyasaya arz edilen akaryakıtın dolaylı olarak standartlara uygun olması da sağlanabilmektedir.

3.4.2.2. Akaryakıt Bayileri Otomasyon Sistemi

Petrol Piyasası Kanununun 7 nci maddesinin yedinci fıkrasında yer alan “*Dağıtıcı lisansı sahipleri, Kurum tarafından belirlenen esaslara uygun olarak bayilerinde kaçak petrol satışının yapılmasını önleyen teknolojik yöntemleri de içeren bir denetim sistemi kurar ve uygular.*” hükmü çerçevesinde Kurumca gerekli çalışmalar yapılmış ve 06.07.2007 tarihli ve 26574 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren 27.06.2007 tarihli ve 1240 sayılı Kurul Kararı alınmıştır. Söz konusu Kurul Kararının 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (b) bendinde bulunan “*Akaryakıt istasyonlarında stok hareketleri ve akaryakıt alım satım işlemlerinin elektronik ortamda, günlük olarak izlenebilmesine yönelik bir istasyon otomasyon sistemi kurar. Merkez bağlantısı olan istasyon otomasyon sistemi ile bayilerindeki akaryakıt alım satım hareketlerini izler ve raporlar. Kayıt dışı ikmal ve satış tespit edilmesi halinde Kurumu derhal bilgilendirir.*” hükmü gereği otomasyon sistemleri kurma ve uygulama yükümlülüğü dağıtıcı lisansı sahiplerine verilmiştir. Söz konusu yükümlülük akaryakıt istasyonları için 30.06.2011 sabit köy pompaları ve tarımsal amaçlı satış tankerleri için 30.09.2011 tarihinde başlamıştır.

1240 sayılı Bayi Denetim Sistemine İlişkin Kurul Kararı kapsamında dağıtıcı lisansı sahiplerinin, kurdukları denetim sistemi vasıtasıyla topladıkları verileri günlük ve aylık olarak Kuruma bildirme yükümlülükleri bulunmaktadır. Söz konusu verilerin bir kısmı EBİS kapsamında elektronik imzalı bildirim olarak alınmakta olup bir kısmı ise Kurum web servisleri aracılığıyla Kuruma ulaştırılmaktadır. Kuruma ulaşan istasyon otomasyon sistemi verileri, Petrol Piyasası Kanunu kapsamında kaçak akaryakıt ile mücadelede görevli kurum ve kuruluşlar ile görevlerinin gerektirdiği ölçüde paylaşılmaktadır. Ayrıca, söz konusu veriler doğrultusunda oluşturulan istatistiki bilgiler haftalık olarak Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile paylaşılmaktadır.

30.04.2021 tarihli ve 31470 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 7318 sayılı Kanunun 7 nci maddesi ile 5015 sayılı Kanun'un 7 nci maddesine eklenen “*Dağıtıcı lisansı sahipleri, Kurum tarafından belirlenen esaslara uygun olarak bayilerinde kaçak akaryakıt satışının yapılmasını önleyen teknolojik yöntemleri de içeren bir denetim sistemi kurmak ve uygulamakla yükümlüdür. (Ek cümle: 29.4.2021-7318/7 md.) Dağıtıcı lisansı sahibi, Kurumca yetkilendirilen tüzel kişiler aracılığı ile denetim sistemini kurar ve uygular. Denetim sistemini kuracak ve uygulayacak tüzel kişilerde aranacak idari, mali ve teknik şartlar ile bu tüzel kişilerin hak ve yükümlülükleri Kurum tarafından belirlenir...*” hükmü gereğince, yetkilendirilmiş otomasyon şirketi izin başvuruları Kurumca değerlendirilmekte, söz konusu şartları sağlayan tüzel kişilere bayi denetim sisteminin kurulması, uygulanması, bakım ve onarımında bulunabilmesi adına izin verilmektedir. Öte yandan, 03.08.2021 tarihli ve 31557 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.07.2021 tarihli ve 10338 sayılı Kurul Kararı gereğince, 01.01.2022 tarihi itibarıyla 1240 sayılı Karar’ın eki olan “Otomasyon Sistemi Kılavuzu”nda belirlenen usul ve esaslar dâhilinde verilerin doğru olarak üretilmesi, korunması ve saklanması, Kuruma doğru ve eksiksiz şekilde gönderilmesinden dağıtıcılar

ve yetkilendirilmiş otomasyon şirketleri müştereken sorumludur. 2022 yılında yetkilendirilmiş otomasyon şirketleri sayısı 7 tane olup bu şirketlerin ticaret unvanları aşağıda verilmiştir.

Tablo 3.11: 2022 Yılında Yetkilendirilmiş Otomasyon Şirketleri

Şirket Unvanı
MEPSAN PETROL CİHAZLARI SANAYİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
TURPAK ELEKTROMANYETİK YAKIT İKMAL SİSTEMLERİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
ASİS OTOMASYON VE AKARYAKIT SİSTEMLERİ ANONİM ŞİRKETİ
PETRONET OTOMASYON ENERJİ MÜHENDİSLİK İNŞAAT PETROL SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
TARIM KREDİ TEKNOLOJİ ANONİM ŞİRKETİ
TORA PETROL ÜRÜNLERİ MÜHENDİSLİĞİ ELEKTRİK VE ELEKTRONİK SANAYİ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
TRIGON TEKNOLOJİ OTOMASYON SİSTEMLERİ SANAYİ ANONİM ŞİRKETİ

3.4.2.3. Petrol Depo Stok Takip Sistemi

Petrol piyasasında ulusal stok kapsamına giren depolama tesislerinde bulunan tanklardaki petrol miktarını ve seviyelerinin saatlik olarak elektronik ortamda izlenmesi ve bu sistemlerde oluşan verilerin, Kurum tarafından da doğrudan takip edebilmesi için tank takip sisteminin kurulması çalışmaları tamamlanmıştır. Petrol Depo Stok Takip sistemine Kupon sistemi de eklenerek 01.01.2018 tarihi itibarı ile sistem hizmete sunulmuştur.

3.5. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisanslama Faaliyetleri

LPG ile ilgili; LPG Dağıtıcı, LPG Taşıma, LPG Depolama, LPG Otogaz Bayilik, LPG Tüpü İmalatı, LPG Tüpü Muayenesi, Tamiri ve Bakımı faaliyetlerinin yapılması için lisans alınması zorunludur. LPG lisansları kapsamında yapılacak faaliyetler ve lisans sahiplerinin yükümlülükleri, Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinde belirtilmiştir.

2022 yılı içerisinde LPG piyasasında gerçekleştirilen lisans işlemleri Tablo 3.10'da yer almaktadır.

Tablo 3.12: LPG Piyasasında 2022 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet)

Lisans Tipi	Lisans Başvurusu Sayısı	Verilen Lisans Sayısı	Sona Eren/Erdirilen Lisans Sayısı	İptal Edilen Lisans Sayısı	Tadil Sayısı	Genel Toplam	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı
LPG Dağıtıcı Lisansı	5	4	11	1	21	45	80
LPG Depolama Lisansı	5	5	4	0	29	43	99
LPG Otogaz Bayilik Lisansı	690	664	378	1	790	2.953	10.948
LPG Taşıma Lisansı	4	3	4	0	19	37	42
LPG Tüpü İmalatı Lisansı	1	1	0	0	0	2	8
LPG Tüpü Muayenesi Tamiri Bakımı Lisansı	1	1	1	0	17	21	60
Toplam	706	678	398	2	876	3.101	11.237

3.5.1. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kupon İzni Verme Faaliyetleri

Ulusal Petrol Stok Komisyonun 2017/1 sayılı Kararı ve LPG Piyasasında Zorunlu Petrol Stoku ve Zorunlu Petrol Stokunun Kupon Sistemi Kapsamında LPG Olarak Tutulabilmesine Dair Karar kapsamında, 2022 yılında (2023 yılında hizmet vermek üzere) 8 Dağıtıcı lisansı sahibi şirkete ve 4 Rafinerici lisansı tesisine lisans bazında kupon izni verilmiştir.

Tablo 3.13: 2022 Yılı Sonu İtibarıyla LPG Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri

Tesisin Bulunduğu İl	Toplam Kapasite (m3)	Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı (%)
ADANA	950,00	0,12
ADIYAMAN	1.115,00	0,15
AĞRI	70,00	0,01
AKSARAY	254,00	0,03
AMASYA	836,00	0,11
ANKARA	15.775,00	2,07
ANTALYA	36.434,00	4,79
ARTVİN	420,00	0,06
AYDIN	880,00	0,12

Tesisin Bulunduğu İl	Toplam Kapasite (m3)	Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı (%)
BALIKESİR	200,00	0,03
BATMAN	676,00	0,09
BURDUR	625,00	0,08
BURSA	265,00	0,03
ÇANKIRI	360,00	0,05
ÇORUM	700,00	0,09
DİYARBAKIR	2.595,00	0,33
ELAZIĞ	575,00	0,08
ERZURUM	4.035,00	0,53
ESKİŞEHİR	476,00	0,06
GAZİANTEP	460,00	0,06
GİRESUN	6.139,00	0,81
HATAY	219.800,00	28,91
ISPARTA	1.755,00	0,23
İSTANBUL	15.180,00	2,00
İZMİR	124.009,00	16,31
KAHRAMANMARAŞ	1.282,00	0,17
KAYSERİ	2.023,00	0,27
KIRIKKALE	10.509,00	1,38
KİLİS	165,00	0,02
KOCAELİ	190.178,00	25,02
KONYA	3.228,00	0,42
MALATYA	1.985,00	0,26
MARDİN	1.595,00	0,21
MERSİN	1.115,00	0,15
NEVŞEHİR	230,00	0,03
NİĞDE	1.148,00	0,15
ORDU	345,00	0,05
OSMANİYE	5.491,00	0,72
SAMSUN	28.351,00	3,73
TEKİRDAĞ	53.864,00	7,09
TOKAT	935,00	0,12
TRABZON	21.633,00	2,85
VAN	575,00	0,08
YOZGAT	645,00	0,08
ZONGULDAK	365,00	0,05
Toplam	760.247,190	100

4. FİYAT OLUŞUMU ve TARİFELENDİRME FAALİYETLERİ

Bu bölümde elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarına ilişkin 2022 yılı içerisinde yürütülen tarifelendirme ile fiyat oluşumuna ilişkin faaliyetler yer almaktadır.

4.1. Elektrik Piyasası Tarifeleri

Elektrik piyasasında düzenlemeye tabi tarifelerin hazırlanmasına, incelenmesine, değerlendirilmesine, değiştirilmesine ve onaylanmasına ilişkin usul ve esaslar Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği ve ilgili tebliğlerinde düzenlenmiştir. 2022 yılında tarife uygulamalarına dair alınan Kurul Kararları ve yapılan işlemlere dair önemli bilgiler aşağıda verilmektedir.

4.1.1. İletim Tarifesi

30.12.2022 tarihli ve 32059 (2.Mükerrer) sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11531 sayılı Kurul Kararı ile TEİAŞ'ın 2023 yılı sistem kullanım ve sistem işletim gelir tavanları Tablo 4.1'de yer aldığı şekilde onaylanmıştır.

Tablo 4.1: TEİAŞ'ın 2023 Yılı Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Gelir Tavanları

	Sistem Kullanım	Sistem İşletim
2023 Gelir Tavanı (TÜFE=1353,61 TL)	53.788.127.863	17.857.951.227

30.12.2022 tarihli ve 32059 (2.Mükerrer) sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11532 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2023 tarihinden itibaren TEİAŞ iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim tarifeleri, 15 bölge bazında üreticiler ve tüketiciler için İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifelerini Hesaplama ve Uygulama Yöntem Bildirimi çerçevesinde Tablo 4.2'deki gibi belirlenmiştir.

Tablo 4.2: İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifeleri

Tarife Bölgesi	Üretim ⁽¹⁾			Tüketim ⁽¹⁾		
	Sistem Kullanım		Sistem İşletim	Sistem Kullanım		Sistem İşletim
	(TL/MW-Yıl)	(TL/MWh)	(TL/MWh)	(TL/MW-Yıl)	(TL/MWh)	(TL/MWh)
1	85.198,34	59,92	33,33	185.597,28	58,22	34,06
2	105.272,27	59,92	33,33	163.958,92	58,22	34,06
3	99.715,10	59,92	33,33	172.646,97	58,22	34,06
4	103.454,60	59,92	33,33	164.601,05	58,22	34,06
5	108.868,93	59,92	33,33	161.209,78	58,22	34,06
6	111.437,09	59,92	33,33	165.867,50	58,22	34,06
7	120.191,34	59,92	33,33	149.754,80	58,22	34,06
8	124.874,37	59,92	33,33	151.032,02	58,22	34,06
9	129.126,18	59,92	33,33	149.207,23	58,22	34,06
10	157.427,48	59,92	33,33	126.180,67	58,22	34,06
11	160.463,64	59,92	33,33	130.244,16	58,22	34,06
12	163.200,02	59,92	33,33	126.271,85	58,22	34,06
13	163.934,29	59,92	33,33	129.493,08	58,22	34,06
14	177.575,83	59,92	33,33	114.564,77	58,22	34,06
15	186.759,42	59,92	33,33	110.738,28	58,22	34,06

1)İletim ek ücreti dâhil edilmemiştir.

4.1.1.1. İletim Ek Ücreti

17.09.2022 tarihli ve 31956 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 15.09.2022 tarihli ve 11228 sayılı Kurul Kararıyla, 4628 sayılı Kanunun 5 inci maddesinin yedinci fıkrasının (h) bendi ve aynı Kanunun 10 uncu maddesinin (1-A) fıkrasının (e) bendi uyarınca 2023 yılında uygulanacak iletim ek ücreti, TEİAŞ'ın iletim tarifesinin %0,5'i (binde beşi) oranında belirlenmiştir.

4.1.2. Dağıtım ve Perakende Satış Tarifeleri

27.07.2019 tarihli ve 30844 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 25.07.2019 tarih ve 8750 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik piyasasında faaliyet gösteren dağıtım şirketleri ve görevli tedarik şirketlerinin gelir/tarife düzenlemelerine esas parametrelerin geçerli olacağı dördüncü uygulama dönemi 01.01.2021(dâhil)-31.12.2025(dâhil) olarak belirlenmiştir.

Dağıtım şirketleri tarafından, dağıtım sistemi kullanıcılarına ve genel aydınlatma alt abone grubundaki tüketicilere; görevli tedarik şirketleri tarafından, serbest olmayan tüketiciler ile serbest tüketici olmasına rağmen tedarikçisini seçmeyen ve 20.01.2018 tarihli ve 30307 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ kapsamında tanımlanan düşük tüketimli tüketicilere 2022 yılının tamamı ile 2023 yılının ilk tarife dönemi için uygulanan tarife tablolarının onaylanmasına dair alınan Kurul Kararları Tablo 4.3'te gösterilmektedir.

Tablo 4.3: Dağıtım ve Görevli Tedarik Şirketleri Tarife Tablolarına Dair Kurul Kararları

Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı	Yürürlük Tarihi	Yayımlandığı Resmî Gazete'nin Tarih ve Sayısı
31.12.2021	10708	01.01.2022	31.12.2021-31706
31.01.2022	10757	01.02.2022	01.02.2022-31737
31.03.2022	10909	01.04.2022	01.04.2022-31796
31.05.2022	10997	01.06.2022	01.06.2022-31853
31.08.2022	11158	01.09.2022	01.09.2022-31940
29.09.2022	11272	01.10.2022	30.09.2022-31969
29.12.2022	11537	01.01.2023	30.12.2022-32059

Tablo 4.4'te belirtilen Kurul Kararları ile dağıtım şirketlerinin 2023 yılı sistem işletim gelir tavanları onaylanmıştır.

Tablo 4.4: Dağıtım Şirketlerinin 2023 Yılı Sistem İşletim Gelir Tavanlarının Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları

Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.	29.12.2022	11536-1
Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.	29.12.2022	11536-2
Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	29.12.2022	11536-3
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.	29.12.2022	11536-4
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	29.12.2022	11536-5

Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.	29.12.2022	11536-6
Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.	29.12.2022	11536-7
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	29.12.2022	11536-8
Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.	29.12.2022	11536-9
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	29.12.2022	11536-10
GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.	29.12.2022	11536-11
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	29.12.2022	11536-12
Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.	29.12.2022	11536-13
Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.	29.12.2022	11536-14
Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.	29.12.2022	11536-15
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	29.12.2022	11536-16
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	29.12.2022	11536-17
Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.	29.12.2022	11536-18
Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	29.12.2022	11536-19
Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.	29.12.2022	11536-20
Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	29.12.2022	11536-21

Tablo 4.5'te belirtilen Kurul Kararları ile görevli tedarik şirketlerinin 2023 yılı perakende satış gelir tavanları onaylanmıştır.

Tablo 4.5: Görevli Tedarik Şirketlerinin 2023 Yılı Perakende Satış Gelir Tavanlarının Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları

Görevli Tedarik Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
Akedaş Elektrik Perakende Satış A.Ş.	29.12.2022	11534-1
Aksa Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	29.12.2022	11534-2
Aksa Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	29.12.2022	11534-3
Aras Elektrik Perakende Satış A.Ş.	29.12.2022	11534-4
Aydem Elektrik Perakende Satış A.Ş.	29.12.2022	11534-5
CK Akdeniz Elektrik Perakende Satış A.Ş.	29.12.2022	11534-6
CK Boğaziçi Elektrik Perakende Satış A.Ş.	29.12.2022	11534-7
CK Çamlıbel Elektrik Perakende Satış A.Ş.	29.12.2022	11534-8
Dicle Elektrik Perakende Satış A.Ş.	29.12.2022	11534-9
Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş.	29.12.2022	11534-10
Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş.	29.12.2022	11534-11

Görevli Tedarik Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş.	29.12.2022	11534-12
Gediz Elektrik Perakende Satış A.Ş.	29.12.2022	11534-13
Kayseri Elektrik Perakende Satış A.Ş.	29.12.2022	11534-14
Meram Elektrik Perakende Satış A.Ş.	29.12.2022	11534-15
Osmangazi Elektrik Perakende Satış A.Ş.	29.12.2022	11534-16
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş.	29.12.2022	11534-17
Trakya Elektrik Perakende Satış A.Ş.	29.12.2022	11534-18
Türkerler Vangölü Elektrik Perakende Satış A.Ş.	29.12.2022	11534-19
Uludağ Perakende Elektrik Satış A.Ş.	29.12.2022	11534-20
Yeşilirmak Elektrik Perakende Satış A.Ş.	29.12.2022	11534-21

Ayrıca; Tablo 4.6’da gösterildiği üzere 10/12/2020 tarihli Kurul Kararları ile elektrik dağıtım şirketlerinin 01/01/2021 tarihinde başlayan dördüncü uygulama dönemine ilişkin 2021-2025 yılları yatırım planları onaylanmış ve daha sonra alınan Kurul Kararlarıyla bazı elektrik dağıtım şirketlerinin 2021-2025 yılları yatırım planları revize edilmiştir.

Tablo 4.6: 2021-2025 Yılları Yatırım Planlarının Revize Edilmesine Dair Kurul Kararları

Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.	10.12.2020	9768
Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.	10.12.2020	9769
Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	10.11.2022	11378
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.	08.09.2022	11193
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	29.09.2022	11258
Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.	10.12.2020	9776
Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.	10.12.2020	9777
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	22.12.2022	11484
Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.	17.11.2022	11398
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	22.12.2022	11487
GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.	10.12.2020	9781
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	08.09.2022	11189
Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.	10.12.2020	9785
Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.	10.11.2022	11379
Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.	08.09.2022	11190
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	22.12.2022	11488

Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	08.09.2022	11192
Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.	10.12.2020	9791
Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	10.12.2020	9792
Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.08.2021	10382
Yeşilırmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	10.12.2020	9794

Tablo 4.7’de 2022 yılında elektrik dağıtım bölgesi bazında yapılan elektrik dağıtım yatırım tutarları gösterilmektedir.

Tablo 4.7: 2022 Yılında Dağıtım Bölgesi Bazında Gerçekleşen Yatırım Tutarları (Cari Fiyatlarla-TL)

Dağıtım Bölgesi	Yatırım Tutarı
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	2.605.884.598
Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.	2.307.363.870
GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.	2.304.620.096
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	2.293.224.476
Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.	2.052.532.585
Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.848.134.689
ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.665.519.832
Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.460.028.975
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.392.386.065
Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.230.037.546
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.224.657.471
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	975.819.740
Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.	967.575.892
Yeşilırmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	920.596.344
Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.	782.096.645
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	769.894.153
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	640.166.806
Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.	570.830.935
Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	483.828.096
AKEDAŞ Elektrik Dağıtım A.Ş.	436.319.672
Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.	409.245.368
TOPLAM	27.340.763.855

Not: Elektrik Dağıtım Şirketleri tarafından, 31/12/2022 tarihi itibarıyla EBİS üzerinden bildirilen 2022 yılı yatırım tahmin bildirim beyanları dikkate alınarak hazırlanmıştır. III. Uygulama döneminden devam eden yatırımlara ilişkin gerçekleşme tutarları da dahil edilmiştir.

4.1.2.1. Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedeli

30.12.2022 tarihli ve 32059 (2. Mükerrer) sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11529-11 sayılı Kurul Kararı ile

- Bağlantı hattında hem havai hem de yeraltı kablolarının kullanılması durumunda, birim bedel hesaplanırken havai ve yer altı hatlarının her birinin uzunluğunun ayrı ayrı dikkate alınarak hesaplanmasına,
- 100 kW üzeri hatlar için bağlantı bedeli hesaplanırken, 100 kW'ya kadar olan 275,20 TL/metre fiyatına, 100 kW üzerindeki her kW'nın 1,11 TL/m ile çarpılması ile bulunan bedelin ilave edilerek hesaplanmasına,
- Dağıtım Şirketi tarafından bağlantı hizmeti alan tüketiciye aşağıda yer alan TL/metre bazlı bedeller dışında başka bir ad altında herhangi bir bedel uygulanmamasına,
- Bağlantı bedeline esas güç olarak Dağıtım Sistemine Bağlantı Anlaşmasının 3 üncü maddesinin birinci fıkrasında yer alan ilgili mevzuat kapsamında belirtilen gücün esas alınmasına,
- Bu kapsamda aşağıdaki tablo 4.8'de yer alan bedellerin Kararın yürürlüğe girdiği tarih itibarıyla 2023 yılı için Dağıtım Bağlantı Bedeli olarak uygulanmasına karar verilmiştir.

Tablo 4.8: Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedelleri

Bağlantı Bedeli	TL/metre
AG	
0-15 kW (dâhil)	
Yer altı	148,89
Havai	69,22
15-50 kW (dâhil)	
Yer altı	201,54
Havai	117,47
50-100 kW (dâhil)	
Yer altı	275,20
Havai	146,33
100 kW üzeri	
Yer altı	$275,20 + 1,11 \times (\text{Güç} - 100)$
OG	
Yer altı	703,56
Havai	188,08

4.1.2.2. Kesme-Bağlama Bedeli

30.12.2022 tarihli ve 32059 (2.Mükerrer) sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11529-2 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2023 tarihinden itibaren Tablo 4.9'da yer alan kesme-bağlama bedellerinin uygulanmasına karar verilmiştir.

Tablo 4.9: Kesme-Bağlama Bedelleri

Bağlantı Seviyesi	Kesme-Bağlama Bedeli (TL)
AG	44,8
OG	335,6

4.1.2.3. Güvence Bedeli

30.12.2022 tarihli ve 32059 (2.Mükerrer) sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11529-1 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2023 tarihinden itibaren Tablo 4.10’da yer alan güvence bedellerinin uygulanmasına karar verilmiştir.

Tablo 4.10: Güvence Bedelleri

Abone Grupları	Güvence Birim Bedeli (TL/kW)
Sanayi ve Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	239,0
Mesken	84,1
Şehit Aileleri ve Muharip Gaziler	42,0
Tarımsal Faaliyetler, Aydınlatma ve Diğer	113,4

4.1.2.4. Sayaç Kontrol Bedeli

30.12.2022 tarihli ve 32059 (2.Mükerrer) sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11529-3 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2023 tarihinden itibaren Tablo 4.11’de yer alan sayaç kontrol bedellerinin uygulanmasına karar verilmiştir.

Tablo 4.11: Sayaç Kontrol Bedeli

Sayaç Tipi	Sayaç Kontrol Bedeli (TL)
Direkt bağlı tek fazlı aktif veya üç fazlı aktif ve/veya reaktif sayaçlar	62,1
Akım trafolu ve/veya gerilim trafolu aktif ve/veya reaktif sayaçlar	78,7

Bahsi geçen düzenlemelerin yanı sıra;

- 30.12.2022 tarihli ve 32059 (2.Mükerrer) sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11529-5 sayılı Kurul Kararı ile ilgili şebeke işletmecisi tarafından Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliğin 36 ncı maddesinin ikinci fıkrası gereğince 2023 yılı için tahsil edilebilecek lisanssız üretim başvuru bedeli Tablo 4.12’de yer alan şekilde belirlenmiştir.

Tablo 4.12: Lisanssız Üretim Başvuru Bedeli (Dağıtım Şirketleri)

Kurulu Güç	Başvuru Bedeli (TL/Yıl)
0-25 kW (dâhil)	0
25-250 kW (dâhil)	1059,7
250 kW-5MW (dâhil)	2119,4
5 MW üzeri	4238,7

- 30.12.2022 tarihli ve 32059 (2.Mükerrer) sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11529-6 sayılı Kurul Kararı ile görevli tedarik şirketlerinin Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliğin 36 ncı maddesinin ikinci fıkrası gereğince 2023 yılı için tahsil edebileceği yıllık lisanssız üretim işletim bedeli Tablo 4.13'teki gibi belirlenmiştir.

Tablo 4.13: Lisanssız Üretim İşletim Bedeli (Görevli Tedarik Şirketleri)

Kurulu Güç	İşletim Bedeli (TL/Yıl)
0-25 kW (dâhil)	0
25-250 kW (dâhil)	2.119,4
250 kW-5 MW (dahil)	4238,7
5 MW üzeri	8477,3

- 30.12.2022 tarihli ve 32059 (2.Mükerrer) sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11529-7 sayılı Kurul Kararı ile elektrik dağıtım şirketlerinin Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliğin 36 ncı maddesinin ikinci fıkrası gereğince 2023 yılı için tahsil edebileceği yıllık lisanssız üretim işletim bedeli Tablo 4.14'deki gibi belirlenmiştir.

Tablo 4.14: Lisanssız Üretim İşletim Bedeli (Elektrik Dağıtım Şirketleri)

Kurulu Güç	İşletim Bedeli (TL/yıl)
0-25 kW (dâhil)	0
25-250 kW (dâhil)	2963,3
250 kW-5 MW (dahil)	5926,5
5 MW üzeri	11852,8

4.1.3. Piyasa İşletim Tarifesi

13.12.2022 tarihli ve 32042 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 08.12.2022 tarihli ve 11435 sayılı Kurul Kararıyla, EPIAŞ'ın 2023 yılı piyasa işletim gelir tavanı Tablo 4.15'teki gibi belirlenmiş ve

- 13.12.2022 tarihli ve 32042 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 08.12.2022 tarihli ve 11436-1 sayılı Kurul Kararı ile 2023 yılı için Elektrik Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşıllanması İçin Uygulanacak Bedeller ve Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi,
- 13.12.2022 tarihli ve 32042 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 08.12.2022 tarihli ve 11436-2 sayılı Kurul Kararı ile 2023 yılı için Vadeli Elektrik Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşıllanması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi,
- 13.12.2022 tarihli ve 32042 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 08.12.2022 tarihli ve 11436-3 sayılı Kurul Kararı ile 2023 yılı için Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Sistemi Ve Organize Yek-G Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşıllanması İçin Uygulanacak Bedel Ve Komisyonlar İle Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi,
- 13.12.2022 tarihli ve 32042 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 08.12.2022 tarihli ve 11439 sayılı Kurul Kararı ile 2023 yılı için Vadeli Elektrik Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşıllanması İçin Uygulanacak Bedel

Ve Komisyonlar İle Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi ile Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Sistemi Ve Organize Yek-G Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılınması İçin Uygulanacak Bedel Ve Komisyonlar İle Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi'nde ifade edilen ücretler onaylanmıştır.

Tablo 4.15: EPIAŞ 2023 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı (TL)

2023 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı - Elektrik Piyasası Payı (TL - TÜFE=1353,61)	553.307.554
--	-------------

4.1.4. OSB Dağıtım Bedeli

Dağıtım lisansı sahibi Organize Sanayi Bölgelerinin 2023 yılında onaylı sınırları içerisindeki katılımcılarına uygulayacağı dağıtım bedelleri, 25.12.2022 tarihli ve 32054 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 15.12.2022 tarihli ve 11455-1 ile 11455-196 sayılı Kurul Kararları ile onaylanmıştır.

OSB yönetimleri Organize Sanayi Bölgelerinin Elektrik Piyasası Faaliyetlerine İlişkin Yönetmelik çerçevesinde dağıtım bedeli tekliflerini Sanayi veya Sanayi Harici tüketicileri ile Üreticiler için AG, OG, tek terimli ve çift terimli olarak sunabilmektedirler. Dağıtım bedeli değerlendirmeleri OSB'lerin birim enerji maliyet tahminleri, yatırım giderleri, işletme giderleri, kayıp enerji giderleri ve içinde bulundukları dağıtım bölgeleri için öngörülen dağıtım tarife öngörülerini göz önüne alınarak “kıyaslama modeli” çerçevesinde yapılmaktadır.

4.1.5. EÜAŞ Toptan Satış Tarifesi

EÜAŞ'ın 2022 yılının tamamı ve 2023 yılının ilk tarife dönemi için onaylanan toptan satış tarifeleri Tablo 4.16 ve 4.17'de yer almaktadır.

Tablo 4.16: EÜAŞ Toptan Satış Tarifeleri (Dağıtım Şirketlerine Teknik ve Teknik Olmayan Kayıp Enerji Satışları İle Görevli Tedarik Şirketlerine Yapılan Satışlarda)

Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı	Yürürlük Tarihi	Yayımlandığı Resmî Gazete Tarih ve Sayısı	Teknik ve Teknik Olmayan Kayıp Enerji Kapsamında Yapılan Satışlar (Kırş/kWh)	Görevli Tedarik Şirketlerine Yapılan Satışlar (kr/kWh)
31.12.2021	10706	01.01.2022	31.12.2021-31706	31,8592	31,8592
31.03.2022	10908	01.04.2022	01.04.2022-31796	31,8592	31,8592
30.06.2022	11054	01.07.2022	01.07.2022-31883	31,8592	31,8592
08.08.2022	11114	09.08.2022	09.08.2022-31918	31,8592	110,0321
29.09.2022	11271	01.10.2022	30.09.2022-31969	31,8592	110,0321
29.12.2022	11513	01.01.2023	30.12.2022-32059	50,0000	-

Tablo 4.17: EÜAŞ Toptan Satış Tarifeleri
(Dağıtım Şirketlerine Genel Aydınlatma Kapsamında Yapılan Satışlarda)

Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı	Yürürlük Tarihi	Yayımlandığı Resmî Gazete Tarih ve Sayısı	Aktif Elektrik Enerjisi Bedeli (Krş/kWh)
31.12.2021	10706	01.01.2022	31.12.2021-31706	135,0000
31.03.2022	10908	01.04.2022	01.04.2022-31796	200,0000
30.06.2022	11054	01.07.2022	01.07.2022-31883	256,0000
08.08.2022	11114	09.08.2022	09.08.2022-31918	256,0000
29.09.2022	11271	01.10.2022	30.09.2022-31969	350,0000
29.12.2022	11513	01.01.2023	30.12.2022-32059	380,0000

4.1.6. Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı

13.05.2022 tarihli ve 31834 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 12.05.2022 tarihli ve 10973 sayılı Kurul Kararı ile 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun kapsamında, 2021 yılına ait Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatının (TORETOSAF) 51,47 Kr/kWh olarak belirlenmesine karar verilmiştir.

4.1.7. Elektrik Piyasası ile İlgili Alınan Diğer Tarife Kurul Kararları

- 22.01.2022 tarihli ve 31727 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 20.01.2022 tarihli ve 10740 sayılı Kurul Kararı ile 21.12.2006 tarihli ve 1030 sayılı Kurul Kararının iptali ve yürütmesinin durdurulması talebiyle açılan davada Danıştay 13. Dairesi Başkanlığının 7/6/2021 tarihli ve E:2021/1019 sayılı yürütmeyi durdurma kararının gereğinin yerine getirilmesini teminen 2006 yılına ait Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatının (TORETOSAF) 9,06 kr/kWh olarak belirlenmesine karar verilmiştir.
- 01.02.2022 tarihli ve 31737 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 31.01.2022 tarihli ve 10756 sayılı Kurul Kararı ile 31.12.2021 tarihli ve 10707 sayılı Kurul Kararı ile mesken alçak gerilim tek zamanlı abone grubu için faturaya esas günlük ortalama 5 kWh olarak belirlenen tüketim miktarının, 1/2/2022 tarihinden itibaren düzenlenecek faturalar için günlük ortalama 7 kWh olarak güncellenmesine, karar verilmiştir.
- 01.03.2022 tarihli ve 31765 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 24.02.2022 tarihli ve 10817 sayılı Kurul Kararı ile 31.12.2015 tarihli ve 29579 4. Mükerrer sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren **Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel Kişiler ve Görevli Tedarik Şirketlerinin Tarife Uygulamalarına İlişkin Usul ve Esasların** 4 üncü maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

“(1) Mesken olarak kullanılan müstakil binalar, apartmanlar ve apartmanlar içindeki bağımsız bölümler, konut kooperatifleri ve konut siteleri ile bu yerlerin ayrı sayaç ile ölçümleri yapılan kalorifer, asansör, hidrofor, merdiven otomatığı, kapıcı dairesi ve benzeri ortak kullanım yerleri, ibadethanelerin 27/7/2013 tarihli ve 28720 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren Genel Aydınlatma Yönetmeliği kapsamında yer almayan tüketimleri ile müştemilatı niteliğindeki lojman ve benzeri yerleri, T.C. İçişleri Bakanlığı Afet ve Acil Durum Yönetimi Başkanlığı (AFAD) tarafından kurulan geçici barınma merkezleri, iktisadi işletmeleri hariç olmak üzere demek ve vakıf merkezleri ile bunların şubeleri, cemevleri, köylerde içme suyu temini ve dağıtımını amaçlı kullanılan tesisler mesken abone grubu kapsamındadır.”

- 01.03.2022 tarih ve 31765 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 28.02.2022 tarihli ve 10818 sayılı Kurul Kararı ile 31.01.2022 tarihli ve 10756 sayılı Kurul Kararı ile mesken alçak gerilim tek zamanlı abone grubu için faturaya esas günlük ortalama 7 kWh olarak belirlenen tüketim miktarının, 01.03.2022 tarihinden itibaren düzenlenecek faturalar için günlük ortalama 8 kWh olarak güncellenmesine karar verilmiştir.
- 01.03.2022 tarihli ve 31765 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 28.02.2022 tarihli ve 10819 sayılı Kurul Kararı ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 17 nci maddesinin dördüncü fıkrası kapsamında, 01.03.2022 tarihinden itibaren ticarethane alçak gerilim tek zamanlı abone grubu için faturaya esas günlük ortalama 30 kWh tüketim miktarına kadar olan tüketimlere düşük kademeli tarife uygulanmasına; faturaya esas günlük ortalama 30 kWh tüketim miktarının üzerinde olan tüketimlerin belirtilen limite kadar olan kısmına düşük kademeli tarife, limiti aşan kısmına yüksek kademeli tarife uygulanmasına karar verilmiştir.
- 02.04.2022 tarihli ve 31797 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 31.03.2022 tarihli ve 10906 sayılı Kurul Kararı ile Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliğin 13 üncü maddesinin dördüncü fıkrası ve 14 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamında;

1) 31/12/2021 tarihli ve 10709 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen 2022 yılı için tedarik edilen birim enerji miktarı başına öngörülen YEKDEM maliyetinin, 2022 yılının Mart ayı ve sonrası için aşağıda yer alan şekilde revize edilmesine,

Aylar	2022 Öngörülen YEKDEM Maliyeti (TL/MWh)
Mart	-284,36
Nisan	-532,12
Mayıs	-588,83
Haziran	-435,69
Temmuz	-504,97
Ağustos	-466,33
Eylül	-358,49
Ekim	-318,16
Kasım	-298,98
Aralık	-355,02

2) Öngörülen YEKDEM maliyetinin negatif olduğu aylarda, ikili anlaşmalara ilişkin referans niteliğinde olan öngörülen YEKDEM maliyetinin ve yüksek tüketimli tüketicilere ilişkin son kaynak tedarik tarifesi hesaplamalarında kullanılan öngörülen YEKDEM maliyetinin “0 TL/MWh” olarak belirlenmesine,

karar vermiştir.

- 02.04.2022 tarihli ve 31797 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 31.03.2022 tarihli ve 10907 sayılı Kurul Kararı ile Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ’in 5 inci maddesinde yer alan

tüketim miktarının 01.07.2022 itibariyle mesken abone grubu için 50 milyon kWh/yıl, tarımsal faaliyetler abone grubu için 7 milyon kWh/yıl ve diğer tüketici grupları için 1 milyon kWh/yıl olarak uygulanmasına karar verilmiştir.

- 30.04.2022 tarihli ve 31825 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 28.04.2022 tarihli ve 10961 sayılı Kurul Kararı ile “Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel Kişiler ve Görevli Tedarik Şirketlerinin Tarife Uygulamalarına İlişkin Usul ve Esaslar” ın 5 inci maddesinin başlığının “Tarımsal faaliyetler abone grubu” olarak, 7 nci maddesinin başlığının “Kamu ve özel hizmetler sektörü ile diğer abone grubu” olarak değiştirilmesine karar verilmiştir.
- 01.07.2022 tarihli ve 31883 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 30.06.2022 tarihli ve 11053 sayılı Kurul Kararı ile Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel Kişiler Ve Görevli Tedarik Şirketlerinin Tarife Uygulamalarına İlişkin Usul ve Esasların 4 üncü maddesinin birinci fıkrasında yer alan “ibadethanelerin 27.07.2013 tarihli ve 28720 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren Genel Aydınlatma Yönetmeliği kapsamında yer almayan tüketimleri” ibaresinin “ibadethaneler” olarak değiştirilmesine karar verilmiştir.
- 30.10.2022 tarihli ve 31998 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 27.10.2022 tarihli ve 11338 sayılı Kurul Kararı ile 31/12/2015 tarihli ve 29579 4. mükerrer sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel Kişiler ve Görevli Tedarik Şirketlerinin Tarife Uygulamalarına İlişkin Usul ve Esasların
 - 4 üncü maddesinin birinci fıkrasında yer alan “*ibadethaneler ile müştemilatı niteliğindeki lojman ve benzeri yerleri,*” ibaresinden sonra gelmek üzere “*muhtarlık hizmet binaları,*” ibaresi eklenmiştir.
- 30.10.2022 tarihli ve 31998 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 27.10.2022 tarihli ve 11357 sayılı Kurul Kararı ile Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ’in
 - 5 inci maddesinin üçüncü fıkrasında yer alan tüketim miktarının, 2023 yılı için mesken ve tarımsal faaliyetler tüketici gruplarına yönelik 100 milyon kWh/yıl olarak, diğer tüketici gruplarına yönelik 1 milyon kWh/yıl olarak uygulanmasına;
 - 6 ncı maddesinin beşinci fıkrasında yer alan ve 1/1/2019 tarihinden itibaren 1,0938 olarak uygulanmakta olan KBK’nın 1/1/2023 tarihinden itibaren de 1,0938 olarak uygulanmasına karar verilmiştir.
- 30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı (2. Mükerrer) Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11529-4 sayılı Kurul Kararı ile 24/12/2020 tarihli ve 9871 sayılı Kurul Kararı’nın 2 nci maddesi uyarınca görevli tedarik şirketlerinin dağıtım şirketlerinden aldıkları ödeme bildirimi ve ikinci bildirim bırakma hizmetlerine ilişkin bedellerin 1/1/2023 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına,

Ödeme Bildirimi ve İkinci Bildirim Bırakma Bedelleri		
2023	Bedel (TL/İşlem)	
	AG	OG
Ödeme Bildirimi Bırakma Bedeli	0,133	1,33
İkinci Bildirim Bırakma Bedeli	2,66	26,68
Ödeme Bildirimi ile Birlikte İkinci Bildirim Bırakılması Durumunda Uygulanacak Bedel	0	

karar verilmiştir.

- 30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı (2. Mükerrer) Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11529-8 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 36 ncı maddesinin ikinci fıkrasının (c) bendi uyarınca ilgili şebeke işletmecisi ve görevli tedarik şirketlerinin tahsil edeceği işlem bedelinin 2023 yılı için aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına,

İşlem Bedelleri	
2023	
İşlem Türü	Bedel (TL)
Pay Devri	0
Diğer İşlemler	1348,1

karar verilmiştir.

- 30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı (2. Mükerrer) Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11529-9 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği kapsamında 25 kW ve altı çatı ve cephe uygulamalı güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisleri için elektrik dağıtım şirketleri tarafından yapılacak proje onay ve kabul işlemleri bedellerinin 1/1/2023 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına,

25 kW ve Altı Çatı ve Cephe Uygulamalı Güneş Enerjisine Dayalı Üretim Tesisleri için Proje Onay ve Kabul İşlem Bedelleri	
2023	
İşlem Türü	Bedel (TL)
Proje Onayı	0
Proje Kabulü	0

karar verilmiştir.

- 30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı (2. Mükerrer) Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11529-10 sayılı Kurul Kararı ile 5/10/2016 tarihli ve 6520 sayılı Kurul Kararı'nın 4 üncü maddesi uyarınca Otomatik Sayaç Okuma Sistemi kapsamında ilave veri talep edilmesi halinde tahsil edilecek bedelin 1/1/2023 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına,

OSOS İlave Veri Talebi Bedeli	
2023	Bedel (TL)
Sayaç/Ay	19,7

karar verilmiştir.

- 30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı (2. Mükerrer) Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11529-12 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği kapsamında lisanssız güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisleri için elektrik dağıtım şirketleri tarafından yapılacak proje onay ve kabul işlemleri bedellerinin 1/1/2023 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına,

Güneş Enerjisine Dayalı Lisanssız Elektrik Üretim Tesisleri Proje Onay ve Kabul Bedelleri			
2023			
Proje Onay Kapsamı	Bedel (TL)	Tesis Kabul Kapsamı	Bedel (TL)
25 kWe ve altı LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	0	25 kWe ve altı LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabulü	0
25 kWe - 100 kWe (100 kWe dâhil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	692,0	25 kWe - 100 kWe (100 kWe dâhil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabulü	1316,9
100 kWe - 300 kWe (300 kWe dâhil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	2633,6	100 kWe - 300 kWe (300 kWe dâhil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabulü	3804,9
300 kWe - 500 kWe (500 kWe dâhil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	5634,6	300 kWe - 500 kWe (500 kWe dâhil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabulü	5749,1
500 kWe - 700 kWe (700 kWe dâhil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	9292,7	500 kWe - 700 kWe (700 kWe dâhil) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabulü	10179,9
700 kWe - 1 MWe (1 MWe hariç) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	12813,8	700 kWe - 1 MWe (1 MWe hariç) LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Kabulü	12950,6
1 MWe ve üzeri LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Beher MWe İçin Elektrik Proje Onayı; LÜY kapsamındaki 1 MWe ve üzeri GES üretim tesislerinde beher MWe için, 700 kWe - 1 MWe indisindeki hizmet bedelinin %50'si oranında ilave proje onayı hizmet bedeli alınır.	6407,5	1 MWe ve üzeri LÜY Kapsamında GES Üretim Tesislerinin Beher MWe İçin Kabul Bedeli; LÜY kapsamındaki 1 MWe ve üzeri GES üretim tesislerinde beher MWe için, 700 kWe - 1 MWe indisindeki hizmet bedelinin %50'si oranında ilave kabul bedeli alınır.	6475,9

karar verilmiştir.

- 30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı (2. Mükerrer) Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11529-13 sayılı Kurul Kararı ile 21/10/2021 tarihli ve 10505 sayılı Kurul Kararı'nın 2 nci maddesi uyarınca teknik kalite ölçüm hizmeti bedelinin 1/1/2023 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına,

Teknik Kalite Ölçüm Hizmeti Bedelleri		
2023		
Cihaz Sınıfı	Bedel (TL)	
	AG	OG
S sınıfı	202,5	540,3
A sınıfı	311,6	831,2

karar verilmiştir.

- 30.12.2022 tarihli ve 32059 (2. Mükerrer) sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11538 sayılı Kurul Kararı ile;

1. 2023 yılı için tedarik edilen birim enerji miktarı başına öngörülen YEKDEM maliyetinin aşağıda yer alan şekilde onaylanmasına,

Aylar	2023 Öngörülen YEKDEM Maliyeti (TL/MWh)
Ocak	-1.092,75
Şubat	-1.219,81
Mart	-1.509,27
Nisan	-1.418,62
Mayıs	-1.139,23
Haziran	-1.134,13
Temmuz	-1.260,29
Ağustos	-1.183,68
Eylül	-956,62
Ekim	-728,97
Kasım	-778,28
Aralık	-961,62

2. Öngörülen YEKDEM maliyetinin negatif olduğu aylarda, ikili anlaşmalara ilişkin referans niteliğinde olan öngörülen YEKDEM maliyetinin ve yüksek tüketimli tüketicilere ilişkin son kaynak tedarik tarifi hesaplamalarında kullanılan öngörülen YEKDEM maliyetinin **“0 TL/MWh”** olarak belirlenmesine,
karar verilmiştir.

4.1.8. Lisans Bedelleri

17.12.2022 tarihli ve 32046 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 15.12.2022 tarihli ve 11458 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 43 üncü maddesi uyarınca 2023 yılında uygulanacak olan önlisans ve lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, önlisans ve lisans tadili, önlisans ve lisans sureti çıkartma bedelleri belirlenmiştir.

4.2. Şarj Hizmeti Piyasası Tarifeleri

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu (Kanun);

Ek 5 inci maddesinin üçüncü fıkrası *“Şarj hizmeti fiyatı Kurum tarafından hazırlanan usul ve esaslar dâhilinde serbestçe belirlenir. Şarj hizmeti fiyatının, rekabeti bozucu veya kısıtlayıcı ya da şarj hizmeti sağlanmasını bozucu veya aksatıcı olmaması esastır. Şarj hizmeti fiyatının belirlenmesinde şarj istasyonu kurulması ve şarj ağı*

oluşturulmasına esas yatırım ve işletme maliyetleri, elektrik enerjisi alım maliyetleri ve benzeri maliyetler ile vergi, pay, fon gibi yasal yükümlülükler ve makul ölçüde kârlılık dikkate alınır. Belirlenen şarj hizmeti fiyatı şarj istasyonlarında ve şarj ağı işletmeci lisans sahibi tarafından dijital mecralarda ilan edilir.”,

Ek 5 inci maddesinin dördüncü fıkrasının (e) bendi “*Şarj hizmeti kapsamında düzenlenen faaliyetleri veya rekabeti engelleme, bozma veya kısıtlama amacını taşıyan veya bu etkiyi doğuran veya doğurabilecek nitelikte anlaşma veya eylemlerin şarj hizmetlerini bozucu etkiler oluşturması halinde, gerekli işlemlerin başlatılmasıyla birlikte, her seferinde üç ayı aşmamak üzere, faaliyetlerin her aşamasında, bölgesel veya ulusal düzeyde uygulanmak için taban ve/veya tavan fiyat tespitine ve gerekli tedbirlerin alınmasına yetkilidir. Bu etkilerin değerlendirilmesine göre şarj hizmeti kapsamında uygulanan fiyatlara ilişkin asgari ve azami limit uygulaması yapabilir.”*

hükümlerine yer vermektedir. Kanuna göre şarj ağı işletmeci lisansı sahipleri uyguladıkları şarj hizmeti fiyatlarını; şarj istasyonu kurulması ve şarj ağı oluşturulmasına esas yatırım ve işletme maliyetlerini, elektrik enerjisi alım maliyetleri ve benzeri maliyetler ile vergi, pay, fon gibi yasal yükümlülükleri ve makul ölçüde kârlılığı dikkate alarak Kuruma bildirmektedir.

Şarj Hizmeti Yönetmeliğine göre şarj hizmeti fiyatı belirlenirken aşağıdaki hususların dikkate alınması gerekmektedir.

- Fiyat için serbest piyasa koşulları esas alınmaktadır.
- Şarj ağı işletmecileri fiyatlandırma bilgilerini basit, açık ve kolayca karşılaştırılabilir bir şekilde sunmalıdır.
- Şarj ağı işletmecisi, şarj ağında yer alan şarj istasyonlarında uygulanan şarj hizmeti fiyatlarını kendi internet sayfası, dijital mecralar ile şarj istasyonlarından da erişilebilecek şekilde eş zamanlı olarak ilan etmelidir.
- Tüm ödeme yöntemlerinde standartlaştırılmış birim enerji fiyatı (TL/kWh) fiyatlandırma biçimi olarak kullanılmalıdır.
- Farklı tip ve güçteki şarj üniteleri için farklı fiyat uygulanabilecektir.
- Uygulanan şarj hizmeti karşılığında, şarj hizmeti fiyatı esas alınarak hesaplanan bedel dışında bağlanma bedeli, işlem başlatma bedeli, şarj ekipmanı kullanımı bedeli gibi her ne ad altında olursa olsun ayrı bir bedel talep edilemeyecektir.
- Şarj ağı işletmecilerinin uygulayacağı şarj hizmeti fiyatı, sadakat sözleşmesi akdettiği kullanıcılara uyguladığı en düşük şarj hizmeti fiyatının %25 fazlasını aşamayacaktır.
- Şarj ağı işletmecisi tarafından sunulan rezervasyon hizmeti kapsamında kullanıcıdan ücret alınması halinde, bu ücret ilgili rezervasyon kapsamında kullanıcının şarj hizmetini almasından sonra iade edilir.
- Şarj ağı işletmecisi tarafından şarj hizmetinin tamamlandığına ilişkin kullanıcıya bilgi verilmesi şartıyla şarj istasyonundan ayrılmayan kullanıcılardan ilave bedel alınabilir.

Yukarıda yer verilen hususlar çerçevesinde şarj ağı işletmeci lisansı sahiplerinin, lisansları kapsamında yaptıkları piyasa faaliyetlerine ilişkin vermiş oldukları fiyat bildirimleri dikkate alınarak yurtiçi şarj hizmeti fiyatları Kurumumuzca düzenli olarak takip edilmekte ve incelenmektedir. Ülkemiz şarj hizmeti piyasasındaki fiyatlardaki gelişmeler diğer gelişmiş ülke piyasalarındaki fiyat hareketleri ile karşılaştırılmaktadır. Ayrıca Kurumumuz halka açık tüm şarj istasyonlarının fiyatlarının kullanıcılar tarafından görülebilmesi için Kurum tarafından Serbest Erişim Platformu hazırlanması çalışmaları devam etmektedir. Böylelikle; elektrikli araçların çevresel avantajları dışında, gelişmiş teknolojik özellikleri de dikkate alınarak, araçların özelliklerine de uygun olacak şekilde elektrikli araç kullanıcıları açısından fiyatların takibinin yapılabilmesi amaçlanmaktadır.

4.2.1. Lisans Bedelleri

- 02.04.2022 tarihli ve 31797 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 31.03.2022 tarihli ve 10895 sayılı Kurul Kararı ile Şarj ağı işletmeci lisansına ilişkin 2022 yılında uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili ve lisans sureti çıkartma bedelleri aşağıdaki şekilde belirlenmiştir:

Bedel Türü	Bedel (TL)
Lisans alma bedeli	300.000
Lisans tadili bedeli	14.000
Lisans sureti çıkartma bedeli	3.000

17.12.2022 tarihli ve 32046 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 15.12.2022 tarihli ve 11459 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanununun 5 inci maddesinin yedinci fıkrasının (i) bendi ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunun Ek Madde 5 inci maddesinin dördüncü fıkrasının (a) bendi ile Şarj Hizmeti Yönetmeliğinin 11 inci maddesi uyarınca 2023 yılında uygulanacak olan “Şarj Ağı İşletmeci Lisansına” ilişkin lisans alma, lisans tadili ve lisans sureti çıkartma bedelleri belirlenmiştir.

4.3. Doğal Gaz Piyasası Tarifeleri

Doğal gaz piyasası tarifelerine ilişkin düzenlemeler, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ve bu Kanuna dayanılarak hazırlanan Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği kapsamında yapılmaktadır.

4.3.1. İletim ve Sevkiyat Kontrol Tarifeleri

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 BOTAŞ’ın 2023 yılı iletim ve sevkiyat kontrol bedellerinin belirlenmesine yönelik 29.12.2022 tarihli ve 11523 sayılı Kurul Kararı, 30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı Resmî Gazetede yayımlanmış ve 01.01.2023 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir. Söz konusu Kararla belirlenen iletim kapasite bedeli üst sınırları Tablo 4.18’de gösterilmektedir.

Tablo 4.18: İletim Kapasite Bedeli Üst Sınırları

Noktalar	(TL/Sm ³ -Gün)	(TL/kWh-Gün)
Giriş Noktaları	0,003897	0,00036626
Çıkış Noktası	0,093650	0,00880169
İhracat Çıkış Noktası (Yunanistan)	0,293176	0,02755414

BOTAŞ’ın iletim hizmet bedeli üst sınırı ise aynı Kurul Kararı ile aşağıdaki gibi belirlenmiştir.

Tablo 4.19: BOTAŞ’ın İletim Hizmet Bedeli Üst Sınırı

	(TL/Sm ³)	(TL/kWh)
İletim Hizmet Bedeli	0,125916	0,01183421

30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan, 29.12.2022 tarihli ve 11521 sayılı Kurul Kararı ile 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 tarihli ve DİL/148-17/021 numaralı iletim lisansı sahibi BOTAŞ’ın üçüncü uygulama dönemine ilişkin iletim ve sevkiyat kontrol tarifelerine esas yıllık gelir gereksinimlerinin belirlenmesine yönelik Karar alınmıştır. Söz konusu Kararla BOTAŞ’ın iletim ve sevkiyat kontrol tarifelerine ilişkin dördüncü uygulama dönemi 2023 - 2025 olarak, iletim ve sevkiyat kontrol tarifelerine ilişkin reel makul getiri oranı %12,37 (vergi öncesi), net reel makul getiri oranı % 11,649 (vergi öncesi) olarak belirlenmiştir. BOTAŞ’ın dördüncü uygulama dönemine ilişkin yıllık yatırım tavanı ve gelir gereksinimleri sırasıyla Tablo 4.20 ve 4.21’de yer almaktadır.

Tablo 4.20: BOTAŞ’ın Üçüncü Uygulama Dönemi Yatırım Tavanı

	2020	2021	2022
Yatırım Tavanı (TL) ¹	754.116.406	1.152.083.349	640.263.000

¹Bu tutarlar Yİ-ÜFE =1780,05 fiyatlarıyladır.

Tablo 4.21: BOTAŞ’ın Üçüncü Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi

	2020	2021	2022
Gelir Gereksinimi (TL) ¹	14.895.493.164	15.629.628.382	16.113.389.132

¹Bu tutarlar Yİ-ÜFE =1780,05 fiyatlarıyladır.

4.3.2. Piyasa İşletim Tarifesi

13.12.2022 tarihli ve 32042 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 08.12.2022 tarihli ve 11437 sayılı Kurul Kararı ile “Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılansısı İçin Uygulanacak Bedeller ve Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi”nde ifade edilen ücretlerin belirlenmesine yönelik karar verilmiştir.

13.12.2022 tarihli ve 32042 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 08.12.2022 tarihli ve 11438 sayılı Kurul Kararı ile “Vadeli Doğal Gaz Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılansısı İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi”nde ifade edilen ücretlerin belirlenmesine yönelik karar verilmiştir.

Tablo 4.22: EPIAŞ 2023 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı (TL)

2023 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı - Doğal Gaz Piyasası Payı (TL - TÜFE=1353,61)	26.651.671
---	------------

4.3.3. Bağlantı Tarifeleri

24.12.2022 tarihli ve 32053sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 22.12.2022 tarihli ve 11485 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Dağıtım Sektörü Bağlantı ve Hizmet Bedellerine İlişkin Usul ve Esaslarda yer verilen bedellerin belirlenmesine yönelik karar alınmıştır. 2023 yılına ilişkin güncellenmiş bedeller Tablo 4.23’te yer almaktadır.

Tablo 4.23: Dağıtım Şirketleri İçin Belirlenen Bağlantı Tarifeleri

BAĞLANTI BEDELLERİ	2022	2023
Abone Bağlantı Bedeli (TL)	1158	2135
İlave Abone Bağlantı Bedeli (TL/100 m ²)	1007	1857
Bağlantı Kontrol ve Onay Bedeli (İlk 100 metre için) (TL)	790	1457
Bağlantı Kontrol ve Onay Bedeli (İlave her 1 metre için) (TL)	4,9	9
Güvence Bedeli Kombi (TL/Adet)	733	1352
Güvence Bedeli Soba (TL/Konut)	650	1199

Güvence Bedeli Merkezi Sistem (TL/BBS)	650	1199
Güvence Bedeli Ocak (TL)	42	77
Güvence Bedeli Şofben (TL)	83	153
Ön Ödemeli Sayaç Değişim Bedeli (TL)	371	684
Sayaç Açma Kapama Bedeli (TL)	36	66
Servis Kutusu Söküm Bedeli (TL)	315	581

4.3.4. İç Tesisat Proje Onay, Kontrolörlük, Test ve İşletmeye Alma İşlemleri Bedelleri

Doğal gaz dağıtım şirketlerinin iç tesisat proje onay, kontrolörlük, test ve işletmeye alma işlemleri bedelleri üst sınırlarına ilişkin alınan 22.12.2022 tarihli ve 11485 sayılı Kurul Kararı 24.12.2022 tarihli ve 32053 sayılı Resmî Gazetede yayımlanmıştır. 2023 yılına ilişkin güncellenmiş bedeller Tablo 4.24'te gösterilmektedir.

Tablo 4.24: Kurum Tarafından Belirlenen İç Tesisat Proje Onay, Kontrol, Test ve İşletmeye Alma Üst Bedelleri

İÇ TESİSAT İŞLEM BEDELLERİ	2022	2023
SAYAÇ TİPİ		
G4, G6 (TL/Adet)	63	116
G10, G16, G25 (TL/Adet)	118	218
G40, G65, G100 (TL/Adet)	235	433
G160, G250, G400 (TL/Adet)	358	660
G400'den büyük (TL/Adet)	482	889
Kolon Hattı (TL/Proje)	63	116
Ön Proje (TL/Proje)	-	39

4.3.5. Toptan Satış Tarifeleri

22.12.2011 tarihli ve 3577 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2012 tarihinden itibaren bu konuda yeni bir düzenleme yapıncaya kadar uygulanmak üzere, doğal gaz toptan satış fiyatlarının taraflar arasında serbestçe belirlenmesi kararlaştırılmış olup söz konusu uygulama halen devam etmektedir.

4.3.6. Perakende Satış Tarifeleri

01.07.2017 tarihli ve 30111 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren 22.06.2017 tarihli ve 7139 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilmiş olan Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji), 09.02.2023 tarihli ve 11641 sayılı Kurul Kararı ile değişik 10/07/2014 tarihli ve 5120-1 sayılı Kurul Kararı 2022-2026 tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik olarak aşağıda belirtilen Kurul Kararları alınmıştır.

Tablo 4.25: 2022 Yılında Perakende Satış Tarifeleri Hakkında Kurul Kararı Alınan Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri

Doğal Gaz Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı	Kapsamı
Doğugaz Bitlis Bingöl Muş Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi	28.07.2022	11090	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Serhat Doğalgaz Dağıtım Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	4.08.2022	11108	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Kırgaz Kırıkkale-Kırşehir Doğal Gaz Dağıtım Paz. Ve Ticaret Anonim Şirketi	25.08.2022	11150	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Enerya Aksaray Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	25.08.2022	11142	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Aksa Mustafakemalpaşa Susurluk Karacabey Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	25.08.2022	11141	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Aksa Malatya Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	25.08.2022	11140	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	25.08.2022	11139	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Samgaz Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	25.08.2022	11138	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Selçuk Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	25.08.2022	11137	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Aksa Afyon Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	1.09.2022	11168	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Gazdaş Gaziantep Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	1.09.2022	11169	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Aksa Bandırma Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	1.09.2022	11170	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Polgaz Polatlı Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	1.09.2022	11171	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Çordaş Çorlu Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi Şirketi	8.09.2022	11198	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
İnegöl Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	8.09.2022	11197	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi

Doğal Gaz Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı	Kapsamı
Torosgaz Isparta Burdur Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi	8.09.2022	11196	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Trakya Bölgesi Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	8.09.2022	11194	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Armadaş Arsan Maraş Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	15.09.2022	11224	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Enerya Konya Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	15.09.2022	11223	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Aksa Düzcce Ereğli Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	15.09.2022	11222	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Aksa Van Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	15.09.2022	11221	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
İzmir Doğalgaz Dağıtım Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi	15.09.2022	11219	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Esgaz Eskişehir Şehiriçi Doğal Gaz Dağıtım Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi	15.09.2022	11218	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Enerya Karaman Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	15.09.2022	11217	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	15.09.2022	11215	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Armagaz Arsan Marmara Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi	15.09.2022	11214	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Aksa Çanakkale Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	15.09.2022	11213	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Aksa Sivas Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	15.09.2022	11212	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	15.09.2022	11211	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi	15.09.2022	11210	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Enerya Aydın Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	22.09.2022	11246	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi

Doğal Gaz Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı	Kapsamı
Enerya Antalya Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	22.09.2022	11245	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Aksa Siirt Batman Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi	29.09.2022	11264	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirket	29.09.2022	11263	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Aksa Çukurova Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	29.09.2022	11262	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	29.09.2022	11261	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Diyarbakır Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	29.09.2022	11260	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Agdaş Adapazarı Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	29.09.2022	11259	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Enerya Erzincan Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	13.10.2022	11296	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Enerya Denizli Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	13.10.2022	11295	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Aksa Şanlıurfa Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	13.10.2022	11294	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Aksa Manisa Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	13.10.2022	11293	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Kayseri Doğal Gaz Dağıtım Pazarlama ve Ticaret Anonim Şirketi	20.10.2022	11313	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Kargaz Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	20.10.2022	11312	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Çorum Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	20.10.2022	11311	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Udaş Uşak Doğalgaz Dağıtım Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	20.10.2022	11306	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Enerya Ereğli Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	20.10.2022	11305	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi

Doğal Gaz Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı	Kapsamı
Akmercan Adıyaman Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	20.10.2022	11303	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Akmercan Batıkar Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	20.10.2022	11304	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Akmercan Delta Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	27.10.2022	11354	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Akmercan Gega Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	27.10.2022	11351	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Akmercan Muğla Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	27.10.2022	11348	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Kargaz Kars Ardahan Doğal Gaz Dağıtım Pazarlama Taahhüt Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	27.10.2022	11347	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
İzgaz İzmit Gaz Dağıtım Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	27.10.2022	11346	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Çinigaz Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	27.10.2022	11345	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Aksa Ordu Giresun Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	27.10.2022	11344	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Aksa Karadeniz Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	27.10.2022	11343	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Aksa Gemlik Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	27.10.2022	11342	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Başkent Doğalgaz Dağıtım Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı Anonim Şirketi	10.11.2022	32011	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Kızılcahamam Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi	12.11.2022	32011	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Bahçeşehir Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	19.11.2022	32018	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
İgdaş İstanbul Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	30.12.2022	32059	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi

4.3.7. Doğal Gaz Piyasası ile İlgili Alınan Diğer Tarife Kurul Kararları

- 12.02.2022 tarihli ve 31748 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 10.02.2022 tarihli ve 10785 sayılı Kurul Kararı ile 13.03.2021 tarih ve 31422 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren 11.03.2021

tarih ve 10073 sayılı Kurul Kararının 1 inci maddesindeki “1.151.067.750 TL”lik 2021 yılı iletim şebekesi yatırım tavanı tutarı **“1.366.375.300 TL”** olarak değiştirilmiştir.

- 12.03.2022 tarihli ve 31776 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 10.03.2022 tarihli ve 10841 sayılı Kurul Kararı ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nun 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (c) bendinin sekizinci alt bendi ile Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği'nin 22 nci maddesi uyarınca, Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.'nin (BOTAŞ) transit doğal gaz iletimi dâhil, 2022 Yılı Doğal Gaz İletim Şebekesi Yatırım Programının onaylanmasına ilişkin karar alınmıştır.
- 26.03.2022 tarihli ve 31790 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 24.03.2022 tarihli ve 10881 sayılı Kurul Kararı ile 23/03/2017 tarihli ve 6990 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen “Yer altı Doğal Gaz Depolama Şirketleri için Tarife Hesaplama Usul ve Esasları” çerçevesinde Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi'ne ait 27.06.2007 tarihli ve DEP/1238-6/155 numaralı yer altı depolama lisanslı Tuz Gölü Doğal Gaz Yer Altı Depolama Tesisinin ve 01/09/2016 tarihli ve DEP/6457- 3/402 numaralı yer altı depolama lisanslı Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisinin 2022- 2023 tarife uygulama dönemine ilişkin depolama tarifelerine yönelik karar verilmiştir.
- 27.05.2022 tarihli ve 31848 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 26.05.2022 tarihli ve 10990 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun'un 5/A maddesinin (f) bendi ile Ek 2 nci maddesi, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nun 11 inci maddesi, Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 28 inci ve 31 inci maddeleri, Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği'nin 8 inci ve 15 inci maddeleri ile 7139 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Kararı ile belirlenen Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esaslarının (Metodoloji) 9 uncu maddesi uyarınca, doğal gaz dağıtım şirketlerinin üçüncü tarife uygulama dönemi tarife hesaplamalarında gerçekleşen yatırımların maliyet analizine yönelik karar alınmıştır.
- 29.06.2022 tarihli ve 31881 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 23.06.2022 tarihli ve 11037 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esaslarının 16 ncı maddesinin beşinci fıkrasının (b) bendi yürürlükten kaldırılmıştır.
- 29.06.2022 tarihli ve 31881 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 23.06.2022 tarihli ve 11038 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) uyarınca, doğal gaz dağıtım şirketlerinin üçüncü tarife uygulama dönemi tarife hesaplamalarında işletme gideri bileşeninin belirlenmesine yönelik karar alınmıştır.
- 01.07.2022 tarihli ve 31883 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 30.06.2022 tarihli ve 11048 sayılı Kurul Kararı ile doğal gaz dağıtım şirketlerinin uygulayacakları sistem kullanım bedellerinin hesaplanmasında, üçüncü tarife uygulama döneminin 2022-2026 yılları için reel makul getiri oranının %13,25 (vergi öncesi), düzeltilmiş reel makul getiri oranının %12,427 (vergi öncesi) olarak dikkate alınmasına karar verilmiştir.
- 22.10.2022 tarihli ve 31991 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 20.10.2022 tarihli ve 11317 sayılı Kurul Kararı ile 23/6/2022 tarihli ve 11038 sayılı Kurul Kararının
 - 8 inci maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(2) Damga Vergisi, periyodik muayene ve sayaç kalibrasyon gideri, ısıtma gazı gideri ve kokulandırma gideri tespitinde esas alınan değişkenlere ait öngörü değerleri ile üçüncü tarife

uygulama dönemi gerçekleştirmelerinin farklı olması halinde, söz konusu farklılıktan kaynaklanan sapmalar bir sonraki tarife uygulama döneminde düzeltilir.”

- 24.12.2022 tarihli ve 32053 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 22.12.2022 tarihli ve 11485 sayılı Kurul Kararı ile 2023 yılı için “Doğal Gaz Dağıtım Sektörü Bağlantı ve Hizmet Bedellerine İlişkin Usul ve Esaslar”da yer verilen bedellerin belirlenmesine yönelik karar verilmiştir.
- 30.12.2022 tarihli ve 32059 Sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11521 sayılı Kurul kararı ile 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 tarihli ve DİL/148-17/021 numaralı iletim lisansı sahibi **Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi**’nin (BOTAŞ) dördüncü tarife uygulama dönemine ilişkin iletim ve sevkiyat kontrol tarifelerine esas yıllık gelir gereksinimlerinin belirlenmesine yönelik karar alınmıştır.
- 30.12.2022 tarihli ve 32059 Sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11522 sayılı Kurul kararı ile 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 tarihli ve DİL/148-17/021 numaralı iletim lisansı sahibi **Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi**’nin (BOTAŞ) 2023-2025 tarife uygulama dönemine ilişkin ekteki Yöntem Bildiriminin onaylanmasına karar alınmıştır.
- 30.12.2022 tarihli ve 32059 Sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11523 sayılı Kurul kararı ile 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 tarihli ve DİL/148-17/021 numaralı iletim lisansı sahibi **Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi**’nin (BOTAŞ) 2023 yılına ait gelir tavanı ile ilgili yıl için uygulanacak iletim ve sevkiyat kontrol bedellerinin belirlenmesine yönelik karar alınmıştır.

4.3.8. Lisans Bedelleri

22.12.2021 tarihli ve 31697 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 16.12.2021 tarihli ve 10636 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Kanunun 10 uncu maddesinin 4646 sayılı Kanun ile değişik (B) fıkrasının (a) bendi uyarınca doğal gaz piyasasında 2022 yılında uygulanacak katılma payı belirlenmiştir.

22.12.2021 tarihli ve 31697 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 16.12.2021 tarihli ve 10637 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca 2022 yılında uygulanacak olan lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, lisans tadili ve lisans sureti çıkartma bedelleri ile sertifika alma, sertifika yenileme, sertifika tadili, sertifika sureti çıkartma ve sertifika vize bedelleri belirlenmiştir.

4.4. Petrol Piyasası Tarifeleri

5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun yürürlüğe girmesini müteakiben 01.01.2005 tarihinden itibaren serbest fiyat uygulamasına geçilmiştir. Petrol alım satımında fiyatların en yakın erişilebilir dünya serbest piyasa koşulları dikkate alınarak oluşturulacağı kabul edilmiştir. Yerli ham petrol için, teslim yeri olan en yakın liman veya rafineride teşekkül eden "*Piyasa Fiyatı*" fiyat olarak kabul edilmiştir.

Petrol piyasasında tarifeler tabi olduğu işlem açısından dört kategoride ele alınabilir. Bunlar;

- Onaya Tabi Tarifeler: İletim lisansı kapsamında yürütülen taşıma faaliyetine ilişkin iletim tarifi ile iletim hatlarıyla bağlantılı depolama tesislerindeki lisanslı depolama faaliyetlerine ilişkin tarifeleri ifade eder.
- Bildirime Tabi Tarifeler: Kuruma bildirildikten sonra uygulanmaya başlanan, işleme ve iletim hatları ile bağlantılı olmayan lisanslı depolama faaliyetlerine ilişkin tarifeler ile rafinerici ve dağıtıcı lisans sahiplerinin tavan fiyat tarifelerindeki değişiklikleri ifade eder.
- Fiyat İlanı: Onay ve bildirim gerektirmeyen, bayilik lisansı sahipleri tarafından akaryakıt istasyonlarında görünür şekilde yerleştirilmiş panolarda, akaryakıt tavan fiyatları olarak ilan edilen fiyatları ifade eder.
- Fiyat Listesi: İşleme lisansı sahipleri tarafından lisansları kapsamındaki ürünlere ilişkin Kuruma bildirim yapılan ve uygulamaya girmesi sağlanan fiyat listelerindeki değişiklikleri ifade eder.

Dağıtıcıların akaryakıt "*depo fiyatları*" ile bayilere "*tavsiye ettikleri*" veya bayiler adına belirledikleri "*tavan fiyat*"ların elektronik ortamda bildirim ve izlenmesine ilişkin veri tabanı oluşturulmuştur. Veri tabanı, dağıtım şirketlerinin elektronik bildirimleri ile güncellenmektedir. Veri tabanındaki verilerin derlenmesi neticesinde kamuoyuna illere göre bayi tavan fiyatları ve Kamu İhale Mevzuatı kapsamında, akaryakıt fiyat farkı hesaplamalarında kullanılmak üzere, en yüksek işlem hacimli sekiz şirketin İstanbul Avrupa Yakası ortalama akaryakıt fiyatları ilan edilmektedir.

5015 sayılı Kanunun fiyat oluşumuna ilişkin 10 uncu maddesinde rafineri ve dağıtıcı lisansı sahibi şirketler ile ilgili olarak, "*Rafinerici ve dağıtıcı lisansı kapsamında yapılan piyasa faaliyetlerine ilişkin fiyatlar, en yakın erişilebilir dünya serbest piyasa oluşumu dikkate alınarak, lisans sahipleri tarafından hazırlanan tavan fiyatlar olarak Kuruma bildirilir.*" hükmü yer almaktadır. Bu hüküm çerçevesinde; piyasa payları piyasanın yaklaşık %90'nına sahip olan piyasa aktörlerinden rafinerici ve dağıtıcı lisansı sahiplerinin piyasa payları itibarıyla fiyatlandırma uygulamaları;

- Fiyat oluşumu,
- Ülkemizdeki akaryakıt fiyatları,
- Bu fiyatların yıllar itibarıyla değişimi,
- Türkiye dağıtım ve bayi paylarının değişimi,
- Fiyat hareketlerinin tüketicilere yansıtılması,
- En yakın erişilebilir dünya serbest piyasasında oluşan fiyatlar ile Türkiye-AB karşılaştırmaları

çerçevesinde incelenmektedir. Bu incelemeler neticesinde elde edilen bulgular muhtelif zamanlarda piyasa katılımcıları ve ilgili Bakanlıklarla bir araya gelinerek değerlendirilmektedir.

Dağıtıcı, iletim ve depolama lisansı almak üzere Kuruma başvuruda bulunan şirketlerin tarife dosyalarına ilişkin görüş verilmiştir. Ayrıca depolama ve iletim tarifelerinin tadil edilmesine ilişkin işlemler sonuçlandırılmıştır.

Petrol Piyasası Fiyatlandırma Sistemi Yönetmeliğinin 8 inci maddesinin üçüncü fıkrasında “*Tarife dosyası uygun bulunmayan lisans başvurularının*” reddedileceği belirtilmektedir. Bu kapsamda, Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığına yapılan lisans başvuruları ekindeki tarife dosyaları incelenerek ilgili daireye görüş bildirilmiştir.

Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği kapsamında bildirim sisteminin fiyatlara ilişkin bölümünün yönetilmesi işlemleri yapılmakta, fiyat bildirimleri takip edilmekte, gerekli düzeltmelerin yapılması sağlanmaktadır.

- Bildirim sistemi üzerinden yurtiçi fiyatların takibinin yapılmasının yanı-sıra, Platts aboneliği kapsamında Akdeniz piyasası başta olmak üzere ham petrol (Brent-dated) ve benzin, motorin, fueloil türleri, gazyağı, jet yakıtı gibi ürün fiyatlarının FOB ve CIF fiyatları, AB ülkelerinin vergili ve vergisiz akaryakıt bayi satış fiyatları gibi yurt dışı fiyat hareketleri de takip edilmektedir. Elde edilen verilerden raporlar üretilmekte, tavan fiyat belirlenmesi sürecinde olduğu gibi dağıtıcı ve rafinerici lisansı sahiplerinin en yakın erişilebilir dünya serbest piyasa fiyat oluşumu kapsamında fiyat hareketlerini izlemek üzere analizlerde kullanılmaktadır. Bu çerçevede, 2014 yılında aylık olarak yayımlanmasına başlanan *Petrol Piyasası Fiyatlandırma Raporlarının* Kurumun internet sitesinde yayımlanmasına devam edilmiştir.

2022 yılında petrol piyasasında aşağıdaki Tarife Kurul Kararları ihdas edilmiştir:

- 26.03.2022 tarihli ve 31790 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 24.03.2022 tarihli ve 10876 sayılı Kurul Kararı ile 31.12.2021 tarihli ve 31706 sayılı (6. Mükerrer) Resmî Gazetede yayımlanan 30/12/2021 tarihli ve 10692 sayılı Kurul Kararı ile değişik, 26.09.2019 tarihli ve 8851 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan ve 01.10.2019 tarihli ve 30905 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren “**Dağıtıcı ve Bayi Marjlarının Paylaşımına İlişkin Kurul Kararı**”nın 4 üncü maddesinin aşağıdaki şekilde değiştirilmesine,

Madde 4- (1) Toplam marj (dağıtıcı ve bayi), dağıtıcı tarafından bayiye her bir benzin ve motorin türleri için tavsiye edilen veya tavan olarak belirlenen fiyattan ilgili bayiye harmanlama maliyeti dahil en yakın rafineri çıkış fiyatı düşülerek bulunur. Aynı ilde birden fazla rafineri olması durumunda en düşük fiyat esas alınır. Bayi marjı, ilgili bayiye harmanlama maliyeti dahil en yakın rafineri çıkış fiyatı ile Akaryakıt Dağıtım Fiyatı arasında farktan az olmayacak şekilde dağıtıcı ile bayi arasında serbestçe belirlenir.

(2) Elektronik sistemler ile yapılan satışlarda esas alınan toplam marj, indirimsiz satış fiyatı üzerinden hesaplanır. ”

karar verilmiştir.

- 08.10.2022 tarihli ve 31977 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 06.10.2022 tarihli 11280 sayılı Kurul Kararı ile 30/12/2021 tarihli ve 10692 sayılı Kurul Kararı ve 24/03/2022 tarihli ve 10876 sayılı Kurul Kararı ile değişik, 01/10/2019 tarihli ve 30905 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren 26/09/2019 tarihli ve 8851 sayılı *Dağıtıcı ve Bayi Marjlarının Paylaşımına İlişkin Kurul Kararı*’nın 4 üncü maddesine ikinci fıkradan sonra gelmek üzere aşağıdaki fıkranın eklenmesine,

“(3) Dağıtıcı tarafından her ne ad veya yöntem (sadakat kart, indirim kart, çeşitli mobil uygulamalar vb.) ile yapılırsa yapılsın, indirimli satışlarda yapılan indirimler dağıtıcı marjından karşılanır.”

karar verilmiştir.

- 30.12.2022 tarihli ve 32059 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 29.12.2022 tarihli ve 11528 sayılı Akaryakıt Fiyatlarının Takibine İlişkin Kurul Kararı ile dağıtıcı ve bayi marjı toplamının takibinde TCMB faiz oranları, enflasyon, döviz kuru, asgari ücret gibi yurt içi piyasa koşulları ile takip edilmesi Kararı verilmiş olup 03.11.2014 tarihli ve 5291 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan ve 07.11.2014 tarihli ve 29168 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren **Akaryakıt Fiyatlarının Takibine İlişkin Kurul Kararı** kaldırılmıştır.

4.4.1. Lisans Bedelleri

22.12.2021 tarihli ve 31697 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 16.12.2021 tarihli ve 10639 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanununun 5 inci maddesinin yedinci fıkrasının (i) bendi ve 10 uncu maddesinin 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 27 inci maddesi ile değişik (C) fıkrasının (b) bendi ile Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 13 üncü maddesi uyarınca 2022 yılında uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize), lisans sureti çıkartma, tarife onayı, akaryakıt ticaret izni ve kupon hizmeti izin bedelleri belirlenmiştir.

22.12.2021 tarihli ve 31697 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 16.12.2021 tarihli ve 10638 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Kanunun 10 uncu maddesinin 5015 sayılı Kanunun 27 nci maddesi ile değişik (C) bendinin (a) alt bendi uyarınca petrol piyasasında faaliyet gösterecek lisans sahibi gerçek ve tüzel kişilerin ödemekle yükümlü oldukları 2022 yılı için uygulanacak katılma payı oranları belirlenmiştir.

4.5. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Fiyatlar

5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun, LPG alım satımında fiyatların, erişilebilir dünya serbest piyasa koşullarına göre oluşmasını öngörmektedir. Kanuna göre, rafinericiler ve dağıtıcılar, lisansları kapsamında yaptıkları piyasa faaliyetlerine ilişkin fiyatları, erişilebilir dünya serbest piyasalarındaki fiyat oluşumunu dikkate alarak, tavan fiyatlar olarak Kuruma bildirmektedirler.

Bu kapsamda rafinericiler ve dağıtıcıların, lisansları kapsamında yaptıkları piyasa faaliyetlerine ilişkin vermiş oldukları tavan fiyat bildirimleri dikkate alınarak yurtiçi LPG fiyatlarındaki gelişmeler düzenli olarak izlenmiştir. Düzenli olarak Kuruma verilen bildirimlerin yanı sıra otogaz fiyatları üzerine kapsamlı çalışmalar gerçekleştirilmiştir. Ülkemiz LPG piyasasındaki fiyatlardaki gelişmeler AB ülkelerindeki fiyat hareketleri ile karşılaştırılmıştır.

4.5.1. Lisans Bedelleri

22.12.2021 tarihli ve 31697 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 16.12.2021 tarihli ve 10641 sayılı Kurul Kararı ile 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca sıvılaştırılmış LPG piyasasında 2022 yılı için uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize) ve lisans sureti çıkartma bedelleri belirlenmiştir.

22.12.2021 tarihli ve 31697 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 16.12.2021 tarihli ve 10640 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Kanunun 10 uncu maddesinin 5015 sayılı Kanunun 27 nci maddesi ile değişik (D) bendinin (a) alt bendi ve LPG Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 41 inci maddesi uyarınca LPG piyasasında 2022 yılı için uygulanacak katılma payı oranları belirlenmiştir.

5. BİLİŞİM SİSTEMLERİ FAALİYETLERİ

Bu bölümde Kurum bünyesinde bilişim hizmetleri kapsamında 2022 yılında yürütülen faaliyetler anlatılmaktadır. Bilişim sistemleri kapsamında EPVYS, EBİS, EPARS, EBYS, VEPS ve KKP'nın Kurum bünyesinde kurulumu yapılmış olup, söz konusu sistemlerin geliştirilmesine yönelik çalışmalar devam etmektedir. BGYS işletilmesi ve Ulusal Siber Güvenlik Stratejisi ve Eylem Planı 2020-2023 kapsamında ciddi mesafeler kat edilmiştir.

5.1. Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi (BGYS)

Kurumda işletilen BGYS ile alınmış olan TS ISO/IEC 27001 sertifikası kapsamında belge sürekliliği çalışmaları başarıyla tamamlanmıştır.

Sektörel SOME'lerin Kurumsal SOME'ler üstünde etkin bir denetim ve yaptırım gücüne sahip olması için gereken mevzuat düzenlemelerinin yapılması ve ardından denetimlerin gerçekleştirilmesi çalışmaları kapsamında 13.07.2017 tarihli ve 30123 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan “Enerji Sektöründe Kullanılan Endüstriyel Kontrol Sistemlerinde Bilişim Güvenliği Yönetmeliği” uyarınca, denetim faaliyetleri yerinde ve uzaktan gerçekleştirilmiştir.

Cumhurbaşkanlığı Dijital Dönüşüm Ofisi tarafından hazırlanarak 27.07.2020 tarihinde erişime açılan Bilgi ve İletişim Güvenliği Rehberi'ne uyum çerçevesinde Kurumda ilgili çalışmalar tamamlanarak çalışma raporu ilgili Makamlarla paylaşılmıştır. Enerji sektöründe kritik altyapı olarak tanımlanmış işletmelerde çalışmalar sürdürülmektedir.

Enerji sektöründe siber güvenlik olgunluk modeli çalışmaları devam ettirilmiştir.

Ulusal Siber Güvenlik Stratejisi ve Eylem Planı (2020-2023) kapsamında; 10.2 no'lu eylem maddesi “Sektörel siber güvenlik tatbikatlarının gerçekleştirilmesi” uyarınca enerji sektörünün sektörel SOME'si olan Kurum nezdinde tatbikatlar 24-25.05.2022 tarihlerinde kritik enerji altyapı işletmecilerinin geniş katılımı ile başarıyla tamamlanmıştır.

5.2. Bilişim Altyapı Sistemleri ve Destek Hizmetleri

Kurum sunucuları için farklı bir EDR uygulaması temini sağlanarak son kullanıcı EDR yönetimi ile ayrıştırılma işlemi gerçekleştirilmiştir.

Kurum'un halihazırda kullanmakta olduğu SIEM altyapısı, tespiti sağlanabilecek olası siber olaylar karşısında daha hızlı aksiyon alınabilmesi amacı ile SOAR yapısına dönüştürülmesi için gerekli çalışmalar başlatılmıştır.

Kurum CBS sistem altyapısının oluşturulması ve Kurum'un elektrik ve doğal gaz dağıtıcı firmalarının CBS verilerine güvenli erişimin sağlanabilmesini teminen site-to-site VPN tünelleri oluşturulması işlemlerine devam edilmiştir.

Kurum ağ ve sistem altyapısı güvenliğinin gerçekleşen yeni yapılandırmalar sonrası analizi amacı ile Ağ ve Sistem Altyapısı Analizi çalışması hazırlığı başlatılmıştır.

Yetkili hesap yönetiminin sağlıklı sürdürülebilmesi amacı ile Kurum'un halihazırda sahip olduğu teknolojiler kullanılarak iyileştirmeler gerçekleştirilmiştir.

Zafiyet yönetiminin daha sağlıklı sürdürülebilmesi amacı ile zafiyet ve varlık yönetim yazılımı temini sağlanmıştır. Ürün koordinasyonunda yapılan zafiyet taraması ve yıllık sızma testi bulgularının sorumlulara atanması ve takibi işlemi söz konusu ürün ile yapılmaya başlanmıştır.

Kurum sistemleri, ağırları ve siber güvenlik altyapısı ile ilgili olarak rutin çalışmalar devam ettirilmiş, yapılan düzenli incelemeler ve ilgili grupların talepleri doğrultusunda geliştirme ve iyileştirme faaliyetleri gerçekleştirilmiştir.

5.3. Elektronik Belge Yönetim Sistemi (EBYS)

- Cumhurbaşkanlığı Dijital Dönüşüm Ofisi Başkanlığı tarafından 28.08.2020 tarihinde yayımlanan e-Yazışma (EYP 2.0) Teknik Rehberi'nde yapılan güncellemeler çerçevesinde Kamu SM'den kurumsal mühür ve kurumsal şifreleme sertifikaları yenileme işlemleri yapılmıştır.
- Sistemde sorun yaşayan personele uzaktan teknik destek verilmiştir.
- Sistemin yıllık bakım sözleşmesi yapılmıştır.
- Belli periyotlarda sürüm güncellemeleri gerçekleştirilmiştir.
- Sistem üzerinde çalışan evrak türlerinde güncelleştirmeler yapılmıştır.
- Sistem ayarlarında güncelleştirmeler yapılmıştır.
- Sistem Entegrasyon ayarlarında güncelleştirmeler yapılmıştır.
- Kurum internet sitesinde yayınlanan Tüketici Şikâyetleri Modülünde güncellemeler yapılmıştır.
- Kuruma yeni başlayan personellere e-imza alımları yapılmıştır.
- E-imza süreleri dolan personelin e-imzalarının yenilenme işlemleri yapılmıştır.

5.4. Kurum İnternet Sitesi

Kurum internet sitesi geliştirmeleri, birimlerden ve kullanıcılardan gelen istekler doğrultusunda devam etmektedir.

5.5. Kurumsal Kaynak Planlama (KKP)

Kurum İnternet Portalı üzerinde geliştirilmesi ve güncelleştirilmesi 2022 yılında da devam eden KKP modüllerinden satın alma ve demirbaş modüllerinde geliştirme ve güncelleme işlemleri devam etmekte olup hali hazırda kullanıma açılmış olan insan kaynakları modüllerinde de geliştirme ve güncelleme işlemleri devam etmektedir.

5.6. Enerji Piyasası Analiz ve Raporlama Sistemi (EPARS)

Kurum personeline hizmet vermekte olan EPARS, Kurumda ihtiyaç duyulan enerji piyasası bilgilerinin analizi ve raporlanması için kurulmuş olan bir sistemdir. Kurumda kullanılan tüm sistemler üzerinde yer alan, analiz ve raporlama için anlamlı olabilecek veriler EPARS veri ambarlarına aktarılmış olup, gelen talepler doğrultusunda diğer anlamlı olan veriler de bu veri ambarlarına aktarılmaya devam edilmektedir. EPARS ile bu veri ambarlarındaki veriler sorgulanabilmekte, üzerinde analizler yapılarak raporlar oluşturulabilmektedir.

EPARS kapsamında yetkili Kurum personeli dinamik olarak kendi raporlarını üretebildikleri gibi, birden fazla parametreye bağlı olarak hızlıca sorgulanabilen veriler ve bu verilerle hazırlanmış sabit raporları da kullanabilmektedirler. Raporlarda; petrol, LPG, elektrik, doğal gaz piyasalarına ait lisans verileri ve bahse konu sektörlerde faaliyet gösteren şirketler tarafından Kuruma gönderilen bildirimlerden elde edilen veriler yer

almaktadır. Şirketlerin gönderdiği verilerin, şirketler arası doğruluk kontrolleri de EPARS çapraz kontrol raporları ile yapılmaktadır.

2022 yılında, Daire Başkanlıklarından gelen rapor talepleri doğrultusunda 82 adet yeni rapor oluşturularak ve 175 adet mevcut raporda ise güncelleme yapılarak yetkili Kurum personelinin kullanımına sunulmuştur. Diğer kamu kurumlarından gelen veri taleplerinin karşılanmasına yönelik ise, gerekli web servis sorguları hazırlanmıştır.

Yıl içerisinde veri yönetimi ve iş zekâsı sunucularında bakım, güvenlik, test, performans ve kapasite artırımı çalışmaları rutin olarak sürdürülmüştür.

5.7. Enerji Piyasası Veri Tabanı Yönetim Sistemi (EPVYS)

Kuruma mevzuatla verilen görevlerin; verimlilik ve performans artışı sağlayarak, hızlı ve güvenli bir biçimde elektronik ortamda gerçekleştirilmesi ve gerek Kurum içinde gerekse diğer kurum ve kuruluşlarla birlikte çalışılabilirliğinin de sağlandığı bir bilişim sistemi kurulmuş ve devreye alınmıştır. Bu kapsamda, elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarında faaliyet gösteren şirketlere ilişkin Lisans, Muhatap, Tarife, Dava, Denetim, İdari Para Cezaları ile Lisans Bedeli ve Katılma Payı bilgilerine ilişkin ihtiyaçlar doğrultusunda geliştirmeler ve güncellemeler yapılmaktadır. Bu kapsamda 2022 yılında yapılan çalışmalar şunlardır:

- EPVYS yazılım geliştirmesi birimlerden gelen talepler doğrultusunda Kurum personeli tarafından yapılmıştır.
- 2 Nisan 2022 tarihli ve 31797 sayılı Resmî Gazete de yayınlanan Şarj Hizmeti Yönetmeliği kapsamında Kurum tarafından verilen Şarj Ağı İşletmeci Lisanslarının Yeni Lisans ve Tadil Başvuruları EPDK Başvuru sistemi üzerinden online olarak alınmaya başlanmıştır.
- Şarj ağlarının tamamında yer alan halka açık şarj istasyonlarının coğrafi konumları, şarj ünitesi sayıları, güçleri ve tipleri, soket sayıları ve tipleri ile uygunluk durumlarının, ödeme yönteminin ve şarj hizmeti fiyatlarının yayımlandığı serbest erişim platformu çalışmalarına başlanmıştır. Bu kapsamda;
 - Şarj İstasyon verilerinin web servis ile anlık olarak alınması işlemlerini gerçekleştiren Şarj Otomasyon Sistemi kurulmuş ve işletilmeye başlanmıştır.
 - Vatandaşların en rahat şekilde elektrikli şarj istasyonlarına erişebilmesi için Türkiye'deki halka açık tüm elektrikli araç şarj istasyonlarının bilgilerini içinde barındıran herkese açık ŞARJ@TR mobil uygulamasını geliştirilmiş ve devreye alınmıştır.
- Elektronik ortamda alınmaya başlanan Kamulaştırma başvuru süreçlerine revizyon aşaması eklenmiştir. Kamulaştırma başvurularında tadil süreçlerinin de sistem üzerinden işletilmesi çalışmalarına başlanmıştır. Bunun yanında daha eskiden yapılmış olan Kamulaştırmaların da elektronik ortama taşınması ve sürece dahil edilmesi için arşiv çalışmalarına başlanmıştır.
- Depolamalı Elektrik Üretim Lisansı başvurularının Elektronik ortamda online olarak alınması sağlanmıştır.

- 7318 Sayılı Vergi Usul Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun çerçevesinde Vergi Denetim Kurulu Başkanlığı'nın (VDK) başlattığı soruşturmalar üzerinde Kurumumuz tarafından yapılması gereken Geçici Faaliyet Durdurma işlemlerinin sistem üzerinden takip edilmesi ve süreçlerin yönetilmesi için VDK Tespit Bilgileri Modülü devreye alınmıştır.
- 213 sayılı Vergi Usul Kanununun mükerrer 257 nci maddesinde yapılan düzenleme çerçevesinde 5015 sayılı Kanun kapsamında lisansa tabi faaliyette bulunan mükelleflere getirilen yükümlülük kapsamında Gelir İdaresi Başkanlığı (GİB) ile entegrasyon sağlanmıştır. Bu sayede teminat yükümlülüklerinin sistem üzerinden online olarak takip edilmesi sağlanmıştır.
- Kurum bünyesinde bulunan teminat mektuplarının takip edilmesi ve süreçlerinin sistem üzerinden yönetilmesi için teminat modülü devreye alınmıştır.
- Bürokrasinin azaltılması ve Dijital Türkiye çalışmaları kapsamında Elektrik, Doğal Gaz, Petrol ve LPG piyasası Yeni Lisans Başvurusu, Tadil, Süre Uzatma, Sona Erdirme ve Suret Çıkarma işlemlerinin tamamı elektronik ortamda EPDK Başvuru Sistemi üzerinden alınmaya devam edilmektedir. Mevzuat değişiklikleri kapsamında başvuru süreçlerinde gerekli yazılım güncellemeleri yapılmıştır.
- Bürokrasinin azaltılması ve Dijital Türkiye çalışmaları kapsamında e-Devlet üzerinden yapılan murise ait Elektrik ve Doğal Gaz abonelik ve sorgulama işlemlerinin varisler tarafından da yapılabilmesi için gerekli koordinasyon sağlanmıştır.
- Lisans ve lisans tadil başvurularının, sertifika, izin, YEKDEM ve kamulaştırma işlemlerinin elektronik ortamda alınarak işlemlerin hızlandırılması, işlemlerde istenen belgelerin sadeleştirilmesi/azaltılması ve elektronik ortamda temin edilebilecek belgelerin fiziki olarak alınmaması yönündeki çalışmalara devam edilmektedir.
- Cumhurbaşkanlığı Ulusal Veri Sözlüğü (UVS) projesi kapsamında Ulusal Veri Sözlüğü çalışmaları kapsamında gerekli işlemler yapılmaktadır.

5.8. Diğer Kurum ve Kuruluşlar ile Veri Paylaşımı (Veri Erişim ve Paylaşım Sistemi (VEPS))

Bu başlık altında 2022 yılında gerçekleştirilen faaliyetler aşağıda özetlenmektedir:

- Gelir İdaresi Başkanlığı (GİB) ile yapılmış olan entegrasyon mevzuat değişiklikleri kapsamında güncellenmiş, VDK tespit ve GİB Teminat modülleri kapsamında karşılıklı olarak ilave servisler devreye alınmıştır.
- Gelir İdaresi Başkanlığı Kamu Alacakları Tahsilat Platformu (KATP) Sistemi ile entegrasyon çalışmalarına başlanmıştır.
- Türkiye İstatistik Kurumu (TÜİK) ile entegrasyon sağlanmıştır.
- Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü (MAPEG) ile entegrasyon sağlanmıştır.

5.9. Enerji Piyasası Bildirim Sistemi (EBİS)

EBİS yazılım geliştirmesi birimlerden gelen talepler doğrultusunda Kurum personeli tarafından yapılmıştır. Bildirim sistemi üzerinden alınan veriler Kurum tarafından yayımlanan yıllık ve aylık sektör raporlarının hazırlanmasında kullanılmakta ve söz konusu raporlar, Kurum internet sitesinde yayımlanmaktadır. Bürokrasinin azaltılması ve Dijital Türkiye çalışmaları kapsamında Elektrik ve Doğal Gaz abonelerinin Abonelik Başvuru, Fesih Başvuru ve Borç Sorgulama işlemlerinin izlenmesi için gerekli veriler bildirim sistemleri aracılığıyla alınmaya başlanmış olup bu veriler düzenli olarak Cumhurbaşkanlığına iletilmektedir.

6. DENETİM

Kurum, 4628, 4646, 5015, 5307 ve 6446 sayılı Kanunlar kapsamında enerji piyasalarında denetim yapmaya yetkilidir. Bu çerçevede elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarında yapılacak denetimler ile ön araştırma ve soruşturmalarda izlenecek usul ve esaslar hakkında çıkarılan dört ayrı yönetmelikle denetim ve soruşturmaların nasıl yapılacağı belirlenmiştir.

Kurul, re'sen veya kendisine intikal eden ihbar veya şikâyetler üzerine, piyasada 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 verebilmektedir. Bu doğrultuda elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarında yürütülecek denetim, ön araştırma ve soruşturma faaliyetlerinin icrasına ilişkin yönetmeliklerde 6719 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu İle Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun sonrasında gerekli değişiklikler yapılmış ve bahse konu yönetmelikler 04.01.2017 tarihli ve 29938 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Yapılan değişikliklerle, Kurul ön araştırma ve soruşturma açma yetkisini Başkanlık Makamına devretmiştir.

Kurum, piyasa faaliyetlerini kendi personeli veya kamu kurum ve kuruluşları ile özel denetim kuruluşlarından hizmet alımı yoluyla denetime tâbi tutmaktadır.

Petrol Piyasası ve LPG Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İş Birliği Protokolleri kapsamında ilgili kuruluşlar tarafından Kurum adına yürütülen denetim çalışmaları 2022 yılında da yoğun bir şekilde devam etmiştir.

6.1. Elektrik Piyasası Denetim Faaliyetleri

02.12.2020 tarihli ve 31322 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren 7257 sayılı “Elektrik Piyasası Kanunu İle Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu’nun 15 inci maddesinde değişiklik yapılarak, elektrik dağıtım şirketlerinin denetiminin Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (Bakanlık) tarafından yapılacağı ve Bakanlık’ın denetim faaliyetini Kurumumuz da dahil olmak üzere bu konuda ihtisas sahibi olan kamu kurum ve kuruluşları ile birlikte yapabileceği gibi bu kurum ve kuruluşlara kısmen veya tamamen yetki devretmek suretiyle de yaptırmaya yetkili olduğu hüküm altına alınmıştır.

09.03.2021 tarih ve 51663 sayılı Bakanlık Makam Oluru ile elektrik dağıtım şirketlerinin denetimine yönelik iş ve işlemlerin Kurum ve Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi (TEDAŞ) tarafından yürütülmesi ve bu bağlamda;

- Kullanıcılar ile ilgili faaliyetler, tüketici hizmetlerine ilişkin uygulamalar ve tüketici şikâyetlerine ilişkin iş ve işlemler,
- Mali konular, kullanıcılardan tahsil edilen her türlü bedel ve tarife kapsamında yapılan uygulamalar ile gelir, gider hesapları, yatırım hesapları, yükümlü olunan fon, pay ve benzeri kesintilerle ilgili hesaplar ve sigorta uygulamalarına ilişkin iş ve işlemler,
- Satın alma ve satış işlemleri ile ilgili faaliyetler, yapılan her türlü mal ve hizmet alımlarının veya satışlarının ve yatırım ihalelerine ilişkin iş ve işlemler,
- Hukuki süreçler, şirketlerin uygulamalarından dolayı lisans sahibi tüzel kişiler, müşteriler, kamu kurumları ve diğer kuruluşlar ile oluşan hukuki süreçlerin durumları ve konuların tespiti,
- Gerekli görülmesi halinde ilgili mevzuat kapsamında incelenmesi gereken diğer hususlar,

konularında tüm elektrik dağıtım şirketleri nezdinde yapılacak olan periyodik denetimlerin Kurumumuz tarafından gerçekleştirilmesi karara bağlanmıştır.

Bu minvalde, ülke sathındaki 21 elektrik dağıtım şirketinde yukarıda sayılan konu başlıklarında denetim yapmak üzere, 10.08.2022 tarihli ve 504452 sayılı Başkanlık Oluru uyarınca 15.08.2022 tarihinde başlayan denetimlerimiz 06.11.2022 tarihinde tamamlanmıştır. Tamamlanan denetimler akabinde, denetim raporlarının yazım aşamasına geçilmiş olup elde edilen bulgular ve yapılan tespitler bağlamında 2023 yılı içerisinde soruşturma süreçlerinin başlatılması planlanmaktadır.

Elektrik piyasasında gerçekleştirilen denetimler ve soruşturmalar neticesinde 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 16 ncı maddesi kapsamındaki yaptırım ve cezalar uygulanmaktadır.

2022 yılı içerisinde 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve bu Kanun uyarınca hazırlanmış ikincil mevzuata aykırılık teşkil ettiği değerlendirilen iş ve işlemler gerçekleştiren 105 adet lisans sahibi hakkında yeni soruşturma süreci başlatılmıştır. Yıl içerisinde yürütülen ve bir önceki yılda başlatılmış olup yıl içerisinde neticelendirilen soruşturmalar kapsamında 2022 yılında 43 adet ihtar yaptırımı; 29 farklı lisans sahibi hakkında toplam 42.982.836 -TL. tutarında 38 adet idari para cezası yaptırımı uygulanmıştır.

6.2. Doğal Gaz Piyasası İnceleme ve Denetim Faaliyetleri

6.2.1. Doğal Gaz Dağıtım şirketlerinin 5 Yıllık Yatırım Yükümlülükleri İncelemeleri

Kurum tarafından her bir dağıtım bölgesi için ayrı ayrı yapılan ‐Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalesi‐ neticesinde lisans almaya hak kazanan tüm dağıtım şirketlerinin, dağıtım lisansı, lisansın mütemmim cz olan ihale şartnamesi ve ilgili mevzuat kapsamında 5 (beş) yıllık yatırım yükümlülükleri bulunmaktadır.

4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (g) bendinin beşinci paragrafı, Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 30 uncu maddesi ve lisans sahibi dağıtım şirketlerinin lisanslarının ‐Genel Hükümler‐ bölümünün ilgili maddesi çerçevesinde, 5 (beş) yıllık yatırım yükümlülüklerinin yerine getirilip getirilmediğinin tespiti için 29.01.2009 tarihli ve 1955 sayılı Kurul Kararı alınmıştır. İlgili Kurul Kararları çerçevesinde, doğal gaz dağıtım şirketlerinin 5 yıllık yatırım yükümlülüklerinin Kurum adına izlenmesi ve incelenmesine yönelik olarak, İstanbul Uygulamalı Gaz ve Enerji Teknolojileri Araştırma Mühendislik Sanayi Ticaret A.ř. (UGETAM) ve S&Q Mart Kalite Güvenlik Sanayi ve Ticaret A.ř. (S&Q MART) ile Elektrik Tesisleri Mühendislik Müteahhitlik Danışmanlık ve Ticaret A.ř. (ELTEM-TEK) yetkilendirilmiştir.

05.07.2011 tarih ve 3303-4 sayılı ve 18.04.2012 tarih ve 3783-2 sayılı Kurul Kararları ile doğal gaz dağıtım şirketlerinin 5 yıllık yatırım yükümlülükleri kapsamında kendilerinden kaynaklanmayan mücbir sebeplerle yapılamayan yatırımların incelenmesine ilişkin düzenleme, ayrıca 08.01.2015 tarihli ve 5409-5 sayılı Kurul Kararı çerçevesinde de 5 yıllık yatırım yükümlülüğü raporlarında mücbir sebep olarak görünen yatırımların mevcut durumlarının tespiti amacıyla düzenleme yapılmıştır.

Söz konusu çalışmalara yönelik olarak belirlenen kapsam ve raporlama konusunda yapılan yetkilendirme çerçevesinde; bahse konu raporlar Kurum bünyesinde kurulan Komisyon tarafından incelenmekte ve Komisyon incelemeleri neticesinde mevzuata aykırılık olarak değerlendirilen hususlar Denetim Dairesi Başkanlığına intikal ettirmektedir.

Diğer taraftan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 70 inci maddesi kapsamında, doğal gaz dağıtım şirketlerinin dağıtım bölgesine genişleme yoluyla dâhil edilen şehirlerin süreli yükümlülüklerinin incelenmesini teminen, 29/01/2009 tarihli ve 1955-1 sayılı Kurul Kararıyla yetkilendirilmiş/yetkilendirilecek şirketler tarafından aynı Kurul Kararı kapsamındaki hususlarda inceleme

yapılması ve hazırlanacak denetim raporlarının Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı tarafından değerlendirilmesine ilişkin 24/10/2019 tarihli ve 8900 sayılı Kurul Kararı alınmıştır.

Anılan Kurul Kararı gereğince, yetkili firmalar UGETAM, S&Q MART ve ELTEM-TEK tarafından genişleme bölgelerindeki incelemeler devam etmekte ve tamamlanan inceleme raporları Kuruma sunulmaktadır.

6.2.2. Doğal Gaz Piyasası Denetim Faaliyetleri

Doğal gaz piyasasına yönelik gerçekleştirilen denetim faaliyetleri kapsamında lisans ve sertifika sahipleri hakkında 2022 yılı içerisinde;

- 117 adet yeni soruşturmaya başlanılmış, önceki senelerde başlanılmış olmakla birlikte sonlandırılmamış olan 37 adet soruşturma ile beraber toplam 154 adet soruşturma yürütülmüş, yürütülen 154 adet soruşturmanın 118 adedi sonlandırılmış, 36 adedi ise 2023 yılına devretmiş,
- 91 adet soruşturma, lisans ve sertifika sahibi kişilerin, bundan böyle ilgili mevzuat hükümlerine uygun hareket etmesi hususunda ihtar edilmesi ile sonlandırılmış,
- 2 adet soruşturmada, kişilerin sahibi oldukları lisanslar iptal edilmiş,
- 23 adet soruşturmada İç Tesisat ve Servis Hatları Sertifikası sahiplerinin can güvenliğini tehlikeye atacak şekilde fiillerde bulunulmasına bağlı olarak, bundan böyle ilgili mevzuat hükümlerine uygun hareket etmesi hususunda sertifika sahibi kişiler ihtar edilmiş ve kişilerin sahibi olduğu ilgili sertifikalar iptal edilmiş,
- 1 adet soruşturmada 1 İç Tesisat ve Servis Hatları Sertifikası sahibi kişi hakkında idari para cezası uygulanmasına karar verilmiş,

1 adet soruşturma ise kişi hakkında idari yaptırım uygulanmaksızın sonlandırılmıştır.

6.3. Petrol Piyasası Denetim Faaliyetleri

Petrol piyasası denetimleri, piyasada faaliyette bulunan gerçek veya tüzel kişilerin piyasaya ilişkin faaliyetlerinin ve hesaplarının ilgili mevzuat hükümlerine uygunluğunun incelenmesi ve bu kişilerce piyasaya arz edilen petrol ve madeni yağın teknik düzenlemelere uygunluğunun araştırılması, hata, aykırılık, usulsüzlük ve suiistimallerin tespit edilmesi halinde ilgili kanunlarda öngörülen gerekli yaptırımların uygulanması suretiyle yapılan çalışmalardır. Petrol piyasası faaliyetlerine yönelik olarak gerçekleştirilen inceleme ve denetim faaliyetleri neticesinde, idari para cezaları ve idari yaptırımlar uygulanmaktadır.

Petrol Piyasası ve LPG Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İş Birliği Protokolleri kapsamındaki denetimler Kurumun koordinasyonunda yürütülmektedir. Bu kapsamda, denetim yapılacak piyasa faaliyetleri, denetim tarihi ve denetimin gerçekleştirileceği bölgeler Kurum tarafından belirlenmekte, bu konuda alınan Kurul Kararından itibaren 1 (bir) yıl içerisinde denetim ilgili paydaşlarla müştereken planlanmakta veya denetimle yetkilendirilen kamu kurum ve kuruluşlarının kendi sorumluluk bölgelerinde bu kuruluşlarca planlanarak, lisans sahiplerinin yılda en az bir kez olmak üzere ulusal marker da dâhil olmak üzere denetimleri gerçekleştirilmektedir.

Gerek tespitler neticesinde gerekse yapılan şikâyet ve ihbarlar çerçevesinde Kurum adına denetim yapmakla yetkilendirilen kurum ve kuruluşlar tarafından denetimlerin yapılmasına devam edilmiştir. Özellikle yerleşim planı dışında gizli tank ve düzeneklerle kaçak akaryakıt satışının yapıldığı tesislere yönelik olarak Ticaret Bakanlığı ve Savcılık nezaretinde İl Jandarma Komutanlıkları ve İl Emniyet Müdürlüklerince denetimler yapılarak kaçak akaryakıt satışına yönelik tespitler yapılmıştır.

Protokol yapılan kuruluşlara dair detaylı veriler aşağıdaki tablolarda gösterilmektedir.

Tablo 6.1: 2022 Yılı Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlara Ait Araç Listesi

Araç Bilgileri	Teslim Edilen Araç Sayısı
Ticaret Bakanlığı	45
İçişleri Bakanlığı	211
Jandarma Genel Komutanlığı	89
Emniyet Genel Müdürlüğü	111
Sahil Güvenlik Komutanlığı	11
TOPLAM	256

Tablo 6.2: 2022 Yılı Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlar Denetçi Sayıları

İlgili Kurum	Denetçi Sayısı
Ticaret Bakanlığı	576
İçişleri Bakanlığı	2.659
Jandarma Genel Komutanlığı	833
Emniyet Genel Müdürlüğü	947
Sahil Güvenlik Komutanlığı	879
TOPLAM	3.235

Protokol yapılan kuruluşlara 2021-2022 yılları arasında yapılan ödenek aktarımları Tablo 6.3’de gösterilmektedir.

Tablo 6.3: 2021 ve 2022 Yıllarında Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlara Ödenek Aktarımı

Protokol Kapsamındaki Kuruluşlar	Aktarılan Ödenek Tutarı (TL)		Değişim (%)
	2021 Yılı	2022 Yılı	2021→2022
Jandarma Genel Komutanlığı	8.000.000	12.000.000	50,00
Emniyet Genel Müdürlüğü	10.000.000	18.000.000	80,00
Sahil Güvenlik Komutanlığı	7.500.000	7.500.000	0,00
Ticaret Bakanlığı	5.000.000	8.000.000	60,00
ODTÜ-PAL	162.500	500.000	207,69
TÜBİTAK	70.000.000	80.000.000	14,29
TOPLAM	100.662.500	126.000.000	25,17

Ayrıca lisans sahiplerinin 5015 sayılı Kanun ve ilgili mevzuata uygun faaliyet gösterip göstermedikleri de incelenmiştir.

Petrol piyasası denetimleri kapsamında ilgili lisans sahipleri tarafından piyasa faaliyetine konu edilen akaryakıtın yeterli şart ve seviyede ulusal marker içerip içermediğinin tespit edilmesi amacıyla Emniyet Genel Müdürlüğü, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı², Ticaret Bakanlığı, Jandarma Genel Komutanlığı ve Sahil Güvenlik Komutanlığı personelinin katılımıyla yapılan denetimler kapsamında ulusal marker ölçüm sonucu geçersiz çıkan numuneler, TÜBİTAK, EGE-PAL ve ODTÜ PAM, 'a intikal ettirilmiştir. Söz konusu denetimler sonucunda standart dışı veya kaçak akaryakıt şüphesi ile alınan ve yapılan analizler neticesinde teknik düzenlemelere aykırı olduğu tespit edilen ve/veya UM ölçüm sonucu geçersiz çıkan tesislere ilişkin yasal işlemler gerçekleştirilmiştir.

Tablo 6.4: 2020-2022 Yılları Ulusal Marker Saha Cihazı (XP) Analiz Sonuçları Karşılaştırması

Ölçüm Sayıları	2020 Yılı		2021 Yılı		Değişim (%)	2022 Yılı		Değişim (%)
	Adet	Oran (%)	Adet	Oran (%)	2020→2021	Adet	Oran (%)	2021→2022
Geçerli Ölçüm Sayısı	85.668	99,16	87.448	99,29	2,07	93.551	98,7	6,98
Geçersiz Ölçüm Sayısı	725	0,84	622	0,71	-14,20	1.191	1,3	91
Toplam Ölçüm Sayısı	86.393	100	88.070	100	1,94	94.742	100	8

Petrol piyasasında 2022 yılında yapılan denetim ve soruşturmalar sonucunda; niteliği itibarıyla düzeltme imkânı olan fiiller kapsamında yapılan denetimlerde **2.094** adet ihtar işlemi tesis edilmiş olup, Kurumca uygulanan idari para cezaları ise Tablo 6.5 ve Tablo 6.6'te gösterilmektedir.

Tablo 6.5: Petrol Piyasasında 2022 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

Lisans Tipi	Uygulanan İdari Para Cezası Adedi	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Dağıtıcı	119	23,85	378.517.095	81,11
Bayilik	369	73,95	81.105.312	17,38
İşleme	1	0,2	61.638	0,01
Madeni Yağ	9	1,8	5.876.452	1,26
Kurumca Yetki Verilen Otomasyon Firmaları	1	0,2	1.138.522	0,24
Toplam	499	100	466.699.019	100

² Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı ile Kurum arasında 28.06.2006 tarihinde imzalanarak yürürlüğe giren Petrol ve LPG Piyasalarında Yapılacak Denetimlere İlişkin İşbirliği Protokolü, karşılıklı mutabakat ile 05.03.2020 tarihi itibarıyla sonlandırılmıştır.

Tablo 6.6: Petrol Piyasasında 2021-2022 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

Lisans Tipi	2021 Yılı		2022 Yılı	
	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Dağıtıcı	1.222.494.522	91,16	378.517.095	81,11
Bayilik	91.176.754	6,80	81.105.312	17,38
İşleme	-	-	61.638	0,01
Depolama	17.788.520	1,33	-	-
Madeni Yağ	8.676.361	0,65	5.876.452	1,26
İhrakiye Teslimi	842.423-	0,06-	-	--
Kurumca Yetki Verilen Otomasyon Firmaları	-	-	1.138.522	0,24-
Toplam	1.340.978.580	100	466.699.019	100

Petrol piyasasında 2022 yılında uygulanan idari para cezalarının fiillerine göre dağılımı Tablo 6.5'te gösterilmektedir.

Tablo 6.7: Petrol Piyasasında 2022 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının İdari Para Cezasına Konu Fiillere Göre Dağılımı

İdari Para Cezasına Konu Fiil	Uygulanan İdari Para Cezası Adedi	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Otomasyon Yükümlülüğü ve Lisans Kapsamı Dışında Faaliyet	266	53,31	344.142.702	74,99
Ulusal Markerin Yeterli Şart ve Seviyede Olmaması	3	0,6	448.400	0,1
Dağıtıcı Dışında Akaryakıt İkmali	58	11,62	1.159.928	0,25
Diğer*	172	34,47	115.103.928	24,66
Toplam	499	100	466.699.019	100

* Petrol piyasası mevzuatının kötü niyet ve tehlikeli eylem sonucunu doğuracak işlemlerden özenle kaçınma yükümlülüğünü ihlal, ulusal marker ekleme işleminde meydana gelen usulsüzlük gibi muhtelif maddelerine muhalefetten kesilen cezaları kapsamaktadır.

6.3.1. 5015 Sayılı Petrol Piyasası Kanununun 20 Nci Maddesinin İkinci Fıkrasının (G) ve (H) Bentleri Çerçevesinde Gerçekleştirilen İşlemler

29/4/2021 tarih ve 7318 sayılı Kanunun 10 uncu maddesi ile 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 20 nci maddesinin ikinci fıkrasının (g) bendine “Bu Kanuna göre lisansa tabi faaliyetler ile ilgili olarak, 4/1/1961 tarihli ve 213 sayılı Vergi Usul Kanununun 359 uncu maddesinin (a) ve (b) fıkraları kapsamında; muhteviyatı itibarıyla yanıltıcı belge düzenleme veya bu belgeleri kullanma, belgelerin asıl veya suretlerini tamamen veya kısmen sahte olarak düzenleme veya bu belgeleri kullanma suçları ile aynı maddenin (ç) fıkrasında yazılı suçların işlendiğinin anılan Kanunun 367 nci maddesi uyarınca Cumhuriyet başsavcılığına bildirilmesi ile birlikte durum, Kuruma da iletilir ve Kurum tarafından her türlü tesiste (rafineri hariç) lisansa tabi tüm faaliyetler kovuşturmayla yer

olmadığına dair karar veya mahkeme kararı kesinleşinceye kadar geçici olarak durdurulur ve bu süre içinde söz konusu tesis için başka bir gerçek veya tüzel kişiye de lisans verilmez. Kesinleşmiş mahkeme kararına göre lisans sahiplerinin lisansı iptal edilir. Bu bent kapsamında kalan fiillere ilişkin olarak verilen idari para cezaları ödenmediği müddetçe lisansa konu tesis için lisans verilmez. Bu bent kapsamındaki suçlara ilişkin vergi incelemesi sonuçlanıncaya kadar söz konusu tesis için başka bir gerçek veya tüzel kişiye de lisans verilmez.” hükmü eklenmiştir.

Kurumumuza Hazine ve Maliye Bakanlığı Vergi Denetim Kurulu Başkanlığı tarafından söz konusu hükümler çerçevesinde işlem yapılması amacıyla gönderilen tespitler kapsamında aşağıdaki işlemler gerçekleştirilmiştir.

Tablo 6.8: 5015 sayılı Kanunun 20 nci maddesinin ikinci fıkrasının (g) bendi çerçevesinde yapılan işlemler

Tespit Türü	Adet
Faaliyetinin durdurulması için kolluğa yazı yazılan lisans sahipleri	634
Lisansı yürürlükte bulunmadığı için faaliyet gösterme imkanı olmayan kişiler	529
7318 s.K. (RG: 30.04.2021) Öncesi Döneme İlişkin Tespitler	281
Toplam	1444

Aynı tarih ve sayılı Kanun değişikliği ile 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 20 nci maddesinin ikinci fıkrasının (h) bendine “Bu Kanun kapsamında lisansa tabi faaliyetlerde bulunanlardan, 213 sayılı Kanunun mükerrer 257 nci maddesinin birinci fıkrasının (8) numaralı bendine göre istenilen teminatı vermeyenlerin ilgili piyasa faaliyeti teminat verilinceye kadar durdurulur ve bu süre içinde söz konusu tesis veya faaliyet için başka bir gerçek veya tüzel kişiye de lisans verilmez.” hükmü eklenmiştir. Söz konusu hükümler çerçevesinde Kurumumuz nezdinde gerçekleştirilen işlemlere dair detaylı bilgiler aşağıdaki tablolarda yer almaktadır.

Tablo 6.9: 5015 sayılı Kanunun 20 nci maddesinin ikinci fıkrası (h) bendi kapsamında yapılan işlemler

Tespit Türü	Adet
Gelir İdaresi Başkanlığından teminat yatırılmadığına ilişkin gönderilen lisans sahibi sayısı	953
Geçici faaliyet durdurma işlemi yapılmadan teminat yatırıldığı bildirilen lisans sahibi sayısı	220
Geçici faaliyet durdurma işlemi amacıyla protokolcü kuruluşlara bildirilen lisans sahibi sayısı	733
Lisansı sonradan sonlandırılan/iptal edilen lisans sahibi sayısı	397
Teminat yatırıldığı bildirilen lisans sahibi sayısı	194
Mevcut durumda teminat yükümlülüğüne ilişkin olarak faaliyeti geçici olarak durdurulan lisans sahibi sayısı	142

Tablo 6.10: 531 Sıra Nolu V.U.K Genel Tebliği Uygulaması Kapsamında uygulanan Teminat Yükümlülüğüne Dair İl Bazında Veriler

No	İl	Verilmesi Gereken Teminat Tutarı	Verilen Teminat Tutarı	Tespit Sayısı
1	ADANA	3.265.253,61₺	710.000,00₺	14
2	ADİYAMAN	127.022,79₺	0,00₺	2
3	AFYONKARAHİSAR	8.257.655,77₺	9.385.650,00₺	39
4	AĞRI	6.064,54₺	6.064,54₺	4
5	AKSARAY	1.485.873,01₺	626.000,00₺	13
6	AMASYA	11.676.151,29₺	1.853.743,64₺	26
7	ANKARA	15.477.432,23₺	4.750.073,85₺	48
8	ANTALYA	3.030.465,52₺	4.609.873,12₺	14
9	ARDAHAN	921.856,76₺	0,00₺	1
10	ARTVİN	53.957,14₺	0,00₺	1
11	AYDIN	25.068.313,91₺	1.551.263,17₺	39
12	BALIKESİR	10.622.252,65₺	5.577.920,93₺	33
13	BARTIN			1
14	BATMAN	19.760.935,49₺	4.653.094,97₺	14
15	BİLECİK	265.919,86₺	0,00₺	5
16	BİNGÖL	75.411,49₺	0,00₺	2
17	BİTLİS	292.583,56₺	293.000,00₺	2
18	BOLU	3.442.818,04₺	2.690.016,45₺	20
19	BURDUR	2.371.526,91₺	0,00₺	7
20	BURSA	1.772.286,21₺	1.352.246,45₺	9
21	ÇANAKKALE	429.047,94₺	0,00₺	5
22	ÇANKIRI	12.584.351,25₺	876.663,06₺	6
23	ÇORUM	1.135.190,88₺	0,00₺	14
24	DENİZLİ	512.197,58₺	228.000,00₺	15
25	DİYARBAKIR	9.257.768,93₺	11.565.972,15₺	29
26	DÜZCE	678.241,29₺	420.540,82₺	10
27	EDİRNE	1.627.313,59₺	100.000,00₺	8
28	ELAZIĞ	649.860,61₺	364.322,95₺	9
29	ERZİNCAN	197.861,48₺	197.873,50₺	5
30	ERZURUM	14.610.003,47₺	0,00₺	6
31	ESKİŞEHİR	1.476.032,14₺	658.000,00₺	10
32	GAZİANTEP	2.119.334,23₺	4.425.219,92₺	8
33	GİRESUN	5.961,65₺	0,00₺	1
34	GÜMÜŞHANE	178.857,54₺	123.715,54₺	6
35	HAKKARİ			1
36	HATAY	36.577,16₺	0,00₺	2
37	IĞDIR	2.088.474,36₺	127.000,00₺	11
38	ISPARTA	3.250.000,00₺	0,00₺	4
39	İSTANBUL	16.871.861,26₺	2.164.460,00₺	37
40	İZMİR	9.175.821,70₺	6.000.005,24₺	32
41	KAHRAMANMARAŞ	202.786,68₺	24.578,26₺	11
42	KARABÜK	1.468.466,12₺	900.000,00₺	7
43	KARAMAN	648.471,50₺	0,00₺	4

No	İl	Verilmesi Gereken Teminat Tutarı	Verilen Teminat Tutarı	Tespit Sayısı
44	KARS	611.524,86₺	0,00₺	7
45	KASTAMONU	3.710.689,74₺	4.497.645,00₺	11
46	KAYSERİ	1.379.536,55₺	718.000,00₺	7
47	KIRIKKALE	3.000.961,24₺	258.000,00₺	15
48	KIRKLARELİ	3.159.465,10₺	102.801,12₺	8
49	KİRŞEHİR	1.769.033,12₺	1.300.000,00₺	3
50	KOCAELİ	5.986.815,64₺	3.331.574,93₺	22
51	KONYA	16.439.493,54₺	6.624.137,50₺	27
52	KÜTAHYA	1.834.609,49₺	122.588,66₺	11
53	MALATYA	93.388,96₺	0,00₺	8
54	MANİSA	6.301.359,93₺	3.130.444,06₺	32
55	MARDİN	7.291.308,07₺	352.731,47₺	8
56	MERSİN	7.394.150,21₺	1.518.235,39₺	22
57	MUĞLA	1.012.413,11₺	497.887,94₺	18
58	MUŞ	60.324,36₺	0,00₺	2
59	NEVŞEHİR	3.475.584,55₺	1.450.000,00₺	10
60	NİĞDE	61.018.406,14₺	5.850.000,00₺	24
61	ORDU	38,51₺	0,00₺	1
62	OSMANİYE	569.787,00₺	0,00₺	8
63	SAKARYA	1.650.198,05₺	436.452,04₺	15
64	SAMSUN	3.045.572,60₺	3.266.511,36₺	15
65	SİİRT	476.826,89₺	477.000,00₺	2
66	SİNOP	197.089,74₺	0,00₺	2
67	SİVAS	3.827.745,04₺	1.764.767,38₺	17
68	ŞANLIURFA	8.902.452,13₺	1.924.233,84₺	39
69	ŞIRNAK	752.985,12₺	0,00₺	4
70	TEKİRDAĞ	2.215.255,58₺	911.875,11₺	12
71	TOKAT	760.513,31₺	1.119.873,00₺	12
72	TRABZON	830.490,82₺	539.604,04₺	8
73	UŞAK	3.898.120,89₺	193.847,66₺	15
74	VAN	2.998.096,72₺	3.037.325,52₺	13
75	YALOVA	366.939,98₺	270.111,90₺	6
76	YOZGAT	355.693,02₺	0,00₺	7
77	ZONGULDAK	83.765,21₺	0,00₺	7
	TOPLAM	342.648.897,36₺	109.930.946,48₺	953

6.4.Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Denetim Faaliyetleri

LPG piyasası denetimleri, piyasada faaliyette bulunan gerçek veya tüzel kişilerin piyasaya ilişkin faaliyetlerinin ve hesaplarının ilgili mevzuata uygunluğunun incelenmesi ve değerlendirilmesi şeklinde gerçekleştirilmektedir. LPG piyasasında yapılan faaliyetlere yönelik inceleme – denetim faaliyetleri ve neticesinde uygulanacak yaptırımlar ve cezalar, 5307 sayılı Kanunun 16 ncı maddesi çerçevesinde uygulanmaktadır. Bu Kanun hükümlerine dayanılarak çıkartılan ikincil mevzuat kapsamında da işlemler yürütülmektedir. Petrol Piyasası ve LPG Piyasasında

Yapılacak Denetimlere İlişkin İş Birliği Protokolleri kapsamında piyasanın tamamı denetlenmiş olup lisanssız olarak faaliyet gösteren gerçek veya tüzel kişilerin faaliyetleri mühürleme suretiyle durdurulmuştur.

5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunu, Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik, Petrol Piyasası ve LPG Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İşbirliği Protokolleri kapsamında denetimler yapılmış olup; 5307 Sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu'nun (Kanun) 17 nci maddesinin değiştirilmesine ilişkin 14/02/2019 tarihli ve 7164 sayılı Maden Kanunu İle Bazı Kanunlarda ve Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun 36 ncı maddesi uyarınca Kurul tarafından belirlenen niteliği itibarıyla düzeltme imkânı olan fiiller kapsamında yapılan denetimlerde **795** otogaz istasyonuna ihtar işlemi tesis edilmiştir.

Tablo 6.11: LPG Piyasasında 2022 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

Lisans Tipi	Uygulanan İdari Para Cezası Adedi	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Otogaz Bayilik	91	95,78	14.493.673	93.21
Depolama	0	0	0	0
Dağıtıcı	4	4,22	1.055.438	6,79
Toplam	95	100	15.549.111	100

Tablo 6.12: LPG Piyasasında 2021-2022 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

Lisans Tipi	2021 Yılı		2022 Yılı	
	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Otogaz Bayilik	8.208.700	83,02	14.493.673	93.21
Depolama	1.000.000	10,11	0	0
Dağıtıcı	679.628	6,87	1.055.438	6.79
Toplam	9.888.328	100	15.549.111	100

LPG piyasasında idari yaptırımlar ve idari para cezaları, lisanssız faaliyette bulunmak, teknik düzenlemelere aykırı ürün ikmal etmek, lisansın verdiği hak ve yükümlülüklerle aykırı davranmak, tesiste sorumlu müdür ve yetkili personel istihdam etmemek, başka dağıtıcıya ait tüp bulundurmamak, dağıtıcının bayisi olmayan istasyona LPG ikmal etmesi, oto gaz istasyonunda tüp dolumuna yarayan aparat bulundurmamak ve/veya tüp dolumu yapmak fiillerinden dolayı uygulanmaktadır.

Tablo 6.13: LPG Piyasasında 2022 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının İdari Para Cezasına Konu Fiillere Göre Dağılımı

İdari Para Cezasına Konu Fiil	Uygulanan İdari Para Cezası Adedi	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Otogaz İstasyonlarında LPG Tüpü Dolumu ve Satışı Yapmak	46	48.42	8.301.674	53,40
Sertifikasız Personel Çalıştırılması	29	30,52	4.992.231	32,11
Piyasa Faaliyetlerinde, Teknik Düzenlemelere Uygun Olmayan LPG Sunmak	1	1,06	250.000	1,60
Lisans Almaksızın Bayilik Faaliyeti Yapılması	3	3,16	902.482	5,80

Diğer	16	16,84	1.102.424	7,09
Toplam	95	100	15.549.111	100

7. TAŞINMAZ TEMİNİ İŞLERİ

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 19 uncu maddesine göre elektrik üretim tesisleri için, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 12 nci maddesine göre doğal gaz iletim, dağıtım ve depolama tesisleri için ve 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 11 inci maddesi kapsamındaki petrol rafinerileri, lisanslı depolama tesisleri, iletim hatları ve işleme tesislerinin kurulabilmesi için gerekli olan taşınmazların temin edilmesi işlemleri Kurum (Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı) tarafından yürütülmektedir.

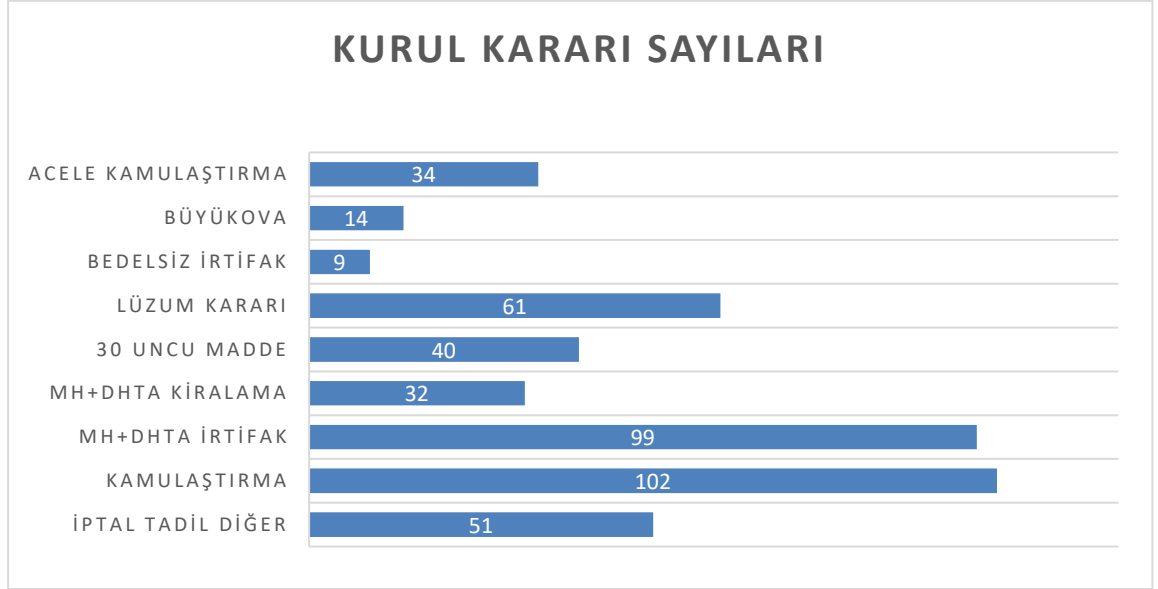
Bu çerçevede temel olarak yürütülen işlemler; özel mülkiyetteki taşınmazlar için “kamulaştırma”, Maliye Hazinesi (MH) mülkiyetindeki ya da Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki (DHTA) taşınmazlar için “irtifak hakkı tesisi veya kiralama”, diğer kamu kurum ve kuruluşlarının mülkiyetindeki taşınmazlarda 2942 sayılı Kamulaştırma Kanununun 30 uncu maddesinin uygulanması yoluyla “devir” şeklinde sıralanmakta olup 2022 yılında yürütülen faaliyetlerin sektörel ve işlem bazında dağılımları aşağıda belirtilmektedir.

2022 yılı içerisinde, enerji tesislerinin kurulabilmesi için gerekli olan 3844 adet taşınmazın teminine ilişkin olarak toplam 442 adet Kurul Kararı alınmıştır. Alınan Kurul Kararlarının yapılan işlemler bazında dağılımı aşağıdaki gibidir:

- Özel mülkiyete ait taşınmazların kamulaştırılması amacıyla, toplam 1870 adet taşınmaz için 102 adet kamulaştırma kararı alınmıştır. Acele kamulaştırma uygulamasına ilişkin ise toplam 328 adet taşınmaz için 34 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- Maliye Hazinesinin mülkiyetindeki veya Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki 491 adet taşınmazda irtifak hakkı tesis edilmesine ilişkin olarak 99 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- Maliye Hazinesinin mülkiyetindeki veya Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki 121 adet taşınmazda kiralama işlemi tesis edilmesine ilişkin olarak 32 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- Diğer kamu kurum ve kuruluşlarının mülkiyetindeki 409 adet taşınmazda 2942 sayılı Kamulaştırma Kanununun 30 uncu maddesinin uygulanmasına yönelik 40 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 12 nci maddesi kapsamında, kamu yararı kararı yerine geçmek üzere toplam 61 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanılmasına İlişkin Kanun kapsamında yer alan hidroelektrik üretim tesislerinin rezervuar alanında bulunan Hazinesin özel mülkiyetinde ve/veya Devletin hüküm ve tasarrufu altında bulunan toplam 14 adet taşınmazın bedelsiz kullanımına ilişkin olarak 9 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- 5403 sayılı Toprak Koruma ve Arazi Kullanımı Kanununun 14 üncü maddesi kapsamında büyük ovalarda bulunan tarım arazilerinin amacı dışında kullanım izni için toplam 70 adet taşınmaza ilişkin 14 adet Kurul Kararı alınmıştır.

- Ayrıca; mahkeme kararının uygulanması, vazgeçme, iptal veya tadil vb. konulara ilişkin olarak toplam 869 adet taşınmaz için 51 adet Kurul Kararı alınmıştır.

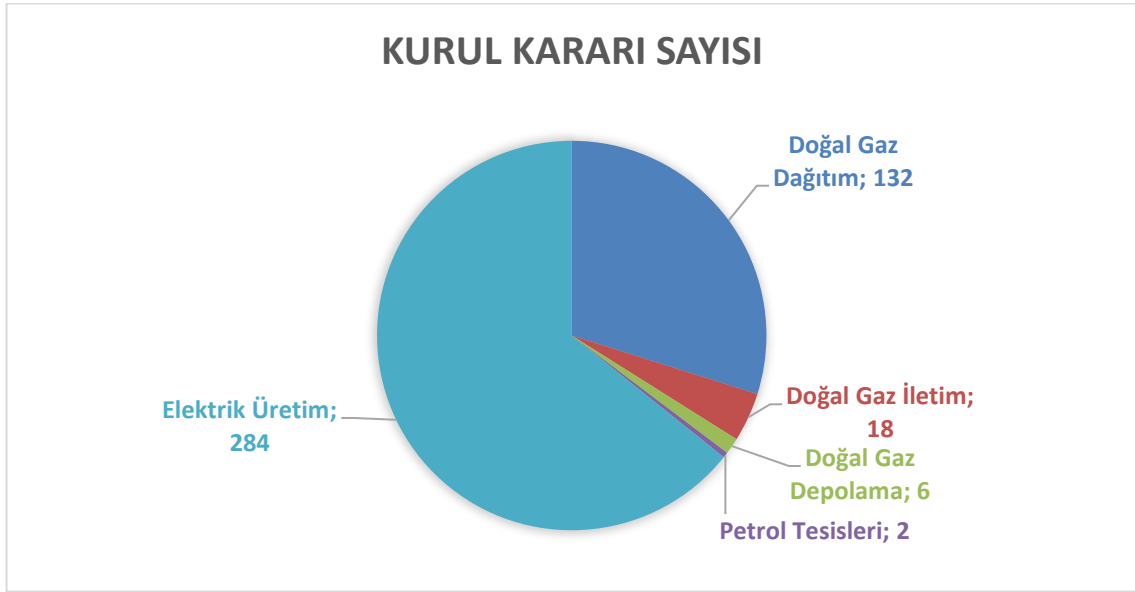
Şekil 7.1: 2022 Yılında Taşınmaz Teminine İlişkin Alınan Kurul Kararlarının İşlem Bazında Dağılımı



Alınan Kurul Kararlarının sektörel bazda dağılımı ise aşağıdaki şekildedir:

- 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 19 uncu maddesi gereğince, elektrik üretim tesislerine ilişkin toplam 284 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 12 nci maddesi gereğince, doğal gaz dağıtım, iletim ve depolama tesislerine ilişkin toplam 140 adet Kurul Kararı alınmıştır.
- 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 11 inci maddesi gereğince, petrol tesislerine ilişkin toplam 2 adet Kurul Kararı alınmıştır.

Şekil 7.2: 2022 Yılında Taşınmaz Teminine İlişkin Alınan Kurul Kararlarının Sektörel Dağılımı



Ayrıca mevzuat çalışmaları kapsamında; elektrik, doğal gaz ve petrol piyasalarında Kurum tarafından yürütülecek taşınmaz temini uygulamalarına ilişkin usul ve esaslar ile önlisans veya lisans sahiplerinin taşınmaz temininden kaynaklı hak ve yükümlülüklerinin belirlenmesi amacıyla hazırlanan “Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Tarafından Yürütülen Taşınmaz Temini İşlemleri Hakkında Yönetmelik” 02.11.2021 tarihli ve 31679 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. İlaveten, 15.11.2021 tarihli ve 31660 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 11.11.2021 tarihli ve 10554-2 sayılı Kurul Kararı ile “Taşınmaz Temini İşlemlerine İlişkin Başvurular Hakkında Usul ve Esaslar” kabul edilmiştir. 02.02.2018 tarihli ve 30320 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan “Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Tarafından Yürütülen Taşınmaz Temini İşlemlerine İlişkin Usul ve Esaslar” ise 11.11.2021 tarihli ve 10554-2 sayılı Kurul Kararı ile yürürlükten kaldırılmıştır.

Diğer yandan; taşınmaz teminine ilişkin başvuruların elektronik ortamda alınması uygulamasının geliştirilmesine yönelik olarak Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı ile Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı koordinesinde çalışmalara devam edilmiştir.

“Elektrik Piyasasında Önlisans veya Lisanslara Konu Üretim Tesislerinin Santral Sahalarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar” uyarınca, santral sahalarının tespitine yönelik olarak Kuruma sunulan koordinat verilerinin uygunluğunun değerlendirilebilmesini teminen veri raporlama, vektör veriye dönüştürme, haritaya aktarma ve harita görseli oluşturma çalışmaları devam edilmiştir.

Bunun yanı sıra, mevzuata yeni giren depolamalı elektrik üretim tesislerine ilişkin olarak Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığının santral sahası haritası, saha çıkışması vb. hususlardaki görüş taleplerini karşılayabilmek amacıyla, yeni üretim tesisi önlisans başvuruları ile müstakil depolama tesisleri ve bunlara bağlı üretim tesisi önlisans başvuruları kapsamında sunulan ilgili koordinat verileri kullanılarak ihtiyaç duyulacak harita çalışmalarının yapılabilmesine yönelik gerekli teknik çalışmalar gerçekleştirilmiş, ayrıca ilgili bilişim sistemlerinde ihtiyaç duyulan geliştirmelerin yapılması temin edilmiş olup Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığının bu kapsamdaki görüş talepleri karşılanmaya başlanmıştır.

Coğrafi Bilgi Sistemleri altyapısının geliştirilmesine yönelik teknik şartname hazırlama çalışmaları tamamlanarak “EPDK Entegre Coğrafi Bilgi Sistemi (ECBS) Geliştirilmesi ve Kurulması Projesi” başlatılmış olup proje kapsamında analiz ve tasarım çalışmaları tamamlanmış, geliştirme ve kurulum çalışmaları halen devam etmektedir.

Elektrik dağıtım şirketleri ile doğal gaz dağıtım şirketlerine ait şebeke verilerine Kurum tarafından erişim sağlanması ve erişim sağlanmış olan servislerin canlı tutulmasına yönelik çalışmalar sürdürülmüştür. Bununla birlikte, elektrik ve doğal gaz dağıtım şebekelerine ait coğrafi veri katmanlarına ilişkin olarak veri paylaşım esasları belirlenmiş ve uygulamada dikkate alınmak üzere ilgili taraflara bildirilmiştir. Veri paylaşım esaslarının belirlenmesi sonrasında, bazı dağıtım şirketlerine ait dağıtım şebekesi coğrafi veri katmanları test amaçlı olarak Türkiye Ulusal Coğrafi Bilgi Sistemi (TUCBS) Platformuna sunulmuştur.

Kurum tarafından verilen önlisans/lisanslara ait koordinat verilerinin sayısal vektör veri haline getirilmesi suretiyle oluşturulan ve coğrafi web servisleriyle TUCBS platformuna sunulan coğrafi veri katmanlarındaki verilerin güncellenmesi sağlanmıştır. Ayrıca, bu katmanlara ait metaveri hazırlama çalışması başlatılarak tamamlanmış ve oluşturulan metaveri setlerinin TUCBS kapsamındaki metaveri portalına kaydına başlanmıştır.

Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı Coğrafi Bilgi Sistemleri Genel Müdürlüğü tarafından yürütülen TUCBS Altyapısının Kurulumu Projesi (5. FAZ) kapsamında Altyapı Temasına ait standart dokümanın Elektrik Alt Teması ve Petrol/Gaz/Kimyasal Alt Temasına ilişkin bölümlerinin genişletilmesine yönelik çalışmalarda Kurum birimleri ve dağıtım şirketleriyle gerekli koordinasyon sağlanmış, çalışma heyetlerinin oluşturulması koordine edilmiş ve yaklaşık üç ay süren heyet çalışmalarına katılım sağlanarak tema standart dokümanının güncellenmesine katkı verilmiştir.

8. HUKUK HİZMETLERİNE İLİŞKİN FAALİYETLER

8.1.Dava Takip İşlemleri

Kurumun taraf olduğu dava ve takiplere ilişkin iş ve işlemler, 11.09.2003 tarihli ve 207-51 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilerek yürürlüğe konulan Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Taraf Olduğu Davaların Takibine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik hükümleri çerçevesinde yürütülmektedir.

Tablo 8.1: 2022 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Toplam Dava Sayısı

Dava Türü	Dava Sayısı	Oran (%)
Ceza Davaları	35.545	53.05
İdari Davalar	24.318	36.29
Hukuk Davaları	7.143	10.66
TOPLAM	67.006	100

Tablo 8.2: 2022 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı

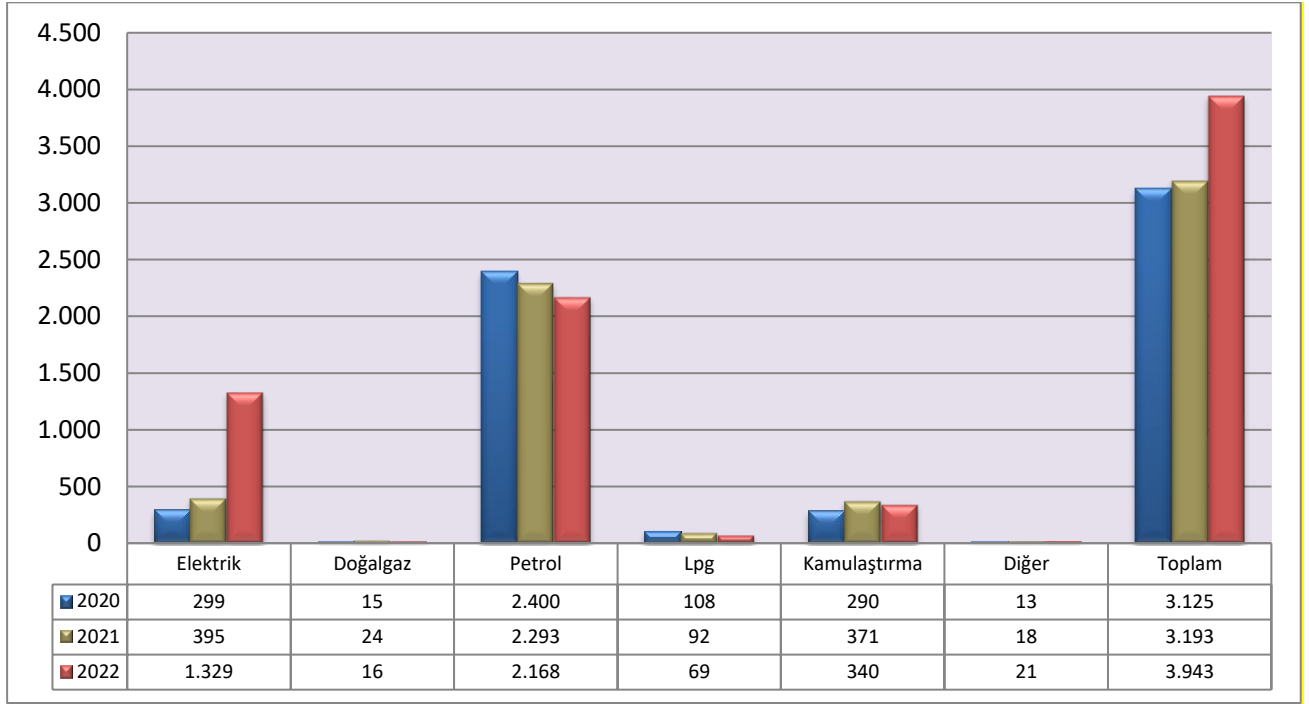
Piyasa	Dava Sayısı	Oran (%)
Elektrik	9.745	14.54
Doğal Gaz	547	0,82
Petrol	51.659	77,09
LPG	2.379	3,55
Kamulaştırma	1.928	2,88
Diğer	748	1,12
TOPLAM	67.006	100

Tablo 8.3: 2022 Yılında Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Dağılımı

Dava Türü	Dava Sayısı	Oran (%)
Ceza Davaları	1.043	26,45
İdari Davalar	2.416	61,28
Hukuk Davaları	484	12,27
TOPLAM	3.943	100

Tablolardan anlaşılacağı üzere Kurumun taraf olduğu davaların büyük kısmı, petrol piyasası ile ilgilidir. Bu durumun petrol piyasasında, lisanslı aktör sayısının fazla olmasından kaynaklandığı değerlendirilmektedir.

Şekil 8.1: Yıllar İtibarıyla Kuruma Açılan Davaların Piyasa Bazında Dağılımı



2022 yılında;

- Kurumumuz tarafından 3.943 adet davaya taraf olunmuştur.
- Kurumumuzun taraf olduğu 3.943 adet davadan; 1.043 adedi ceza davası, 2.416 adedi idari dava, 484 adedi hukuk davasıdır.
- 3.015 adet dava dışı dosyanın (takipsizlik, haciz ihbarnamesi, görevsizlik vs.) takibi yapılmıştır.

Tablo 8.4: 2022 Yılında Takip Edilen Dava Dışı Dosyaların Dağılımı

Dosya Türü	Sayısı
Eğitim Dosyaları	13
Görüş Dosyaları	131
Değişik İş Dosyaları	335
Haciz İhbarnamesi / Müzekkeresi Dosyaları	127
İcra Emri Dosyaları	59
İcra Takibi Dosyaları	23
İhale Dosyaları	8
Müzekkere Dosyaları	1.851
Suç Duyurusu Dosyaları	10
Takipsizlik Kararı Dosyaları	32
Vekalet Ücreti ve Yargılama Gideri Ödeme Dosyaları	426
Toplam	3.015

Tablo 8.5: 2022 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Takip Ettiği İdari Davaların Kesinleşme Durumu

Dava Sayısı	Kesinleşenler	Derdestler
24.318	6.984	17.334

- 31.12.2022 tarihi itibariyle; Kurumumuz tarafından 67.006 adet davaya taraf olunmuş olup bahse konu davaların 59.751 adedi halen derdesttir.
- Kurumumuzun taraf olduğu 67.006 adet davadan; 35.545 adedi ceza davası, 24.318 adedi idari dava, 7.143 adedi hukuk davasıdır.
- 23.167 adet dava dışı dosyanın (takipsizlik, haciz ihbarnamesi, görevsizlik vs.) takibi yapılmıştır.

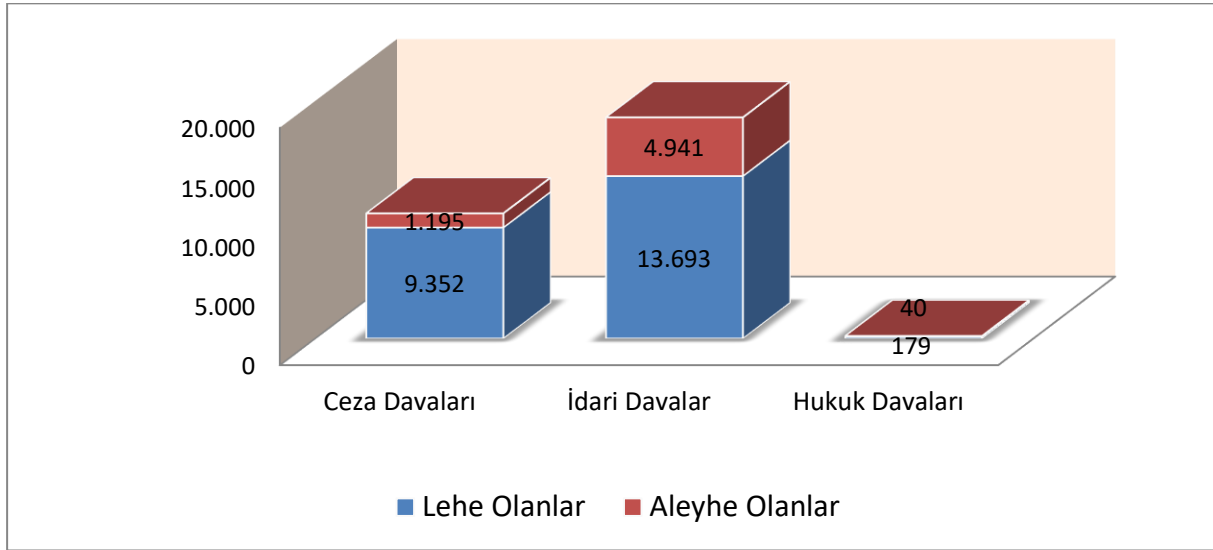
Tablo 8.6: 2022 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davalardan Kesinleştiği Tespit Edilen Davaların Sonuçları Bakımından Dağılımı

Dava Türü	Lehe Olanlar		Aleyhe Olanlar	
	Dava Sayısı	Oran (%)	Dava Sayısı	Oran (%)
Ceza Davaları	200	82,99	41	17,01
İdari Davalar	5.255	75,24	1.729	24,76
Hukuk Davaları	20	66,67	10	33,33
Toplam	5.475	75,47	1.780	24,53

Tablo 8.7: 2022 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davalardan Sona Eren Davaların Sonuçları Bakımından Dağılımı

Dava Türü	Lehe Olanlar		Aleyhe Olanlar	
	Dava Sayısı	Oran (%)	Dava Sayısı	Oran (%)
Ceza Davaları	9.352	88,67	1.195	11,33
İdari Davalar	13.693	73,48	4.941	26,52
Hukuk Davaları	179	81,74	40	18,26
Toplam	23.224	78,99	6.176	21,01

Şekil 8.2: 2022 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Sonuçları Bakımından Dağılımı



- Kurumumuzun taraf olduğu davalar ile ilgili olarak, 2022 yılında 643 duruşmaya katılım sağlanmıştır.

8.2. Arabuluculuk Faaliyetleri

Kurumumuzun taraf olduğu arabuluculuk müzakereleri kapsamında belirlenen komisyon üyeleri tarafından 6 adedi 2022 yılında olmak üzere toplam 24 adet dosyadan arabuluculuk müzakeresine katılım sağlanmış olup, bu müzakerelerin tamamında anlaşamama tutanağı düzenlenmiştir.

Tablo 8.8: Yıllar İtibariyle Arabuluculuk Dosya Sayısı Dağılımı

2020 Yılı	2021 Yılı	2022 Yılı
6	10	6

8.3. Görüş Verme

Kurumumuzun hizmet birimlerine, çalışmalarını yürüttükleri mevzuat hazırlama gibi düzenleyici işlemler ile Kurumumuzu bağlayacak, Kurumumuza yükümlülük getirecek ya da Kurumumuzun veya mensuplarının taraf olabileceği ihtilaflara yol açabilecek nitelikteki işlemleri tesis etmeden önce veya hukuki bir konuyla ilgili görüş verilmektedir. Ayrıca Kurumumuz hizmet birimleri dışında, Cumhurbaşkanlığı, Bakanlıklar ve diğer Kamu Kurum ve Kuruluşlarına da görüş verilmektedir.

Bu kapsamda;

- 2022 yılında 131 adet hukuki görüş verilmiştir.
- 31.12.2022 tarihi itibariyle toplam 3.214 adet hukuki görüş verilmiştir.

Tablo 8.9: 2022 Yılı Sonu İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı

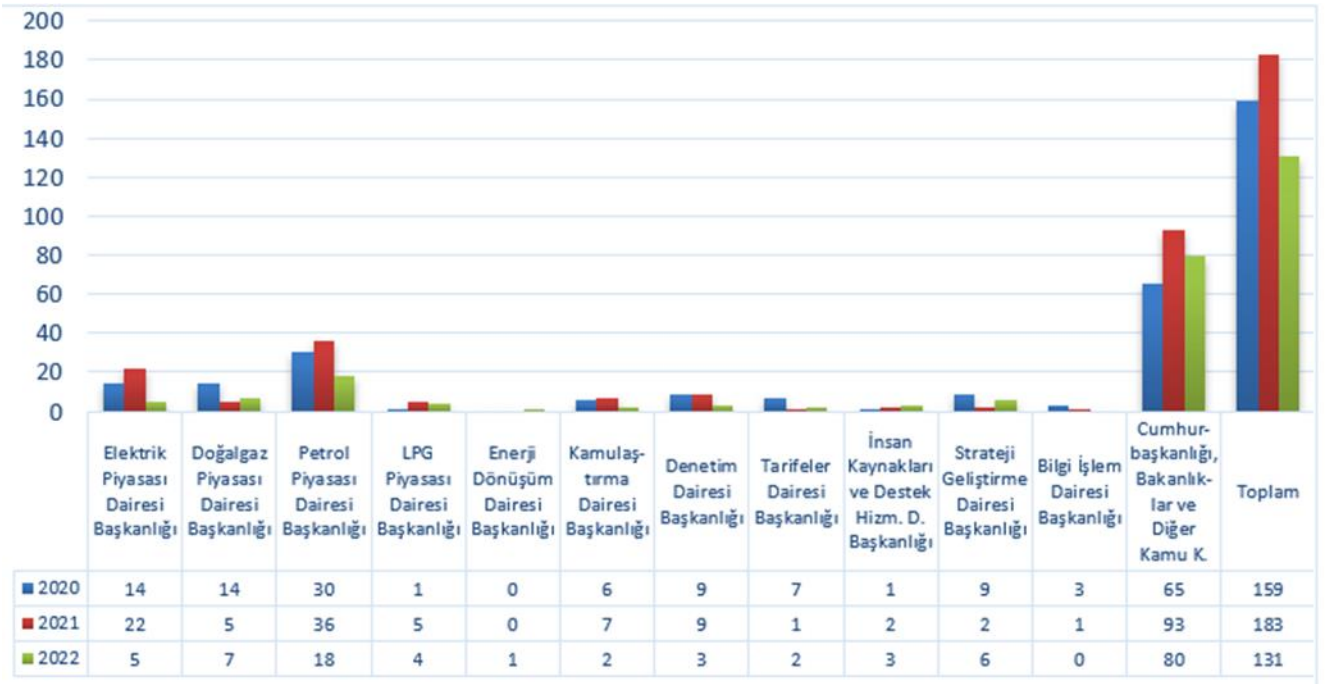
Görüş Verilen Yerler	Görüş Sayısı	Oran (%)
Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı	859	26,73
Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı	462	14,37
Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	643	20,01
Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Dairesi Başkanlığı	215	6,69
Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanlığı*	1	0,03
Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı	39	1,21
Denetim Dairesi Başkanlığı	231	7,19
Tarifeler Dairesi Başkanlığı	102	3,17
İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı	113	3,52
Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	136	4,23
Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı	6	0,19
Kurul Hizmetleri Müdürlüğü	4	0,12
Cumhurbaşkanlığı, Bakanlıklar ve Diğer Kamu Kurum ve Kuruluşları	403	12,54
TOPLAM	3.214	100

* Kurumumuz Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanlığı 2022 yılında kurulduğundan, ilgili Daire Başkanlığının talep ettiği görüşlerin sayısı bu yıldan itibaren gösterilmeye başlanmıştır.

Tablo 8.10: Yıllar İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı

Görüş Verilen Yerler	2020 Yılı		2021 Yılı		2022 Yılı	
	Görüş Sayısı	Oran (%)	Görüş Sayısı	Oran (%)	Görüş Sayısı	Oran (%)
Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı	14	8,81	22	12,02	5	3,82
Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı	14	8,81	5	2,73	7	5,34
Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	30	18,87	36	19,67	18	13,74
Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Dairesi Başkanlığı	1	0,63	5	2,73	4	3,05
Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanlığı	-		-		1	0,76
Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı	6	3,77	7	3,83	2	1,53
Denetim Dairesi Başkanlığı	9	5,66	9	4,92	3	2,29
Tarifeler Dairesi Başkanlığı	7	4,40	1	0,55	2	1,53
İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı	1	0,63	2	1,09	3	2,29
Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	9	5,66	2	1,09	6	4,58
Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı	3	1,89	1	0,55	-	-
Cumhurbaşkanlığı, Bakanlıklar ve Diğer Kamu Kurum ve Kuruluşları	65	40,87	93	50,82	80	61,07
TOPLAM	159	100	183	100	131	100

Şekil 8.3: Yıllar İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı



8.4. İhale İşlemleri

4734 sayılı Kamu İhale Kanunu kapsamında 2022 yılında Kurumumuzca gerçekleştirilen 8 adet ihaleye, ihale komisyon üyesi olarak katılım sağlanmıştır.

8.5. Ödeme Emirleri

Kurumumuzun takip ettiği davalar ile ilgili olarak 2022 yılında dava/icra yargılama giderlerine ilişkin 14 adet avans ödeme işlemleri ile, Mahkeme Kararları kapsamında talep edilen 426 adet yargılama gideri ve/veya vekalet ücreti ödeme işlemleri gerçekleştirilmiştir.

8.6. Kamu Denetçiliği Kurumu Kararları

2022 yılında Kamu Denetçiliği Kurumu (Ombudsmanlık) tarafından Kurumumuza gönderilen, gönderme kararı/bilgi-belge istemli yazılar ile ilgili olarak; ilgili Daire Başkanlıklarından temin edilen bilgi-belgeler kapsamında toplam 42 adet dosyadan süresi içinde ilgili Kuruma cevap verilmiştir.

8.7. Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Denetimi

10.08.2022 tarihli ve 504452 sayılı Başkanlık Makamı Oluru ile; tüm elektrik dağıtım şirketlerinin “Kullanıcılarla ilgili faaliyetler”, “Mali konular”, “Satın alma ve satış işlemleri ile ilgili faaliyetler”, “Hukuki süreçler” ve “Gerekli görülmesi halinde ilgili mevzuat kapsamında incelenmesi gereken diğer hususlar” konu başlıklarındaki 2021 yılı faaliyetlerine ilişkin periyodik denetimlerin Kurumumuzca yapılmasına karar verilmesi neticesinde “Hukuki Süreçler”e ilişkin denetimi gerçekleştirmek üzere; Daire Başkanlığımızda görev yapan avukatlardan bir kısmı dağıtım şirketlerinin yerinde denetimi maksadı ile komisyon üyesi olarak ilgili bölgelere gitmiş, yapılan denetimler neticesinde “Hukuki Süreçler”e ilişkin denetim inceleme formu ve raporları düzenlenmiştir.

9. TÜKETİCİ HAKLARININ KORUNMASI

Tüketici haklarının korunmasını teminen; şikâyet ve başvuruları inceleyerek sonuçlandırma, piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin tüketicilerine sundukları hizmetlerde uygulayacakları standart, usul ve esasları belirleme, enerji piyasasına ilişkin düzenlemeler ve uygulamalar konusunda kamuoyunu bilgilendirme ve tüketici bilinci oluşturmaya yönelik çalışmalar yürütülmektedir.

Kuruma gelen şikâyetlerin istatistiklerinin daha sağlıklı bir şekilde yapılabilmesi için EBYS’de bazı iyileştirmeler yapılmıştır. Böylelikle, Kuruma gelen şikâyetlere ilişkin çeşitli istatistiki veriler anlık olarak raporlanabilmektedir.

Kurum internet sayfasında sürekli güncellemeler yapılmakta olup, Tüketici Köşesine daha rahat erişim imkânı sağlanmıştır. Tüketici Köşesinde, elektrik dağıtım ve görevli tedarik şirketleri ile doğal gaz dağıtım şirketlerine ait olan internet adresleri, çağrı merkezi telefonları gibi bilgilere daha hızlı ulaşım sağlanmıştır.

Kuruma gelen şikâyetlerin sayısının her geçen gün artması ve bu şikâyetlerin muhatabı olan Elektrik Dağıtım ve Görevli Tedarik Şirketleri ve Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerine şikâyetlerin daha kolay ve hızlı iletilmesini sağlamak amacıyla muhatap şirketlere KEP adresi zorunluluğu getirilmiş, şikâyetlerin bir Elektronik Yazışma Paketi (EYP) olarak lisans sahiplerine intikali sağlanmıştır. Böylelikle tüketici şikâyetlerinin daha hızlı bir şekilde çözüm adresine yönlendirilmesi ve müracaatçıya her aşamada SMS gönderilerek bilgilendirilmesi sağlanmış ve internet sayfası üzerinden T.C Kimlik numarası ile takip yapılabilmektedir. Dağıtım şirketlerinden gelen cevapların internet sayfasında müracaatçı tarafından görülmesi sağlanmıştır. Dağıtım şirketleri tarafından zamanında cevaplanmayan müracaatlar için şirketlere sistem üzerinden uyarı mesajı gönderilmektedir.

9.1.Tüketici Bilincinin Oluşturulması ve Geliştirilmesi

Enerji piyasasına ilişkin düzenlemeler ve uygulamalar ile tüketicinin hak ve sorumlulukları konusunda tüketici bilinci oluşturmaya yönelik çalışmalar kapsamında; Kurumun internet sayfasında tüketici bölümüne yer verilmiştir.

Tüketici Köşesi, sektör bazında aşağıda belirtilen başlıkların tamamını ya da bir kısmını içerecek şekilde oluşturulmuştur:

- Mevzuat (İlgili piyasaya ilişkin tüketicileri doğrudan ilgilendiren mevzuata yer verilmiştir.)
- Piyasa ve Tüketici Hakları (Piyasa yapısı ve bu piyasada temel tüketici haklarının ne olduğuna ilişkin tanıtıma sunu şeklinde yer verilmiştir.)
- Tüketici Kılavuzu ve Sıkça Sorulan Sorular (Tüketicilerin sıkça sordukları sorulara ilişkin verilen yanıtlar ve tüketici haklarının kullanımına ilişkin açıklamaları içermektedir.)
- Geçmiş Dönem Uygulanan Ulusal Tarifeler ve Diğer Ülke Uygulamaları (Elektrik piyasasında serbest olamayan tüketicilere uygulanan fiyatlar ile diğer ülkelerde uygulan fiyatlar verilmiştir, doğal gaz dağıtım şirketlerinin uyguladıkları fiyatlara doğrudan erişim sağlanmıştır.)
- Fatura Hesaplama Modülü (Elektrik tüketicilerinin fatura kontrollerini yapmasına imkân tanıyan fiyat modülüne yer verilmiştir.)
- Dağıtım Şirketlerinin İletişim Adresleri (Elektrik ve Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin Web Adresi, Çağrı Merkezi, İstek/Şikâyet ve e-posta adreslerini içermektedir.)
- Görevli Tedarik Şirketlerinin İletişim Adresleri (Elektrik Görevli Tedarik Şirketlerinin Web Adresi, Çağrı Merkezi, İstek/Şikâyet ve e-posta adresleri içermektedir.)
- Şikâyet ve Bilgi Edinme (Tüketicilerin şikâyet ve bilgi edinme taleplerine yanıt verecek aktif bir modüle yer verilmiştir.)

Tüketici şikâyetlerine ilişkin internet sayfası üzerinden müracaat modülü yenilenmiş, T.C kimlik üzerinden yapılan müracaatlarda, müracaatın alınması ve şirketlere gönderilmesi aşamalarında müracaatçıya SMS gönderilmesi ve müracaatçının internet sayfası üzerinden takibini yapabilmesi sağlanmıştır.

9.2.Tüketici Şikâyetlerinin Değerlendirilmesi

Lisans sahibi tüzel kişiler, tüketiciler ve kullanıcılarla olan ilişkilerinde mevzuat çerçevesinde belirlenen yükümlülüklerini yerine getirirken faaliyet konularına ilişkin ihbar ve şikâyetleri hızlı bir şekilde değerlendirerek çözmek ve/veya çözüme yönelik düzenlemelerin yapılmasını sağlamak zorundadır.

Tüketiciler, hizmet veren şirketlere yaptıkları başvurularda yeterli veya tatmin edici cevap alamadıkları takdirde Kuruma başvurma hakkına sahiptirler. Bu şekilde Kuruma ulaşan başvurular, konu ile ilgili tüzel kişi ile yapılan yazışmalar ile birlikte değerlendirmeye alınmakta ve mevzuat çerçevesinde incelenerek sonuçlandırılmaktadır.

İlgili mevzuat çerçevesinde piyasalarda faaliyet gösteren lisans sahibi tüzel kişilerin yükümlülüklerinin izlenmesinde, gerekli düzenlemelerin hızlı yapılmasının sağlanmasında tüketici ve kullanıcıların istem ve şikâyetinde bulunması yollarının yeterli, açık ve kolay olması oldukça önemlidir.

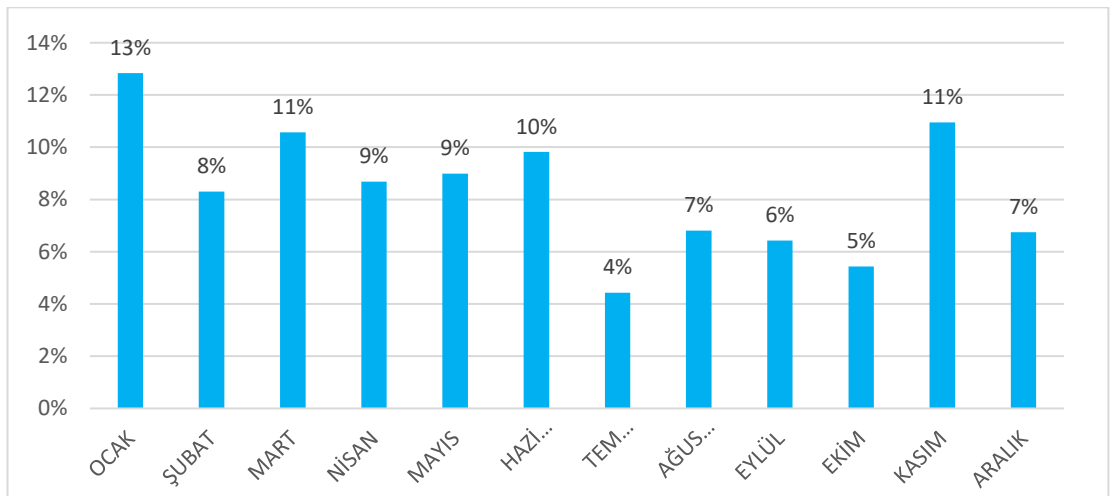
Bu çerçevede, Kurum tarafından farklı kanallardan iletilen şikâyetlerin ilgili tarafa hızlı bir şekilde iletilmesi, şikâyetlerin çözümünün izlenmesi ve gerekmesi halinde denetiminin yapılmasına ilişkin çalışmalar devam etmektedir.

9.2.1. Bilgi Edinme Şikâyet Sayısı ve Kanalları

Kurum ilgili Dairelerince 2022 yılında Şikâyet başlığı altında 211.367 adet ve Bilgi Edinme başlığı altında 2139 adet olmak üzere toplam 213.506 adet bildirim işlem görmüştür.

Şikâyet başlığı altında işlem gören bildirimlerin aylar itibarıyla yüzdesel dağılımı aşağıda verilmektedir.

Şekil 9.1: Şikâyet Başlığı Altında İşlem Gören Bildirimlerin 2022 Yılı Aylar İtibarıyla Yüzdesel Dağılımı



Şikâyet başlığı altındaki bildirimlerin aylık gerçekleştirmelerine bakıldığında en büyük payın %13 ile Ocak ayına ait olduğu, bu ayı Mart ve Kasım aylarının izlediği görülmektedir.

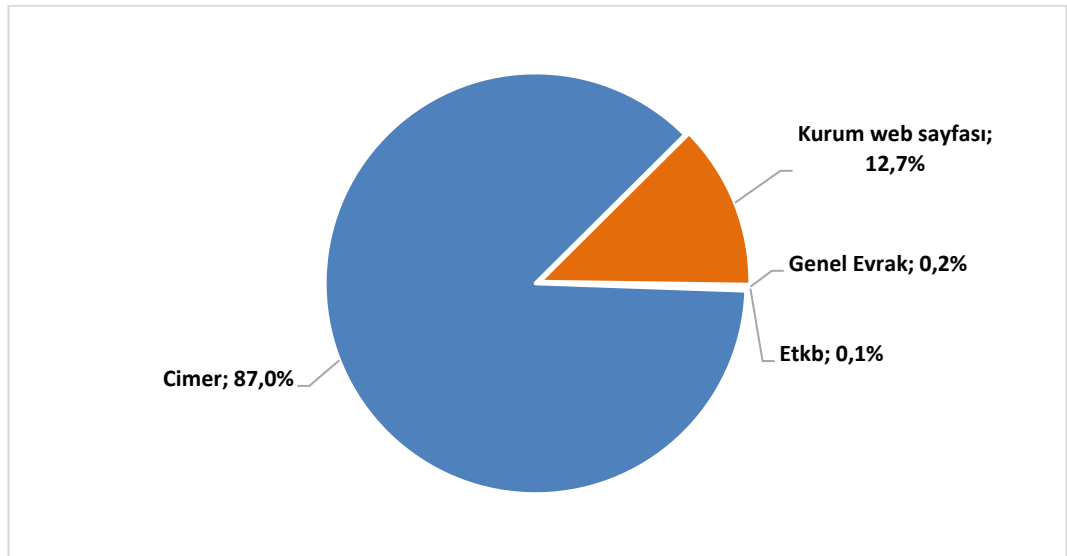
Bildirimlerin Kuruma iletilmesinde, CİMER, Bakanlık, Kurum web sayfası (Form) ve Kurum Genel Evrak kanalları kullanılmaktadır.

2022 yılında toplam tüm kanallar kullanılmak suretiyle Şikâyet başlığı altında 211.367 adet müracaat Kuruma intikal etmiştir. CİMER müracaatı 183.879 adet (%87), Kurum web(form) sayfasından müracaat 26.787 adet (%12,7), ETKB kanalı ile müracaat 263 adet, Genel Evrak kanalı ile müracaat 364 adet ve diğer kanallar ile müracaat 74 adettir.

2022 yılında Kuruma 2139 adet Bilgi Edinme müracaatı yapılmıştır. Şikâyet ve Bilgi Edinme müracaatı toplamı 2022 yılı sonu itibarıyla 21.506 adettir.

2022 yılında 211.367 adet müracaat ilgili şirketlere değerlendirilmek ve gereği için gönderilmiştir. Şikâyet kanallarına göre gerçekleştirmelerin yüzdesel dağılımı aşağıdaki grafikte verilmektedir.

Şekil 9.2: Şikâyet Bildirimlerinin Şikâyet Kanallarına Göre Yüzdesel Dağılımı

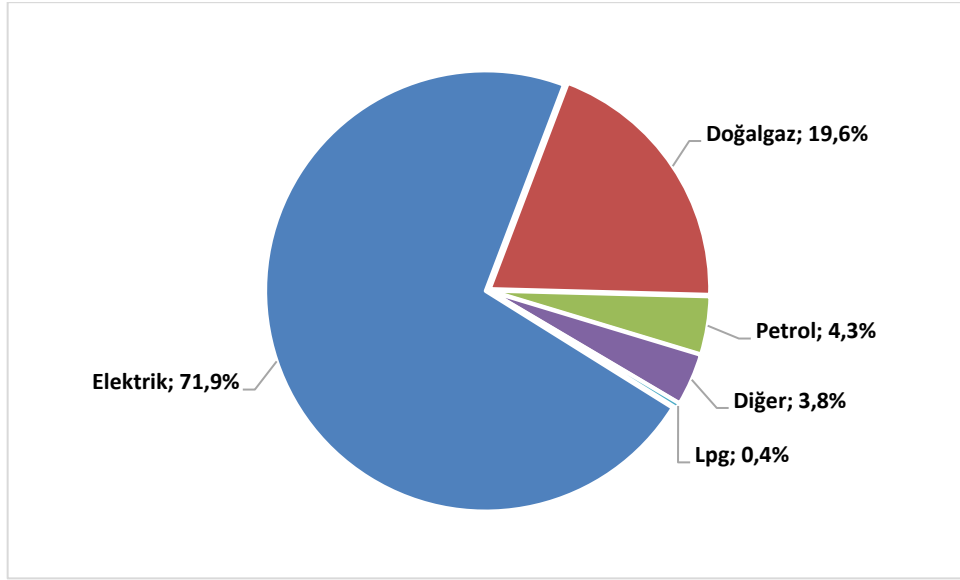


Şikâyet Bildirimlerinin %87'i CİMER üzerinden yapılmıştır. CİMER'den sonra en fazla bildirim, %12,7 ile Kurum web sayfası (Form) kanalı ile gerçekleştirilmiştir. EPDK web sayfasını sırasıyla ETKB, EPDK Genel Evrak ve Diğer kanalları takip etmektedir.

9.2.2. Şikâyet Bildirimlerinin Sektörel Dağılımı

Şikâyet kategorisi altında iletilen bildirimler tüketici haklarının korunması ile tüketici şikâyetlerinin incelenmesi çerçevesinde Elektrik Piyasası, Doğal Gaz Piyasası, Petrol Piyasası ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası (LPG) olarak ayrıştırılmıştır. Bu sektörlere ait şikâyet bildirimlerinin yüzdesel dağılımı aşağıdaki grafikte verilmektedir.

Şekil 9.3: Şikâyet Bildirimlerinin Sektörel Dağılımı

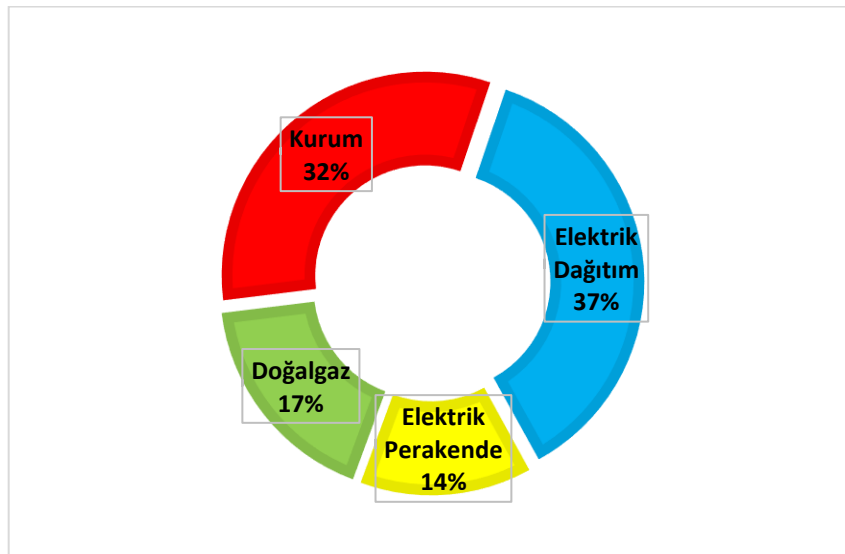


Şikâyetlerin sektörel dağılımında 151.943adet (%71,9) ile en fazla paya sahip olan sektör elektrik sektörüdür. Elektrik sektörünü 41.516 adet (%19,6) ile doğal gaz sektörü, 8.078 adet (%3,8) ile diğer, 8.988 adet (%4,3) ile petrol sektörü ve 843 adet (%0,4) ile sıvılaştırılmış petrol gazları sektörü izlemiştir. Özellikle elektrik ve doğal gaz sektörlerine ait bu oranlar yorumlandığında elektrik ve doğal gaz sektöründe 2022 yılında toplam 67 milyondan fazla tüketicinin/abonenin (serbest ve serbest olmayan) olduğu hususu dikkate alınmalıdır.

Kurum yazışma sistemi içine alınan bildirimlerin tamamı sektör dairelerine gönderilmemektedir. Kurum tarafından doğrudan incelenmeye alınmayan ve şirketler tarafından cevaplanması ve değerlendirilmesi gereken şikâyetler ilgili şirketlere yollanmaktadır.

Aşağıdaki grafikte Kurum yazışma sistemi içine alınan ve doğrudan kurum dışına yönlendirilen şikâyetlerin oranları gösterilmektedir.

Şekil 9.4: Şikâyet Bildirimlerinin Gönderildikleri Yerlere Göre Dağılımı

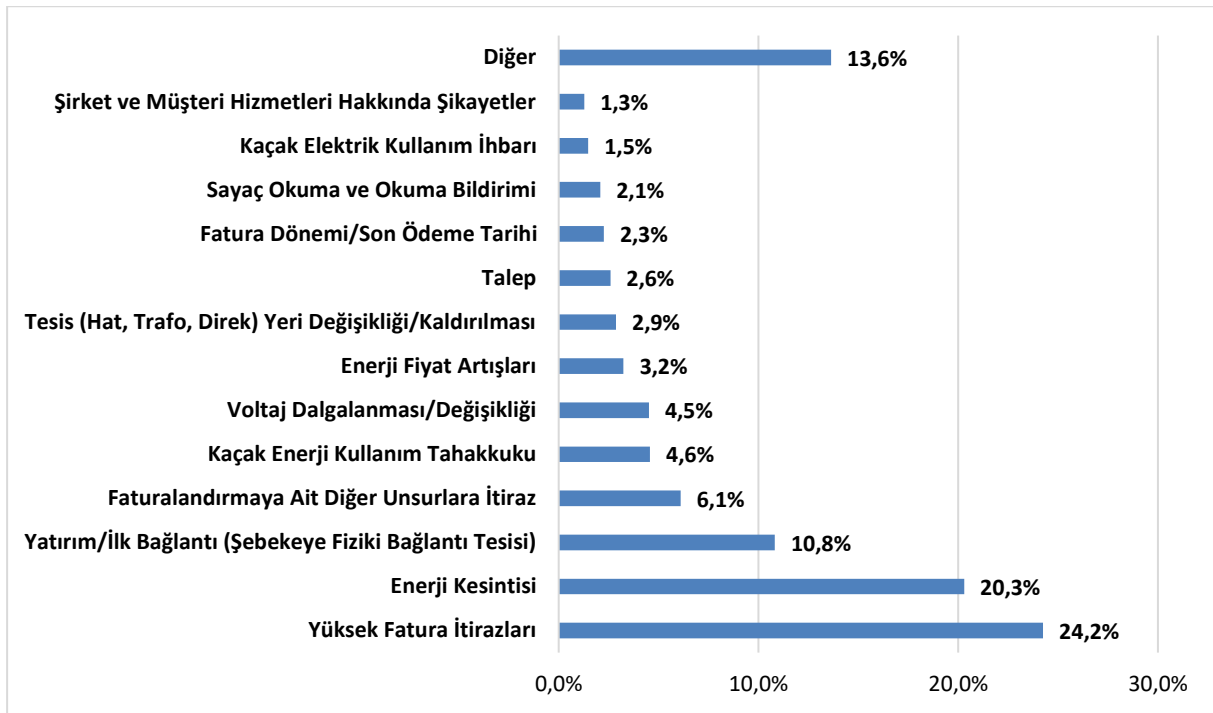


Kurum yazışma sistemi içine alınan şikâyetlerin en büyük kısmı %37'lik oranla elektrik dağıtım şirketlerine, %14'lük kısmı elektrik görevli tedarik şirketlerine, %17'lik kısmı doğal gaz ve %32'lik kısmı Kurum sektör dairelerine gönderilmiştir.

9.2.3. Elektrik Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler

Tüketici hakları ve tüketicilerin korunması çerçevesinde, şikâyet kategorisi altında elektrik sektörüne özgü alt sınıflandırmalar yapılmıştır. Bu döneme ilişkin şikâyet kategorisine tabi 151.943 adet bildirim işlem görmüş olup, alt sınıflandırmalar bazında dağıtım, tedarik ve özel tedarik şirketleri şikâyet kategorilerinin dağılımı aşağıda verilmektedir.

Şekil 9.5: Elektrik Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı

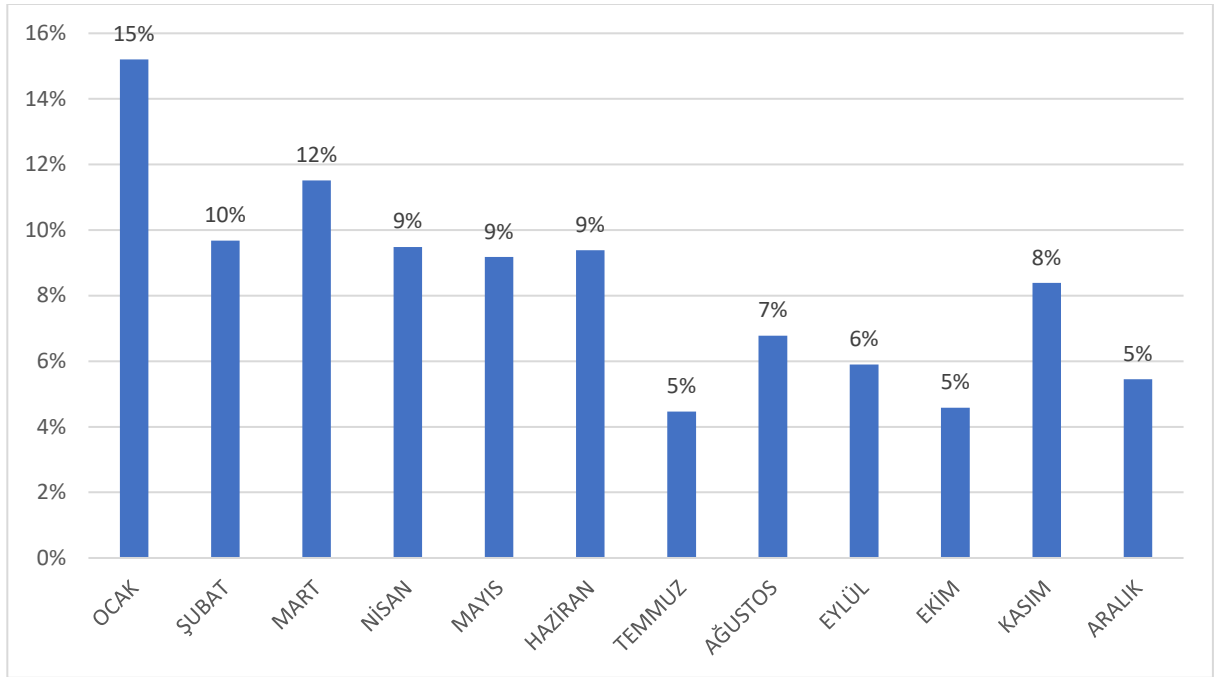


*Diğer kategorisi içerisinde birden fazla konuyu ilgilendiren muhtelif şikâyetler ve yüzdesi çok az olan şikâyetlerin toplamı yer almaktadır.

Elektrik piyasasında dağıtım faaliyetleri ile ilgili şikâyetlerin en fazla yoğunlaştığı alanlar %20,3 ile Enerji Kesintisi, %13,6 ile Diğer, %10,8 ile Yatırım/İlk Bağlantı (Şebekeye Fiziki Bağlantı Tesisi) ve %24,2 ile Yüksek Fatura İtirazları olduğu görülmektedir.

Elektrik sektörüne ait olup işlem gören bildirimlerin aylar itibarıyla sayısal dağılımı aşağıda verilmektedir.

Şekil 9.6: Elektrik Sektöründe İşlem Gören Bildirimlerin Aylara Göre Yüzdesel Dağılımı

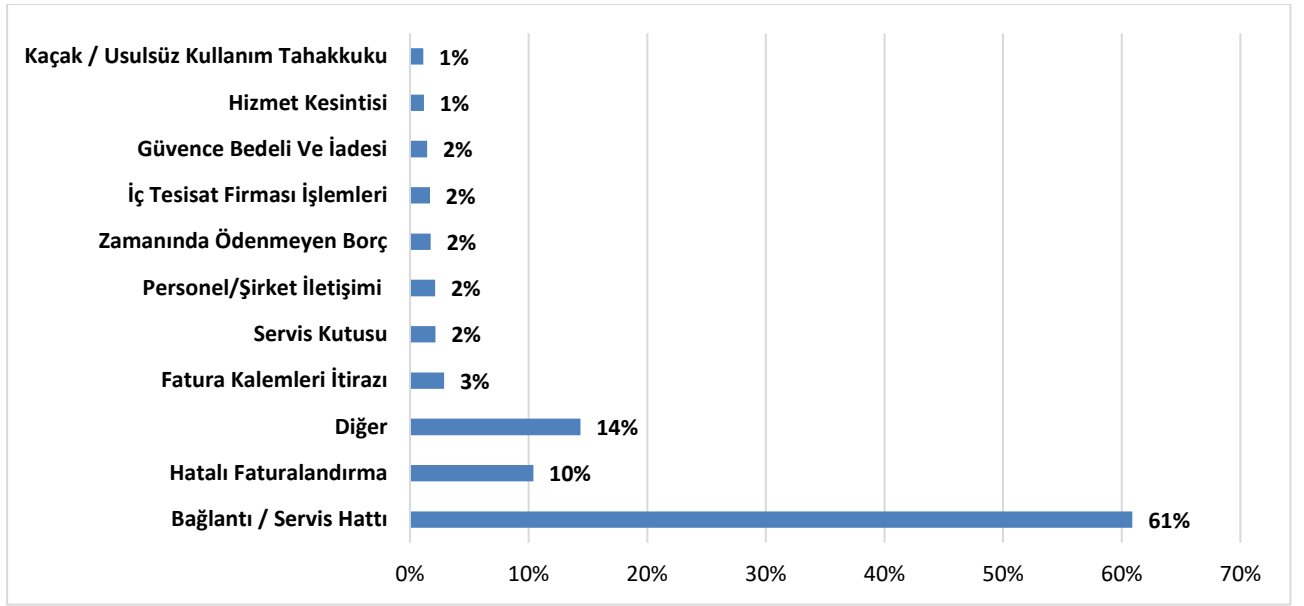


Bildirimlerin aylık gerçekleştirmelerine bakıldığında en büyük payın %15 ile Ocak ayına ait olduğu, bu ayı %12 ile Mart ayının izlediği görülmektedir.

9.2.4. Doğal Gaz Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler

Tüketici hakları ve tüketicilerin korunmasına yönelik gerekli işlemlerin tesis edilebilmesi için ilgili mevzuat da dikkate alınarak, şikâyet kategorisi altında sektöre özgü sınıflandırmalar yapılmıştır. Doğal gaz ile ilgili Hatalı faturalandırma, Bağlantı/Servis hattı, Sayaç Okuma Süresi, Diğer, Fatura Kalemleri İtirazı, Zamanında Ödenmeyen Borç, Sayaç Okuma, Sayaç Bedeli, Sayaç Değişim ve Bakım Ücretleri, Fatura Dönemi/Son Ödeme Tarihi, Personel/Şirket İletişimi (Personel davranışları, Şirket Telefonlarına Ulaşılamama vs.), Hizmet Kesintisi, Servis Kutusu, İç Tesisat Firma İşlemleri, Kaçak/Usulsüz Kullanım Tahakkuku, Güvence Bedeli ve İadesi, Abonelik Sözleşmesi, Dağıtım Şirketinin Randevuya Gelmemesi/Gecikmesi, Limitli Satış, Başvuruların Süresi içinde Cevaplandırılmaması adı altında alt sınıflandırma yapılmıştır. Bu döneme ilişkin şikâyet kategorisine tabi 45.125 adet bildirim işlem görmüş olup, alt sınıflandırmalar bazında ilk 13 şikâyet kategorisinin dağılımı aşağıda verilmiştir.

Şekil 9.7: Doğal Gaz Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı

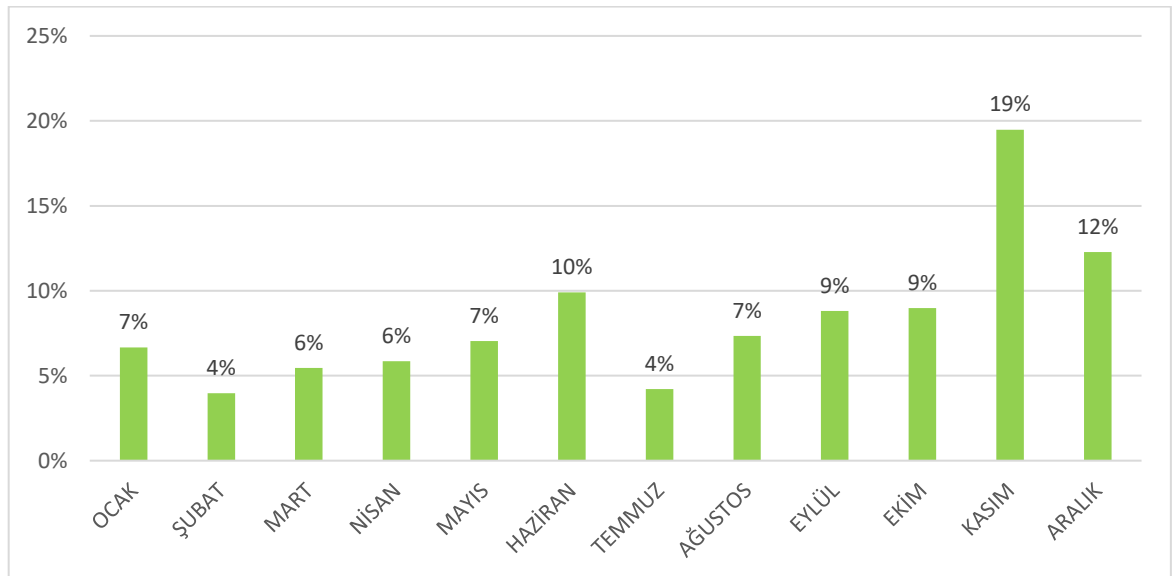


*Diğer kategorisi içerisinde birden fazla konuyu ilgilendiren muhtelif şikâyetler ve yüzdesi çok az olan şikâyetlerin toplamı yer almaktadır.

Doğal gaz sektörüne ait olup en fazla şikâyet alan konu %61'lük oranıyla Bağlantı/Servis Hattı konusudur. Bunu diğer kategoriler takip etmektedir.

Doğal gaz sektörüne ait olup işlem gören bildirimlerin aylar itibarıyla yüzdesel dağılımı aşağıda verilmektedir.

Şekil 9.8: Doğal Gaz Sektöründe İşlem Gören Bildirimlerin Aylara Göre Yüzdesel Dağılımı

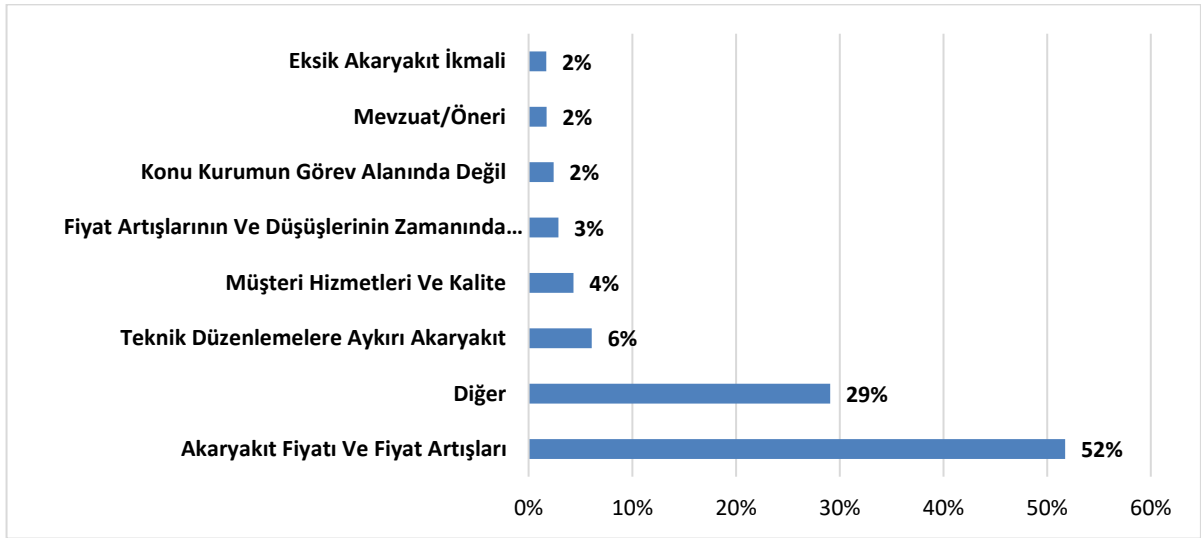


Bildirimlerin aylık gerçekleştirmelerine bakıldığında en büyük payın %19 ile Kasım ayına ait olduğu, bu ayı Aralık ve Haziran aylarının izlediği görülmektedir.

9.2.5. Petrol Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler

Şikâyet kategorisi altında, Akaryakıt Fiyatı ve Fiyat Artışları, Diğer, Teknik Düzenlemelere Aykırı Akaryakıt, Fiyat Artışlarının ve Düşüşlerinin Zamanında Uygulanmaması, Müşteri Hizmetleri ve Kalite, Eksik Akaryakıt İkmali, Tesis Güvenliği (GSM ruhsatı, lisansa esas belgeler, mesafe tahdidi, vs.), Mevzuat/Öneri, Konu Kurumun Görev Alanında Değil, Pompa ve Tabeladaki Fiyatların Farklı Olması, Rekabet İhlali, Araç Dışı Yakıt İkmali (Bidon vs.), Kaçak Akaryakıt İhbarı, Şirket Çalışanlarının Davranışları, Sadakat Kart Uygulamaları gibi alt kategorileri belirlenmiştir. Bu dönemde 9.191 adet şikâyet bildirimini işlem görmüştür. Petrol sektörü Kuruma intikal eden bildirimler içerisinde %4,3'lik paya sahiptir. Bu döneme ilişkin alt sınıflandırmalar bazında ilk 10 şikâyet kategorisinin dağılımı aşağıda verilmiştir.

Şekil 9.9: Petrol Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı



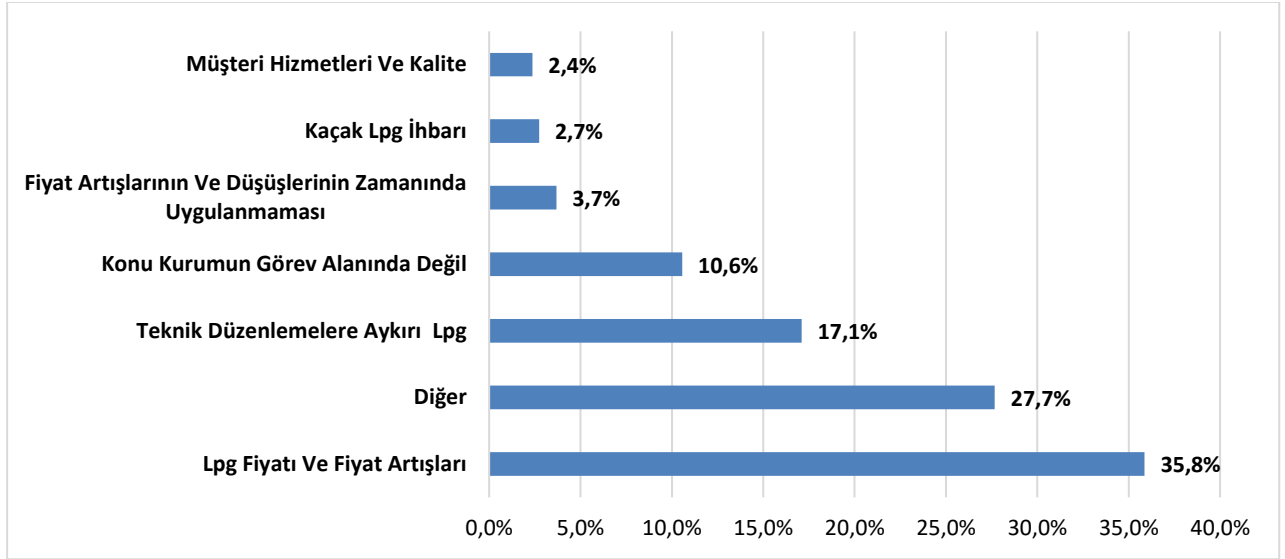
*Diğer kategorisi içerisinde birden fazla konuyu ilgilendiren muhtelif şikâyetler ve yüzdesi çok az olan şikâyetlerin toplamı yer almaktadır.

9.2.6. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler

İlgili mevzuat esas alınarak tüketici hakları ve tüketicilerin korunmasına hususları kapsamında Şikâyet kategorisi altında LPG Fiyatı ve Fiyat Artışları, Diğer, Fiyat artışlarının ve Düşüşlerinin zamanında uygulanmaması, Teknik Düzenlemelere Aykırı LPG, Müşteri Hizmetleri ve Kalite, Konu Kurumun Görev alanında Değil, Rekabet ihlali, Mevzuat/Öneri (GSM ruhsatı, lisansa esas belgeler, mesafe tahdidi, vs.), Kaçak LPG ihbarı, Tesis Güvenliği, Pompa ve Tabeladaki Fiyatların Farklı Olması gibi alt kategorileri belirlenmiştir. Bu dönemde 902 adet şikâyet bildirimini işlem görmüştür. LPG sektörü Kuruma intikal eden bildirimler içerisinde %0,4'luk paya sahiptir.

Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) sektörüne ait olup işlem gören bildirimlerin şikâyet kategorisine göre dağılımı aşağıda verilmektedir.

Şekil 9.10: LPG Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı



**Diğer kategorisi içerisinde birden fazla konuyu ilgilendiren muhtelif şikâyetler ve yüzdesi çok az olan şikâyetlerin toplamı yer almaktadır.*

10. BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER

2022 yılı içerisinde enerji sektörü ve Kurum faaliyetleri ile ilgili yayınların izlenmesi ve değerlendirilmesi, basın mensupları tarafından Kuruma yöneltilen yazılı ve sözlü soruların cevaplandırılmasının yanı sıra elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG sektörleri ile ilgili kamuoyunun bilgilendirilmesi ve Kurum Başkanı tarafından verilen diğer organizasyon görevleri yerine getirilmiştir. Kurumun faaliyetlerine yönelik haber metinleri oluşturularak medya kuruluşları kanalıyla kamuoyu bilgilendirilmiş ve gerekli durumlarda basın açıklamaları yapılmıştır.

Tüketici haklarına yönelik ve kamuoyunun bilgilendirilmesini gerektiren Kurul Kararları, haber haline dönüştürülerek basın yayın kuruluşları kanalıyla kamuoyu aydınlatılmıştır.

Enerji sektöründe faaliyet gösteren dernekler ile Kurum Başkanı, Kurul Üyeleri ve ilgili hizmet birimleri personelinin katıldığı toplantıların organizasyonları gerçekleştirilmiştir.

Basında 2022 yılında EPDK'ya yönelik yaklaşık 10134 yazılı basın haberi, 5608 TV haberi çıkmıştır. Kurum adına 11 basın açıklaması yayınlanmıştır. Kurum Başkanı, 10 basına açık programa (konferans, telekonferans toplantı, canlı TV yayını) konuşmacı olarak katılmıştır.

11. DİĞER KURUMLARLA İLİŞKİLER

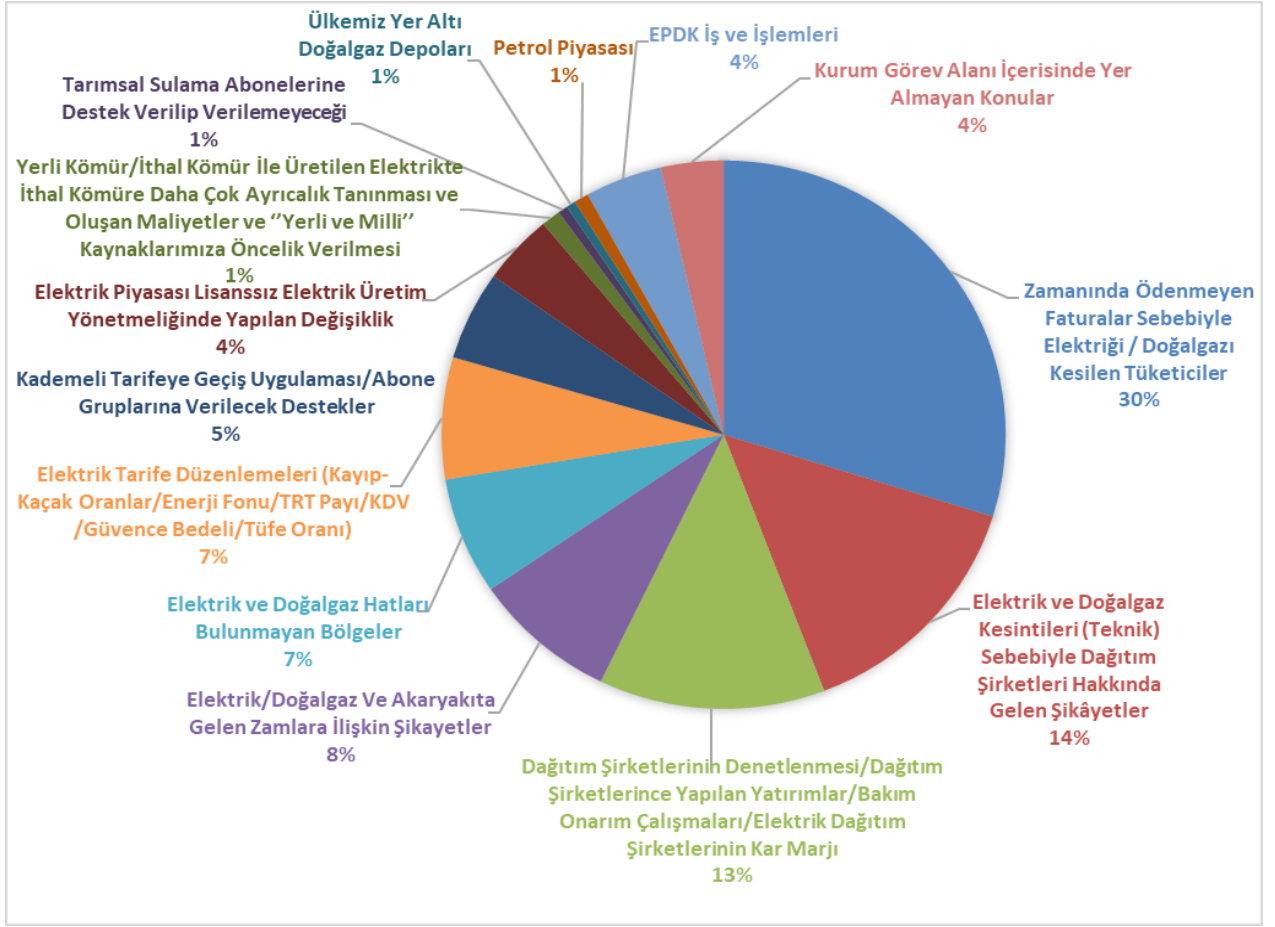
11.1. Bakanlık Kanalıyla TBMM'den Gelen Soru Önergeleri

Bakanlık kanalıyla 2022 yılında TBMM'den gelen 362 adet soru önergesi talebi için cevap oluşturulmuştur. Söz konusu soru önergelerinin dağılımı Tablo 11.1'de gösterilmektedir.

Tablo 11.1: 2022 Yılında Gelen Soru Önergelerinin Konu Bazında Dağılımı

Soru Önergesi İçeriği	Adet
Zamanında Ödenmeyen Faturalar Sebebiyle Elektrik / Doğalgaz Kesilen Tüketiciler	108
Elektrik ve Doğalgaz Kesintileri (Teknik) Sebebiyle Dağıtım Şirketleri Hakkında Gelen Şikâyetler	52
Dağıtım Şirketlerinin Denetlenmesi/Dağıtım Şirketlerince Yapılan Yatırımlar/Bakım Onarım Çalışmaları/Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Kar Marjı	47
Elektrik/Doğalgaz Ve Akaryakıtta Gelen Zamlara İlişkin Şikâyetler	30
Elektrik ve Doğalgaz Hatları Bulunmayan Bölgeler	25
Elektrik Tarife Düzenlemeleri (Kayıp-Kaçak Oranlar/Enerji Fonu/TRT Payı/KDV /Güvence Bedeli/Tüfe Oranı)	26
Kademeli Tarifeye Geçiş Uygulaması/Abone Gruplarına Verilecek Destekler	19
Elektrik Piyasası Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinde Yapılan Değişiklik	15
Yerli Kömür/İthal Kömür İle Üretilen Elektrikte İthal Kömüre Daha Çok Ayrıcalık Tanınması ve Oluşan Maliyetler ve "Yerli ve Milli" Kaynaklarımıza Öncelik Verilmesi	4
Tarımsal Sulama Abonelerine Destek Verilip Verilemeyeceği	2
Ülkemiz Yer Altı Doğalgaz Depoları	2
Petrol Piyasası	3
EPDK İş ve İşlemleri	16
Kurum Görev Alanı İçerisinde Yer Almayan Konular	13
Toplam	362

Şekil 11.1: 2022 Yılında Gelen Soru Önergelerinin Konu Bazında Yüzdesel Dağılımı



12. DIŞ İLİŞKİLER

Kurumun dış ilişkilere yönelik faaliyetleri “Bölgesel ve uluslararası enerji piyasalarında uzmanlığı ile ön plana çıkmak ve değer yaratan bir kurum olmak” vizyonu kapsamında benimsenen “EPDK Dış İlişkiler Stratejisi” belgesi çerçevesinde sürdürülmektedir. 2022 yılında üyesi olunan uluslararası birlikler tarafından çevrimiçi ve fiziki olarak gerçekleştirilen tüm etkinliklere katılım sağlanmış, enerji ve enerji düzenlemesine ilişkin bilgi, uzmanlık ve deneyimlerimizin paylaşılmasının yanı sıra enerji piyasamızın tanıtılmasına da önem verilmiştir.

Kurum, dış ilişkiler bağlamındaki faaliyetlerini 2022 yılında da 5 ana ekseninde sürdürmüştür:

1. Üyesi olunan uluslararası birliklerle ilişkiler,
2. İkili ilişkiler,
3. AB müktesebatına uyum süreci kapsamındaki faaliyetler,
4. Ülkemizin taraf olduğu uluslararası anlaşmalar gereği ilişki içerisinde bulunan organizasyonlar kapsamında Kurumun görev alanına giren alanlarda yapılan çalışmalar,
5. Uluslararası enerji piyasalarındaki gelişmelerin izlenmesi ve raporlanması.

12.1. Üyesi Olunan Uluslararası Birliklerle İlişkiler

Kurum, Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği (ERRA) ve Akdeniz Elektrik ve Gaz Düzenleyicileri Birliği (MEDREG)’in üyesi, Enerji Topluluğu Düzenleme Kurulu (ECRB)’nin de gözlemci üyesidir. Aynı zamanda Kurumun ilgili olduğu Uluslararası Enerji Düzenleyicileri Konfederasyonu (ICER), Karadeniz Ekonomik İşbirliği Teşkilatı (KEİ) ve OECD Ekonomik Düzenleyiciler Ağı (OECD-NER) bünyesinde oluşturulmuş bulunan çalışma gruplarına, görevlendirilen personel vasıtasıyla katkıda bulunmaktadır.

ERRA’nın 13 Nisan 2022’de yapılan genel kurulunda Ahmet Çağrı ÇİÇEK ERRA Yönetim Kurulu üyeliğine ikinci kez seçilmiştir. Diğer yandan, ERRA’nın Doğal Gaz Piyasaları ve Ekonomik Düzenleme Komitesi Başkanlığı ile Yenilenebilir Enerji Komitesi Başkan Yardımcılığını da Kurum personeli tarafından 2022 yılı boyunca yürütülmemeye devam etmiştir.

Komite faaliyetlerinin yanı sıra ERRA tarafından,

- 27 Haziran-1 Temmuz 2022 tarihlerinde Macaristan’ın Budapeşte şehrinde "Introduction To Energy Regulation (Summer School)" konulu eğitim programına Kurum personeline katılım sağlanmıştır.
- Gürcistan’ın Tiflis şehrinde 26-28 Ekim 2022 tarihlerinde gerçekleştirilen ERRA Yenilenebilir Enerji Yatırım Konferansı’na Kurum personeli tarafından katılım sağlanmıştır.
- 6 Aralık 2022 tarihinde İstanbul’da gerçekleştirilen ERRA-MEDREG Ortak Atölye Çalışmasına Kurum personeline katılım sağlanmıştır.
- Tayland Enerji Düzenleme Kurumu’na yönelik düzenlenen eğitim programına Kurum personeli tarafından eğitici olarak katılım sağlanmıştır.

Kurumun tam üyesi olduğu bir diğer birlik olan MEDREG’in de kuruluşundan itibaren tüm organlarına aktif olarak katılım sağlanmakta, çalışmalarına katkı sunulmaktadır.

MEDREG Elektrik Çalışma Grubunun 32. Toplantısı 22 Mart 2022 tarihinde ve Kurumsal İşler Çalışma Grubu’nun 32.Toplantısı 23 Mart 2022 tarihinde, Kurum ev sahipliğinde İstanbul’da gerçekleştirilmiştir. Toplantılara üye ülkelerin temsilcileri ve MEDREG Sekreteryasında görevli uzmanlar katılım sağlamıştır.

22 Nisan 2022 tarihinde MEDREG ve ERRA tarafından organize edilen Gelişen Piyasalar Bölgesel Birlikleri Üst Düzey Toplantısı Kurum ev sahipliğinde İstanbul'da gerçekleştirilmiştir. Toplantıya Kurum Başkanı Mustafa YILMAZ, MEDREG Başkanı Petrit AHMETİ ve ERRA Başkanı Maia MELİKİDZE ile üst düzey yetkililer katılmıştır.

MEDREG tarafından 17-19 Mayıs 2022 tarihinde Arnavutluk'un Tiran şehrinde düzenlenen "İklim yükümlülükleri, Çevre standartları ve Düzenleme" konulu eğitime Kurum personeline katılım sağlanmıştır.

MEDREG tarafından organize edilen, Portekiz Enerji Düzenleme Kurumu ev sahipliğinde Portekiz'in Lizbon şehrinde 4-5 Temmuz 2022 tarihinde düzenlenen Enerji Depolama ve Talep Yönetimi konulu çalışma ziyaretine Kurum personeli tarafından katılım sağlanmıştır.

MEDREG tarafından 19-20 Temmuz 2022 tarihinde Mısır'ın Kahire şehrinde Mısır Elektrik Düzenleme Kurumu'na yönelik gerçekleştirilen eğitim programına Kurum personeli tarafından eğitici olarak katkı sağlanmıştır.

18-20 Ekim 2022 tarihinde İtalya'nın Milano şehrinde düzenlenen "Altyapı Yatırımları, Şebeke Fiyatlandırma ve Tarife Eğitimi"ne ise hem Kurum personeli tarafından katılım sağlanmış hem de Kurum personeline eğitici olarak katkı sağlanmıştır.

1 Aralık 2022 tarihinde Mısır'ın Kahire şehrinde düzenlenen 34 üncü Genel Kurul'da Kurum personeli Doğal Gaz Çalışma Grubu Başkan Yardımcılığı'na ve Enerji Fiyat Artışı Görev Gücü Başkanlığı'na seçilmişlerdir.

5-6 Aralık 2022 tarihinde Gelişen Piyasalar Bölgesel Birlikleri Üst Düzey Toplantısı Kurum ev sahipliğinde İstanbul'da gerçekleştirilmiştir. Toplantıya Bakan Yardımcısı Alparslan BAYRAKTAR, Kurum Başkanı Mustafa YILMAZ, ERRA Başkanı Maia MELİKİDZE ve MEDREG Direktörü Hasan ÖZKOÇ katılmıştır.

Bununla birlikte, Kurumun gözlemci üyesi olduğu ECRB'nin çalışmaları, ECRB çalışma gruplarında görevli Kurum personeli vasıtasıyla takip edilmiştir.

12.2. İkili İlişkiler

Cezayir Hidrokarbon Düzenleme Kurumu Başkanı Nadil Rachid başkanlığındaki heyet, 14 Kasım 2022 tarihinde Kurum Başkanımız tarafından kabul edilmiştir. Doğal gaz dağıtımı konusunda Türkiye'nin deneyimlerinden faydalanmak üzere ülkemize gelen heyete toplantıda Kurumun yapısı, görevleri ve Türkiye'de doğal gaz piyasasının serbestleştirilmesi, Türkiye'deki gaz, petrol ve LPG piyasalarına ilişkin düzenleyici çerçeve hakkında bilgilendirme yapılmıştır. Ayrıca, izleme ve otomasyon sistemleri ile petrol ve gaz piyasalarında uygulanan tarifeler konularında Kurum uzman personeli tarafından sunumlar yapılmıştır.

Malezya Elektrik İletim Şirketi Tenaga Nasional Berhad Yönetim Kurulu üyelerinden oluşan heyet 16 Ağustos 2022 tarihinde Kurumumuza bir çalışma ziyareti gerçekleştirmiştir. Kurum Başkan Yardımcısı tarafından kabul edilen heyete ülkemiz elektrik piyasasının işleyişi hakkında bilgilendirici sunumlar yapılmıştır.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı koordinasyonunda kurulan Türkiye-Azerbaycan Enerji Forumu'nun ikinci toplantısı 5-6 Ekim tarihlerinde İstanbul'da düzenlenmiştir. Forum kapsamında oluşturulan çalışma gruplarından Kurum temsilcilerinin eş başkanlığında yürütülen Regülasyon Çalışma Grubu ile Elektrik Piyasası, İletim ve Dağıtım Çalışma Grubu toplantılarına Kurum personeli tarafından katılım sağlanmış ve sunumlar yapılmıştır. Yıl boyunca düzenlenen çevrimiçi toplantılarda Kurumumuz uzmanları tarafından Azerbaycan Enerji Düzenleme Kurumu (AERA) personeline, ülkemiz elektrik piyasasına ilişkin mevzuat ve uygulamalar hakkında çeşitli sunumlar yapılmış ve düzenli bilgi aktarımında bulunulmuştur.

12.3. Avrupa Birliği Müktesebatı ile Uyum Süreci Kapsamındaki Faaliyetler

Ülkemizin AB'ye katılım yolunda kaydettiği gelişmelerin değerlendirildiği, Avrupa Komisyonu tarafından hazırlanan 2022 Türkiye İlerleme Raporunun Kurum görev alanı ile ilgili kısımlarına katkı sağlanmıştır.

AB'ye tam üyelik için aday ülke statüsü çerçevesinde her yıl Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı'nın koordinasyonunda hazırlanan ve Avrupa Komisyonu'na iletilen Katılım Öncesi Ekonomik Reform Programı'nın (ERP) 2023-2025 yılları hazırlık çalışmaları kapsamında, enerji piyasalarındaki tedbirlere ilişkin bilgi notları hazırlanmış ve hazırlık toplantılarına katılım sağlanmıştır.

Tüm müzakere fasıllarında ilerleme kaydetmek, AB müktesebatına uyum sağlamak, her alanda standartlarımızı yükseltmek ve siyasi engeller kalktığında fasılları hızla açabilmek amacıyla 2021-2023 yıllarını kapsayan AB'ye Katılım için Ulusal Eylem Planının izlenmesi faaliyetlerine katkıda bulunulmuştur.

16 Temmuz 2021 tarihinde Resmî Gazetede yayımlanan Yeşil Mutabakat Eylem Planı'nın (YMEP) "Yeşil Finansman" ana başlığı altında belirlenen eylemler arasında mevcut finansman imkanları konusunda, koordinatör kurum olan Ticaret Bakanlığı'nın çalışmalarına katkıda bulunulmuştur. Ayrıca, Temiz Erji İhtisas Çalışma Grubu'nun toplantılarına katılmış ve "Enerji Depolama Teknolojileri" ve "Elektrikli Araç Altyapısı" konularında sunumlar yapılmıştır.

Ülkemiz ve Avrupa Birliği (AB) arasında 27/10/2021 tarihinde Brüksel'de imzalanan ve 15 Kasım 2021 tarih ve 4804 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı ile onaylanan "Türkiye Cumhuriyeti'nin Birlik Programı Ufuk Avrupa-Araştırma ve Yenilik Çerçeve Programına Katılımı Konusunda Uluslararası Anlaşma" kapsamında Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile koordinasyon içerisinde gerekli çalışmalar yapılmıştır.

Ayrıca, AB müktesebatındaki değişiklikler ve yeniliklerle ilgili çalışmalar izlenmiş ve raporlanmıştır.

12.4. Ülkemizin Taraf Olduğu Uluslararası Anlaşmalar Gereği İlişki İçerisinde Bulunulan Organizasyonlar Kapsamında Kurumun Görev Alanına Giren Alanlarda Yapılan Çalışmalar

KEİ, OECD, UEA, DTÖ ve EİT bünyesindeki çalışma grubu, görev gücü vb. oluşumlarda Kurumu temsil etmek üzere Kurum personeli görevlendirilerek adı geçen kuruluşların çalışmaları takip edilmektedir.

Türkiye'nin OECD Daimî Temsilciliği tarafından iletilen raporlar ve bilgi notları değerlendirilerek, ilgili birimlerle paylaşılmıştır.

12.5. Uluslararası Enerji Piyasalarındaki Gelişmelerin İzlenmesi ve Raporlanması

2015 yılında başlanarak dış basında çıkan önemli haberler ile uluslararası kuruluşların önemli görülen raporlarının derlendiği "Dünya Enerji Gündemi" bültenlerinin hazırlanmasına 2022 yılında da devam edilmiştir. 2022 yılında 12 adet dış basın bülteni hazırlanmıştır. Haberler derlenirken tematik sınıflandırma yapılmasına özen gösterilmiştir. Yıl içerisinde derlenen haberler, konularına göre ayrıca sınıflandırılmıştır. Diğer yandan, uluslararası kuruluşlarca yayımlanan ve Kuruma intikal eden raporlar ile Dışişleri Bakanlığı tarafından iletilen uluslararası gelişmeler ilgili birimlerle paylaşılmıştır.

Diğer taraftan 2022 yılı içerisinde;

- 11. LNG Üretici Tüketici Konferansı hazırlık çalışmalarına,
- AB Delegasyonu Başkanı Büyükelçi Sn. Nikolaus Meyer Landrut ile AB Yeşil Mutabakatı kapsamında yapılan toplantının hazırlık çalışmalarına,
- AB Komisyonu tarafından yayımlanan "2022 Türkiye Raporu"nda yer alan maddi hataların tespiti çalışmalarına,
- "AB Sınırdaki Karbon Düzenlemesinin Etki Değerlendirmesi Projesi" final raporuna ilişkin çalışmalara,
- Akdeniz İçin Birlik Gaz Platformu'nun çeşitli konularda hazırladığı raporlara ilişkin çalışmalara,
- "CERAWEEK" konferansına katılım için hazırlık çalışmalarına,

- Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi 27. Taraflar Konferansı (COP27) kapsamında yer alan "sıfır emisyonlu araçlar, şarj altyapısı, sıfır emisyonlu araçlara ait bataryaların tedarik zinciri" eylemlerine ilişkin çalışmalara,
 - D-8 Proje Destek Fonu çalışmalarına,
 - Doğal Gaz Yatırım Rehberi güncelleme çalışmalarına,
 - Dünya Ticaret Örgütü Türkiye'nin Ticaret Politikalarını Gözden Geçirme Raporu hazırlık çalışmalarına,
 - G20 Kaliteli Altyapı Yatırımları Prensipleri ve Göstergeleri çalışmalarına,
 - "Enerji Sektöründe G20 Bali Net Sıfır Emisyon Yol Haritası" ve "G20 Enerji Dönüşümleri Bakanlar Tebliği"ne ilişkin çalışmalara,
 - G-20 Dışişleri Bakanları Toplantısı hazırlık çalışmalarına,
 - G-20 Ticaret, Yatırım ve Sanayi Çalışma Grubu çalışmalarına,
 - Güney Gaz Koridoru'na dair çalışmalara,
 - IEA'in Enerji Verimliliği Raporu'na dair çalışmalara,
 - OECD "Net Sıfır+ Direnç" Raporu çalışmalarına,
 - Uluslararası Yenilenebilir Enerji Ajansı (IRENA) 12. Genel Kurul Toplantısı çalışmalarına,
 - "Küresel Metan Taahhüdü Girişimi"ne dair faaliyetlere,
 - NATO Savunma Planlama çalışmalarına,
 - OECD Bakanlar Konseyi Toplantısı hazırlık çalışmalarına,
 - OECD Dijital Ekonomi Politikaları Komitesi Veri Yönetimi ve Gizlilik Çalışma Grubu (WPDGP) faaliyetlerine,
 - OECD "Endüstrinin Net Sıfır Dönüşümü İçin Çerçeve: Yükselen ve Kalkınmakta Olan Ekonomilerde Endüstrinin Net Sıfır Dönüşümünün Hızlandırılması İçin Mali Çözümleri Geliştirmek" raporu çalışmalarına,
 - OECD-EDRC 2022 Yılı Türkiye İnceleme Raporu'na dair çalışmalara,
 - Türkiye'nin ABD Menkul Kıymetler ve Borsa Komisyonu (SEC) nezdindeki kaydının yenilenmesi çalışmalarına,
 - Türkiye'nin Niyet Edilmiş Ulusal Katkı Beyanı'nın (NDC) hazırlanması çalışmalarına,
 - Dünya Rekabetçilik Yıllığı, Küresel Rekabet Endeksi ve Lojistik Performans Endeksi'ne dair çalışmalara,
 - Eurelectric "Overview of National Situations" dokümanının güncellenmesi çalışmalarına,
 - OECD Çevre Politikaları Komitesi (EPOC) bünyesinde hazırlanan "Covid-19 Sonrası Sürdürülebilir İyileşmede Karbon Fiyatlandırılmasının Rolü" başlıklı taslak raporlara dair çalışmalara,
 - OECD bünyesinde Covid-19 krizi kapsamında alınan ekonomik önlemlerin çevresel etkilerinin değerlendirilmesi amacıyla "yeşil iyileşme veri bankası" oluşturma çalışmalarına,
 - Yeşil Mutabakat Eylem Planı kapsamındaki çalışmalara,
- görüş vermek suretiyle katkı sağlanmıştır.

13. İNSAN KAYNAKLARI VE EĞİTİM FAALİYETLERİ

13.1. Kurum Personeli

Kurum hizmetlerinin gerektirdiği görevler, idari hizmet sözleşmesi ile sözleşmeli olarak istihdam edilen personel eliyle yürütülmektedir. Kurum personeli 4628 sayılı Kanun ile düzenlenen hususlar dışında 657 sayılı Devlet Memurları Kanununa tabidir. Kurul Başkanı ve Kurul üyeleri ile idari hizmet sözleşmesi ile istihdam edilen Kurum personeli, sosyal güvenlik açısından 31.05.2006 tarihli ve 5510 sayılı Sosyal Sigortalar ve Genel Sağlık Sigortası Kanununun 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (c) bendi kapsamında sigortalı sayılmaktadır. Kurumda, Kurul Başkan ve Kurul üyesi ile idari hizmet sözleşmesi ile istihdam edilen personelin sosyal güvenlik hak ve yükümlülükleri 5510 sayılı Kanunun Geçici 4 üncü maddesi saklı kalmak kaydıyla anılan Kanun hükümlerine göre düzenlenmektedir. 02.11.2011 tarihli ve 28103 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 666 sayılı KHK ile 375 sayılı KHK'ye eklenen Ek 11 inci madde gereğince Kurum personelinin, ücret ve mali hakları hususunda emsali unvan ve ücret eşitlemesine tabi olması sağlanmış olup 15.01.2012 tarihinden sonra Kurum kadrolarına atanan personel, diğer kamu kurum ve kuruluşlarında görev yapan emsali personelin tabi olduğu ücret ve mali haklar rejimine tabi olmuştur.

Tablo 13.1: 2022 Yılında Kurumda Göreve Başlayan Personele İlişkin Bilgiler

KADRO UNVANLARI	SAYI	ÖĞRENİM DURUMU					CİNSİYETİ		ATANMA ŞEKLİ	
		ORTAÖĞRETİM	2 YILLIK Y.O.	4 YILLIK Y.O.	MASTER	DOKTORA	KADIN	ERKEK	AÇIKTAN	NAKLEN
Başkan Danışmanı	1					1		1	1	
Avukat	2			2			1	1		2
Çözümleyici	2			2			1	1	2	
Mühendis	15			14	1		10	5	14	1
Kütüphaneci	1			1			1		1	
Mütercim-Tercüman	2			2			1	1	2	
Yönetim Görevlisi	16		15	1			9	7	15	1
İletişim Görevlisi	5		5				4	1	5	
Teknisyen	2	2						2	2	
TOPLAM	46	2	20	22	1	1	27	19	42	4

* Sürekli işçi kadrosunda yer alan personel harihtir.

Tablo 13.2: 2022 Yılında Kurumdan Ayrılan Personele İlişkin Bilgiler

KADRO UNVANLARI	SAYI	ÖĞRENİM DURUMU					CİNSİYETİ		AYRILMA NEDENİ					
		ORTAÖĞRETİM	2 YILLIK Y.O.	4 YILLIK Y.O.	MASTER	DOKTORA	KADIN	ERKEK	İSTİFA	EMEKLİLİK	NAKİL	İHRAÇ	MÜSTAFİ	VEFAT
Enerji Uzmanı	10			7	3		3	7	6	3		1		
Enerji Uzman Yardımcısı	2			2			1	1	2					
Grup Başkanı	1				1		1			1				
Mühendis	2			2			1	1			2			
Yönetim Görevlisi	4	1	3				1	3	1	1	2			
Yönetim Hizmetleri Uzmanı	4			4			2	2	1	2	1			
TOPLAM	23	1	3	15	4		9	14	10	7	5	1		

* Sürekli işçi kadrosunda yer alan personel harihtir.

Kurumun kadro unvan ve sayıları ile 2022 yılı sonu itibarıyla istihdam edilen 545 adet kadrolu personele ilişkin bilgiler Tablo 13.3'te yer almaktadır.

Tablo 13.3: Kurum Personeli Kadro Dağılımı

KADRO UNVANLARI	TOPLAM KADRO SAYISI	DOLU KADRO SAYISI	ÖĞRENİM DURUMU						CİNSİYETİ	
			İLKÖĞRETİM	ORTAÖĞRETİM	ÖNLİSANS	LİSANS	YÜKSEK LİSANS	DOKTORA	KADIN	ERKEK
Başkan Yardımcısı	3	3				2	1			3
Bilgi İşlem Dairesi Başkanı	1	1				1				1
Denetim Dairesi Başkanı	1	1				1				1
Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanı	1	1				1				1
Elektrik Piyasası Dairesi Başkanı	1	1				1				1
Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanı	1	1					1			1
Hukuk Dairesi Başkanı	1	1				1			1	
İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanı	1	1					1			1
Kamulaştırma Dairesi Başkanı	1	1						1		1
Petrol Piyasası Dairesi Başkanı	1	1				1				1
LPG Piyasası Dairesi Başkanı	1	1				1				1
Strateji Geliştirme Dairesi Başkanı	1	1					1			1
Tarifeler Dairesi Başkanı	1	1						1		1
Başkan Danışmanı	19	11				7	3	1		11

KADRO UNVANLARI	TOPLAM KADRO SAYISI	DOLU KADRO SAYISI	ÖĞRENİM DURUMU						CİNSİYETİ	
			İLKÖĞRETİM	ORTAÖĞRETİM	ÖNLİSANS	LİSANS	YÜKSEK LİSANS	DOKTORA	KADIN	ERKEK
Basın ve Halkla İlişkiler Müşaviri	1	-								
Grup Başkanı	72	70				44	20	6	15	55
Özel Kalem Müdürü	1	1				1				1
İrtibat Büro Müdürü	1	-								
Kurul Hizmetleri Müdürü	1	1				1			1	
Kurul Hizmetleri Müdür Yardımcısı	1	1				1				1
Özel Kalem Müdür Yardımcısı	1	-								
Enerji Uzmanı	281	164				125	36	3	57	107
Enerji Uzman Yardımcısı	131	33				33			10	23
Avukat	25	25				20	5		23	2
Yönetim Hizmetleri Uzmanı	94	74				55	18	1	41	33
Tabip	1	-								
Mimar	1									
Mühendis	40	32				26	5	1	14	18
Mütercim-Tercüman	2	2				2			1	1
Araştırmacı	1	-								
Çözümleyici	8	5				4	1		1	4
Programcı	6	-								
Hemşire	1	1			1				1	
Yönetim Görevlisi	78	74		6	21	41	6		46	28
İletişim Görevlisi	20	20		1	5	14			19	1
Dağıtıcı	2	1				1				1
Kütüphaneci	1	1				1			1	
Tekniker	4	1				1				1
Teknisyen	10	7		5	1	1				7
Şoför	10	6		2	1	3				6
TOPLAM	828	545	0	14	29	390	98	14	231	314

* Sürekli işçi kadrosunda yer alan personel hariçtir.

Kurumun personel sayısında yıllara göre yaşanan değişim Tablo 13.4'te gösterilmektedir.

Tablo 13.4: Yıllara Göre Kurum Personel Sayısı

Yıl	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Personel Sayısı	259	296	303	313	370	404	430	467	453	436	461	494	482	474	501	509	506	521	545

* Sürekli işçi kadrosunda yer alan personel hariçtir.

Öte yandan, 2022 yılı itibarıyla Kurumda toplam 216 personel sürekli işçi kadrosunda istihdam edilmiş olup; aşağıda yer alan tablolarda sürekli işçi kadrosuna haiz personele ilişkin özet bilgilere yer verilmektedir.

Tablo 13.5: 2022 Yılında Kurumdan Ayrılan Personele İlişkin Bilgiler (Sürekli İşçi)

KADRO UNVANLARI	SAYI	ÖĞRENİM DURUMU					CİNSİYETİ		AYRILMA NEDENİ					
		ORTAÖĞRETİM	2 YILLIK Y.O.	4 YILLIK Y.O.	MASTER	DOKTORA	KADIN	ERKEK	İSTİFA	EMEKLİLİK	NAKİL	İHRAÇ	MÜSTAFİ	ÖLÜM
Büro Personeli	1	1					1			1				
Hizmet Personeli	2	2					1	1		2				
TOPLAM	3	3	-	-	-	-	2	1	-	3	-	-	-	-

Tablo 13.6: Kurum Personeli Kadro Dağılımı (Sürekli İşçi)

KADRO UNVANLARI	TOPLAM KADRO SAYISI	DOLU KADRO SAYISI	ÖĞRENİM DURUMU						CİNSİYETİ	
			İLKÖĞRETİM	ORTAÖĞRETİM	ÖNLİSANS	LİSANS	MASTER	DOKTORA	KADIN	ERKEK
Büro Personeli	56	56		16	8	32			35	21
Güvenlik Personeli	50	50		42	6	2			8	42
Hizmet Personeli	109	109	29	60	11	8	1		47	62
Şoför	1	1	1							1
TOPLAM	216	216	30	118	25	42	1		90	126

13.2. Eğitim Faaliyetleri

Bu bölümde Kurum personeline yönelik eğitim faaliyetleri ile Kurumda staj yapan kişilere ait bilgiler yer almaktadır. Müteakip sayfalarda yer alan tablolardan da anlaşılacağı üzere Kurum, eğitim faaliyetleri için önemli zaman ve mali kaynak ayırmaktadır.

13.2.1. Hizmet içi Eğitim Faaliyetleri

Tablo 13.7: 2022 Yılında Yapılan Hizmet İçi Eğitim Faaliyetleri

Eğitim Veren Kurum veya Kuruluş	Eğitimin Adı	Katılan Kişi Sayısı
Banka Ve Ticaret Hukuku Araştırma Enstitüsü	Ekonomi Ve Ticaret Hukuku Sertifika Programı	59 Personel
Banka Ve Ticaret Hukuku Araştırma Enstitüsü	Enerji Hukuku Sertifika Programı	1 Personel
Kamu İhale Kurumu / Kızılcahamam Çam Otel	Kamu İhale Mevzuatı Eğitimi/Eğitmen Selin Yangın, Eğitmen Türkan Zehir	40 Kurum Personeli
Başkent Üniv. Eğitim Ve Danışmanlık Hizmetleri Merkezi	Temel Muhasebe Ve Mali Tablolar Analizi - Proje Finansmanı	20 Kurum Personeli
İTÜ - Mindset Eğitim Danışmanlık Org. Hiz. ve Tic. Ltd. Şti	Büyük Veri Ve İş Analitiği Uzmanlığı Sertifika Programı	1 Personel
Dijital Vizyon Bilişim Ve Bilgisayar Danışmanlık Hizmetleri Tic. Ltd. Şti	HTML, CSS ve Java Script Eğitimi	5 Kurum Personeli
Cumhurbaşkanlığı İnsan Kaynakları Ofisi (CBİKO)	Ulusal Staj Seferberliği - Yaz Dönemi Staj	45 Üniversite Öğrencisi
TBD Kamu-Bib'25-Bimy'29 Bütünleşik Etkinliği	Tbd Kamu-Bib'25-Bimy'29 Bütünleşik Etkinliği	6 Personel
Türk Standartları Enstitüsü (TSE)	Bgys Temel Eğitimi Hizmet Alımı	1 Personel
Cyberwisesiber Güvenlik Ticaret Anonim Şirketi	Yazılım Kaynak Kod Analizi Ve Eğitim Hizmeti Alımı	Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı Personeli
Kişisel Verileri Koruma Kurumu Başkanlığı	Kişisel Verileri Koruma Kanunu Hk.	52 Personel
Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı	ETK Uzman Yardımcıları Özel Çalışma ve Yetiştirme Planı	20 ETK Uzman Yardımcısı
Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı	Enerji Verimliliği Eğitimi Hk.	74 Personel

Eğitim Veren Kurum veya Kuruluş	Eğitimin Adı	Katılan Kişi Sayısı
Kurum Tanıtım Eğitimi	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	28 Üniversite Öğrencisi
Türkiye İnsan Hakları ve Eşitlik Kurumu Başkanlığı	İklim Değişikliği ve Gıda Hakkı Sempozyumu	2 Kurum Personeli
Enerjisa Üretim ile Sabancı Üniversitesi İşbirliği	Power MBA Eğitim Programı	5 Kurum Personeli
Enerjisa Üretim ile Sabancı Üniversitesi İşbirliği	Power MBA Eğitim Programı	
Ulusal Uzman (SNE) ve Profesyonel Eğitimde Ulusal Uzman (NEPT)	Ulusal Uzman (NEPT)	1 Kurum Personeli
Cumhurbaşkanlığı İletişim Başkanlığı Kamu Diplomasisi Dairesi Başkanlığı	Uluslararası Hukuk ve Tarih Perspektifinden 1915 Olayları" Başlıklı Konferans	2 Kurum Personeli
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	2022 Yılı Temel ve Hazırlayıcı Eğitim Programı	39 Kurum Personeli
TÜRK STANDARTLARI ENSTİTÜSÜ	50001 Enerji Yönetim Sistemi Belgesi	1 Kurum Personeli
Profelis Bilişim ve Danışmanlık Tic. Ve San. Ltd. Şti.	PostgreSQL Veritabanı Eğitimi Temel PostgreSQL Eğitimi, PostgreSQL Sistem Yöneticisi Eğitimi, PostgreSQL İleri Sistem Yöneticisi Eğitimi	Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı Personeli
Toplam Maliyet	665.110,562 TL	

* Yeni başlayan personel için "Aday Memurluk Temel Eğitim" programı çevrimiçi olarak gerçekleştirilmiştir.

13.2.2. Diğer Eğitim Faaliyetleri

Kurum, her yıl ilgili mevzuat çerçevesinde, hizmet yılı ve yabancı dil ölçütlerini dikkate alarak belirli sayıdaki personeli bilgi ve görgü artırma amaçlı kısa süreli eğitimlere ve yüksek lisans çalışmaları yapmak üzere uzun süreli eğitimlere göndermektedir. Ayrıca dünya enerji piyasasında yaşanan gelişmelerin daha yakından takip edilebilmesi amacıyla, Kurum personelinin yabancı dil bilgisi seviyesinin yükseltilmesi amaçlı eğitimlere katılması teşvik edilmektedir. Bu kapsamda yapılan çalışmalara dair bilgiler aşağıdaki tablolarda yer almaktadır.

Tablo 13.8: 2022 Yılında Yapılan Yurt Dışı Eğitim Faaliyetleri

Eğitimin Kategorisi	Eğitimin Adı	Yararlanan Kişi Sayısı
ERRA	Enerji Regülasyonuna Giriş	15
Avrupa Birliği Jean Monnet Burs Programı	Enerji Hukuku	3

Eğitimin Kategorisi	Eğitimin Adı	Yararlanan Kişi Sayısı
	Enerji ve İklim Politikaları	
Toplam Maliyet	272.788,80 TL	

Tablo 13.9: 2022 Yılında Alınan Yabancı Dil Eğitim Faaliyetleri

Eğitim Veren Kurum veya Kuruluş	Eğitimin Adı	Katılan Kişi Sayısı
Ankara Dil Akademisi Danışmanlık	İngilizce Kursu	3
Advanced English Centre Yabancı Dil Kursu	İngilizce Kursu	1
Özel Just For Speaking (JFS) Yabancı Dil Kursu	İngilizce Kursu	1
Renkli Fikirler Bilişim ve Eğitim (www.konusarakogren.com)	İngilizce Kursu	1
Suat Gürcan Rıdvan Gürbüz Moda Dil Yabancı Dil Kursu	İngilizce Kursu	1
Wall Street English Yabancı Dil Kursu	İngilizce Kursu	2
TAC Yabancı Dil Kursu	İngilizce Kursu	1
Toplam Maliyet	30.437,5 TL	

Üniversitelerin değişik bölümlerinden öğrenciler, Kurumda staj yapmaktadır. Bu kapsamda 2022 yılında Kurumda staj yapan kişi sayısı ve staj süreleri aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Tablo 13.10: 2022 Yılında Kurumda Staj Yapan Kişi Bilgileri

Üniversite Adı	Stajyer Sayısı
	Zorunlu Staj
Ankara Üniversitesi	5
Ankara Hacı Bayram Üniversitesi	1
Bilkent Üniversitesi	1
Çankaya Üniversitesi	1
Çukurova Üniversitesi	1
Gazi Üniversitesi	10

Üniversite Adı	Stajyer Sayısı
	Zorunlu Staj
Hacettepe Üniversitesi	2
Eskişehir Osman Gazi Üniversitesi	1
Fırat Üniversitesi	1
Karadeniz Teknik Üniversitesi	1
Kırıkkale Üniversitesi	3
KTO Karatay Üniversitesi	1
Sivas Cumhuriyet Üniversitesi	2
TOBB ETÜ Üniversitesi	1
Ankara Yıldırım Beyazıt Üniversitesi	10
Yozgat Bozok Üniversitesi	1
Ankara Atılım Üniversitesi	3
TOPLAM	45

14. MALİ BİLGİLER

Kurumun gelir-giderleri Kurumun bütçesini oluşturur. Kurumun gelirlerinin, giderlerini karşılaması esastır. Kurumun gelir fazlası, 4628 sayılı Kanun ve 5018 sayılı Kanuna istinaden genel bütçeye gelir kaydedilmek üzere Kurum kaynaklarından T.C. Hazine ve Maliye Bakanlığına aktarılmaktadır. Bu kapsamda yapılan aktarmalar Tablo 14.1’de gösterilmiştir.

Tablo 14.1: Yıllar İtibarıyla T.C. Hazine ve Maliye Bakanlığına Aktarılan Gelir Fazlası (TL)

Yıllar İtibarıyla T.C. Hazine Maliye Bakanlığına (Bütçeye) Aktarılan Gelir Fazlası (TL)			
Yıllar	Yıl İçindeki (Her Üç Ayda Bir İzleyen Ayın On Beşine Kadar Aktarılan)	Yıl Sonundaki (İzleyen Yılın Mart Ayı Sonuna Kadar Aktarılan)	Toplam
2001	0,00	22.306,00	22.306,00
2002	0,00	0,00	0,00
2003	0,00	17.992.437,17	17.992.437,17
2004	0,00	39.891.979,98	39.891.979,98
2005	0,00	91.351.575,70	91.351.575,70
2006	118.872.511,00	10.213.361,85	129.085.872,85
2007	26.316.184,86	43.563.569,34	69.879.754,20
2008	6.500.000,00	27.507.108,75	34.007.108,75
2009	10.000.000,00	25.560.370,79	35.560.370,79
2010	18.000.000,00	47.907.651,22	65.907.651,22
2011	27.500.000,00	27.474.743,68	54.974.743,68
2012	42.500.000,00	40.174.832,05	82.674.832,05
2013	51.370.000,00	46.559.157,90	97.929.157,90
2014	27.933.000,00	15.266.784,26	43.199.784,26
2015	47.480.000,00	15.928.305,88	63.408.305,88
2016	36.500.000,00	29.518.976,87	66.018.976,87
2017	18.896.300,00	34.157.312,38	53.053.612,38
2018	47.485.800,00	49.604.977,77	97.090.777,77
2019	26.003.160,00	48.027.983,78	74.031.143,78
2020	65.500.000,00	126.405.442,93	191.905.442,93
2021	98.000.000,00	131.246.953,36	229.246.953,36
2022	159.000.000,00	310.313.822,27	469.313.822,27
Toplam	827.856.955,86	1.178.689.653,93	2.006.546.609,79

14.1.2022 Yılı Bütçe Uygulama Sonuçları

Kurumun 2022 yılı bütçesi, TBMM’de kabul edilerek 31.12.2021 tarihli ve 31706 (1. Mükerrer) sayılı Resmî Gazetede yayımlanmış ve 01.01.2022 tarihinden itibaren yürürlüğe girmiştir.

14.1.1. Gelir Bütçesi

2022 yılı net bütçe gelirleri 394.052.000,00 TL olarak tahmin edilmiş ve 880.142.588,14.-TL net bütçe geliri elde edilmiştir. Böylece net bütçe gelir gerçekleşme oranı %223,36 olmuştur. Kurumun gelirleri, 4628 sayılı Kanunun 10 uncu maddesinde yer alan aşağıdaki unsurlardan oluşmaktadır:

- Lisans (Elektrik ve doğal gaz piyasalarında yıllık lisans; elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarında lisans alma, lisans yenileme, lisans tadili ve lisans sureti çıkartma), sertifika, onay, izin ve vize işlemleri üzerinden alınacak bedeller (Doğal gaz piyasasında),
- Katılma payı (Doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarında)

Elektrik piyasasında katılma payı olmayıp, doğal gaz piyasasında katılma payının mükellefi, lisans ve sertifika sahibi olan tüzel kişilerdir. Petrol piyasasında katılma payının mükellefi ise; rafinerici, işleme, dağıtıcı, iletim, taşıma, ihrakiye, depolama, bayi ve madeni yağ üretim lisansı sahibi gerçek ve tüzel kişilerdir. Lisansı kapsamında, bir veya birden fazla piyasa faaliyetini yürüten lisans sahipleri katılma payını toplam net satışları üzerinden ödemektedirler.

LPG piyasasında katılma payının mükellefi ise; rafinerici, LPG piyasası dağıtıcı ve LPG otogaz bayilik lisansı sahibi gerçek ve tüzel kişilerdir. LPG piyasasında lisansı kapsamında, bir veya birden fazla piyasa faaliyetini yürüten lisans sahipleri katılma payını toplam net satışları üzerinden ödemektedirler.

Ancak petrol ve LPG piyasasına ilişkin katılma payı, lisans sahiplerince yıllık gelir tablolarında yer alan net satışlar tutarının binde biri oranını ve iki milyon ABD Dolarını aşmayacak şekilde Kurulca belirlenmektedir.

Diğer taraftan;

- Elektrik piyasası iletim tarifesinin en fazla yüzde biri oranındaki iletim ek ücretleri,
- Kurul tarafından verilen elektrik piyasası ile ilgili idari para cezalarının yüzde yirmi beşi,
- Yayın gelirleri ve sair gelirler,
- Ayrıntıları kamuoyuna duyurulmak kaydıyla ve piyasanın gelişimine dair etüt ve proje çalışmalarının finansmanında kullanılmak üzere uluslararası kurum ve kuruluşlar tarafından verilecek hibeler de gelir kalemlerindendir.

Yukarıda belirtilen gelir kalemlerine yönelik 2022 yılında uygulanacak bedeller, Kurul Kararları ile belirlenmiştir.

14.1.2. Gider Bütçesi

Kurumun 2022 yılı gider bütçesi 394.052.000,00 TL olarak öngörülmüş, yıl içerisinde yapılan revizyonlar ile bütçe 920.277.240,49 TL’ye yükselmiştir. Toplam bütçe ödeneğinin 867.613.141,43 TL’si kullanılmış ve 52.664.099,06 TL’lik bütçe ödeneği yıl sonunda iptal edilmiştir. Böylece yıl sonu itibarıyla gider bütçesi gerçekleşme oranı %94,28 olmuştur.

Ek’te Kurumun 2020-2021-2022 yılları faaliyet sonuçları tablosu ve bilançosu, karşılaştırmalı olarak verilmektedir.

EKLER

ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU FAALİYET SONUÇLARI TABLOSU (TL)*

(TL)

GİDERİN TÜRÜ				31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022
630	01		Personel Giderleri	85.522.106,32	102.644.563,64	186.565.478,87
630	02		Sosyal Güvenlik Kurumlarına	10.880.196,64	12.881.801,31	22.170.753,69
630	03		Mal ve Hizmet Alım Giderleri	124.004.943,99	136.837.583,54	197.716.443,82
630	03	02	Tüketime Yönelik Mal ve Malzeme Alım.	5.114.682,12	5.230.686,33	14.614.136,92
630	03	03	Yolluklar	254.700,59	713.646,76	3.949.541,55
630	03	04	Görev Giderleri	1.440.311,17	2.102.260,30	12.030.935,35
630	03	05	Hizmet Alımları	116.438.092,99	127.188.107,74	165.534.459,82
630	03	06	Temsil ve Tanıtma Giderleri	96.930,57	153.056,40	287.669,31
630	03	07	Menkul Mal, Gayrimaddi Hak Alımı, Bakım Onarım Gideri	653.972,55	1.143.686,81	1.299.520,87
630	03	08	Gayrimenkul Mal Bakım ve Onarım Gid.	6.254,00	306.139,20	0,00
630	03	09	Tedavi ve Cenaze Giderleri	0,00	0,00	0,00
630	04		Faiz Giderleri	0,00	0,00	0,00
630	05		Cari Transferler	71.038.381,51	361.247.459,63	468.691.708,18
630	05	01	Görevlendirme Giderleri	4.897.238,64	5.812.471,91	8.954.231,39
630	05	03	Kar Amacı Gütmeyen Kuruluşlara Yapılan Aktarımlar	572.978,94	540.244,09	1.963.414,86
630	05	06	Yurtdışına Yapılan Transferler	68.163,93	83.792,27	148.241,44
630	05	08	Gelirden Ayrılan Paylar	65.500.000,00	354.810.951,36	457.625.820,49
630	12		Gelirlerin Red ve İadesinden Kaynaklanan Giderleri	0,00	0,00	0,00
630	13		Amortisman Giderleri	13.227.063,92	8.641.930,23	11.611.682,73

GELİRİN TÜRÜ					31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022	
600	03				Teşebbüs ve Mülkiyet Gelirleri	361.035.018,60	408.218.242,29	771.423.831,66
600	03	01			Mal ve Hizmet Satış Gelirleri	420,00	0,00	0,00
600	03	02			Malların Kullanma veya faaliyette Bulunma İzni	361.034.598,60	408.156.239,79	771.297.284,20
600	03	02	01	10	Elektrik Piyasası Lisans Gelirleri	61.238.920,15	71.307.240,85	209.913.246,46
600	03	02	01	11	Doğal Gaz Piyasası Lisans ve Ser.Gel.	67.580.050,53	79.854.908,21	145.747.404,82
600	03	02	01	12	Petrol Piyasası Lisans Gelirleri	194.029.818,99	220.158.204,99	359.501.988,25
600	03	02	01	13	LPG Piyasası Lisans Gelirleri	38.185.808,93	36.835.885,74	56.134.644,67
600	05				Diğer Gelirler	83.460.657,79	116.774.408,33	136.621.969,89
600	05	01			Faiz Gelirleri	0,00	0,00	0,00
600	05	01	09	03	Mevduat Faizleri	0,00	0,00	0,00
600	05	02			Kişi ve Kurumlardan Alınan Paylar	70.596.710,20	82.127.263,94	108.800.728,13
600	05	02	09	99	Diğer Paylar (TEİAŞ)	70.596.710,20	82.127.263,94	108.800.728,13
600	05	09			Diğer Çeşitli Gelirler	12.863.947,59	34.647.144,39	27.821.241,76
600	05	09	01	06	Kişilerden Alacaklar	95.617,15	97.557,52	195.428,40
600	05	09	01	99	Yukarıda Tanımlanmayan Diğer Çeşitli Gelirler	12.768.330,44	34.549.586,87	27.625.813,36

GELİRLER TOPLAMI (B)	444.495.676,39	524.992.650,62	908.045.801,55
----------------------	----------------	----------------	----------------

İNDİRİM, İADE VE İSKONTO TÜRÜ					31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022	
610	03				Teşebbüs ve Mülkiyet Gelirleri	4.981.428,70	6.156.175,88	8.578.377,62
610	03	2	1		Malların kullanma veya faaliyet. bulunma izni gelir.	4.981.428,70	6.156.175,88	8.578.377,62
610	03	2	1	10	Elektrik Piyasası Lisans Gelirleri	437.345,22	2.658.577,33	6.169.827,23
610	03	2	1	11	Doğal Gaz Piyasası Lisans ve Ser.Gel.	398.274,41	76.747,06	728.423,14
610	03	2	1	12	Petrol Piyasası Lisans Gelirleri	3.790.059,07	2.398.501,49	1.158.147,84
610	03	2	1	13	LPG Piyasası Lisans Gelirleri	355.750,00	1.022.350,00	521.979,41
610	05	9	1	99	Yukarıda Tanımlanmayan Diğer Çeşitli Gelirler	1.182.430,64	8.590.231,35	3.367.189,19
İNDİRİM, İADE VE İSKONTO TOPLAMI (C)					11.349.950,08	14.746.407,23	11.945.566,81	

NET GELİR (D)=(B - C)	438.331.817,05	510.246.243,39	896.100.234,74
-----------------------	----------------	----------------	----------------

GİDERLER TOPLAMI (A)	304.672.692,38	622.253.338,35	886.756.067,29
----------------------	----------------	----------------	----------------

FAALİYET SONUCU (D-A) (+/-)	133.659.124,67	-112.007.094,96	9.344.167,45
-----------------------------	----------------	-----------------	--------------

*Bu tablodaki Gelir-Gider tutarları ile Bütçe Uygulama Sonuçları kısmındaki Gelir-Gider tutarlarının farklı olmasının sebebi, Bütçe Uygulama Sonuçları kısmındaki tutarların tahsilat esaslı olmasıdır.

2019-2021 YILI ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU BİLANÇOSU

AKTİF HESAPLAR	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022	PASİF HESAPLAR	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022
1-DÖNEN VARLIKLAR	226.385.178,45	241.779.541,31	443.823.332,35	3-KISA VADELİ YABANCI KAYNAKLAR	30.132.778,61	144.422.700,05	318.205.899,78
10-HAZIR DEĞERLER	9.600,00	0	2.726.978,44	32-FAALİYET BORÇLARI	0,00	0,00	0,00
102-Banka Hesabı	9.600,00	0	2.726.978,44	320-Bütçe Emanetleri Hesabı	0,00	0,00	0,00
12-FAALİYET ALACAKLARI	16.640.383,32	39.709.798,96	55.650.520,84	33-EMANET YABANCI KAYNAKLAR	27.770.226,89	11.193.410,66	14.392.225,13
120-Gelirlerden Alacaklar Hes.	0	0	4.940.411,56	330-Alınan Depozito ve Teminatlar	11.663.650,13	10.878.829,00	14.045.114,80
121-Gelirlerden Takipli Alacaklar	16.640.383,32	39.709.798,96	50.710.109,28	333-Emanetler Hesabı	16.106.576,76	314.581,66	347.110,33
13-KURUM ALACAKLARI	209.161.566,57	197.410.874,11	376.906.315,29	36-ÖDENECEK DİĞER YÜKÜMLÜLÜKLER	2.362.551,72	132.813.872,02	303.070.885,28
135-Tek Hazine Kurumlar Hes. Alacaklar	209.161.566,57	197.410.874,11	376.906.315,29	360-Ödenecek Vergi ve Fonlar Hesabı	2.362.551,72	2.237.295,77	4.976.320,86
14-DİĞER ALACAKLAR	571.448,56	564.942,31	581.867,03	361-Ödenecek Sosyal Güvenlik Kesintileri	0	157.382,39	285.401,96
140-Kişilerden Alacaklar Hesabı	571.448,56	564.942,31	581.867,03	362-Fonlar veya Diğer Kamu İdareleri Adına Yapılan Tahsilat Hesabı	0,00	13.685,43	24.786,90
15-STOKLAR HESABI	0,00	0,00	0,00	363-Kamu İdareleri Payları	0,00	130.405.508,43	297.784.375,56
150-İlk Madde ve Malzemeler	0,00	0,00	0,00	37-BORÇ VE GİDER KARŞILIKLARI	0,00	415.417,37	742.789,37
16-ÖN ÖDEMELER	2.180,00	4.093.925,93	7.957.650,75	372-Kıdem Tazminatı Karşılığı Hesabı	0,00	415.417,37	742.789,37
160-İş Avansı ve Krediler Hesabı	0	0	0	4-UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR	1.464.630,00	22.011.665,45	40.102.364,23
162-Bütçe Dışı Avans ve Krediler Hesabı	2.180,00	4.093.925,93	7.957.650,75	43-DİĞER BORÇLAR	1.464.630,00	5.485.577,40	5.586.447,40
18-GELECEK AYLARA AİT GİD. VE GEL. TAH.	0,00	0,00	0,00	430-Alınan Depozito ve Teminatlar	1.464.630,00	5.485.577,40	5.586.447,40
181-Gelir Tahak. Hesabı	0,00	0,00	0,00	47-BORÇ VE GİDER KARŞILIKLARI	0,00	16.526.088,05	34.515.916,83
2-DURAN VARLIKLAR	348.008.011,14	343.907.879,54	343.082.154,46	472-Kıdem Tazminatı karşılığı	0,00	16.526.088,05	34.515.916,83
22-FAALİYET ALACAKLARI	300.000,00	300.000,00	300.000,00	5-ÖZ KAYNAKLAR	542.795.780,98	419.253.055,35	428.597.222,80
226-Verilen Depozito ve Teminatlar	300.000,00	300.000,00	300.000,00	50-NET DEĞER	160.847.447,45	176.240.768,79	236.851.949,08
25-MADDİ DURAN VARLIKLAR	347.708.011,14	343.607.879,54	342.782.154,46	500-Net Değer Hesabı	160.847.447,45	176.240.768,79	236.851.949,08
250-Arazi ve Arsalar Hes.	96.310.000,00	96.310.000,00	96.310.000,00	57-GEÇMİŞ YILLAR OLUMLU FAALİYET SONUCU	248.289.208,86	638.773.907,07	1.050.229.552,10
252-Binalar Hesabı	14.915.698,86	14.915.698,86	14.915.698,86	570-Geçmiş yıllar Olumlu Faal. Son.	248.289.208,86	638.773.907,07	1.050.229.552,10
253-Tesis, Makine ve Cihazlar	5.504.656,26	5.597.857,52	5.873.704,52	58-GEÇMİŞ YILLAR OLUMSUZ FAALİYET SONUCU	0,00	-283.754.525,55	-867.828.445,83
254-Taşıtlar Hesabı	0	0	0	580-Geçmiş Yıllar Olumsuz Faaliyet Sonuçları Hesabı	0,00	-283.754.525,55	-867.828.445,83
255-Demirbaşlar Hesabı	43.720.953,55	45.024.457,01	46.865.700,54	59-DÖNEM FAALİYET SONUÇLARI	133.659.124,67	-112.007.094,96	9.344.167,45
				590-Dönem Olumlu Faaliyet Sonucu Hesabı	133.659.124,67	0,00	9.344.167,45
				591-Dönem Olumsuz Faaliyet Sonucu	0,00	-112.007.094,96	0,00

AKTİF HESAPLAR	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022	PASİF HESAPLAR	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022
257-Birikmiş Amortismanlar Hesabı (-)	-49.883.297,47	-55.380.133,79	-59.322.173,40				
258-Yapılmakta Olan Yatırımlar Hesabı	233.268.040,46	233.268.040,46	234.267.264,46				
259-Yatırım Avansları Hesabı	3.871.959,48	3.871.959,48	3.871.959,48				
26-MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	0,00	0,00	0,00				
260-Haklar Hesabı	13.988.931,81	20.055.411,15	22.247.109,43				
268-Birikmiş Amortismanlar Hesabı (-)	-13.988.931,81	-20.055.411,15	-22.247.109,43				
AKTİF TOPLAMI	574.393.189,59	585.687.420,85	786.905.486,81	PASİF TOPLAMI	574.393.189,59	585.687.420,85	786.905.486,81
<u>NAZİM HESAPLAR</u>				<u>NAZİM HESAPLAR</u>			
910-Alınan Teminat Mektupları Hesabı	2.177.444.363,88	2.103.282.754,82	2.486.380.797,49	910-Alınan Teminat Mektupları Hesabı	2.177.444.363,88	2.103.282.754,82	2.486.380.797,49
911-Alınan Teminat Mektupları Emanetleri Hesabı	2.177.444.363,88	2.103.282.754,82	2.282.754,82	911-Alınan Teminat Mektupları Emanetleri Hesabı	2.177.444.363,88	2.103.282.754,82	2.282.754,82
920-Gider Taahhütleri Hesabı	6.490.766,01	2.358.461,67	0	920-Gider Taahhütleri Hesabı	6.490.766,01	2.358.461,67	0
921- Gider Taahhütleri Karşılığı Hesabı	6.490.766,01	2.358.461,67	0	921- Gider Taahhütleri Karşılığı Hesabı	6.490.766,01	2.358.461,67	0
948-Başka Birimler Adına İzlenen Alacaklar Hesabı	310.365,98	267.176,82	457.633,28	948-Başka Birimler Adına İzlenen Alacaklar Hesabı	310.365,98	267.176,82	457.633,28
949-Başka Birimler Adına İzlenen Alacak Emanetleri Hesabı	310.365,98	267.176,82	457.633,28	949-Başka Birimler Adına İzlenen Alacak Emanetleri Hesabı	310.365,98	267.176,82	457.633,28
998-Diğer Nazım Hesaplar	4.297.123.884,00	5.004.168.080,77	5.250.977.158,03	998-Diğer Nazım Hesaplar	4.297.123.884,00	5.004.168.080,77	5.250.977.158,03
999-Diğer Nazım Hes. Karşılığı Hesabı	4.297.123.884,00	5.004.168.080,77	5.250.977.158,03	999-Diğer Nazım Hes. Karşılığı Hesabı	4.297.123.884,00	5.004.168.080,77	5.250.977.158,03
NAZİM HESAPLAR TOPLAMI	6.481.369.379,87	7.110.076.474,08	7.737.815.588,80		6.481.369.379,87	7.110.076.474,08	7.737.815.588,80
GENEL TOPLAM	7.055.762.569,46	7.695.763.894,93	8.524.721.075,61	GENEL TOPLAM	7.055.762.569,46	7.695.763.894,93	8.524.721.075,61