ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU

2025 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 3
1.2.2. Başkanlık 5
1.2.3. Hizmet Birimleri 6
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 14
2.1.4. Kurul Kararları 14
2.2. Doğal Gaz Piyasası Mevzuatı 16
2.2.1. Yönetmelikler 16
2.2.2. Tebliğler 16
2.2.3. Usul ve Esaslar 16
2.2.4. Kurul Kararları 17
2.3. Petrol Piyasası Mevzuatı 17
2.3.1. Kanun 17
2.3.2. Yönetmelikler 17
2.3.3. Tebliğler 17
2.3.4. Kurul Kararları 18
2.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Mevzuatı 18
2.4.1. Kanun 18
2.4.2. Yönetmelikler 19
2.4.3. Tebliğler 19
2.4.4. Kurul Kararları 19
2.5. Diğer Mevzuat Faaliyetleri 20
2.5.1. Enerji Piyasalarında ve Çevresel Piyasalarda Şeffaflığa ve Piyasa Bozucu Davranışlara İlişkin Yönetmelik 20
2.5.2. Enerji Piyasası Bildirimleri ile İlgili Mevzuat Değişiklikleri 21
2.5.3. Diğer Değişiklikler 21
3. LİSANSLAMA, SERTİFİKA VE İZİN VERME FAALİYETLERİ 22
3.1. Elektrik Piyasası Lisanslama ve İzin Faaliyetleri 22
3.1.1. Lisanslama Faaliyetleri 22
3.1.2. İthalat ve İhracat İzinleri 25
3.2. Şarj Hizmeti Piyasası Lisanslama Faaliyetleri 26
3.3. Doğal Gaz Piyasası Lisanslama ve Sertifika Faaliyetleri 26
3.3.1. Lisans İşlemleri 26
3.3.2. Sertifika İşlemleri 28
3.3.3. Spot Boru Gazı İthalatına İlişkin İlan Edilen Talep Çağrıları ve Talep Toplama/Yarışma Sonuçları 29
3.4. Petrol Piyasası Lisanslama Faaliyetleri 30
3.4.1. Akaryakıt Harici Ürün İzinlerine Dair İşlemler 32

3.4.2. Lisans Sahiplerine Yönelik Otomasyon Çalışmaları ... 32
3.4.2.1. Ulusal Marker ... 32
3.4.2.2. Akaryakıt Bayileri Otomasyon Sistemi ... 34
3.4.2.3. Petrol Depo Stok Takip Sistemi ... 36
3.5. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisanslama Faaliyetleri ... 36
3.5.1. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kupon İzni Verme Faaliyetleri ... 36
4. FİYAT OLUŞUMU ve TARİFELENDİRME FAALİYETLERİ ... 38
4.1. Elektrik Piyasası Tarifeleri ... 38
4.1.1. İletim Tarifesi ... 38
4.1.1.1. İletim Ek Ücreti ... 39
4.1.2. Dağıtım ve Perakende Satış Tarifeleri ... 39
4.1.2.1. Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedeli ... 44
4.1.2.2. Kesme-Bağlama Bedeli ... 45
4.1.2.3. Güvence Bedeli ... 45
4.1.2.4. Sayaç Kontrol Bedeli ... 46
4.1.3. Piyasa İşletim Tarifesi ... 47
4.1.4. OSB ve EB Dağıtım Bedeli ... 47
4.1.5. EÜAŞ Toptan Satış Tarifesi ... 48
4.1.6. Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı ... 48
4.1.7. Elektrik Piyasası ile İlgili Alınan Diğer Tarife Kurul Kararları ... 48
4.1.8. Lisans Bedelleri ... 50
4.2. Şarj Hizmeti Piyasası Tarifeleri ... 50
4.2.1. Lisans Bedelleri ... 51
4.3. Doğal Gaz Piyasası Tarifeleri ... 51
4.3.1. İletim ve Sevkiyat Kontrol Tarifeleri ... 51
4.3.2. Piyasa İşletim Tarifesi ... 52
4.3.3. Bağlantı Tarifeleri ... 52
4.3.4. İç Tesisat Proje Onay, Kontrolörlük, Test ve İşletmeye Alma İşlemleri Bedelleri ... 53
4.3.5. Toptan Satış Tarifeleri ... 53
4.3.6. Perakende Satış Tarifeleri ... 53
4.3.7. Doğal Gaz Piyasası ile İlgili Alınan Diğer Tarife Kurul Kararları ... 55
4.3.8. Lisans Bedelleri ... 55
4.4. Petrol Piyasası Tarifeleri ... 55
4.4.1. Petrol Piyasası ile İlgili Alınan Diğer Tarife Kurul Kararları ... 57
4.4.2. Lisans Bedelleri ... 57
4.5. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Fiyatlar ... 57
4.5.1. Lisans Bedelleri ... 58
4.5.2. LPG Piyasası ile İlgili Alınan Diğer Tarife Kurul Kararları ... 58
5. BİLİŞİM SİSTEMLERİ FAALİYETLERİ ... 59
5.1. Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi (BGYS) ... 59
5.2. Bilişim Altyapı Sistemleri ve Destek Hizmetleri ... 59
5.3. Elektronik Belge Yönetim Sistemi (EBYS) ... 59
5.4. Kurum İnternet Sitesi ... 60
5.5. Kurumsal Kaynak Planlama (KKP) ... 60
5.6. Enerji Piyasası Analiz ve Raporlama Sistemi (EPARS) ... 60

5.7. Enerji Piyasası Veri Tabanı Yönetim Sistemi (EPVYS) 60
5.8. Diğer Kurum ve Kuruluşlar ile Veri Paylaşımı (Veri Erişim ve Paylaşım Sistemi (VEPS)) 61
5.9. Enerji Piyasası Bildirim Sistemi (EBİS) 61
5.10. Coğrafi Bilgi Sistemleri (CBS) 61
6. DENETİM 62
6.1. Elektrik Piyasası Denetim Faaliyetleri 62
6.2. Doğal Gaz Piyasası İnceleme ve Denetim Faaliyetleri 63
6.2.1. Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin 5 Yıllık Yatırım Yükümlülükleri İncelemeleri 63
6.2.2. Doğal Gaz Piyasası Denetim Faaliyetleri 64
6.3. Petrol Piyasası Denetim Faaliyetleri 64
6.3.1. 5015 Sayılı Petrol Piyasası Kanununun 20'nci Maddesinin İkinci Fıkrasının (g) ve (h) Bentleri Çerçevesinde Gerçekleştirilen İşlemler 67
6.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Denetim Faaliyetleri 70
7. TAŞINMAZ TEMİNİ İŞLERİ 73
8. HUKUK HİZMETLERİNE İLİŞKİN FAALİYETLER 76
8.1.Dava Takip İşlemleri 76
8.2. Arabuluculuk Faaliyetleri 79
8.3. Görüş Verme 79
8.4. İhale İşlemleri 81
8.5. Ödeme Emirleri 81
8.6. Kamu Denetçiliği Kurumu Kararları 81
8.7. Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Denetimi 81
9. TÜKETİCİ HAKLARININ KORUNMASI 83
9.1.Tüketici Bilincinin Oluşturulması ve Geliştirilmesi 83
9.2.Tüketici Şikâyetlerinin Değerlendirilmesi 84
9.2.1. Bilgi Edinme Şikâyet Sayısı ve Kanalları 84
9.2.2. Şikâyet Bildirimlerinin Sektörel Dağılımı 85
9.2.3. Elektrik Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler 87
9.2.4. Doğal Gaz Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler 88
9.2.5. Petrol Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler 90
9.2.6. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler 90
9.2.7. Şarj Hizmeti Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler 91
10. BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER 93
11. DİĞER KURUMLARLA İLİŞKİLER 94
11.1. Bakanlık Kanalıyla TBMM'den Gelen Soru Önergeleri 94
12. DIŞ İLİŞKİLER 95
12.1. Üyesi Olunan Uluslararası Birliklerle İlişkiler 95
12.2. İkili İlişkiler 96
12.3. Avrupa Birliği Müktesebatı İle Uyum Süreci Kapsamındaki Faaliyetler 97
12.4. Ülkemizin Taraf Olduğu Uluslararası Anlaşmalar Gereği İlişki İçerisinde Bulunulan Organizasyonlar Kapsamında Kurumun Görev Alanına Giren Alanlarda Yapılan Çalışmalar 97
12.5. Uluslararası Enerji Piyasalarındaki Gelişmelerin İzlenmesi ve Raporlanması 97
13. İNSAN KAYNAKLARI VE EĞİTİM FAALİYETLERİ 100
13.1. Kurum Personeli 100
13.2. Eğitim Faaliyetleri 103
13.2.1. Hizmet içi Eğitim Faaliyetleri 104
14. MALİ BİLGİLER 106

14.1. 2025 Yılı Bütçe Uygulama Sonuçları 107
14.1.1. Gelir Bütçesi 107
14.1.2. Gider Bütçesi 108
EKLER 109

TABLO VE ŞEKİLLER LİSTESİ

Tablo 1.1: 2025 Yılında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı 3
Şekil 1.1: 2025 Yılı Hizmet Birimlerine Göre Alınan Kurul Kararları 4
Tablo 1.2: 2021-2025 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı 4
Şekil 1.2: 2021-2025 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Dağılımı 5
Tablo 1.3: 2021-2025 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Genel Dağılımı 5
Tablo 3.1: Elektrik Piyasasında 2025 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet) 23
Tablo 3.2: Elektrik Piyasasında 2025 Yılında Üretim Faaliyeti Kapsamında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri 23
Tablo 3.3: Şarj Hizmeti Piyasasında 2025 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet) 26
Tablo 3.4: 2025 Yılında Lisans Sahipleri Tarafından Şarj Ağlarına Eklenen Şarj İstasyonu Sayıları 26
Tablo 3.5: Doğal Gaz Piyasasında 2025 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet) 27
Tablo 3.7: Doğal Gaz Piyasasında 2025 Yılında Gerçekleştirilen Sertifika İşlemleri (Adet) 29
Tablo 3.8: Petrol Piyasasında 2025 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet) 30
Tablo 3.9: 2025 Yılı Sonu İtibarıyla Lisanslı Rafineri Tesisi Bilgileri 30
Tablo 3.10: 2025 Yılı Sonu İtibarıyla Petrol Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri 31
Tablo 3.11: Yıllar İtibarıyla Kullanılan Ulusal Marker ve İşaretlenen Akaryakıt Miktarları 33
Tablo 3.12: 2025 Yılında Yetkilendirilmiş Otomasyon Şirketleri 35
Tablo 3.13: LPG Piyasasında 2025 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet) 36
Tablo 3.14: 2025 Yılı Sonu İtibarıyla LPG Piyasası Depolama Kapasitesi Bilgileri 37
Tablo 4.1: TEİAŞ'ın 2026 Yılı Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Gelir Tavanları 38
Tablo 4.2: İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifeleri 38
Tablo 4.3: Dağıtım ve Görevli Tedarik Şirketleri Tarife Tablolarına Dair Kurul Kararları 39
Tablo 4.4: Dağıtım Şirketlerinin Beşinci Uygulama Dönemi Sistem İşletim Gelir Gereksinimlerinin Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları 39
Tablo 4.5: Dağıtım Şirketlerinin 2026 Yılı Sistem İşletim Gelir Tavanlarının Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları 40
Tablo 4.6: Görevli Tedarik Şirketlerinin Beşinci Uygulama Dönemi Perakende Satış Gelir Gereksinimlerinin Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları 41
Tablo 4.7: Görevli Tedarik Şirketlerinin 2026 Yılı Perakende Satış Gelir Tavanlarının Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları 42
Tablo 4.10: Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedelleri 45
Tablo 4.11: Kesme-Bağlama Bedelleri 45
Tablo 4.12: Güvence Bedelleri 45
Tablo 4.13: Sayaç Kontrol Bedeli 46
Tablo 4.14: Lisanssız Üretim Başvuru Bedeli (Şebeke İşletmecisi) 46
Tablo 4.15: Lisanssız Üretim İşletim Bedeli (Görevli Tedarik Şirketleri) 46
Tablo 4.16: Lisanssız Üretim İşletim Bedeli (İlgili Şebeke İşletmecisi) 47
Tablo 4.17: EPİAŞ 2026 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı (TL) 47
Tablo 4.18: EÜAŞ Toptan Satış Tarifeleri (Dağıtım Şirketlerine Teknik ve Teknik Olmayan Kayıp Enerji Satışları İle Dağıtım Şirketlerine Genel Aydınlatma Kapsamında Yapılan Satışlarda) 48
Tablo 4.19: EÜAŞ Toptan Satış Tarifeleri (Görevli Tedarik Şirketlerine Yapılan Satışlarda) 48
Tablo 4.20: 2026 Yılı İletim Kapasite Bedeli Üst Sınırları 51
Tablo 4.21: 2026 Yılı BOTAŞ'ın İletim Hizmet Bedeli Üst Sınırı 52

Tablo 4.22: 2026 Spot Doğal Gaz Satış Piyasası Birim Ücretler (TL/Sm3) 52
Tablo 4.23: 2026 Yılı Vadeli Doğal Gaz Piyasası Birim Ücretler 52
Tablo 4.24: EPİAŞ 2026 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı (TL) 52
Tablo 4.25: Dağıtım Şirketleri İçin Belirlenen Bağlantı Tarifeleri..... 52
Tablo 4.26: Kurum Tarafından Belirlenen İç Tesisat Proje Onay, Kontrol, Test ve İşletmeye Alma Üst Bedelleri 53
Tablo 4.27: 2025 Yılında Perakende Satış Tarifeleri Hakkında Kurul Kararı Alınan Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri 53
Tablo 4.28: 2025 Depolama Bedelleri Üst Sınırları (Yi-ÜFE=3610,51)..... 55
Tablo 6.1: 2025 Yılı Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlar Denetçi Sayıları 65
Tablo 6.2: 2025 ve 2026 Yıllarında Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlara Tahsis Edilen Ödenek Tutarı 65
Tablo 6.3: 2023-2025 Yılları Ulusal Marker Saha Cihazı (XP) Analiz Sonuçları Karşılaştırması..... 65
Tablo 6.4: Petrol Piyasasında 2025 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı 66
Tablo 6.5: Petrol Piyasasında 2024-2025 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı..... 66
Tablo 6.6: Petrol Piyasasında 2025 Yılında Bayilere Uygulanan İdari Para Cezalarının İdari Para Cezasına Konu Fiillere Göre Dağılımı 67
Tablo 6.7: 5015 sayılı Kanunun 20'nci maddesinin ikinci fıkrasının (g) bendi çerçevesinde 2025 yılına ilişkin yapılan işlemler 68
Tablo 6.8: 5015 sayılı Kanunun 20'nci maddesinin ikinci fıkrası (h) bendi kapsamında 2025 yılına ilişkin yapılan işlemler 68
Tablo 6.9: 531 Sıra Nolu V.U.K Genel Tebliği Uygulaması Kapsamında uygulanan Teminat Yükümlülüğüne Dair İl Bazında Veriler..... 68
Tablo 6.10: LPG Piyasasında 2025 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı 71
Tablo 6.11: LPG Piyasasında 2024-2025 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı..... 71
Tablo 6.12: LPG Piyasasında 2025 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının İdari Para Cezasına Konu Fiillere Göre Dağılımı 71
Şekil 7.1: 2025 Yılında Taşınmaz Teminine İlişkin Alınan Kurul Kararlarının İşlem Bazında Dağılımı 74
Şekil 7.2: 2025 Yılında Taşınmaz Teminine İlişkin Alınan Kurul Kararlarının Sektörel Dağılımı 74
Tablo 8.1: 2025 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Toplam Dava Sayısı 76
Tablo 8.2: 2025 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı 76
Tablo 8.3: 2025 Yılında Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Dağılımı 76
Şekil 8.1: Yıllar İtibarıyla Kuruma Açılan Davaların Piyasa Bazında Dağılımı 77
Tablo 8.4: 2025 Yılında Takip Edilen Dava Dışı Dosyaların Dağılımı 77
Tablo 8.5: 2025 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Takip Ettiği İdari Davaların Kesinleşme Durumu... 78
Tablo 8.6: 2025 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davalardan Kesinleştiği Tespit Edilen Davaların Sonuçları Bakımından Dağılımı..... 78
Tablo 8.7: 2025 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davalardan Sona Eren Davaların Sonuçları Bakımından Dağılımı 78
Şekil 8.2: 2025 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Sonuçları Bakımından Dağılımı 78

Tablo 8.8: Yıllar İtibariyle Arabuluculuk Dosya Sayısı Dağılımı 79
Tablo 8.9: 2025 Yılı Sonu İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı . 79
Tablo 8.10: Yıllar İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı 80
Şekil 8.3: Yıllar İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı 81
Şekil 9.1: Şikâyet Başlığı Altında İşlem Gören Bildirimlerin 2025 Yılı Aylar İtibarıyla Yüzdesel Dağılımı 84
Şekil 9.2: Şikâyet Bildirimlerinin Şikâyet Kanallarına Göre Yüzdesel Dağılımı 85
Şekil 9.3: Şikâyet Bildirimlerinin Sektörel Dağılımı 86
Şekil 9.4: Şikâyet Bildirimlerinin Gönderildikleri Yerlere Göre Dağılımı 86
Şekil 9.5: Elektrik Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı 87
Şekil 9.6: Elektrik Sektöründe İşlem Gören Bildirimlerin Aylara Göre Yüzdesel Dağılımı 88
Şekil 9.7: Doğal Gaz Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı 89
Şekil 9.8: Doğal Gaz Sektöründe İşlem Gören Bildirimlerin Aylara Göre Yüzdesel Dağılımı 89
Şekil 9.9: Petrol Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı..... 90
Şekil 9.10: LPG Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı 91
Şekil 9.11: Şarj Hizmeti Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı 92
Tablo 11.1: 2025 Yılında Gelen Soru Önergelerinin Konu Bazında Dağılımı 94
Şekil 11.1: 2025 Yılında Gelen Soru Önergelerinin Konu Bazında Yüzdesel Dağılımı 94
Tablo 13.1: 2025 Yılında Kurumda Göreve Başlayan Personele İlişkin Bilgiler 100
Tablo 13.2: 2025 Yılında Kurumdan Ayrılan Personele İlişkin Bilgiler 100
Tablo 13.3: Kurum Personeli Kadro Dağılımı 101
Tablo 13.4: Yıllara Göre Kurum Personel Sayısı 102
Tablo 13.5: 2025 Yılında Kurumdan Ayrılan Personele İlişkin Bilgiler (Sürekli İşçi)..... 103
Tablo 13.6: Kurum Personeli Kadro Dağılımı (Sürekli İşçi) 103
Tablo 14.1: Yıllar İtibarıyla T.C. Hazine ve Maliye Bakanlığına Aktarılan Gelir Fazlası (TL)..... 106

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

EPİAŞ: 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

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

BİRİNCİ BÖLÜM
GENEL BİLGİLER

1. ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU

Kurumun görev, yetki ve sorumlulukları ile Kurumun yapısı hakkında bilgiler aşağıda 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 Kanunu'nda 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 Kanunu'nun 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, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (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 Kanunu'nda 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, taşıması ve bayilik faaliyetleri için lisans verilmesi ve ilgili diğer işlemlerin yapılması; lisans gerektiren faaliyet ve işlemlerin kapsamları, 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 kapsamları, 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,

- Şarj Hizmeti Piyasasında; şarj ünitesi ve şarj istasyonlarının kurulması ve işletilmesi; şarj ağının oluşturulması, şarj ağı işletmecilerinin lisanslandırılması ve faaliyetlerinin düzenlenmesi; şarj ağı işletmecileri ve şarj istasyonu işletmecileri ile kullanıcıların hak ve yükümlülükleri; ikincil mevzuatın oluşturulması, geliştirilmesi, uygulanmasının sağlanması; piyasa faaliyetlerine ilişkin gerekli yönlendirme, gözetim ve denetim faaliyetlerinin yapılması; serbest erişim platformunun kurulması ve işletilmesi; piyasada oluşan fiyatların takibi; piyasada 6446 sayılı Kanuna uygun şekilde davranılmasının sağlanması,

konularında yetkili ve sorumludur.

2 Temmuz 2025 tarihinde kabul edilen 7552 sayılı İklim Kanunu, 9 Temmuz 2025 tarihli ve 32951 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Kanun kapsamında; sera gazı emisyonlarına bir üst sınır belirleme ilkesine dayanan ve izinlerin alım satımı yoluyla sera gazı emisyonlarının azaltılmasını teşvik eden piyasa temelli bir mekanizma niteliğindeki Türkiye Emisyon Ticaret Sisteminin (ETS) kurulması hedeflenmektedir. İklim Kanunu ile Kurum'a ETS piyasasının işleyişi ile ETS piyasası kapsamındaki piyasa bozucu davranışlara ilişkin piyasa gözetimi ve denetimine yönelik usul ve esasları belirleme yetkisi ve görevi verilmiştir. Kurum Başkanının da üyesi olduğu Karbon Piyasası Kurulu'nun İklim Kanunu kapsamında ETS ile ilgili plan, politika, strateji ve eylemleri belirleme yetkisi bulunmakta olup bu kapsamdaki ilk toplantı 15 Ocak 2026 tarihinde gerçekleştirilerek ETS pilot dönemi kapsamına yönelik kararlar alınmıştır. Kurumumuz tarafından yürütülen ikincil mevzuat çalışmaları kapsamında ETS piyasasının işleyişine yönelik usul ve esasların belirlenmesine yönelik süreç devam etmektedir.

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 24571 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 2001/3168 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile atanmıştır. Atanan üyelerin 19.11.2001 tarihinde Yargıtay Birinci Başkanlık Kurulu huzurunda 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 görev süresi atanma sonrası Yargıtay Birinci Başkanlık Kurulu huzurunda yemin etme tarihi itibarıyla başlar, görevde dördüncü yılını doldurdukları tarihte 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.

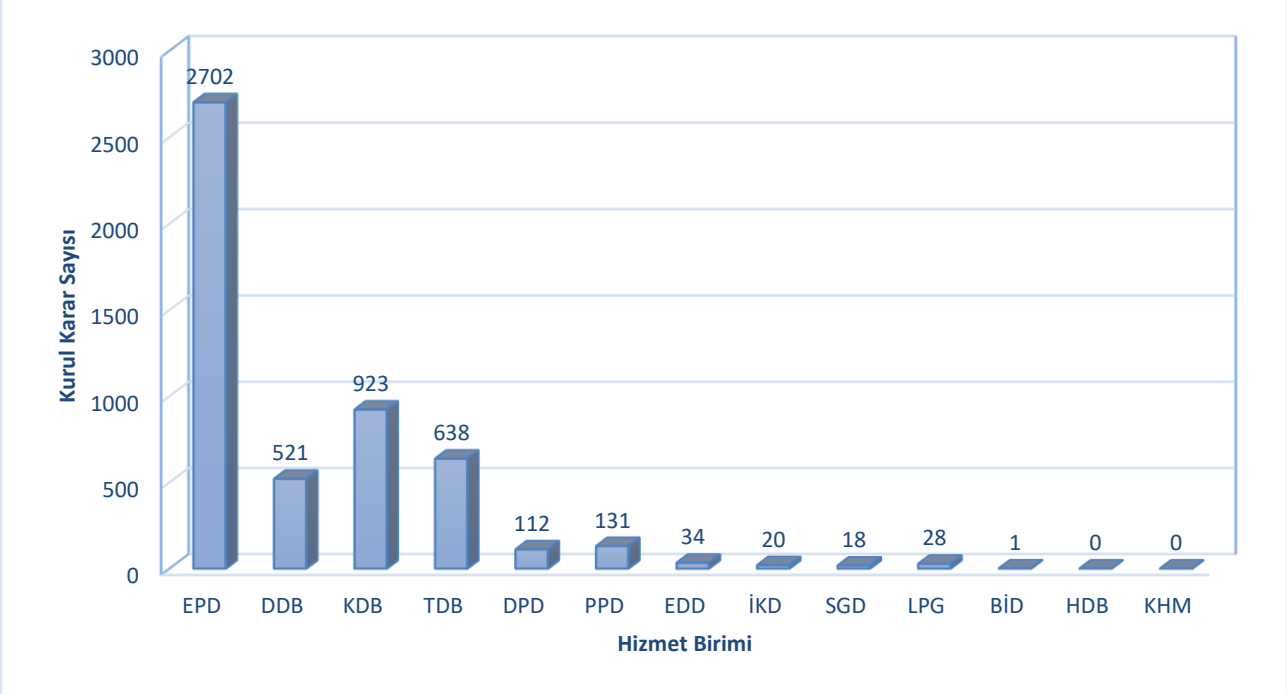
Kurul, salt çoğunlukla toplanır ve kararları toplantıya katılanların çoğunluğunun oyuyla alır. Tablo 1.1'de 2025 yılında alınan Kurul Kararlarının, Kurum hizmet birimlerine dağılımı gösterilmektedir. Tablo 1.2'de ise 2021-2025 yılları arasında alınan, Kurul Kararlarının Kurum hizmet birimlerine göre dağılımına yer verilmektedir. Tablo 1.3'te görüldüğü üzere 2025 yılında 52 adet Kurul toplantısı yapılmış olup, her toplantıda ortalama 99 Karar alınmıştır. Söz konusu Kurul Kararlarının büyük çoğunluğu elektrik piyasası, denetim, kamulaştırma ve tarife faaliyetleri ile ilgilidir.

Tablo 1.1: 2025 Yılında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı

Hizmet Biriminin Adı	Karar Sayısı	Oranı (%)
Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı (EPD)	2.702	52,69
Denetim Dairesi Başkanlığı (DDB)	521	10,16
Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı (KDB)	923	18,00
Tarifeler Dairesi Başkanlığı (TDB)	638	12,44
Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı (DPD)	112	2,18
Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı (PPD)	131	2,55
Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanlığı (EDD)	34	0,66
İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı (İKD)	20	0,39
Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı (SGD)	18	0,35
LPG Piyasası Dairesi Başkanlığı (LPG)	28	0,55
Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı (BİD)	1	0,02

Hizmet Biriminin Adı	Karar Sayısı	Oranı (%)
Hukuk Dairesi Başkanlığı (HDB)	0	0,00
Kurul Hizmetleri Müdürlüğü (KHM)	0	0,00
Toplam	**5.128**	**100**

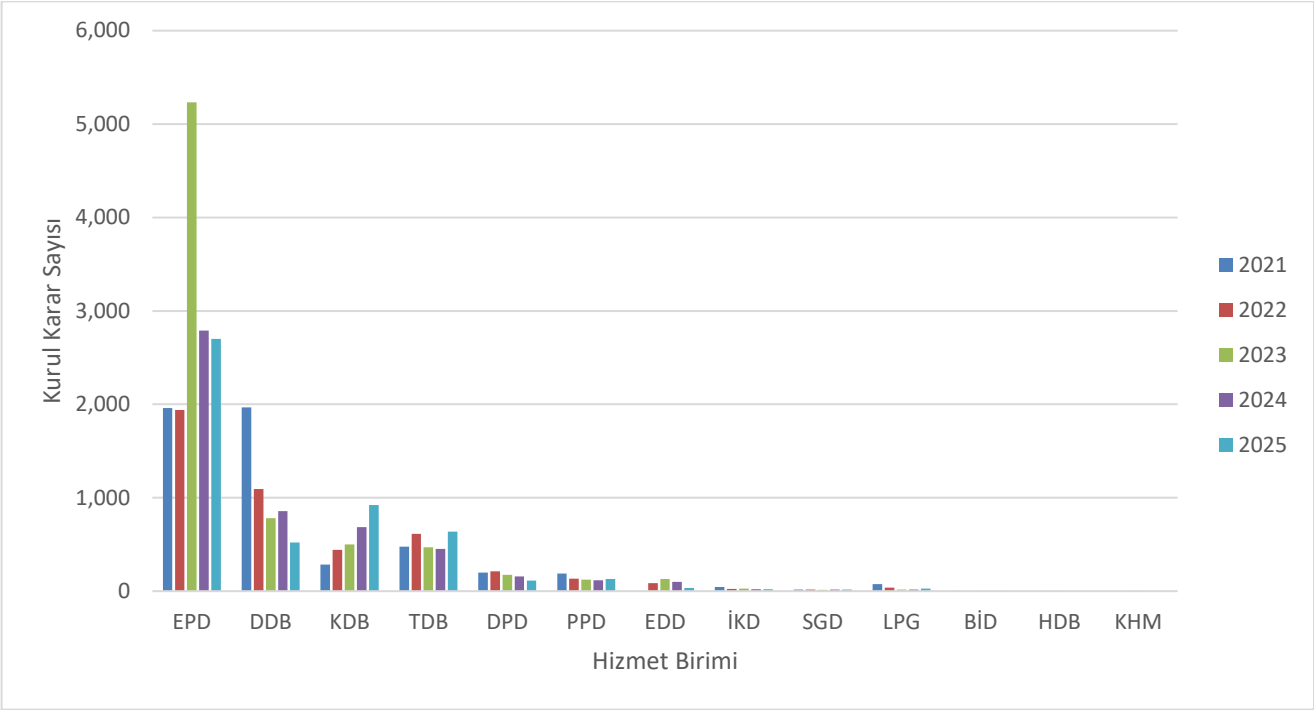
Şekil 1.1: 2025 Yılı Hizmet Birimlerine Göre Alınan Kurul Kararları



Tablo 1.2: 2021-2025 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı

Hizmet Biriminin Adı	2021	Pay (%)	2022	Pay (%)	2023	Pay (%)	2024	Pay (%)	2025	Pay (%)	Toplam	Pay (%)
EPD	1.959	37,59	1.941	42,2	5.234	69,95	2.791	53,54	2.702	53,54	14.627	52,92
DDB	1.967	37,74	1.093	23,75	783	10,47	855	16,40	521	10,16	5.219	18,88
KDB	284	5,45	442	9,6	502	6,71	685	13,14	923	18,00	2.836	10,26
TDB	475	9,11	614	13,34	468	6,26	453	8,69	638	12,44	2.648	9,58
DPD	200	3,84	213	4,63	176	2,35	157	3,01	112	2,18	858	3,10
PPD	187	3,59	134	2,91	125	1,67	115	2,21	131	2,55	692	2,50
EDD	-	-	84	1,83	129	1,72	99	1,90	34	0,66	346	1,25
İKD	44	0,84	23	0,5	28	0,37	22	0,42	20	0,39	137	0,50
SGD	18	0,34	17	0,37	15	0,2	18	0,35	18	0,35	86	0,31
LPG	77	1,48	38	0,83	17	0,23	16	0,31	28	0,55	176	0,64
BİD	1	0,02	0	0	2	0,03	2	0,04	1	0,02	6	0,02
HDB	0	0	2	0,04	2	0,03	0	0	0	0	4	0,01
KHM	0	0	0	0	1	0,01	0	0	0	0	1	0
Toplam	**5.212**	**100**	**4.601**	**100**	**7.482**	**100**	**5.213**	**100**	**5.128**	**100**	**27.636**	**100**

Şekil 1.2: 2021-2025 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Dağılımı



Tablo 1.3: 2021-2025 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Genel Dağılımı

Yıllar	2021	2022	2023	2024	2025	Toplam/Ortalama Değerler
Toplam Karar Sayısı	5.212	4.601	7.482	5.213	5.128	5.527
Toplantı Sayısı	55	58	53	51	52	54
Toplantı Başına Ortalama Karar Sayısı	95	80	141	102	99	103

Yukarıdaki Tablo 1.3'te görüldüğü üzere Kurul, 2021-2025 yılları arasındaki dönemde yıllık ortalama 5.527 Karar, toplantı başına ortalama 103 Karar almıştır.

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 Kanunu'nda 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 bulduğu 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.

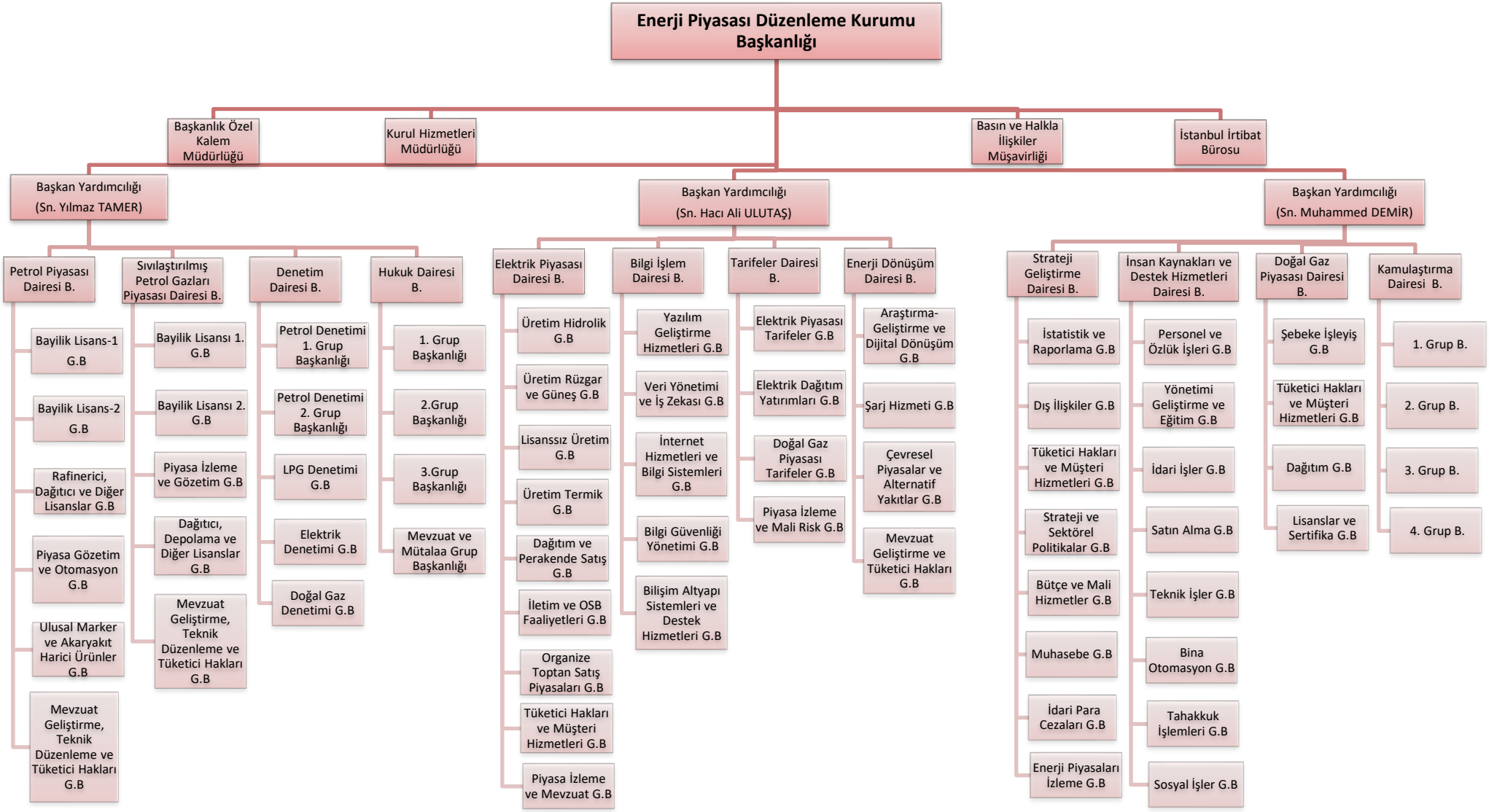
Başkanlığın görev ve yetkileri, 4628 sayılı Kanunun 5'inci maddesinin sekizinci fıkrasında tanımlanmıştır.

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 şunlardır:

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
I) Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı
i) Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanlığı
j) Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği
k) Kurul Hizmetleri Müdürlüğü
l) Başkanlık Özel Kalem Müdürlüğü


Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı
Başkanlık Özel Kalem Müdürlüğü
Kurul Hizmetleri Müdürlüğü
Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği
İstanbul İrtibat Bürosu
Başkan Yardımcılığı (Sn. Yılmaz TAMER)
Petrol Piyasası Dairesi B.
Bayilik Lisans-1 G.B
Bayilik Lisans-2 G.B
Rafinerici, Dağıtıcı ve Diğer Lisanslar G.B
Piyasa Gözetim ve Otomasyon G.B
Ulusal Marker ve Akaryakıt Harici Ürünler G.B
Mevzuat Geliştirme, Teknik Düzenleme ve Tüketici Hakları G.B
Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Dairesi B.
Bayilik Lisansı 1. G.B
Bayilik Lisansı 2. G.B
Piyasa İzleme ve Gözetim G.B
Dağıtıcı, Depolama ve Diğer Lisanslar G.B
Mevzuat Geliştirme, Teknik Düzenleme ve Tüketici Hakları G.B
Denetim Dairesi B.
Petrol Denetimi 1. Grup Başkanlığı
Petrol Denetimi 2. Grup Başkanlığı
LPG Denetimi G.B
Elektrik Denetimi G.B
Doğal Gaz Denetimi G.B
Hukuk Dairesi B.
1. Grup Başkanlığı
2.Grup Başkanlığı
3.Grup Başkanlığı
Mevzuat ve Mütalaa Grup Başkanlığı
Başkan Yardımcılığı (Sn. Hacı Ali ULUTAŞ)
Elektrik Piyasası Dairesi B.
Üretim Hidrolik G.B
Üretim Rüzgar ve Güneş G.B
Lisanssız Üretim G.B
Üretim Termik G.B
Dağıtım ve Perakende Satış G.B
İletim ve OSB Faaliyetleri G.B
Organize Toptan Satış Piyasaları G.B
Tüketici Hakları ve Müşteri Hizmetleri G.B
Piyasa İzleme ve Mevzuat G.B
Bilgi İşlem Dairesi B.
Yazılım Geliştirme Hizmetleri G.B
Veri Yönetimi ve İş Zekası G.B
İnternet Hizmetleri ve Bilgi Sistemleri G.B
Bilgi Güvenliği Yönetimi G.B
Bilişim Altyapı Sistemleri ve Destek Hizmetleri G.B
Tarifeler Dairesi B.
Elektrik Piyasası Tarifeler G.B
Elektrik Dağıtım Yatırımları G.B
Doğal Gaz Piyasası Tarifeler G.B
Piyasa İzleme ve Mali Risk G.B
Enerji Dönüşüm Dairesi B.
Araştırma-Geliştirme ve Dijital Dönüşüm G.B
Şarj Hizmeti G.B
Çevresel Piyasalar ve Alternatif Yakıtlar G.B
Mevzuat Geliştirme ve Tüketici Hakları G.B
Başkan Yardımcılığı (Sn. Muhammed DEMİR)
Strateji Geliştirme Dairesi B.
İstatistik ve Raporlama G.B
Dış İlişkiler G.B
Tüketici Hakları ve Müşteri Hizmetleri G.B
Strateji ve Sektörel Politikalar G.B
Bütçe ve Mali Hizmetler G.B
Muhasebe G.B
İdari Para Cezaları G.B
Enerji Piyasaları İzleme G.B
İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi B.
Personel ve Özlük İşleri G.B
Yönetimi Geliştirme ve Eğitim G.B
İdari İşler G.B
Satın Alma G.B
Teknik İşler G.B
Bina Otomasyon G.B
Tahakkuk İşlemleri G.B
Sosyal İşler G.B
Doğal Gaz Piyasası Dairesi B.
Şebeke İşleyiş G.B
Tüketici Hakları ve Müşteri Hizmetleri G.B
Dağıtım G.B
Lisanslar ve Sertifika G.B
Kamulaştırma Dairesi B.
1. Grup B.
2. Grup B.
3. Grup B.
4. Grup B.

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.

2. MEVZUAT GELİŞTİRİLMESİ FAALİYETLERİ

Bu bölümde elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarına ilişkin 2025 yılı içerisinde mevzuat geliştirme kapsamında yapılan faaliyetler yer almaktadır.

2.1. Elektrik Piyasası Mevzuatı

2.1.1. Kanun

2025 yılı içerisinde elektrik piyasasında aşağıdaki Kanun çalışmaları yapılmıştır:

- 04 Şubat 2025 tarih ve 32803 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 7359 Sayılı Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun;

  - 26 ncı maddesinin yedinci, sekizinci, dokuzuncu, onuncu, onbirinci, onikinci, onüçüncü ve ondördüncü fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

    "(7) EÜAŞ, mülga TETAŞ'ın taraf olduğu mevcut sözleşmeler kapsamında imzalanmış olan enerji alış ve satış anlaşmalarını yürütür. Elektrik enerjisi mübadele, ithalat ve ihracat anlaşmaları ile mevcut imtiyaz ve uygulama sözleşmeleri kapsamında enerji alış ve satış anlaşmaları imzalayabilir.
    (8) EÜAŞ, bu Kanun ve ilgili mevzuat kapsamında elektrik enerjisi ve kapasitesi alım ve satımına ilişkin ikili anlaşmalar yapar ve yürütür, organize toptan elektrik piyasalarında faaliyette bulunabilir.
    (9) EÜAŞ, görevli tedarik şirketlerine tarifesi düzenlemeye tabi olan tüketiciler için toptan satış tarifesinden elektrik enerjisi satar.
    (10) EÜAŞ'ın tarifesi düzenlemeye tabi olmayan tüketiciler için görevli tedarik şirketlerine elektrik enerjisi satışına ilişkin fiyat, hüküm ve şartlar taraflar arasında serbestçe belirlenir.
    (11) Kurul tarafından son kaynak tedarikçisi olarak yetkilendirilen tedarikçiler, son kaynak tedarikçisi kapsamındaki müşteriler için temin ettiği elektrik enerjisinin Kurul tarafından belirlenecek oranı kadarını, EÜAŞ'tan temin etmekle yükümlüdür.
    (12) Dağıtım şirketleri, genel aydınlatma ile teknik ve teknik olmayan kayıplarından dolayı enerji ihtiyaçlarını EÜAŞ'tan temin ederler.
    (13) EÜAŞ; dokuzuncu, onbirinci ve onikinci fıkralarda belirtilen elektrik enerjisi miktarını mevcut sözleşmeler kapsamında karşılayamaması durumunda yerli kömür yakıtlı elektrik üretim santrallerini işleten şirketlerden temin eder. Söz konusu teminle ilgili miktar, süre ve fiyat belirleme dâhil diğer usul ve esaslar Bakanlıkça belirlenir.
    (14) Bakanlık ve Kurum, EÜAŞ'ın alım yükümlülüklerini tam olarak karşılayabilmesi ve bu yükümlülüklerden kaynaklanan herhangi bir mali yükün ortaya çıkmamasını teminen, enerji piyasasında faaliyet gösteren diğer kamu iktisadi teşebbüslerinin mali yapılarını olumsuz etkilemeyecek şekilde, ilgili bakanlık ve kamu kurumlarının görüşlerini almak suretiyle her türlü önlemi almaya yetkili ve yükümlüdür."

- 04 Haziran 2025 tarih ve 32920 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 7549 Sayılı Bazı Kanunlarda Ve 660 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun;

  - Ek 1 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

    "EK MADDE 1- (1) Elektrik üretim, iletim, dağıtım ve tüketim tesislerinin milli menfaatlere ve modern teknolojiye uygun şekilde kurulması ve işletilmesi için gerekli yükümlülükleri ile ilgili olarak inceleme, tespit, raporlama, proje onay ve kabul işlemleri yapmak üzere; ihtisas sahibi kamu kurum ve kuruluşlarını, bu Kanun kapsamında dağıtım lisansı sahibi tüzel kişileri veya özel hukuk tüzel kişilerini görevlendirme, yetkilendirme veya bu tüzel kişilerden hizmet satın alma ve bu tüzel kişilerin nitelikleri, yetkilendirilmesi, hak ve yükümlülükleri ile bu tüzel kişilere uygulanacak yaptırımlar ve diğer hususlar Bakanlık tarafından çıkarılan yönetmelikle düzenlenir.
    (2) Birinci fıkra kapsamında yetki verilen veya görevlendirilenler, yetki ve görevleri kapsamında yürüttükleri iş ve işlemleri bedeli mukabilinde yapabilirler. Yürütülen bu iş ve işlemler için; ihtisas sahibi kamu kurum ve kuruluşlarının uygulayacakları bedeller kendileri tarafından, dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerin uygulayacakları bedeller Kurum tarafından, özel hukuk tüzel kişilerinin uygulayacakları bedeller ise Bakanlık tarafından belirlenir."

- 09 Temmuz 2025 tarihli ve 32951 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 2/7/2025 tarihli ve 7552 sayılı İklim Kanunu ile 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun;

  - 16 ncı maddesine sekizinci fıkradan sonra gelmek üzere aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

    "(9) EPİAŞ tarafından işletilen veya mali uzlaştırması gerçekleştirilen Emisyon Ticaret Sistemi piyasası da dâhil tüm piyasalara ve ikili anlaşmalara ilişkin olarak piyasa bozucu davranışta bulunulduğunun veya bu tür bozucu etkilere yol açabilecek girişimlerin saptanması hâlinde, ihlalin ağırlığına göre, Kurum tarafından gerçek kişilere iki milyon Türk lirasına, tüzel kişilere ise yirmi milyon Türk lirasına kadar idari para cezası verilir. Ancak bu fiilin işlenmesi suretiyle bir menfaat temin edilmesi veya zarara sebebiyet verilmesi hâlinde verilecek idari para cezasının tutarı, bu menfaat veya zararın iki katından az olamaz. Piyasa bozucu davranış türleri ile piyasa bozucu davranışların önlenmesi amacıyla, ilgililer hakkında piyasada faaliyet gösterme yetkilerini, geçici olarak kısmen veya tamamen durdurmak dâhil, piyasanın etkin ve sağlıklı işleyişini teminen gerekli her türlü tedbirin alınmasına ve uygulanmasına ilişkin usul ve esaslar ile idari para cezası tutarının tespitinde dikkate alınacak hususlar Sermaye Piyasası Kurulunun görüşü alınarak Kurum tarafından yönetmelikle düzenlenir."

- 24 Temmuz 2025 tarih ve 32965 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 7554 Sayılı Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun;

  - Geçici 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasında yer alan "31/12/2020" ibaresi "31/12/2030" şeklinde ve "on yıl" ibaresi "on beş yıl" şeklinde değiştirilmiştir.
  - Aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.
    "GEÇİCİ MADDE 33- (1) Yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı önlisans veya üretim lisansı bulunan üretim tesisleri için gerekli olan özel mülkiyete konu taşınmazların temini amacıyla Kurul tarafından

31/12/2030 tarihine kadar 2942 sayılı Kanunun 27 nci maddesi kapsamında acele kamulaştırma kararı alınabilir. Bu süre Cumhurbaşkanı tarafından bir defaya mahsus olmak üzere beş yıl süreyle uzatılabilir."

- Aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.
  "GEÇİCİ MADDE 34- (1) Yapı ruhsatı ve/veya yapı kullanma izin belgesi olmadan tesis edilerek 31/12/2024 tarihinden önce kısmen veya tamamen işletmeye girmiş olan lisanslı elektrik üretim tesisleri ve bunların zorunlu altyapı unsurları için, imar planlarına işlenmiş bulunmak ve üretim lisansı sahibi tüzel kişilerce bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren bir yıl içerisinde müracaat edilmek şartıyla; statik bakımdan uygun olduğuna dair inşaat mühendislerince hazırlanacak rapor ve fennî mesuliyetin ilgili mühendislerce üstlenildiğine dair belge sunulması durumunda Bakanlıkça bedeli mukabilinde Üretim Tesisi Uygunluk Belgesi düzenlenir.
  (2) Üretim Tesisi Uygunluk Belgesi, elektrik üretim tesisi ve elektrik üretiminin zorunlu altyapı unsurları kapsamındaki tüm yapılar için tek bir belge olarak düzenlenir ve iş yeri açma ve çalışma ruhsatı yerine de geçer.
  (3) Üretim Tesisi Uygunluk Belgesi bedeli olarak, ilgili tesis türü için Kurum tarafından belirlenen güncel birim yatırım tutarı ile hesaplanan toplam yatırım tutarının binde biri genel bütçeye gelir kaydedilmek üzere Bakanlıkça tahsil edilir.
  (4) Birinci fıkra kapsamındaki elektrik üretim tesisleri için bu maddenin yürürlük tarihinden önce 3/5/1985 tarihli ve 3194 sayılı İmar Kanununun 32 nci ve 42 nci maddeleri uyarınca alınmış idari yaptırım kararları, yıkım kararları ve idari para cezaları uygulanmaz. Yapılmış itirazlar veya açılmış davalar hakkında resen karar verilmesine yer olmadığına karar verilir, yargılama ve takip giderleri taraflar üzerinde bırakılır ve vekâlet ücretine hükmedilmez. Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten önce tahsil edilmiş olan tutarlar iade edilmez."

- 24 Temmuz 2025 tarih ve 32965 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 7554 Sayılı Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 10/5/2005 tarihli ve 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanununun;

  - 8 inci maddesinin başlığı "Arazi ihtiyacına ve diğer izin süreçlerine ilişkin uygulamalar" şeklinde, üçüncü fıkrasında yer alan "31/12/2025" ibaresi "31/12/2030" şeklinde değiştirilmiştir.
  - 8 inci maddesine beşinci fıkrasından sonra gelmek üzere aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.
    "Orman vasıflı taşınmazlarda rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesislerinin kurulabilmesine ilişkin izin süreci aşağıdaki esaslar dahilinde yürütülür:
    a) Ön lisans belgesine istinaden, süre uzatımları dahil olmak üzere, ön lisans süresi kadar izin verilebilir. Üretim lisansı aşamasına geçilememesi halinde bu izin ön lisans süresi sonunda resen sona erer. Üretim lisansı aşamasına geçildiğinin EPDK tarafından ilgili idareye bildirilmesi durumunda, ön lisansa dayalı izin, üretim lisansı süresi sonuna kadar uzatılır.
    b) Proje ve etüt aşamasındaki ölçüm ve sondaj faaliyetleri için, ilgili projenin ön lisans veya üretim lisansı almış olması şartı aranmaksızın izin verilebilir. Ancak, (a) bendi kapsamında izin verilen bir saha içerisinde, izne konu projeye yönelik yapılan ölçüm ve sondaj faaliyetleri için ayrıca izin aranmaz.
    c) İzin başvuruları, başvuru tarihinden itibaren azami altmış gün içinde sonuçlandırılır.
    Rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesislerine ilişkin proje tanıtım dosyası veya çevresel etki değerlendirmesi raporu hazırlanması süreçlerinde, rüzgâr projelerinin ana kuş göç yolları üzerinde, güneş projelerinin ise ana kuş göç yolları üzerindeki darboğazlarda olması halinde

ornitolojik gözlem yapılması zorunludur. Diğer alanlardaki rüzgâr ve güneş projeleri için ornitolojik gözlem yapılması gerekmez; ancak bu projeler için yatırımcı bu hususta ilgili idare tarafından talep edilen tedbirleri almakla yükümlüdür."

- Aşağıdaki "İmar ve ruhsat işlemleri" başlıklı ek madde eklenmiştir.
  "EK MADDE 1- 3/5/1985 tarihli ve 3194 sayılı İmar Kanununun 4 üncü maddesi hükmü saklı kalmak kaydıyla, ön lisans veya üretim lisansı bulunan rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesislerinin imar planları, parselasyon planları ve bunların değişiklikleri Bakanlıkça da onaylanabilir. Bakanlık tarafından onaylanan imar planları ve parselasyon planları, onay tarihi itibarıyla yürürlüğe girer. Onaylı planlar, Bakanlık internet sitesinde on beş gün süre ile ilan edilir, itiraz olmaması halinde ilan süresinin sonunda kesinleşir.
  Ön lisans veya üretim lisansı bulunan rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesislerinde yer alan yapı ve müştemilata ilişkin yapı ruhsatı, yapı kullanma izin belgesi ve iş yeri açma ve çalışma ruhsatı Bakanlıkça da düzenlenebilir.
  Birinci fıkra kapsamında imar planları Bakanlıkça onaylanan tesislerde ruhsatsız olarak yapımına başlanıldığı tespit edilen yapılar ile ikinci fıkra kapsamında yapı ruhsatı Bakanlıkça düzenlenen yapılardan ruhsata aykırılığı tespit edilenler için 3194 sayılı Kanunun 32 nci ve 42 nci maddeleri çerçevesinde yapılacak işlemler Bakanlıkça tesis edilir. Yapılara ilişkin yıkım kararı alınması hâlinde, Bakanlığın bildirimi üzerine, ilgisine göre büyükşehir belediyesi, belediye veya il özel idaresi tarafından yıkım işlemi gerçekleştirilir.
  Ön lisans veya üretim lisansı bulunan yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üretim tesislerine ilişkin yapı ruhsatı başvurularında, acele kamulaştırma kararına istinaden mahkemece verilen taşınmaza el koyma kararı ruhsat alma şartları içerisinde değerlendirilecek belge sayılır.
  Bu maddenin uygulanmasına ilişkin usul ve esaslar Bakanlıkça çıkarılan yönetmelikle belirlenir."

- 19/12/2025 tarihli ve 33112 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 10707 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı ile 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun Geçici 1 inci maddesinde yer alan fiyat eşitleme mekanizması ve ulusal tarife uygulamasına ilişkin süre 31/12/2030 tarihine kadar uzatılmıştır.

2.1.2. Yönetmelikler

2025 yılında elektrik piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- 03.01.2025 tarihli ve 32771 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Kapasite Mekanizması Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır.

- 14.01.2025 tarihli ve 32782 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır.

- 21.01.2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır.

- 21.01.2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır.

- 21.01.2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır.

- 21.01.2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır.

- 21.01.2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Şebeke Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır.

- 21.01.2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelik'te** değişiklik yapılmıştır.

- 15.05.2025 tarihli ve 32901 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğin'nde** değişiklik yapılmıştır.

- 25.07.2025 tarihli ve 32966 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır.

- 17.10.2025 tarihli ve 33050 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır.

- 23.10.2025 tarihli ve 33056 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasasında Dağıtım ve Perakende Satış Faaliyetlerine İlişkin Kalite Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır.

- 25.11.2025 tarihli ve 33088 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır.

- 29.12.2025 tarihli ve 33122 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelik'te** değişiklik yapılmıştır.

- 29.12.2025 tarihli ve 33122 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Şebeke Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır.

- 29.12.2025 tarihli ve 33122 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasasında Toplayıcılık Faaliyeti Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır.

- 29.12.2025 tarihli ve 33122 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır.

- 29.12.2025 tarihli ve 33122 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır.

- 29.12.2025 tarihli ve 33122 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır.

- 29.12.2025 tarihli ve 33122 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır.

- 31.12.2025 tarihli ve 33124 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Dağıtım Sistemindeki Kayıpların Azaltılmasına Dair Tedbirler Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır.

- 31.12.2025 tarihli ve 33124 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Dağıtım Sistemindeki Kayıpların Azaltılmasına Dair Tedbirler Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır.

- 31.12.2025 tarihli ve 33124 (6. Mükerrer) sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Kapasite Mekanizması Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır.

2.1.3. Tebliğler

2025 yılında elektrik piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 20.12.2025 tarihli ve 33113 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan ve 1/1/2026 tarihinde yürürlüğe giren Değişiklik Tebliği ile Dağıtım Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'in bazı hükümlerinde 2026-2030 beşinci uygulama dönemine yönelik değişiklik yapılmıştır.

- 20.12.2025 tarihli ve 33113 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan ve 1/1/2026 tarihinde yürürlüğe giren Değişiklik Tebliği ile Perakende Satış Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'in bazı hükümlerinde 2026-2030 beşinci uygulama dönemine yönelik değişiklik yapılmıştır.

- 25.12.2025 tarihli ve 33118 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 6446 Sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 16'ncı Maddesi uyarınca 2026 Yılında Uygulanacak İdari Para Cezaları Hakkında Tebliğ ile, 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 16'ncı maddesinde düzenlenmiş olan idari para cezaları 27/11/2025 tarihli ve 33090 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği (Sıra No: 585)'nde 2025 yılı için yeniden değerleme oranı olarak tespit edilen % 25,49 (yirmi beş virgül kırk dokuz) oranında artırılmıştır.

2.1.4. Kurul Kararları

2025 yılında elektrik piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir.

Resmî Gazete Tarih/Sayı Kurul Kararı Tarih/Sayı	Konusu
18.03.2025 / 32845 13.03.2025 / 13364-1	22/11/2018 tarihli ve 8192 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen "Perakende Satış Sözleşmesi"nin yürürlükten kaldırılmasına İlişkin
18.03.2025 / 32845 13.03.2025 / 13364-2	Standart sözleşme olarak düzenlenen Perakende Satış Sözleşmesine ilişkin
18.03.2025 / 32845 13.03.2025 / 13364-3	Daha önce yapılmış olan perakende satış sözleşmelerinin, yeni bir sözleşme yapılmasına gerek olmaksızın uygulanmasına ilişkin

Resmî Gazete Tarih/Sayı Kurul Kararı Tarih/Sayı	Konusu
22.03.2025 / 32849 20.03.2025/13385	6 Şubat 2023 tarihinde Kahramanmaraş merkezli meydana gelen depremden etkilenen dağıtım bölgelerinde faaliyet gösteren dağıtım şirketleri, görevli tedarik şirketlerinin Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği (Yönetmelik)'nin 17 nci maddesi ikinci fıkrasının (a), (b) (c) ve (ç) bentleri kapsamında yer alan kategori, Organize Sanayi Bölgelerinin doğrudan veya dolaylı olarak ortağı olduğu tedarik şirketleri için, 1 Nisan 2025 tarihinden başlamak üzere 31 Aralık 2025 tarihine kadar avans ödeme yükümlülüklerinin ertelenmesine ilişkin
22.03.2025 / 32849 20.03.2025/13400	6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 26 ncı maddesinin on birinci fıkrası uyarınca görevli tedarik şirketlerinin, son kaynak tedariki kapsamındaki tüketiciler için 31/12/2029 tarihine kadar temin edeceği elektrik enerjisine ilişkin
29.03.2025 / 32856 27.03.2025 / 13404	Yan Hizmet Anlaşmaları
29.03.2025 / 32856 27.03.2025 / 13404	1/4/2025 tarihinden geçerli olmak üzere Elektrik Üretim Anonim Şirketi (EÜAŞ) tarafından dağıtım şirketlerine teknik ve teknik olmayan kayıp enerji kapsamında yapılan satışlarda aktif elektrik enerji toptan satış tarifesi hakkında
05.04.2025 / 32861 27.03.2025/13423	27.03.2025 Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar uyarınca fiyat limitlerinin belirlenmesi hakkında
22.05.2025/13527	Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 71/A maddesinin birinci fıkrası ile 73 üncü maddesinin dördüncü fıkrası hükümlerine aykırılığı tespit edilen piyasa katılımcıları hakkında Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi (TEİAŞ) tarafından Kuruma dengeleme güç piyasasında yerine getirilmeyen talimatların raporlanması
18.10.2025 / 33051 16.10.2025/13869	Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığının 14.10.2025 tarihli ve E-76509131-110.04.02-1194872 sayılı Başkanlık Makamına müzekkeresi çerçevesinde; Elektrik Piyasasında Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin 111 inci maddesinin beşinci fıkrası uyarınca dengeden sorumlu grup üyesi piyasa katılımcısı için ilgili teklif bölgesi ve uzlaştırma dönemi bazında hesaplanan dengesizlik oranının 1/1/2026 tarihinden geçerli olmak üzere, yüzde beşten küçük veya eşit olması halinde ilgili piyasa katılımcısının bireysel enerji dengesizlik miktarının tamamının dengeden sorumlu grup içerisinde değerlendirilmesi
28.10.2025 / 33061 23.10.2025/13899	6 Şubat 2023 tarihinde Kahramanmaraş merkezli meydana gelen depremden etkilenen dağıtım bölgelerinde faaliyet gösteren dağıtım şirketleri, görevli tedarik şirketlerinin Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği (Yönetmelik)'nin 17 nci maddesi ikinci fıkrasının (a), (b) (c) ve (ç) bentleri kapsamında yer alan kategori, Organize Sanayi Bölgelerinin doğrudan veya dolaylı olarak ortağı olduğu tedarik şirketleri için, 1 Ocak 2026 tarihinden başlamak üzere 31 Aralık 2026 tarihine kadar avans ödeme yükümlülüklerinin ertelenmesine ilişkin
11.11.2025 / 33074 06.11.2025 / 13922	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 24/10/2025 tarihli ve 360122 sayılı yazısı kapsamında
05.12.2025 / 33098 04.12.2025 / 13995	Akıllı Sayaç Sistemlerinin Yaygınlaştırılmasına ve Kullanımına İlişkin Usul ve Esaslar
11.12.2025/14029	Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde 110 uncu maddesi uyarınca KÜPSM Değerinin Ve KÜPSM İle KÜPST Hesaplamalarında Kullanılacak Katsayıların Belirlenmesi Hakkında Karar

Resmî Gazete Tarih/Sayı Kurul Kararı Tarih/Sayı	Konusu
11.12.2025/14030	Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin 110 uncu maddesi uyarınca enerji dengesizlik tutarının hesabında kullanılan "k" ve "l" katsayılarına ilişkin
23.12.2025 / 33116 18.12.2025 / 14039	2026 yılı için uygulanacak serbest tüketici limiti
23.12.2025 / 33116 18.12.2025 / 14038	2026 yılı için Lisans sahibi bir tüzel kişinin bir takvim yılı içerisinde lisansına kayıtlı olan yıllık elektrik enerjisi üretim miktarının piyasada satabileceği oran

2.2. Doğal Gaz Piyasası Mevzuatı

2.2.1. Yönetmelikler

2025 yılında doğal gaz piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- 05.03.2025 tarihli ve 32832 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır.

- 24.12.2025 tarihli ve 33117 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır.

2.2.2. Tebliğler

2025 yılında doğal gaz piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 25.12.2025 tarihli ve 33118 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 4646 Sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun (Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması Ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanun) 9 uncu Maddesi uyarınca 2026 Yılında Uygulanacak İdari Para Cezaları Hakkında Tebliğ ile, 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 16'ncı maddesinde düzenlenmiş olan idari para cezaları 27/11/2025 tarihli ve 33090 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği (Sıra No: 585)'nde 2025 yılı için yeniden değerleme oranı olarak tespit edilen % 25,49 (yirmi beş virgül kırk dokuz) oranında artırılmıştır.

2.2.3. Usul ve Esaslar

2025 yılında doğal gaz piyasasında aşağıda belirtilen usul ve esaslar çalışmaları yapılmıştır:

- Spot Boru Gazı İthalat Miktarı ve Uygulama Yönteminin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar'da Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar 04/12/2025 tarihli ve 13996 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilerek 06/12/2025 tarihli ve 33099 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanmıştır.

- BOTAŞ Saros Yüzen Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) Terminali (FSRU) Temel Kullanım Usul ve Esasları (KUE)'nda Değişiklik Yapılması hakkında alınan 29/05/2025 tarihli ve 13551 sayılı Kurul Kararı, 31/05/2025 tarihli ve 32916 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanmıştır.

2.2.4. Kurul Kararları

2025 yılında doğal gaz piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir.

Resmî Gazete Tarih/Sayı Kurul Kararı Tarih/Sayı	Konusu
29.11.2025 / 33092 27.11.2025 / 13977	Spot Doğal Gaz Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılanması İçin Uygulanacak Bedeller ve Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi
29.11.2025 / 33092 27.11.2025 / 13978	Vadeli Doğal Gaz Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılanması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi
20.12.2025 / 33113 18.12.2025 / 14043	Doğal gaz piyasasında 2026 yılı boyunca uygulanmak üzere, serbest tüketici olma sınırına ilişkin
20.12.2025 / 33113 18.12.2025 / 14053	Doğal Gaz Piyasasında 2026 yılında uygulanacak katılma payına ilişkin
20.12.2025 / 33113 18.12.2025 / 14054	Doğal Gaz Piyasasında 2026 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 bedellerine ilişkin

2.3. Petrol Piyasası Mevzuatı

2.3.1. Kanun

2025 yılı içerisinde petrol piyasasında aşağıdaki Kanun çalışmaları yapılmıştır:

- 30.03.2025 tarihli ve 32857 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 7546 Sayılı Gençlik Ve Spor Hizmetleri Kanunu İle Bazı Kanun Ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun
    - 20 nci maddesinin ikinci fıkrasının (g) bendinin son cümlesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve bende aşağıdaki cümleler eklenmiştir.
      "Bu bent kapsamındaki suçlara ilişkin vergi incelemesi görevi bulunduğunun Kuruma bildirilmesiyle söz konusu tesis için başka bir gerçek veya tüzel kişiye de lisans verilmemesi tedbiri Kurum tarafından uygulanır."
      "Bu tedbirin kaldırılıp kaldırılamayacağı Vergi Denetim Kurulu Başkanlığından temin edilecek bilgilere göre üç ayda bir değerlendirilir. Ancak bu tedbirin süresi Kuruma yapılan bildirimden itibaren bir yılı geçemez."

2.3.2. Yönetmelikler

2025 yılında petrol piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- 11.10.2025 tarihli ve 33044 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği **Petrol Piyasası Fiyatlandırma Sistemi Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır.

2.3.3. Tebliğler

2025 yılında petrol piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 28.05.2025 tarih ve 32913 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Tebliği ile **Akaryakıt Haricinde Kalan Petrol Ürünlerinin Yurt İçi ve Yurt Dışı Kaynaklardan Teminine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ'de** değişiklik yapılmıştır.

- 31.10.2025 tarih ve 33063 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Tebliği ile **Benzin Türlerine Etanol Harmanlanması Hakkında Tebliğ'de** değişiklik yapılmıştır.

- 31.10.2025 tarih ve 33063 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Tebliği ile **Motorin Türlerine Biodizel Harmanlanması Hakkında Tebliğ'de** değişiklik yapılmıştır.

- 25.12.2025 tarihli ve 33118 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 5015 Sayılı Petrol Piyasası Kanununun 19 uncu Maddesi uyarınca 2026 Yılında Uygulanacak İdari Para Cezaları Hakkında Tebliğ ile, 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 16'ncı maddesinde düzenlenmiş olan idari para cezaları 27/11/2025 tarihli ve 33090 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği (Sıra No: 585)'nde 2025 yılı için yeniden değerleme oranı olarak tespit edilen % 25,49 (yirmi beş virgül kırk dokuz) oranında artırılmıştır.

2.3.4. Kurul Kararları

2025 yılında petrol piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir.

Resmi Gazete Tarih/Sayı Kurul Kararı Tarih/Sayı	Konusu
22.03.2025 / 32849 20.03.2025 / 13390	Dağıtıcı Lisansı Sahiplerinin Bayi Denetim Sistemine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Kararda Değişiklik Yapılmasına İlişkin Karar
29.03.2025 / 32856 27.03.2025 / 13409	7742 Sayılı Dağıtıcılar Arası Akaryakıt Ticareti Hakkında Kararda Değişiklik Yapılmasına Dair Karar
27.09.2025 / 33030 25.09.2025 / 13803	Petrol ve LPG Piyasalarında Uygulanan Promosyonlar Hakkında Kurul Kararı
13.12.2025 / 33106 11.12.2025 / 14011	2026 yılında petrol piyasası faaliyetlerine ilişkin uygulanacak gelir payı bedelleri

2.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Mevzuatı

2.4.1. Kanun

2025 yılı içerisinde LPG piyasasında aşağıdaki Kanun çalışmaları yapılmıştır:

- 24.07.2025 tarihli ve 32965 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 7555 Sayılı Türk Parasının Kıymetini Koruma Hakkında Kanun İle Bazı Kanunlarda Ve 635 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun
    - 5 inci maddesinin onuncu fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve maddeye aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.
      "Dağıtıcılar, herhangi bir dağıtıcıdan toptan LPG ticareti kapsamında LPG satın alabilirler ancak bu LPG'yi başka bir dağıtıcıya satamazlar."

"Depolama tesislerinde boş kapasite bulunan depolama lisansı sahipleri, depolama taleplerini, lisans sahibinin tesisine, depoladığı LPG'ye yönelik olarak bozucu veya risk artırıcı olumsuz etkileri olmaması koşuluyla karşılamakla yükümlüdür. Yükümlülüklere ilişkin ilke, usul ve esaslar Kurumca çıkarılacak yönetmelikle düzenlenir.
Depolama faaliyetlerine ilişkin tarifeler, lisans sahiplerince hazırlanarak Kurul onayını müteakip uygulanır. Kurul, tarife onay istemlerini müracaat tarihini takip eden otuz gün içerisinde karara bağlar. Bu tarifelere ilişkin ilke, usul ve esaslar Kurumca çıkarılacak yönetmelikle düzenlenir. Bu fıkra kapsamında depolama lisansı sahibi şirketler tarafından hazırlanacak ilk tarife teklifleri en geç 1/12/2025 tarihine kadar Kuruma sunulur."

- 17 nci maddesinin ikinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiştir.
  "f) 5 inci maddenin onuncu fıkrası hükmüne aykırı davrandığı tespit edilen dağıtıcılara, 16 ncı madde kapsamında idari para cezası uygulanır. Aynı hükme aykırılığın lisans sahibi tarafından iki yıl içinde tekrar edilmesi halinde dağıtıcı lisansı iptal edilir."

2.4.2. Yönetmelikler

2025 yılında LPG piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- 08.10.2025 tarihli ve 33041 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır.
- 08.10.2025 tarihli ve 33041 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Uygulanacak Teknik Düzenlemeler Hakkında Yönetmelik'te** değişiklik yapılmıştır.
- 11.10.2025 tarihli ve 33044 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Fiyatlandırma Sistemi Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır.

2.4.3. Tebliğler

2025 yılında LPG piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 25.12.2025 tarihli ve 33118 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 5307 Sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu Ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun 16'ncı Maddesi uyarınca 2026 Yılında Uygulanacak İdari Para Cezaları Hakkında Tebliğ ile, 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 16'ncı maddesinde düzenlenmiş olan idari para cezaları 27/11/2025 tarihli ve 33090 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği (Sıra No: 585)'nde 2025 yılı için yeniden değerleme oranı olarak tespit edilen % 25,49 (yirmi beş virgül kırk dokuz) oranında artırılmıştır.

- 31.12.2025 tarih ve 33124 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Tebliği ile Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Tüplerinin Piyasada Takip Edilmesine İlişkin Tebliğin geçici 1 inci maddesinde yer alan "31/12/2025" ibaresi "31/12/2027" şeklinde değiştirilmiştir.

2.4.4. Kurul Kararları

2025 yılında LPG piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir.

Resmî Gazete Tarih/Sayı Kurul Kararı Tarih/Sayı	Konusu
08.10.2025 / 33041 25.09.2025 / 12964	LPG piyasasında yürütülen lisans işlemleri ve LPG Dağıtıcı ve LPG Depolama Lisansı sahibi bir tüzel kişinin ortaklık yapısı bildirimi hakkında
08.10.2025 / 33041 25.09.2025 / 13806	3727 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Lisans Başvurusuna İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı
08.10.2025 / 33041 25.09.2025 / 13807	3763-3 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Lisans Tadili, Süre Uzatımı ve Sona Erdirme Başvurularında Aranacak Bilgi ve Belgelere İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı
08.10.2025 / 33041 25.09.2025 / 13808	Dağıtıcılar Arası LPG Ticareti Hakkında Karar
08.10.2025 / 33041 25.09.2025 / 13809	LPG İzleme Sistemine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Karar
08.10.2025 / 33041 25.09.2025 / 13810	31/10/2024 tarihli ve 12964 Sayılı Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı
06.12.2025 / 33099 04.12.2025 / 14000	Ülkemizde faaliyet gösteren ve ilgili Kurumlar tarafından yetkilendirilmiş otomotiv üreticileri ve LPG'li araç test ve dönüşüm yerlerinin süreçlerinde ihtiyaç duydukları otogaz LPG'nin teminine ilişkin
06.12.2025 / 33099 04.12.2025 / 14003	1 Ocak 2026 - 31 Mart 2026 tarihleri arasında uygulanmak üzere 3 aylık dönem için dağıtıcılar arası LPG ticareti izin bedeline ilişkin
13.12.2025 / 33106 11.12.2025 / 14012	Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında 2026 yılı gelir payı bedeline ilişkin

2.5. Diğer Mevzuat Faaliyetleri

Bu kısımda, yukarıda belirtilen sektörel ayrımdan bağımsız olarak Kurum tarafından 2025 yılında yapılmış mevzuat çalışmaları yer almaktadır.

2.5.1. Enerji Piyasalarında ve Çevresel Piyasalarda Şeffaflığa ve Piyasa Bozucu Davranışlara İlişkin Yönetmelik

9/7/2025 tarihli ve 32951 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 7552 sayılı İklim Kanununun 18 nci maddesinin üçüncü fıkrasında yer alan hükümle 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 16 ncı maddesinin dokuzuncu fıkrasına "*EPİAŞ tarafından işletilen veya mali uzlaştırması gerçekleştirilen Emisyon Ticaret Sistemi piyasası da dâhil tüm piyasalara ve ikili anlaşmalara ilişkin olarak piyasa bozucu davranışta bulunulduğunun veya bu tür bozucu etkilere yol açabilecek girişimlerin saptanması hâlinde, ihlalin ağırlığına göre, Kurum tarafından gerçek kişilere iki milyon Türk lirasına, tüzel kişilere ise yirmi milyon Türk lirasına kadar idari para cezası verilir. Ancak bu fiilin işlenmesi suretiyle bir menfaat temin edilmesi veya zarara sebebiyet verilmesi hâlinde verilecek idari para cezasının tutarı, bu menfaat veya zararın iki katından az olamaz. Piyasa bozucu davranış türleri ile piyasa bozucu davranışların önlenmesi amacıyla, ilgililer hakkında piyasada faaliyet gösterme yetkilerini, geçici olarak kısmen veya tamamen durdurmak dâhil, piyasanın etkin ve sağlıklı işleyişini teminen gerekli her türlü tedbirin alınmasına ve uygulanmasına ilişkin usul ve esaslar ile idari para cezası tutarının tespitinde dikkate alınacak hususlar Sermaye Piyasası Kurulunun görüşü alınarak Kurum tarafından yönetmelikle düzenlenir."* hükmü eklenmiştir.

Ayrıca, söz konusu 7552 sayılı İklim Kanununun 10 uncu maddesinin birinci fıkrasının (ç) bendinde *"ç) Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu; bu Kanun, 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile 20/2/2001 tarihli ve 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun*

uyarınca; ETS piyasası kapsamındaki piyasa bozucu davranışlara ilişkin piyasa gözetimi ve denetimine yönelik usul ve esasları Sermaye Piyasası Kurulunun görüşünü alarak belirler." hükmüne yer verilmiştir.

Anılan hükümler çerçevesinde; enerji piyasaları ve çevresel piyasalarda yapılan ticaretin güvenilir, şeffaf ve etkin bir şekilde gerçekleşmesinin sağlanmasına, bu piyasalarda oluşabilecek piyasa bozucu davranışların önlenmesine ve ilgili tarafların ve Kurumun görev, yetki ve sorumluluklarının belirlenmesine ilişkin usul ve esasları düzenlemek üzere yukarıda yer alan hükümlerde işaret olunan yönetmelik çalışmaları sürdürülmektedir.

2.5.2. 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.

2.5.3. Diğer Değişiklikler

- 25.11.2025 tarihli ve 33088 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Enerji Sektöründe Siber Güvenlik Yetkinlik Modeli Yönetmeliği'nde** değişiklik yapılmıştır.

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, ihracat ve toplayıcılık 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. Diğer taraftan, Kurumumuza üretim faaliyetinde bulunmak üzere önlisans başvurusunda bulunan tüzel kişilerin ortaklık yapısı değişikliği için Yönetmeliğin 57 inci maddesi çerçevesinde tanımlanan istisnaların bir kısmı 2024 yılında yapılan yönetmelik değişikliğiyle Kurul onayına tabi olmuştur. 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, EB Dağıtım Lisansı, EB Üretim Lisansı, Piyasa İşletim Lisansı ve Toplayıcı Lisansıdır.

Tablo 3.1: Elektrik Piyasasında 2025 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	0	**21**
EB Dağıtım Lisansı	1	3	0	0	0	4	**3**
İletim Lisansı	0	0	0	0	0	0	**1**
OSB Dağıtım Lisansı	6	4	0	0	1	11	**215**
OSB Üretim Lisansı	0	0	0	0	1	1	**3**
Üretim Önlisans*	29	61	96	1	365	552	**786**
Piyasa İşletim Lisansı	0	0	0	0	0	0	**2**
Tedarik Lisansı	21	40	3	0	32	96	**425**
Toplayıcılık Lisansı	46	44	0	0	0	90	**44**
Üretim Lisansı	55	111	78	16	379	639	**1.917**
Toplam	**158**	**263**	**177**	**17**	**777**	**1.393**	**3.417**

**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 2025 yılı sonu itibarıyla lisanslı üretim kapasitesinin, yakıt/kaynak türü ve kurulu güç bazında dağılımı Tablo 3.2'de gösterilmektedir.

Tablo 3.2: Elektrik Piyasasında 2025 Yılında Üretim Faaliyeti Kapsamında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri

Lisans Tipi	Kaynak/Yakıt Türü	Lisans Başvurusu (MWe)	Verilen Lisans Kurulu Gücü (MWe)	Sona Eren/Erdirilen LisansKurulu 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	121,762	3
	Toplam	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**121,762**	**3**
Önlisans	**Biyokütle**	10,4	14,82	87,575	0,000	107,850	14
	Diğer	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Doğal Gaz	0	13,494	2	0,000	0	0
	Endüstriyel Atık	8,496	8,496	8,496	0,000	0,00	0

Lisans Tipi	Kaynak/Yakıt Türü	Lisans Başvurusu (MWe)	Verilen Lisans Kurulu Gücü (MWe)	Sona Eren/Erdirilen LisansKurulu Gücü (MWe)	İptal Edilen Lisans Kurulu Gücü (MWe)	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisanslı Kurulu Güç	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı (Adet)
	Güneş	800,0	1.084,37	888,848	0,000	15.161,178	421
	Hidrolik	94,058	263,586	1441,639	0	1.383,707	51
	İthal Kömür	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Jeotermal	202,08	130,9	90,28	0	276,2	12
	Kömür	0	0	0,000	0,000	38,413	3
	LNG	0,000	0	0,000	0,000	0	0
	Motorin	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Proses Atık Isısı	96,5	104,7	69,7	0,000	50,000	1
	Rüzgâr	1200,0	1.765,3	1173,48	26,4	20.093,610	284
	Uranyum	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Yerli Kömür	0	0,000	0,00	0,000	0,000	0
	Toplam	**2411,534**	**3385,666**	**3762,18**	**26,4**	**37.110,958**	**786**
Üretim Lisansı	**Biyokütle**	1,003	94,506	113,731	17,4	2.441,4038	330
	Dalga	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Diğer	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
	Doğal Gaz	13,494	176,619	943,247	1080,000	24.078,953	230
	Endüstriyel Atık	8,496	8,496	0,000	0,000	14,176	2
	Fuel-oil	0,000	0,000	25,32	0,000	985,686	19
	Güneş	690,948	960,348	329,4	0,000	3.149,7624	74
	Hidrolik	432,335	1360,463	942,871	55,234	33.994,03	779
	İthal Kömür	0,000	0,000	0,000	0,000	10.371,800	13
	Jeotermal	46,00	46,0	25,0	0,000	1.965,633	70
	Kömür	0,000	0,000	4,75	0,000	333,217	19
	LNG	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	1
	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	64,7	79,7	0,000	0,000	241,645	18
	Rüzgâr	877,880	1882,98	685,7	0,00	17.146,51	326
	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

Lisans Tipi	Kaynak/Yakıt Türü	Lisans Başvurusu (MWe)	Verilen Lisans Kurulu Gücü (MWe)	Sona Eren/Erdirilen LisansKurulu Gücü (MWe)	İptal Edilen Lisans Kurulu Gücü (MWe)	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisanslı Kurulu Güç	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı (Adet)
	Yerli Kömür	0,000	620,0	1320	1100,00	10.480,652	23
	Toplam	**2.134,856**	**5.229,112**	**4.390,019**	**2.252,634**	**110.636,2**	**1.917**
Genel Toplam		**4546,39**	**8.614,778**	**8.152,199**	**2.279,034**	**147.868,92**	**2.706**

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-Akhaltsıkhe 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.

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 2025 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	14	15	8	0	15	50	182

Kurumumuzdan lisans alarak faaliyet göstermeye başlayan şarj ağı işletmeci lisansı sahipleri tarafından şarj ağına eklenen şarj istasyonu sayıları 2024 yılı sonunda 10.356 iken, 2025 yılında 3.967 yeni şarj istasyonu lisans sahiplerinin şarj ağlarına eklenmiş ve ülkemizde kurulu toplam şarj istasyonu sayısı 2025 yılı sonu itibariyle 14.323'e ulaşmıştır. Ayrıca, ülkemizde şarj hizmeti sunulan tüm elektrikli araç şarj istasyonlarına ilişkin bilgiler Kurum internet sitesi üzerinden de kullanıcıların erişimine açık bulunmaktadır.

Tablo 3.4: 2025 Yılında Lisans Sahipleri Tarafından Şarj Ağlarına Eklenen Şarj İstasyonu Sayıları

	AC Soket Sayısı	DC Soket Sayısı	Toplam Soket Sayısı	Şarj Ünitesi Sayısı	Şarj İstasyonu Sayısı
2024 yıl sonu	15.714	10.332	26.046	21.063	10.356
2025 yılı	**6.381**	**6.381**	**12.762**	**9.706**	**3.967**
Toplam	22.095	16.713	38.808	30.769	14.323

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, Dağıtım Lisansı ve Sıvılaştırma Lisansıdır.

Kurum tarafından dördü yeraltı, beşi de LNG terminali olarak verilmiş olan dokuz adet depolama lisansı bulunmaktadır. Verilmiş olan yer altı depolama lisansları kapsamında 2025 yılı sonu itibarıyla fiili yer altı depolama kapasitesi 6.3 milyar m^3'e ulaşmıştır.

Tablo 3.5: Doğal Gaz Piyasasında 2025 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	47	47	**73**
Depolama Lisansı	0	0	0	0	0	0	**9**
İhracat Lisansı	4	4	1	0	0	9	**53**
İletim Lisansı	31	1	0	0	1	3	**19**
İthalat Lisansı	1	2	1	0	2	6	**93**
Sıkıştırılmış Doğal Gaz Lisansı*	1	1	0	0	22	24	**87**
Toptan Satış Lisansı**	2	2	2	0	0	6	**54**
Toplam	**9**	**10**	**4**	**0**	**60**	**83**	**388**

** Sıkıştırılmış Doğal Gaz lisansının kapsamı altında CNG Satış, CNG İletim-dağıtım ve OtoCNG olmak üzere üç tane CNG alt lisans türü bulunmaktadır.*

*** Üretim yapan toptan satış lisansı sahibi şirket sayısı 10 olup 2025 yılı sonu itibarıyla bir adet Toptan Satış (Oto LNG) Lisansı sahibi bulunmaktadır.*

Tablo 3.6: Lisanslı Doğal Gaz Depolama Tesisi Bilgileri

Lisans Sahibi	Tesisin Bulunduğu İl	Depolama Tipi	Lisanslara Kayıtlı Depolama Toplam Kapasitesi*** (m^3)
TOREN DOĞALGAZ DEPOLAMA VE MADENCİLİK ANONİM ŞİRKETİ*	MERSİN	Yeraltı	3.000.000.000
BOTAŞ (BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ)	İSTANBUL	Yeraltı	4.600.000.000
BOTAŞ (BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ)	AKSARAY	Yeraltı	1.700.000.000
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	170.000
BOTAŞ (BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ)**	TEKİRDAĞ	LNG	255.000
BOTAŞ (BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ)**	EDİRNE	LNG	180.169

** Tesis henüz faaliyete geçmemiştir.*

*** Sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG)*

**** Miktarlar, faaliyette olan tesisler için lisanslarında kayıtlı 2025 yılına ait kapasite; faaliyette olmayan tesisler için ise faaliyete başlayacakları dönemde sahip olacakları depolama kapasite miktarlarıdır.*

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 907 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 2953 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı 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 66 dağıtım şirketi ile birlikte ilgili mevzuat çerçevesinde hâlihazırda toplam 73 adet "Doğal Gaz Dağıtım Lisansı" verilmiştir.

- İstanbul Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi (İGDAŞ) haricindeki tüm dağıtım bölgelerinde doğal gaz dağıtımı özel sektör eliyle yapılmaktadır.

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 3.7: Doğal Gaz Piyasasında 2025 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	152	116	91	184	19	562	1.008

3.3.3. Spot Boru Gazı İthalatına İlişkin İlan Edilen Talep Çağrıları 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 çerçevesinde düzenlenen talep toplama/yarışmalar sonucunda 2025 yılında rezerve edilmeye hak kazanılan kapasitelere ilişkin bilgiler aşağıda yer almaktadır:

2025 Gaz Yılı Spot Boru Gazı İthalatı Kapsamında Rezerve Edilmeye Hak Kazanılan Kapasiteler		
Yıllık Ürün (m³/gün)	**Çeyreklik Ürün (m³/gün)**	**Aylık Ürün (m³/gün)**
Türkgözü / BOTAŞ / 200.000	Kıyıköy/ 1. Çeyrek/ BOTAŞ/ 13.064.000	Kıyıköy / Ocak / BOTAŞ / 7.839.000
Kıyıköy / BOTAŞ / 5.226.000	Türkgözü/ 1. Çeyrek/ SOCAR / 983.000	Türkgözü / Ocak / SOCAR / 200.000
Gürbulak / ***Yılın Geri Kalanı*** / BOTAŞ / 3.880.000	Kıyıköy / 2. Çeyrek / BOTAŞ / 13.064.000	Kıyıköy / Şubat / BOTAŞ / 7.839.000
	Türkgözü/ 2. Çeyrek/ SOCAR / 984.000	Kıyıköy / Şubat / Bosphorus / 2.993.000
	Gürbulak /2. Çeyrek / BOTAŞ / 1.108.000	Kıyıköy / Mart / BOTAŞ / 10.832.000
	Kıyıköy/ 3. Çeyrek /BOTAŞ / 13.064.000	Gürbulak / Mart / BOTAŞ / 1.661.000
	Türkgözü /3. Çeyrek /SOCAR / 984.000	Kıyıköy / Nisan / BOTAŞ / 10.832.000
	Gürbulak /3. Çeyrek / BOTAŞ / 1.108.000	Türkgözü / Nisan / SOCAR / 507.000
	Kıyıköy/ 4. Çeyrek /BOTAŞ / 13.064.000	Gürbulak / Nisan / BOTAŞ / 553.000
	Türkgözü /4. Çeyrek /SOCAR / 984.000	Kıyıköy / Mayıs / BOTAŞ / 10.832.000
	Gürbulak /4. Çeyrek / BOTAŞ / 1.108.000	Türkgözü / Mayıs / SOCAR / 507.000
		Gürbulak / Mayıs / BOTAŞ / 553.000
		Kıyıköy / Haziran / BOTAŞ / 10.832.000
		Türkgözü / Haziran / SOCAR / 507.000
		Gürbulak / Haziran / BOTAŞ / 553.000
		Kıyıköy / Temmuz / BOTAŞ / 10.832.000
		Türkgözü / Temmuz / SOCAR / 507.000
		Gürbulak / Temmuz / BOTAŞ / 553.000
		Kıyıköy / Ağustos / BOTAŞ / 10.832.000
		Kıyıköy / Eylül / BOTAŞ / 10.832.000
		Gürbulak / Eylül / BOTAŞ / 553.000
		Kıyıköy / Ekim / BOTAŞ / 10.832.000

2025 Gaz Yılı Spot Boru Gazı İthalatı Kapsamında Rezerve Edilmeye Hak Kazanılan Kapasiteler		
Yıllık Ürün (m³/gün)	**Çeyreklik Ürün (m³/gün)**	**Aylık Ürün (m³/gün)**
		Türkgözü / Ekim / SOCAR / 507.000
		Gürbulak / Ekim / BOTAŞ / 553.000
		Kıyıköy / Kasım / BOTAŞ / 10.832.000
		Gürbulak / Kasım / BOTAŞ / 553.000
		Kıyıköy / Aralık / BOTAŞ / 10.832.000
		Gürbulak / Aralık / BOTAŞ / 553.000

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, İşleme Lisansı, Madeni Yağ Lisansı, Depolama Lisansı, İletim Lisansı, Serbest Kullanıcı Lisansı, İhrakiye Teslimi Lisansı, Dağıtıcı Lisansı, Taşıma Lisansı, Bayilik Lisansıdır.

Tablo 3.8: Petrol Piyasasında 2025 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	871	842	890	1	5.302	7.906	**12.768**
Dağıtıcı Lisansı	2	2	1	1	11	17	**34**
Depolama Lisansı	6	4	3	0	35	48	**95**
İhrakiye Teslimi Lisansı	30	28	2	0	3	63	**124**
İletim Lisansı	1	0	0	0	11	12	**35**
İşleme Lisansı	0	0	2	0	2	4	**10**
Madeni Yağ Lisansı	5	7	15	0	96	123	**117**
Rafinerici Lisansı	0	0	0	0	4	4	**6**
Serbest Kullanıcı Lisansı	31	24	4	0	2	61	**58**
Taşıma Lisansı	16	14	10	0	13	53	**86**
TOPLAM	**962**	**921**	**927**	**2**	**5.479**	**8.291**	**13.333**

Tablo 3.9: 2025 Yılı Sonu İtibarıyla Lisanslı Rafineri Tesisi Bilgileri

Lisans Sahibi	Tesisin Bulunduğu İl	Ham Petrol İşleme Kapasitesi (Ton/Yıl)	Depolama Kapasitesi (m³)
ERSAN PETROL SANAYİ ANONİM ŞİRKETİ*	KAHRAMANMARAŞ	1.400.000	-
STAR RAFİNERİ ANONİM ŞİRKETİ	İZMİR	13.000.000	2.335.949
TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ	İZMİR	11.900.000	2.476.243

TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ	KOCAELİ	11.300.000	2.998.552
TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ	KIRIKKALE	5.400.000	1.264.827
TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ	BATMAN	1.400.000	280.156

** Tesis henüz faaliyete geçmemiştir.*

Tablo 3.10: 2025 Yılı Sonu İtibarıyla Petrol Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri

Tesis İli	Toplam Kapasite (m^3)	Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı (%)
ADANA	2.568,00	0,04
ADIYAMAN	49,00	0,00
AĞRI	97,00	0,00
AMASYA	50,00	0,00
ANKARA	43.719,00	0,71
ANTALYA	438.328,40	7,13
ARTVİN	32.000	0,52
AYDIN	107,00	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	0,22
DENİZLİ	107,00	0,00
DİYARBAKIR	9.256,00	0,15
ELAZIĞ	160,00	0,00
ERZİNCAN	47,00	0,00
ERZURUM	4.753,00	0,08
GAZİANTEP	932,00	0,02
GİRESUN	43.130,00	0,70
HAKKARİ	94,00	0,00
HATAY	265.631,00	4,32
IĞDIR	49,00	0,00
ISPARTA	430,00	0,01
İSTANBUL	554.351,75	9,01
İZMİR	467.236,32	7,60
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	2,32
KOCAELİ	828.126,76	13,46
KONYA	254,00	0,00
KÜTAHYA	49,00	0,00
MALATYA	5.030,00	0,08
MARDİN	94,00	0,00

Tesis İli	Toplam Kapasite (m^3)	Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı (%)
MERSİN	1.945.506,90	31,63
MUĞLA	26.480,28	0,43
MUŞ	48,00	0,00
NEVŞEHİR	1.091,00	0,02
ORDU	94,00	0,00
RİZE	140,00	0,00
SAMSUN	196.489,33	3,19
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	980.047,00	15,93
TOKAT	48,00	0,00
TRABZON	145.606,49	2,37
UŞAK	47,00	0,00
VAN	600,00	0,01
ZONGULDAK	45,00	0,00
TOPLAM	**6.151.129,17**	**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 2025 yılında 1044 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 2007 yılından 2025 yılına kadar ilgili lisans sahiplerine teslim edilen ve kullanılan UM ile işaretlenen akaryakıt miktarları yıllar bazında aşağıdaki tabloda verilmektedir.

Tablo 3.11: 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-Gazyağı Miktarı (m³)	Toplam İşaretlenen Akaryakıt Miktarı (m³)
2007	Rafineri	105.502,64	100.936,65	2.550.960,00	9.813.110,00	0	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	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**
2009	Rafineri	87.617,32	88.218,87	2.675.966,00	8.320.760,00	0	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	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	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	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	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	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	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	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	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**

Yıllar	Lisans Türü	Teslim Edilen UM Miktarı (lt)	Kullanılan UM Miktarı (lt)	İşaretlenen Benzin Miktarı (m³)	İşaretlenen Motorin Miktarı (m³)	İşaretlenen Biyodizel/ Etanol-Gazyağı Miktarı (m³)	Toplam İşaretlenen Akaryakıt Miktarı (m³)
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	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	190.794,57	191.373,22	4.349.039,09	19.563.217,40	9.402,51	23.921.658,99
	Dağıtıcılar	79.993,11	81.317,94	4.096,08	9.959.686,96	200.937,60	10.164.720,64
	Toplam	**270.787,69**	**272.691,16**	**4.353.135,17**	**29.522.904,36**	**210.340,11**	**34.086.379,63**
2023	Rafineri	186.650,01	192.326,19	5.403.622,27	18.618.018,67	19.133,35	24.040.774,29
	Dağıtıcılar	96.472,70	101.414,78	0	12.498.124,11	178.700,70	12.676.824,81
	Toplam	**283.122,71**	**293.740,97**	**5.403.622,27**	**31.116.142,78**	**197.834,04**	**36.717.599,10**
2024	Rafineri	196.470,14	186.664,20	6.506.802,49	16.809.336,21	16.909,56	23.333.048,27
	Dağıtıcı	131.057,54	118.232,14	0	14.583.944,97	195.088,95	14.779.033,92
	Toplam	**327.527,68**	**304.896,34**	**6.506.802,49**	**31.393.281,18**	**211.998,52**	**38.112.082,19**
2025	Rafineri	192.554,11	192.035,80	7.519.593,70	16.467.089,18	17.792,98	24.004.475,86
	Dağıtıcı	121.965,63	127.629,80	19.431,70	15.746.875,32	187.410,04	15.953.717,06
	Toplam	**314.519,75**	**319.665,60**	**7.539.025,40**	**32.213.964,50**	**205.203,02**	**39.958.192,92**
Genel Toplam		**4.267.436,23**	**4.233.612,14**	**67.798.720,52**	**458.340.172,21**	**2.565.739,31**	**528.704.632,09**

Kurumca belirlenen şart ve seviyede UM, ilgili lisans sahipleri tarafından akaryakıta 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 altıncı 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 (a) bendinde bulunan *"Akaryakıt istasyonlarında akaryakıt hareketlerini elektronik ortamda izlenebilmesine yönelik istasyon*

otomasyon sistemi kurar. Bayi denetim sistemi ile bayilerindeki akaryakıt hareketlerini izler ve raporlar" 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 yükümlükleri 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 saklanmasından, Kuruma doğru ve eksiksiz şekilde gönderilmesinden dağıtıcılar ve yetkilendirilmiş otomasyon şirketleri müştereken sorumludur. 2025 yılında yetkilendirilmiş otomasyon şirketleri sayısı 9 tane olup bu şirketlerin ticaret unvanları aşağıda verilmiştir.

Tablo 3.12: 2025 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
İKİZBOĞA YAZILIM VE YAKIT TEKNOLOJİLERİ SANAYİ TİCARET LİMİTED ŞİRKETİ
MİLCOM BİLİŞİM YAZILIM TEKNOLOJİ LİMİTED 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 itibarıyla 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.
2025 yılı içerisinde LPG piyasasında gerçekleştirilen lisans işlemleri Tablo 3.13'te yer almaktadır.

Tablo 3.13: LPG Piyasasında 2025 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	1	1	6		20	27	74
LPG Depolama Lisansı	2	2	3		10	15	97
LPG Otogaz Bayilik Lisansı	590	564	347		1105	2.016	10.727
LPG Taşıma Lisansı	1	1			8	9	46
LPG Tüpü İmalatı Lisansı			1			1	7
LPG Tüpü Muayenesi Tamiri Bakımı Lisansı			2		4	6	52
Toplam	**594**	**568**	**359**		**1.147**	**2.074**	**11.003**

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, 2025 yılında (2025 yılında hizmet vermek üzere) 8 Dağıtıcı lisansı sahibi şirkete ve 4 Rafinerici lisansı tesisine lisans bazında kupon izni verilmiştir.

Tablo 3.14: 2025 Yılı Sonu İtibarıyla LPG Piyasası Depolama Kapasitesi Bilgileri

Tesisin Bulunduğu İl	Toplam Kapasite (m^3)	Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı (%)
ADANA	950,000	0,12
ADIYAMAN	1.115,000	0,14
AFYONKARAHİSAR	232,000	0,03
AĞRI	70,000	0,01
AKSARAY	370,000	0,05
ANKARA	15.775,000	2,05
ANTALYA	36.434,000	4,72
ARTVİN	420,000	0,05
AYDIN	880,000	0,11
BATMAN	676,000	0,09
BURDUR	740,000	0,10
BURSA	265,000	0,03
ÇANKIRI	360,000	0,05
ÇORUM	700,000	0,09
DİYARBAKIR	2.595,000	0,34
ELAZIĞ	575,000	0,07
ERZURUM	4.035,000	0,52
ESKİŞEHİR	476,000	0,06
GAZİANTEP	115,000	0,01
GİRESUN	9.139,000	1,19
HATAY	233.160,000	30,23
ISPARTA	1.755,000	0,23
İSTANBUL	14.100,000	1,83
İZMİR	123.683,98	16,04
KAHRAMANMARAŞ	1.282,000	0,17
KAYSERİ	1.368,000	0,18
KIRIKKALE	9.841,00	1,28
KİLİS	165.000	0,02
KOCAELİ	190.448,210	24,7
KONYA	3.986,000	0,52
MALATYA	1.985,000	0,26
MARDİN	1.445,00	0,19
MERSİN	1.000,00	0,13
NİĞDE	712,00	0,09
ORDU	345,000	0,04
OSMANİYE	4.341,00	0,56
SAMSUN	28.351,000	3,68
TEKİRDAĞ	53.864,000	6,98
TOKAT	935,000	0,12
TRABZON	21.476,000	2,78
VAN	575,000	0,07
YOZGAT	460,000	0,06
Toplam	**771.200,190**	**100**

4. FİYAT OLUŞUMU ve TARİFELENDİRME FAALİYETLERİ

Bu bölümde elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarına ilişkin 2025 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 tebliğlerde düzenlenmiştir. 2025 yılında tarife uygulamalarına dair alınan Kurul Kararları ve yapılan işlemlere dair önemli bilgiler aşağıda verilmektedir.

4.1.1. İletim Tarifesi

31.12.2025 tarihli ve 33124 6. mükerrer sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 30.12.2025 tarihli ve 14203 sayılı Kurul Kararı ile TEİAŞ'ın 2026 yılı sistem kullanım ve sistem işletim gelir tavanları Tablo 4.1'de yer aldığı şekliyle onaylanmıştır.

Tablo 4.1: TEİAŞ'ın 2026 Yılı Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Gelir Tavanları

	Sistem Kullanım	Sistem İşletim
2026 Gelir Tavanı (TÜFE=3.883,89 TL)	95.872.423.210	29.714.103.577

31.12.2025 tarihli ve 33124 6. mükerrer sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 30.12.2025 tarihli ve 14204 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2026 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	123.429,69	109,68	60,71	294.128,72	84,36	45,34
2	156.234,30	109,68	60,71	247.235,07	84,36	45,34
3	145.494,07	109,68	60,71	265.447,79	84,36	45,34
4	151.658,69	109,68	60,71	253.450,27	84,36	45,34
5	161.960,64	109,68	60,71	242.263,86	84,36	45,34
6	160.972,61	109,68	60,71	259.943,06	84,36	45,34
7	184.979,16	109,68	60,71	222.293,16	84,36	45,34
8	183.166,40	109,68	60,71	233.106,90	84,36	45,34
9	189.835,83	109,68	60,71	227.328,44	84,36	45,34
10	246.182,29	109,68	60,71	186.390,28	84,36	45,34
11	252.828,95	109,68	60,71	192.806,95	84,36	45,34
12	244.772,27	109,68	60,71	189.061,43	84,36	45,34
13	235.605,83	109,68	60,71	208.131,13	84,36	45,34
14	260.949,94	109,68	60,71	173.730,52	84,36	45,34
15	273.224,42	109,68	60,71	168.630,07	84,36	45,34

1)*İletim ek ücreti dâhil edilmemiştir.*

4.1.1.1. İletim Ek Ücreti

13.09.2025 tarihli ve 33016 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 11.09.2025 tarihli ve 13777 sayılı Kurul Kararıyla, 4628 sayılı Kanunun 5 inci maddesinin yedinci fıkrasının (h) bendi ve aynı Kanunun 10 uncu maddesinin birinci fıkrasının (A) bendinin (e) alt bendi ile Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği'nin 7 nci maddesinin üçüncü fıkrası uyarınca 2026 yılında uygulanacak iletim ek ücreti, TEİAŞ'ın iletim tarifesinin %0,5'i (binde beşi) oranında belirlenmiştir.

4.1.2. Dağıtım ve Perakende Satış Tarifeleri

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 Gazete'de yayımlanan Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ kapsamında tanımlanan düşük tüketimli tüketicilere 2025 yılının tamamında 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
27.06.2024	12719	01.07.2024	29.06.2024-32587
27.03.2025	13426	05.04.2025	05.04.2025-32861

09.11.2024 tarihli ve 32717 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 07.11.2024 tarihli ve 12987 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik piyasasında faaliyet gösteren dağıtım şirketleri ve görevli tedarik şirketlerinin gelir/tarife düzenlemelerine esas parametrelerin geçerli olacağı beşinci uygulama dönemi 01.01.2026 (dâhil)-31.12.2030 (dâhil) olarak belirlenmiştir. Tablo 4.4'te belirtilen Kurul Kararları ile dağıtım şirketlerinin 2026-2030 beşinci uygulama dönemi sistem işletim gelir gereksinimleri onaylanmıştır.

Tablo 4.4: Dağıtım Şirketlerinin Beşinci Uygulama Dönemi Sistem İşletim Gelir Gereksinimlerinin Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları

Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14206/1
Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14206/2
Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14206/3
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14206/4
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14206/5
Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14206/6
Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14206/7
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14206/8
Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14206/9
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14206/10

Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14206/11
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14206/12
Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.	30.12.2025	14206/13
Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14206/14
Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14206/15
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14206/16
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14206/17
Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14206/18
Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14206/19
Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14206/20
Yeşilırmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14206/21

Tablo 4.5'te belirtilen Kurul Kararları ile dağıtım şirketlerinin 2026 yılı sistem işletim gelir tavanları onaylanmıştır.

Tablo 4.5: Dağıtım Şirketlerinin 2026 Yılı Sistem İşletim Gelir Tavanlarının Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları

Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14208/1
Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14208/2
Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14208/3
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14208/4
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14208/5
Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14208/6
Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14208/7
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14208/8
Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14208/9
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14208/10
GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14208/11
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14208/12
Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.	30.12.2025	14208/13
Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14208/14

Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14208/15
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14208/16
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14208/17
Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14208/18
Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14208/19
Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14208/20
Yeşilırmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	30.12.2025	14208/21

Tablo 4.6'da belirtilen Kurul Kararları ile görevli tedarik şirketlerinin 2026-2030 beşinci uygulama dönemi perakende satış gelir gereksinimleri onaylanmıştır.

Tablo 4.6: Görevli Tedarik Şirketlerinin Beşinci Uygulama Dönemi Perakende Satış Gelir Gereksinimlerinin Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları

Görevli Tedarik Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
Akedaş Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14210/1
Aksa Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14210/2
Aksa Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14210/3
Aras Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14210/4
Aydem Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14210/5
CK Akdeniz Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14210/6
CK Boğaziçi Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14210/7
CK Çamlıbel Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14210/8
Dicle Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14210/9
Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14210/10
Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14210/11
Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14210/12
Gediz Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14210/13
Kayseri Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14210/14
Meram Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14210/15
Osmangazi Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14210/16
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14210/17
Trakya Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14210/18
Türkerler Vangölü Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14210/19

Görevli Tedarik Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
Uludağ Perakende Elektrik Satış A.Ş.	30.12.2025	14210/20
Yeşilırmak Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14210/21

Tablo 4.7'de belirtilen Kurul Kararları ile görevli tedarik şirketlerinin 2026 yılı perakende satış gelir tavanları onaylanmıştır.

Tablo 4.7: Görevli Tedarik Şirketlerinin 2026 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.	30.12.2025	14212/1
Aksa Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14212/2
Aksa Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14212/3
Aras Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14212/4
Aydem Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14212/5
CK Akdeniz Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14212/6
CK Boğaziçi Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14212/7
CK Çamlıbel Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14212/8
Dicle Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14212/9
Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14212/10
Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14212/11
Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14212/12
Gediz Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14212/13
Kayseri Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14212/14
Meram Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14212/15
Osmangazi Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14212/16
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14212/17
Trakya Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14212/18
Türkerler Vangölü Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14212/19
Uludağ Perakende Elektrik Satış A.Ş.	30.12.2025	14212/20
Yeşilırmak Elektrik Perakende Satış A.Ş.	30.12.2025	14212/21

Ayrıca; Tablo 4.8'de 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 4.8: 2021-2025 Yılları Yatırım Planlarının Revize Edilmesine Dair Kurul Kararları

Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.	13.11.2025	13947
Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.	25.09.2025	13182
Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	03.10.2024	12912
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.	02.10.2025	13839
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	11.09.2025	13773
Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.	05.09.2024	12866
Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.	25.09.2025	13184
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.11.2025	13983
Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.	19.06.2025	13587
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.11.2025	13984
GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.	31.07.2025	13677
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	25.09.2025	13813
Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.	13.03.2025	13375
Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.06.2025	13594
Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.	11.09.2025	13774
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.11.2025	13981
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	18.09.2025	13789
Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.12.2024	13145
Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	09.10.2025	13858
Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.	04.12.2025	14001
Yeşilırmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	02.10.2025	13841

Tablo 4.9'da 2025 yılında elektrik dağıtım bölgesi bazında yapılan elektrik dağıtım yatırım tutarları gösterilmektedir.

Tablo 4.9: 2025 Yılında Dağıtım Bölgesi Bazında Gerçekleşen Yatırım Tutarları (Haziran 2025 Fiyatlarıyla-TL)

Dağıtım Bölgesi	Yatırım Tutarı
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	11.368.633.38
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	11.198.122.47
Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.	8.620.859.276
Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.	8.321.468.350
Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.	7.096.328.079

Dağıtım Bölgesi	Yatırım Tutarı
Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.	6.910.384.916
GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.	6.875.036.155
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	5.815.171.088
AKEDAŞ Elektrik Dağıtım A.Ş.	5.329.516.217
Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.	5.327.553.365
Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.	5.003.191.970
Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	4.680.518.549
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	4.653.223.168
ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.	4.224.686.234
Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.	3.227.745.028
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.	3.033.734.434
Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.	2.835.352.245
Yeşilırmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	2.353.971.699
Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.	1.942.043.622
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.282.698.050
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.188.818.843
TOPLAM	111.289.057.146

Not: *Elektrik Dağıtım Şirketleri tarafından, 31/12/2025 tarihi itibarıyla EBİS üzerinden bildirilen 2025 yılı yatırım tahmin bildirim beyanları dikkate alınarak hazırlanmıştır. III. Uygulama döneminden devam eden yatırımlara ilişkin beyan edilen tahmin tutarları da hesaplamalara dahil edilmiştir*.

4.1.2.1. Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedeli

30.12.2025 tarihli ve 33123 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 25.12.2025 tarihli ve 14165-11 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'a kadar olan 1.255 TL/metre fiyatına, 100 kW üzerindeki her kW'ın 5,1 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, tüketici dağıtım bağlantı bedelinin 1/1/2026 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına karar verilmiştir.

Tablo 4.10: Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedelleri

Bağlantı Bedeli	TL/metre
AG	
0-15 kW (dâhil)	
Yer altı	679
Havai	472
15-50 kW (dâhil)	
Yer altı	919
Havai	614
50-100 kW (dâhil)	
Yer altı	1.255
Havai	701
100 kW üzeri	
Yer altı	1.255+5,1×(Güç-100)
OG	
Yer altı	2.675
Havai	1.278

4.1.2.2. Kesme-Bağlama Bedeli

30.12.2025 tarihli ve 33123 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 25.12.2025 tarihli ve 14165-2 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2026 tarihinden itibaren Tablo 4.11'de yer alan kesme-bağlama bedellerinin uygulanmasına karar verilmiştir.

Tablo 4.11: Kesme-Bağlama Bedelleri

Bağlantı Seviyesi	Kesme-Bağlama Bedeli (TL)
AG	140
OG	1.048

4.1.2.3. Güvence Bedeli

30.12.2025 tarihli ve 33123 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 25.12.2025 tarihli ve 14165-1 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2026 tarihinden itibaren Tablo 4.12'de yer alan güvence bedellerinin uygulanmasına karar verilmiştir.

Tablo 4.12: Güvence Bedelleri

Abone Grupları	Güvence Birim Bedeli (TL/kW)
Sanayi ve Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	746
Mesken	263
Şehit Aileleri ve Muharip/Malul Gaziler	131
Tarımsal Faaliyetler, Aydınlatma ve Diğer	354

4.1.2.4. Sayaç Kontrol Bedeli

30.12.2025 tarihli ve 33123 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 25.12.2025 tarihli ve 14165-3 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2026 tarihinden itibaren Tablo 4.13'te yer alan sayaç kontrol bedellerinin uygulanmasına karar verilmiştir.

Tablo 4.13: Sayaç Kontrol Bedeli

Sayaç Tipi	Sayaç Kontrol Bedeli (TL)
Direkt bağlı tek fazlı aktif veya üç fazlı aktif ve/veya reaktif sayaçlar	194
Akım trafolu ve/veya gerilim trafolu aktif ve/veya reaktif sayaçlar	246

Bahsi geçen düzenlemelerin yanı sıra;

- 30.12.2025 tarihli ve 33123 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 25.12.2025 tarihli ve 14165-5 sayılı Kurul Kararı ile ilgili şebeke işletmecisi tarafından Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 36 ncı maddesinin ikinci fıkrasının (a) bendi gereğince 2026 yılı için tahsil edilebilecek lisanssız üretim başvuru bedeli Tablo 4.14'te yer alan şekilde belirlenmiştir.

Tablo 4.14: Lisanssız Üretim Başvuru Bedeli (Şebeke İşletmecisi)

Kurulu Güç	Başvuru Bedeli (TL/Yıl)
0-50 kW (dâhil)	0
50-250 kW (dâhil)	3.309
250 kW-5MW (dâhil)	6.619
5 MW üzeri	13.238

- 30.12.2025 tarihli ve 33123 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 25.12.2025 tarihli ve 14165-6 sayılı Kurul Kararı ile görevli tedarik şirketlerinin Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 36 ncı maddesinin ikinci fıkrasının (b) bendi gereğince 2026 yılı için tahsil edebileceği yıllık lisanssız üretim işletim bedeli Tablo 4.15'teki gibi belirlenmiştir.

Tablo 4.15: Lisanssız Üretim İşletim Bedeli (Görevli Tedarik Şirketleri)

Kurulu Güç	İşletim Bedeli (TL/Yıl)
0-50 kW (dâhil)	0
50-250 kW (dâhil)	6.619
250 kW-5 MW (dahil)	13.238
5 MW üzeri	26.474

- 30.12.2025 tarihli ve 33123 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 2.12.2025 tarihli ve 14165-7 sayılı Kurul Kararı ile ilgili şebeke işletmecisinin Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 36 ncı maddesinin ikinci fıkrasının (b) bendi gereğince 2026 yılı için tahsil edebileceği yıllık lisanssız üretim işletim bedeli Tablo 4.16'daki gibi belirlenmiştir.

Tablo 4.16: Lisanssız Üretim İşletim Bedeli (İlgili Şebeke İşletmecisi)

Kurulu Güç	İşletim Bedeli (TL/yıl)
0-50 kW (dâhil)	0
50-250 kW (dâhil)	9.255
250 kW-5 MW (dahil)	18.509
5 MW üzeri	37.016

4.1.3. Piyasa İşletim Tarifesi

29.11.2025 tarihli ve 33092 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 27.11.2025 tarihli ve 13974 sayılı Kurul Kararıyla, EPİAŞ'ın 2026 yılı piyasa işletim gelir tavanının elektrik piyasası ve emisyon ticaret sistemi payları Tablo 4.17'deki gibi belirlenmiş ve

- 29.11.2025 tarihli ve 33092 sayılı Resmî Gazete' de yayımlanan 27.11.2025 tarihli ve 13975 sayılı Kurul Kararıyla, "Emisyon Ticaret Sistemi İşletim Gelir Tavanının Karşılanması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi" ve
- 29.11.2025 tarihli ve 33092 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 27.11.2025 tarihli ve 13976 sayılı Kurul Kararı ile "Vadeli Elektrik Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılanması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi" ile "Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Sistemi ve Organize Yek-G Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılanması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi"nde ifade edilen ücretler,
- 29.11.2025 tarihli ve 33092 sayılı Resmî Gazete' de yayımlanan 27.11.2025 tarihli ve 13979 sayılı Kurul Kararı ile "Emisyon Ticaret Sistemi İşletim Gelir Tavanının Karşılanması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi"nde ifade edilen ücretler

onaylanmıştır.

Tablo 4.17: EPİAŞ 2026 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı (TL)

Piyasa İşletim Gelir Tavanı - Elektrik Piyasası Payı (TL, TÜFE=3.883,89)	1.874.296.720
Piyasa İşletim Gelir Tavanı - Emisyon Ticaret Sistemi Payı (TL, TÜFE=3.883,89)	50.000.000

4.1.4. OSB ve EB Dağıtım Bedeli

Dağıtım lisansı sahibi Organize Sanayi Bölgelerinin (OSB) ve Endüstri Bölgelerinin (EB) 2026 yılında onaylı sınırları içerisindeki katılımcılarına uygulayacağı dağıtım bedelleri, 28.12.2025 tarihli ve 33121 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 19.12.2025 tarihli ve 14049-1 ila 14049-218 sayılı Kurul Kararları ile onaylanmıştır.

OSB yönetimleri ve EB'den sorumlu tüzel kişiler Organize Sanayi Bölgelerinin ve Endüstri 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 ve EB'lerin tüketim tahminleri, yatırım giderleri, işletme giderleri, kayıp enerji giderleri ve içinde bulundukları dağıtım bölgeleri için öngörülen dağıtım tarife öngörüleri göz önüne alınarak *"kıyaslama modeli"* çerçevesinde yapılmaktadır.

4.1.5. EÜAŞ Toptan Satış Tarifesi

EÜAŞ'ın 2025 yılının tamamında uygulanan toptan satış tarifeleri Tablo 4.18 ve 4.19'da yer almaktadır.

Tablo 4.18: EÜAŞ Toptan Satış Tarifeleri
(Dağıtım Şirketlerine Teknik ve Teknik Olmayan Kayıp Enerji Satışları İle Dağıtım Şirketlerine Genel Aydınlatma Kapsamında 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 (Krş/kWh)	Genel Aydınlatma Kapsamında Yapılan Satışlar (kr/kWh
26.12.2024	13149	01.01.2025	28.12.2024-32766	175,0000	380,0000
27.03.2025	13422	01.04.2025	29.03.2025-32856	225,0000	380,0000

Tablo 4.19: EÜAŞ Toptan Satış Tarifeleri
(Görevli Tedarik Şirketlerine Yapılan Satışlarda)

Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı	Yürürlük Tarihi	Yayımlandığı Resmî Gazete Tarih ve Sayısı	Aktif Elektrik Enerjisi Bedeli (kr /kWh)
09.11.2023	12186	11.11.2023	10.11.2023-32365	48,2187

4.1.6. Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı

30.12.2025 tarihli ve 33123 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 25.12.2025 tarihli ve 14165-14 sayılı Kurul Kararı ile *5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun* kapsamında, 2024 yılına ait Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatının (TORETOSAF) 228,52 kr/kWh olarak belirlenmesine karar verilmiştir.

4.1.7. Elektrik Piyasası ile İlgili Alınan Diğer Tarife Kurul Kararları

Resmi Gazete Tarih/Sayı Kurul Kararı Tarih/Sayı	Konusu
24.01.2025 / 32792 23.01.2025 / 13236	15/3/2017 tarihli ve 30008 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 9/3/2017 tarihli ve 6960-2 sayılı Kurul Kararının a ve b maddelerinin; a) Organize sanayi bölgelerinin (OSB) onaylı sınırları veya endüstri bölgeleri/özel endüstri bölgeleri (EB) içerisinde faaliyet gösteren; 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 14 üncü maddesinin birinci fıkrası kapsamındaki lisanssız üreticiler için Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel Kişiler ve Görevli Tedarik Şirketlerinin Tarife Uygulamalarına İlişkin Usul ve Esaslar ve ulusal tarife kurul kararları ile belirlenen lisanssız üretici tek terimli dağıtım bedellerinin uygulanmasına, diğer üreticiler için ise OSB veya EB'ler için kurul kararları ile belirlenen dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedeller arasında yer alan üretici dağıtım bedellerinin uygulanmasına devam edilmesine, b) Emreamade kapasite bedeli belirlenen OSB veya EB'ler için mezkûr bedele muhatap kullanıcıların sözleşme gücünü aşması durumunda aşılan miktar

	üzerinden emreamade kapasite bedelinin iki katı olacak şekilde emreamade kapasite aşım bedeli uygulanmasına, şeklinde değiştirilmesine ilişkin karar
24.01.2025 / 32792 23.01.2025 / 13242	7/11/2024 tarihli ve 12989 sayılı Kurul Kararının birinci maddesinde yer alan köy tüzel kişiliğine ait içme suyu temini ve dağıtımı amaçlı kullanılan tesisler" ibaresinin "köylerde içme suyu temini ve dağıtımı amaçlı kullanılan tesisler" olarak değiştirilmesi
05.04.2025 / 32861 27.03.2025 / 13427	Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliğin 14 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamında 2025 yılının Nisan ayı ve sonrası için tedarik edilen birim enerji miktarı başına öngörülen YEKDEM maliyetinin revize edilmesi
28.06.2025 / 32940 26.06.2025 / 13595	Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliğin 14 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamında 2025 yılının Temmuz ayı ve sonrası için tedarik edilen birim enerji miktarı başına öngörülen YEKDEM maliyetinin revize edilmesi
31.10.2025 / 33063 30.10.2025 / 13912	Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'in 5 inci ve 6 ncı maddelerinde yer alan tüketim miktarları ve Kurulca belirlenen katsayının 1/1/2026 tarihinden itibaren uygulanmak üzere belirlenmesi
17.12.2025 / 33110 11.12.2025 / 14013	Dağıtım Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ uyarınca 2026-2030 yıllarını kapsayan beşinci uygulama döneminde geçerli olacak dağıtım şirketlerine ilişkin reel makul getiri oranı ve itfa süresinin belirlenmesi
17.12.2025 / 33110 11.12.2025 / 14014	"Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Planlı Bakım Harcamalarının Tarife Hesaplamalarında Dikkate Alınmasına İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar"ın kabul edilmesi
17.12.2025 / 33110 11.12.2025 / 14016	"Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Hedef Kayıp Oranlarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar"ın kabul edilmesi
20.12.2025 / 33113 18.12.2025 / 14048	Perakende Satış Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ uyarınca 2026-2030 yıllarını kapsayan beşinci uygulama döneminde geçerli olacak görevli tedarik şirketlerine ilişkin Net Kâr Marjı Oranının (NKMO) onaylanması
20.12.2025 / 33113 18.12.2025 / 14051	Elektrik Piyasasında 2026 yılında uygulanacak olan önlisans ve lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, önlisans ve lisans tadili, önlisans ve lisans sureti çıkartma bedelleri ile lisans sahipleri (toplayıcı lisansı hariç) tarafından 2026 yılında 2025 yılı faaliyetleri için ödenecek yıllık lisans bedeli hk.
30.12.2025 / 33123 25.12.2025 / 14165-8	Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği'nin 36 ncı maddesinin ikinci fıkrasının (c) bendi uyarınca ilgili şebeke işletmecisi ve görevli tedarik şirketlerinin tahsil edeceği işlem bedelinin 2026 yılı için onaylanması
30.12.2025 / 33123 25.12.2025 / 14165-9	Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği kapsamında 50 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 1/1/2026 tarihinden uygulanmak üzere onaylanması
30.12.2025 / 33123 25.12.2025 / 14165-10	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 1/1/2026 tarihinden itibaren uygulanmak üzere onaylanması
30.12.2025 / 33123 25.12.2025 / 14165-12	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 1/1/2026 tarihinden itibaren uygulanmak üzere onaylanması
30.12.2025 / 33123 25.12.2025 / 14165-13	21/10/2021 tarihli ve 10505/1 sayılı Kurul Kararı'nın 2 nci maddesi uyarınca teknik kalite ölçüm hizmeti bedelinin 1/1/2026 tarihinden itibaren uygulanmak üzere onaylanması

30.12.2025 / 33123 25.12.2025 / 14173	Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliğin 14 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamında 2026 yılı için tedarik edilen birim enerji miktarı başına öngörülen YEKDEM maliyetinin onaylanması

4.1.8. Lisans Bedelleri

20.12.2025 tarihli ve 33113 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 18.12.2025 tarihli ve 14051 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 43'üncü maddesi uyarınca 2026 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 halka açık tüm şarj istasyonlarının fiyatlarının kullanıcılar tarafından görülebilmesi için Kurum tarafından "Serbest Erişim Platformu-Şarj@TR" uygulaması hazırlanarak elektrikli araç kullanıcılarının erişimine açılmıştır. 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

20.12.2025 tarihli ve 33113 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 18.12.2025 tarihli ve 14052 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanununun 5'inci maddesinin beşinci 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 2026 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 2025 yılı iletim ve sevkiyat kontrol bedellerinin belirlenmesine yönelik 1230.12.2024 2025 tarihli ve 13075 14197 sayılı Kurul Kararı, 1431.12.2024 2025 tarihli ve 32752 33124 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanmış ve 01.01.2025 2026 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir. Söz konusu Kararla belirlenen iletim kapasite bedeli üst sınırları Tablo 4.20'de gösterilmektedir.

Tablo 4.20: 2026 Yılı İletim Kapasite Bedeli Üst Sınırları

Noktalar	(TL/Sm^3-Gün)	(TL/kWh-Gün)
Giriş Noktaları	0,009382	0,00088177
Çıkış Noktası	0,259986	0,02443477

BOTAŞ'ın iletim hizmet bedeli üst sınırı ise aynı Kurul Kararı ile aşağıdaki gibi belirlenmiştir.

Tablo 4.21: 2026 Yılı BOTAŞ'ın İletim Hizmet Bedeli Üst Sınırı

	(TL/Sm^3)	(TL/kWh)
İletim Hizmet Bedeli	0,332063	0,03120893

4.3.2. Piyasa İşletim Tarifesi

29.11.2025 tarihli ve 33092 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 27.11.2025 tarihli ve 13977 sayılı Kurul Kararı ile "Spot Doğal Gaz Satış Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılanması İçin Uygulanacak Bedeller ve Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi"nde ifade edilen ücretlerin belirlenmesine yönelik karar verilmiştir.

Tablo 4.22: 2026 Spot Doğal Gaz Satış Piyasası Birim Ücretler (TL/Sm3)

Ücret adı	Birim Fiyatı
Birim İşlem Ücreti	0,0353571 TL/Sm^3
Birim Dengesizlik Uzlaştırma İşletim Ücreti	0,0141429 TL/Sm^3
Yıllık Katılım Ücreti	220.000 TL
Kabul edilmeyen İtiraz Ücreti	1000 TL/adet

29.11.2025 tarihli ve 33092 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 27.11.2025 tarihli ve 13978 sayılı Kurul Kararı ile "Vadeli Doğal Gaz Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılanması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi"nde ifade edilen ücretlerin belirlenmesine yönelik karar verilmiştir.

Tablo 4.23: 2026 Yılı Vadeli Doğal Gaz Piyasası Birim Ücretler

Ücret adı	Birim Fiyat
Birim işlem ücreti	0,000450 TL/Sm^3
Yıllık katılım ücreti	2.500 TL
Kabul edilmeyen itiraz ücreti	500 TL/adet

29.11.2025 tarihli ve 33092 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 27.11.2025 tarihli ve 13974 sayılı Kurul Kararı ile Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi'nin 2026 yılı Piyasa işletim gelir tavanının belirlenmesine yönelik karar alınmıştır.

Tablo 4.24: EPİAŞ 2026 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı (TL)

2026 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı - Doğal Gaz Piyasası Payı (TL - TÜFE=3883,89)	83.000.000

4.3.3. Bağlantı Tarifeleri

30.12.2025 tarihli ve 33123 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 25.12.2025 tarihli ve 14104 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Dağıtım Sektörü Bağlantı ve Hizmet Bedellerine İlişkin Usul ve Esaslarda yer verilen bedellerin belirlenmesine yönelik karar alınmıştır. 2026 yılına ilişkin güncellenmiş bedeller Tablo 4.25'te yer almaktadır.

Tablo 4.25: Dağıtım Şirketleri İçin Belirlenen Bağlantı Tarifeleri

BAĞLANTI BEDELLERİ	2025	2026
Abone Bağlantı Bedeli (TL)	6154	8066
İlave Abone Bağlantı Bedeli (TL/100 m^2)	5353	7016
Bağlantı Kontrol ve Onay Bedeli (İlk 100 metre için) (TL)	3471	4549

BAĞLANTI BEDELLERİ	2025	2026
Bağlantı Kontrol ve Onay Bedeli (İlave her 1 metre için) (TL)	22	29
Güvence Bedeli Kombi (TL/Adet)	3035	4097
Güvence Bedeli Soba (TL/Konut)	2673	3599
Güvence Bedeli Merkezi Sistem (TL/BBS)	2673	3599
Güvence Bedeli Ocak (TL)	181	249
Güvence Bedeli Şofben (TL)	362	498
Ön Ödemeli Sayaç Değişim Bedeli (TL)	1630	2136
Sayaç Açma Kapama Bedeli (TL)	157	206
Servis Kutusu Söküm Bedeli (TL)	1384	1814

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 25.12.2025 tarihli ve 14104 sayılı Kurul Kararı 30.12.2025 tarihli ve 33123 sayılı Resmî Gazetede yayımlanmıştır. 2026 yılına ilişkin güncellenmiş bedeller Tablo 4.26'da gösterilmektedir.

Tablo 4.26: Kurum Tarafından Belirlenen İç Tesisat Proje Onay, Kontrol, Test ve İşletmeye Alma Üst Bedelleri

İÇ TESİSAT İŞLEM BEDELLERİ	2025	2026
SAYAÇ TİPİ		
G4, G6 (TL/Adet)	277	363
G10, G16, G25 (TL/Adet)	519	680
G40, G65, G100 (TL/Adet)	1031	1351
G160, G250, G400 (TL/Adet)	1572	2060
G400'den büyük (TL/Adet)	2118	2776
Kolon Hattı (TL/Proje)	277	363
Ön Proje (TL/Proje)	92	121

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 yapılıncaya 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

2025 yılında 16 doğal gaz dağıtım şirketi için üçüncü uygulama dönemi perakende satış tarifeleri revize edilerek aşağıda belirtilen Kurul Kararları alınmıştır.

Tablo 4.27: 2025 Yılında Perakende Satış Tarifeleri Hakkında Kurul Kararı Alınan Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri

Doğal Gaz Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı	Kapsamı
Akmercan Gepa Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	22/05/2025	13534	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi

Doğal Gaz Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı	Kapsamı
Akmercan Mardin Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	22/05/2025	13535	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Akmercan Muğla Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	22/05/2025	13536	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi	22/05/2025	13537	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Aksa Gümüşhane Bayburt Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi	27/03/2025	13412	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Aksa Karadeniz Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	22/05/2025	13538	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Aksa Ordu Giresun Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	22/05/2025	13539	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Aksa Siirt Batman Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	24/04/2025	13471	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Diyarbakır Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	27/03/2025	13413	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Doğugaz Iğdır Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi	24/07/2025	13661	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Doğugaz Kars Ardahan Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi	24/07/2025	13662	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Gazdaş Gaziantep Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi	24/04/2025	13472	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
İgdaş İstanbul Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	27/03/2025	13414	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Kızılcahamam Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi	27/03/2025	13416	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Palen Enerji Doğal Gaz Dağıtım End. ve Ticaret Anonim Şirketi	24/04/2025	13473	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi
Sürmeli Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	24/04/2025	13474	2022-2026 Tarife Uygulama Dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Revize Edilmesi

4.3.7. Doğal Gaz Piyasası ile İlgili Alınan Diğer Tarife Kurul Kararları

Resmi Gazete Tarih/Sayı Kurul Kararı Tarih/Sayı	Konusu
29.03.2025 / 32856 27.03.2025 / 13411	Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi'ne (BOTAŞ) ait Tuz Gölü Doğal Gaz Yer Altı Depolama Tesisi'nin ve Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi'nin 2025 depolama yılında uygulayacağı depolama tarifelerine ilişkin

23.03.2024 tarihli ve 32498 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 21.03.2024 tarihli ve 12522 sayılı Kurul Kararı ile Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi'ne ait Tuz Gölü Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi'nin (BOTAŞ Tuz Gölü Depolama Tesisi) ve Tuz Gölü Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi'nin (BOTAŞ Tuz Gölü Depolama Tesisi) 2024-2025 tarife uygulama dönemine ilişkin depolama tarifeleri belirlenmiştir. 2025 yılında geçerli olacak depolama bedelleri üst sınırları Tablo 4.28'de verilmiştir.

Tablo 4.28: 2025 Depolama Bedelleri Üst Sınırları (Yi-ÜFE=3610,51)

DEPOLAMA TARİFELERİ	(TL/Sm^3)
Kapasite Bedeli	3,080123
Enjeksiyon Bedeli	0,105722
Geri Üretim Bedeli	0,010516
Enjeksiyon Gaz Takas Bedeli	0,005286
Geri Üretim Gaz Takas Bedeli	0,000526
Enjeksiyon Hizmet Kesinti Bedeli	0,052861
Geri Üretim Hizmet Kesinti Bedeli	0,005258
KUE 5.2.3. Uyarınca Ödenecek Bedeller	**(TL/Sm^3)**
Günlük Kapasite Bedeli	0,016877
Günlük Geri Üretim Bedeli	0,021032

4.3.8. Lisans Bedelleri

20.12.2025 tarihli ve 33113 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 18.12.2025 tarihli ve 14053 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Kanunun 10'uncu maddesinin 4646 sayılı Kanun ile değişik (B) fıkrasının (a) bendi uyarınca doğal gaz piyasasında 2026 yılında uygulanacak katılma payı belirlenmiştir.

20.12.2025 tarihli ve 33113 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 18.12.2025 tarihli ve 14054 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca 2026 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 tarifesi 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 bildirimi 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 bildirimi 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
- Yurt içi piyasa koşulları ve makroekonomik göstergeler

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 ve satın alma gücü paritesi, TCMB faiz oranları, enflasyon, döviz kuru, asgari ücret değişim oranları gibi yurt içi piyasa koşulları da 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 Rapor*ların Kurumun internet sitesinde yayımlanmasına devam edilmiştir.

4.4.1. Petrol Piyasası ile İlgili Alınan Diğer Tarife Kurul Kararları

Resmi Gazete Tarih/Sayı Kurul Kararı Tarih/Sayı	Konusu
20.12.2025 / 33113 18.12.2025 / 14055	Petrol Piyasasında faaliyet gösteren lisans sahiplerinin, 2025 yılı faaliyetleri için 2026 yılında uygulanacak katılma payı oranına ilişkin
20.12.2025 / 33113 18.12.2025 / 14056	Petrol Piyasasında 2026 yılında uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize), lisans sureti çıkartma, onay ve izin bedellerine ilişkin

4.4.2. Lisans Bedelleri

20.12.2025 tarihli ve 33113 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 18.12.2025 tarihli ve 14056 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 2026 yılında uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize), lisans sureti çıkartma, tarife onayı, akaryakıt ticaret izni ve kupon hizmeti izin bedelleri belirlenmiştir.

20.12.2025 tarihli ve 33113 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 18.12.2025 tarihli ve 14055 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 2025 yılı faaliyetleri için ödemekle yükümlü oldukları 2026 yılında uygulanacak katılma payı oranları belirlenmiştir.

4.5. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Fiyatlar

5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanunu'nda 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

20.12.2025 tarihli ve 33113 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 18.12.2025 tarihli ve 14058 sayılı Kurul Kararı ile 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanunu'nda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca sıvılaştırılmış LPG piyasasında 2026 yılında uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize) ve lisans sureti çıkartma bedelleri belirlenmiştir.

20.12.2025 tarihli ve 33113 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 18.12.2025 tarihli ve 14057 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 2026 yılında uygulanacak katılma payı oranları belirlenmiştir.

4.5.2. LPG Piyasası ile İlgili Alınan Diğer Tarife Kurul Kararları

Resmi Gazete Tarih/Sayı Kurul Kararı Tarih/Sayı	Konusu
20.12.2025 / 33113 18.12.2025 / 14057	Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında faaliyet gösteren lisans sahiplerinin, 2025 yılı faaliyetleri için 2026 yılında uygulanacak katılma payı oranına ilişkin
20.12.2025 / 33113 18.12.2025 / 14058	Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında 2026 yılında uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize) ve lisans sureti çıkartma ve kupon hizmeti izin bedelleri

5. BİLİŞİM SİSTEMLERİ FAALİYETLERİ

Bu bölümde Kurum bünyesinde bilişim hizmetleri kapsamında 2025 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. Ulusal Siber Güvenlik Stratejisi ve Eylem Planları kapsamında gerçekleştirilen çalışmalar, 2024-2028 dönemi için yayımlanan eylem planını da kapsayacak şekilde tamamlanmıştır.

5.1. Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi (BGYS)

Kurumda işletilen BGYS ile alınmış olan TS ISO/IEC 27001 sertifikası kapsamında belge sürekliliği çalışmaları başarıyla tamamlanmıştır.

Enerji Sektöründe Siber Güvenlik Yetkinlik Modeli Yönetmeliği kapsamında ilk sektörel bağımsız denetimler 2026 yılı içerisinde tamamlanacaktır. Bu denetimleri gerçekleştirmeye aday personelin ilgili eğitim ve sınavları Sakarya Üniversitesi Kritik Altyapılar Ulusal Test Yatağı Merkezi Koordinatörlüğünce yapılmaktadır. Söz konusu eğitimlerden başarı ile geçen aday denetçilerin ve çalıştıkları firmaların bağımsız denetim firması olarak akredite edilmesi çalışması tarafımızca yürütülmektedir. Bununla birlikte bağımsız denetimler için; tüm bağımsız denetim personelinin Yönetmelik isterlerini aynı şekilde yorumlayabilmesi adına bir denetim rehberi hazırlığı çalışması devam ettirilmektedir. Bu çalışmanın 2026 yılı içerisinde tamamlanması planlanmaktadır.

Kritik enerji altyapıları temsilcileri ile yıl içerisinde farkındalık amaçlı toplantılar düzenlenmiştir.

T.C. Cumhurbaşkanlığı Dijital Dönüşüm Ofisi(mülga) tarafından hazırlanarak 27.07.2020 tarihinde erişime açılan Bilgi ve İletişim Güvenliği Rehberi'ne uyum çerçevesinde Kurumda ilgili çalışmalar için denetim süreçleri başarı ile tamamlanmıştır.

5.2. Bilişim Altyapı Sistemleri ve Destek Hizmetleri

Kurum bilişim sistemleri, ağları ve siber güvenlik altyapısı ile ilgili olarak rutin çalışmalar devam ettirilmiş, yapılan düzenli incelemeler ve ilgili birimlerin talepleri doğrultusunda geliştirme ve iyileştirme faaliyetleri gerçekleştirilmiştir.

Kurum CBS sistem altyapısı üzerinden ve diğer kurum ve firmalarının CBS verilerine güvenli erişimin sağlanabilmesini teminen gerekli altyapı oluşturulması işlemlerine devam edilmiştir.

Yetkili hesap yönetiminin sağlıklı sürdürülebilmesi amacı ile Kurum'un halihazırda sahip olduğu teknolojiler kullanılarak iyileştirmeler gerçekleştirilmiştir.

Zafiyet ve varlık yönetim yazılımı kullanılarak periyodik olarak yapılmakta olan zafiyet taramaları ve yıllık sızma testi bulgularının ilgili sorumlularına atanması ve takibi işlemlerine devam edilmiştir.

5.3. Elektronik Belge Yönetim Sistemi (EBYS)

- Sistemde sorun yaşayan personele uzaktan teknik destek sağlanmıştır.
- Sistemin yıllık bakım sözleşmesi yapılmıştır.
- Belirli periyotlarda sürüm güncellemeleri gerçekleştirilmiştir.
- Sistem üzerinde çalışan evrak türlerinde güncellemeler yapılmıştır.
- Sistem ayarlarında güncellemeler yapılmıştır.
- Sistem entegrasyon ayarlarında güncellemeler yapılmıştır.
- Kuruma yeni başlayan personellere e-imza alımları yapılmıştır.

- E-imza süreleri dolan personelin e-imzaları yenilenmiştir.

5.4. Kurum İnternet Sitesi

Kurum internet sitesi, birimlerden ve kullanıcılardan gelen talepler doğrultusunda sürekli olarak geliştirilmektedir. Sitemizde, kamuoyunu ve kurumumuzu ilgilendiren duyurular, mevzuat taslakları, basın açıklamaları ve etkinlikler gibi konularda detaylı, güvenilir ve güncel bilgiler kamuya açık bir şekilde sunulmaktadır.

5.5. Kurumsal Kaynak Planlama (KKP)

Kurum İntranet Portalı üzerindeki geliştirme ve güncelleme çalışmaları, 2022 yılından bu yana kesintisiz olarak devam etmektedir. KKP modülleri, sürekli olarak geliştirilmekte ve güncellenmektedir. Bu çalışmalar, kurumun verimliliğini artırmak ve kullanıcı deneyimini iyileştirmek amacıyla titizlikle yürütülmektedir.

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.

2025 yılında, Daire Başkanlıklarından gelen rapor talepleri doğrultusunda 24 adet yeni rapor oluşturularak ve 88 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 artırım 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. 2025 yılında yapılan çalışmalar şunlardır:

- EPVYS yazılım geliştirmesi birimlerden gelen talepler doğrultusunda Kurum personeli tarafından yapılmıştır.
- Petrol Piyasası Stok İzleme Sistemi güncel teknolojiler kullanılarak yeniden yazılmış ve devreye alınmıştır.

- Kurumumuz tarafından Elektrik ve Doğalgaz Dağıtım Şirketlerinin Ar-Ge ve Yenilik Faaliyetlerinin Desteklenmesi kapsamında yapılacak AR-GE başvurularının alınması ve süreçlerin elektronik ortamda izlenmesi işlemleri EPDK Başvuru Sistemi üzerinde devreye alınmıştır.
- 13908 Sayılı Kurul kararı doğrultusunda LPG İzleme Sistemi devreye alınmıştır.
- ŞARJ@TR mobil uygulamasında kullanıcı ve kurum personelinden gelen istekler doğrultusunda uygulamaya yeni özellikler eklenmiştir.
- Tüketici şikayetleri süreçlerinin uçtan uca elektronik ortamda yürütülmesi için güncel teknolojiler kullanılarak EPDK Tüketici Portalının yazılması için gerekli yazılım geliştirme çalışmalarına başlanmıştır.

5.8. Diğer Kurum ve Kuruluşlar ile Veri Paylaşımı (Veri Erişim ve Paylaşım Sistemi (VEPS))

Bu başlık altında 2025 yılında gerçekleştirilen faaliyetler aşağıda özetlenmektedir:

- Veri Erişim ve Paylaşım Sistemi güncel teknolojiler kullanılarak yenilenmiştir. Yeni sisteme geçiş çalışmalarına başlanmıştır.
- Ulusal Taşıt Tanıma Sistemi (UTTS) kapsamında Darphane ve Damga Matbaası Genel Müdürlüğü ile Protokol yapılmış ve gerekli web servisler geliştirilmiştir.
- 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 20'nci maddesinin ikinci fıkrasının (g) bendinde sayılan suçlara yönelik haklarında vergi incelemesi bulunan mükellef bilgilerinin Vergi Denetim Kurumu (VDK)'dan web servis ile Kurumumuz sistemlerine aktarılması ve lisans süreçlerimizde kullanılması için VDK ile protokol imzalanmış ve gerekli yazılım geliştirme işlemleri tamamlanmıştır.
- Veri Erişim ve Paylaşım Sisteminin güncel teknolojiler kullanılarak yenilenmesi çalışmalarına başlanmıştır.
- Şarj Otomasyon sisteminde Şarj Ağı İşletmeci Lisansı Sahipleri ve kurum personelinden gelen istekler doğrultusunda güncellemeler yapılmıştır.
- Bayi Otomasyon Sisteminden İlgili mevzuat değişiklikleri doğrultusunda güncellemeler yapılmıştır.

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.

5.10. Coğrafi Bilgi Sistemleri (CBS)

- Kurumumuz bünyesin kullanılan CBS uygulamasının kaynak kodların devralınarak yazılımın Kurumumuz ihtiyaçlarına göre güncellenmesi çalışmalarına başlanmıştır.

- Kurumumuz bünyesinde bulunan Elektrik, Doğal Gaz, Petrol ve LPG piyasası Coğrafi verilerin Coğrafi Bilgi Sistemleri Genel Müdürlüğü ile paylaşılması çalışmalarına devam edilmektedir. CBS Genel Müdürlüğün tarafından belirtilen ihtiyaçlar doğrultusunda gerekli servis güncellemeleri yapılmaktadır.

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 2025 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, 21 elektrik dağıtım şirketinde yukarıda sayılan konu başlıklarında denetim yapmak üzere, 12.06.2025 tarihli ve 1125528 sayılı Başkanlık Oluru uyarınca 16.06.2025 tarihinde başlayan denetimlerimiz 03.10.2025 tarihinde tamamlanmıştır. Tamamlanan denetimler akabinde, denetim raporlarının yazım aşamasına geçilmiş olup elde edilen bulgular ve yapılan tespitler bağlamında 2026 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.

2025 yılı içerisinde 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve bu Kanun uyarınca hazırlanmış ikincil mevzuata aykırılık teşkil ettiği değerlendirilen iş ve işlemler gerçekleştiren 182 adet lisans sahibi hakkında soruşturma süreci başlatılmıştır. Yıl içerisinde yürütülen ve bir önceki yılda başlatılmış olup yıl içerisinde neticelendirilen soruşturmalar kapsamında 2025 yılında 120 adet ihtar yaptırımı; 33 farklı lisans sahibi hakkında toplam 231.109.266,-TL tutarında 82 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 cüzü 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.Ş. (UGETAM) ve S&Q Mart Kalite Güvenlik Sanayi ve Ticaret A.Ş. (S&Q MART) ile Elektrik Tesisleri Mühendislik Müteahhitlik Danışmanlık ve Ticaret A.Ş. (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 ettirilmektedir.

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 2025 yılı içerisinde, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ve bu Kanun uyarınca hazırlanmış ikincil mevzuata aykırılık teşkil ettiği değerlendirilen iş ve işlemler gerçekleştiren 80 gerçek veya tüzel kişi hakkında soruşturma açılmış, önceki yıllardan devreden soruşturmalar ile birlikte 2025 yılı kapsamında 80 adet ihtar, bir adet lisans sahibi hakkında toplam 10.052.070 Türk Lirası olmak üzere iki adet idari para cezası yaptırımı uygulanmış, 23 adet sertifika sahibinin sertifikası iptal edilmiştir.

Doğal gaz dağıtım şirketlerinde belirli aralıklarla rutin şekilde yerinde denetim yapmak üzere alınan 17.10.2024 tarihli ve 985321 sayılı Başkanlık Oluru uyarınca 04.11.2024 tarihinde başlayan denetimler kapsamında, 2025 yılı içinde 24 adet doğal gaz dağıtım şirketinde ve söz konusu dağıtım şirketlerinin hizmet aldıkları kontrol şirketlerinde yapılan denetimler sonrasında, denetim raporlarının yazımına başlanmıştır. Elde edilen bulgulara istinaden açılan 3 adet soruşturma 2025 yılında tamamlanmıştır. Ayrıca devam eden soruşturmalar bulunmaktadır.

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: 2025 Yılı Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlar Denetçi Sayıları

İlgili Kurum	Denetçi Sayısı
Ticaret Bakanlığı	529
İçişleri Bakanlığı	2.834
Jandarma Genel Komutanlığı	915
Emniyet Genel Müdürlüğü	833
Sahil Güvenlik Komutanlığı	1.086
TOPLAM	**3.363**

Protokol yapılan kuruluşlara 2025 ve 2026 yıllarında tahsis edilen ödenek miktarları Tablo 6.2'de gösterilmektedir.

Tablo 6.2: 2025 ve 2026 Yıllarında Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlara Tahsis Edilen Ödenek Tutarı

Protokol Kapsamındaki Kuruluşlar	Tahsis Edilen Ödenek Tutarı (TL)	
	2025 Yılı	2026 Yılı
Jandarma Genel Komutanlığı	52.500.000	80.000.000
Emniyet Genel Müdürlüğü	52.500.000	80.000.000
Sahil Güvenlik Komutanlığı	12.500.000	18.000.000
Ticaret Bakanlığı	15.000.000	20.000.000
ODTÜ-PAL	4.250.000	5.500.000
TÜBİTAK	400.000.000	500.000.000
TOPLAM	**536.750.000**	**703.500.000**

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, 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 PAL'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 6.3: 2023-2025 Yılları Ulusal Marker Saha Cihazı (XP) Analiz Sonuçları Karşılaştırması

Ölçüm Sayıları	2023 Yılı	2024 Yılı	2025 Yılı
	Adet	Adet	Adet
Toplam Ölçüm Sayısı	**85.599**	**84.714**	**94.334**

Petrol piyasasında 2025 yılında yapılan denetim ve soruşturmalar sonucunda; niteliği itibarıyla düzeltme imkânı olan fiiller kapsamında yapılan denetimlerde 597 adet ihtar işlemi tesis edilmiş olup, Kurumca uygulanan idari para cezaları ise Tablo 6.4 ve Tablo 6.5'te gösterilmektedir.

Tablo 6.4: Petrol Piyasasında 2025 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

Lisans Tipi	Uygulanan İdari Para Cezası Adedi	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Dağıtıcı	26	15,38	138.399.712	50,26
Bayilik	116	68,64	76.034.127	27,61
Madeni Yağ	11	6,51	12.062.841	4,39
Depolama	5	2,95	31.926.391	11,59
Kurumca Yetki Verilen Otomasyon Firmaları	8	4,74	7.650.418	2,77
Rafineri	3	1,78	9.312.037	3,38
Toplam	**169**	**100**	**275.385.526**	**100**

Tablo 6.5: Petrol Piyasasında 2024-2025 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

Lisans Tipi	2024 Yılı		2025 Yılı	
	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Dağıtıcı	123.007.881	55,59	138.399.712	50,26
Bayilik	96.438.872	43,57	76.034.127	27,61
İşleme	-	-	-	
Depolama	0	0	31.926.391	11,59
Madeni Yağ	1.855.679	0,84	12.062.841	4,39
Kurumca Yetki Verilen Otomasyon Firmaları	0	0	7.650.418	2,77
Rafineri	-	-	9.312.037	3,38
Toplam	**221.302.432**	**100**	**275.385.526**	**100**

Petrol piyasasında 2025 yılında uygulanan idari para cezalarının fiillerine göre dağılımı Tablo 6.6'da gösterilmektedir.

Tablo 6.6: Petrol Piyasasında 2025 Yılında Bayilere 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	52	44,83	20.559.549	27,04
Ulusal Markerin Yeterli Şart ve Seviyede Olmaması	1	0,86	137.356	0,18
Dağıtıcı Dışında Akaryakıt İkmali	10	8,62	4.724.900	6,21
Diğer*	53	45,69	50.612.322	66,57
Toplam	**116**	**100**	**76.034.127**	**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 geçici olarak durdurulur ve bu süre içerisinde söz konusu tesis için bir başka gerçek veya tüzel kişiye de lisans verilmez. Kurum tarafından geçici durdurma işleminin kaldırılıp kaldırılmayacağı bu fıkrada yer verilen suçlarla sınırlı olmak üzere Cumhuriyet başsavcılığı veya mahkemelerden temin edilecek bilgilere göre altı ayda bir değerlendirilir. Ancak kovuşturmaya yer olmadığına dair kararın kesinleşmesi üzerine ya da mahkûmiyet dışında bir hüküm veya hükmün açıklanmasının geri bırakılmasına karar verilmesi halinde kesinleşmesi beklenmeksizin Kuruma yargı merciince bildirilmesiyle veya sair suretlerle Kurumca ıttıla edilmesi durumunda geçici durdurma işlemi Kurum tarafından kaldırılır. 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 görevi bulunduğunun Kuruma bildirilmesiyle söz konusu tesis için başka bir gerçek veya tüzel kişiye de lisans verilmemesi tedbiri Kurum tarafından uygulanır. Bu tedbirin kaldırılıp kaldırılamayacağı Vergi Denetim Kurulu Başkanlığından temin edilecek bilgilere göre üç ayda bir değerlendirilir. Ancak bu tedbirin süresi Kuruma yapılan bildirimden itibaren bir yılı geçemez.*" 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 6.7: 5015 sayılı Kanunun 20'nci maddesinin ikinci fıkrasının (g) bendi çerçevesinde 2025 yılına ilişkin yapılan işlemler

Tespit Türü	Adet
Faaliyetinin durdurulması için kolluğa yazı yazılan lisans sahipleri	104
Lisansı yürürlükte bulunmadığı için faaliyet gösterme imkanı olmayan kişiler	36
7318 S.K. (RG: 30.04.2021) Öncesi Döneme İlişkin Tespitler	147
Toplam	**287**

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 6.8: 5015 sayılı Kanunun 20'nci maddesinin ikinci fıkrası (h) bendi kapsamında 2025 yılına ilişkin yapılan işlemler

Tespit Türü	Adet
Gelir İdaresi Başkanlığından teminat yatırılmadığına ilişkin gönderilen lisans sahibi sayısı	217
Geçici faaliyet durdurma işlemi amacıyla protokolcü kuruluşlara bildirilen lisans sahibi sayısı	217
Lisansı sonradan sonlandırılan/iptal edilen lisans sahibi sayısı	42
Teminat yatırıldığı bildirilen lisans sahibi sayısı	145
Mevcut durumda teminat yükümlülüğüne ilişkin olarak faaliyeti geçici olarak durdurulan lisans sahibi sayısı	30

Tablo 6.9: 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	195.813.846,99₺	157.851.779,70₺	13
2	ADIYAMAN	12.600.000,00₺	78.300.000,00₺	1
3	AFYONKARAHİSAR	35.279.552,88₺	20.202.970,00₺	12
4	AĞRI	195.404,54₺	195.404,54₺	1
5	AKSARAY	72.147.050,43₺	13.774.799,28₺	12
6	AMASYA	18.361.232,18₺	12.257.176,24₺	7
7	ANKARA	66.540.232,51₺	31.358.439,70₺	17

No	İl	Verilmesi Gereken Teminat Tutarı	Verilen Teminat Tutarı	Tespit Sayısı
8	ANTALYA	4.131.316,94₺	4.134.338,76₺	4
9	ARDAHAN	1.575.162,92₺	1.082.000,00₺	2
10	ARTVİN	-	-	-
11	AYDIN	33.372.153,59₺	11.919.305,58₺	10
12	BALIKESİR	28.784.255,60₺	19.710.252,85₺	19
13	BARTIN	-	-	-
14	BATMAN	986,00₺	1.195,00₺	1
15	BİLECİK	40.143.188,89₺	27.565.145,45₺	5
16	BİNGÖL	-	-	-
17	BİTLİS	6.300.000,00₺	0,00₺	1
18	BOLU	-	-	-
19	BURDUR	631.074,55₺	230.000,00₺	1
20	BURSA	28.213.272,62₺	8.497.401,51₺	5
21	ÇANAKKALE	7.394.810,49₺	7.395.197,80₺	2
22	ÇANKIRI	-	-	-
23	ÇORUM	-	-	-
24	DENİZLİ	6.099.715,22₺	1.653.322,04₺	8
25	DİYARBAKIR	17.351.444,74₺	11.065.203,17₺	12
26	DÜZCE	320.791,06₺	340.000,00₺	1
27	EDİRNE	18.900.000,00₺	18.900.000,00₺	2
28	ELAZIĞ	143.454,40₺	144.121,74₺	1
29	ERZİNCAN	-	-	-
30	ERZURUM	6.360.891,57₺	3.041.231,51₺	1
31	ESKİŞEHİR	6.300.000,00₺	0,00₺	1
32	GAZİANTEP	6.300.000,00₺	0,00₺	1
33	GİRESUN	915.943,82₺	92.387,16₺	2
34	GÜMÜŞHANE	3.203.012,30₺	3.203.012,30₺	2
35	HAKKARİ	551.452,38₺	553.352,12₺	1
36	HATAY	9.443.247,20₺	9.513.449,56₺	14
37	IĞDIR	-	-	-
38	ISPARTA	357.531,69₺	358.050,00₺	3
39	İSTANBUL	7.010.798,78₺	476.561,73₺	4
40	İZMİR	7.753.733,75₺	6.189.663,00₺	9
41	KAHRAMANMARAŞ	5.974.050,30₺	12.321.629,02₺	12
42	KARABÜK	-	-	-
43	KARAMAN	890.702,46₺	594.000,00₺	3
44	KARS	37.017,83₺	125.882,04₺	1
45	KASTAMONU	12.600.000,00₺	7.000.000,00₺	1
46	KAYSERİ	881.545,60₺	1.222.000,00₺	4
47	KIRIKKALE	790.188,14₺	993.560,28₺	6
48	KIRKLARELİ	2.025.221,47₺	500.400,00₺	4

No	İl	Verilmesi Gereken Teminat Tutarı	Verilen Teminat Tutarı	Tespit Sayısı
49	KIRŞEHİR	5.400.000,00₺	5.400.000,00₺	2
50	KOCAELİ	26.291.152,27₺	13.366.236,19₺	5
51	KONYA	3.889.743,50₺	3.525.234,25₺	5
52	KÜTAHYA	25.850.664,56₺	14.215.675,37₺	5
53	MALATYA	25.200.000,00₺	0,00₺	2
54	MANİSA	9.404.569,32₺	14.398.360,84₺	8
55	MARDİN	-	-	-
56	MERSİN	2.989.218,99₺	6.151.000,00₺	5
57	MUĞLA	2.853.860,32₺	2.855.617,94₺	4
58	MUŞ	904.247,44₺	471.046,28₺	2
59	NEVŞEHİR	336.935,04₺	337.298,42₺	1
60	NİĞDE	673.870,08₺	674.596,84₺	2
61	ORDU	672.067,20₺	477.124,26₺	4
62	OSMANİYE	-	-	-
63	RİZE	-	-	-
64	SAKARYA	9.465.838,00₺	4.209.713,23₺	3
65	SAMSUN	9.972.120,12₺	9.932.831,10₺	6
66	SİİRT	6.300.000,00₺	6.300.000,00₺	1
67	SİNOP	13.048.707,06₺	13.132.500,00₺	3
68	SİVAS	24.522.354,90₺	22.553.784,72₺	18
69	ŞANLIURFA	19.434.034,17₺	30.055.636,60₺	8
70	ŞIRNAK	1.262.123,56₺	1.797.000,00₺	1
71	TEKİRDAĞ	2.737.871,76₺	2.001.000,00₺	3
72	TOKAT	2.480.663,04₺	2.484.000,00₺	3
73	TRABZON	-	-	-
74	UŞAK	15.282.692,99₺	7.843.493,05₺	3
75	VAN	-	-	-
76	YALOVA	9.565.742,92₺	41.419.426,46₺	3
77	YOZGAT	40.012.133,94₺	3.802.347,34₺	6
78	ZONGULDAK	469.461,84₺	470.158,78₺	2
	TOPLAM	**924.714.356,86 ₺**	**680.637.313,75 ₺**	**311**

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 Kanun, 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 İlişin 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 2025 yılında yapılan denetimlerde 374 otogaz istasyonuna ihtar işlemi tesis edilmiştir.

Tablo 6.10: LPG Piyasasında 2025 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	36	92,31	32.597.866	93,33
Dağıtıcı	3	7,69	2.330.467	6,67
Toplam	**39**	**100**	**34.928.333**	**100**

Tablo 6.11: LPG Piyasasında 2024-2025 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

Lisans Tipi	2024 Yılı		2025 Yılı	
	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Otogaz Bayilik	15.676.688	97,73	32.597.866	93,33
Dağıtıcı	364.592	2,27	2.330.467	6,67
Toplam	**16.041.280**	**100**	**34.928.333**	**100**

LPG piyasasında idari yaptırımlar ve idari para cezaları, lisanssız faaliyette bulunmak, teknik düzenlemelere aykırı ürün ikmal etmek, lisansın verdiği hak ve yükümlülüklere aykırı davranmak, tesiste sorumlu müdür ve yetkili personel istihdam etmemek, başka dağıtıcıya ait tüp bulundurmak, dağıtıcının bayisi olmayan istasyona LPG ikmal etmesi, oto gaz istasyonunda tüp dolumuna yarayan aparat bulundurmak ve/veya tüp dolumu yapmak fiillerinden dolayı uygulanmaktadır.

Tablo 6.12: LPG Piyasasında 2025 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 (%)
LPG tüpü dolumuna yarayan teçhizatın istasyon dahilinde bulundurulması.	27	69,23	26.212.032	75,05
LPG dolumu/ikmali yapılan bir tesiste çalışan ve ilgili SGK hizmet döküm listesinde yer alan kişilerin tamamının LPG Yetkili İşletme Personeli Sertifikası olmaması.	7	17,95	6.200.614	17,75
Ulusal stok tutma yükümlülüğünün yerine getirilmemesi.	2	5,13	14.999	0,04
Dağıtıcı tarafından Kuruma bildirilen il tavan fiyatı üzerinde satış yapılması	2	5,13	185.220	0,53

İdari Para Cezasına Konu Fiil	Uygulanan İdari Para Cezası Adedi	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Dolum anlaşması olmadan kendi tescilli markası ve amblemini taşımayan LPG tüplerine dolum yapılması	1	2,56	2.315.468	6,63
Toplam	**39**	**100**	**34.928.333**	**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 2025 yılında yürütülen faaliyetlerin sektörel ve işlem bazında dağılımları aşağıda belirtilmektedir.

2025 yılı içerisinde, enerji tesislerinin kurulabilmesi için gerekli olan 13.140 adet taşınmazın teminine ilişkin olarak toplam 923 adet Kurul Kararı alınmıştır. Alınan Kurul Kararlarının yapılan işlemler bazında dağılımı aşağıdaki gibidir:

- Özel mülkiyete ait taşınmazların kamulaştırılması amacıyla, toplam 4.527 adet taşınmaz için 172 adet kamulaştırma kararı alınmıştır. Acele kamulaştırma uygulamasına ilişkin ise toplam 3.835 adet taşınmaz için 143 adet Kurul Kararı alınmıştır.

- Maliye Hazinesinin mülkiyetindeki veya Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki 871 adet taşınmazda irtifak hakkı tesis edilmesine ilişkin olarak 259 adet Kurul Kararı alınmıştır.

- Maliye Hazinesinin mülkiyetindeki veya Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki 551 adet taşınmazda kiralama işlemi tesis edilmesine ilişkin olarak 117 adet Kurul Kararı alınmıştır.

- Diğer kamu kurum ve kuruluşlarının mülkiyetindeki 305 adet taşınmazda 2.942 sayılı Kamulaştırma Kanunu'nun 30'uncu maddesinin uygulanmasına yönelik 82 adet Kurul Kararı alınmıştır.

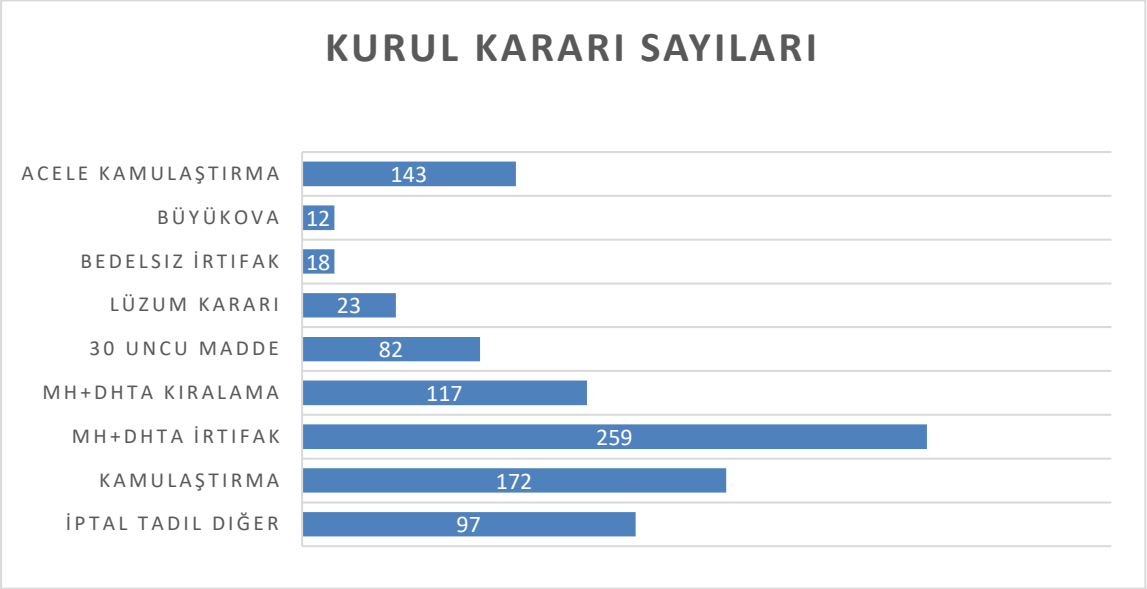
- 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 12'nci maddesi kapsamında, kamu yararı kararı yerine geçmek üzere toplam 23 adet Kurul Kararı alınmıştır.

- 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanılmasına İlişkin Kanun kapsamında yer alan hidroelektrik üretim tesislerinin rezervuar alanında bulunan Hazinenin özel mülkiyetinde ve/veya Devletin hüküm ve tasarrufu altında bulunan toplam 1.241 adet taşınmazın bedelsiz kullanımına ilişkin olarak 18 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 356 adet taşınmaza ilişkin 12 adet Kurul Kararı alınmıştır.

- Ayrıca; mahkeme kararının uygulanması, vazgeçme, iptal veya tadil vb. konulara ilişkin olarak toplam 1.454 adet taşınmaz için 97 adet Kurul Kararı alınmıştır.

Şekil 7.1: 2025 Yılında Taşınmaz Teminine İlişkin Alınan Kurul Kararlarının İşlem Bazında Dağılımı



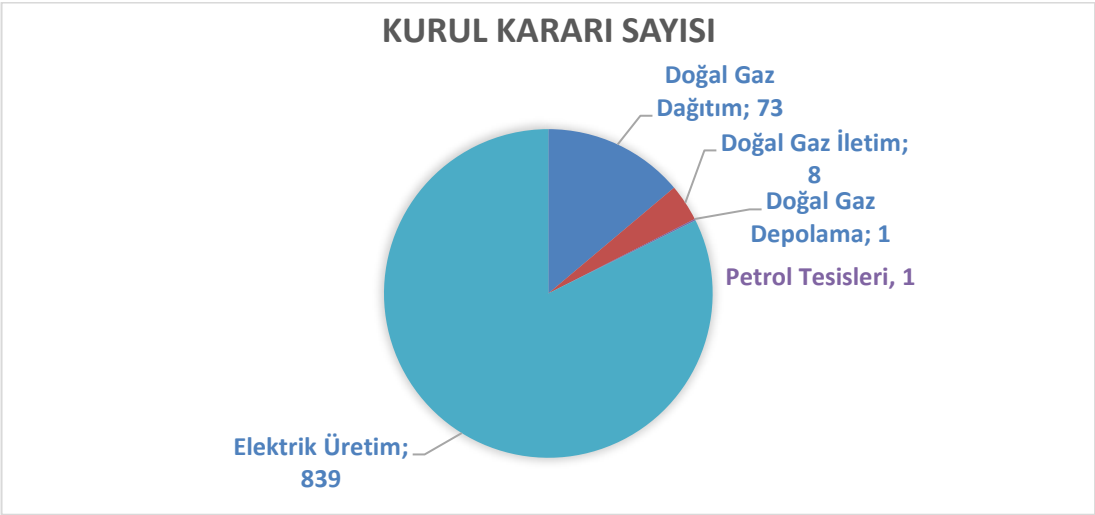
Alınan Kurul Kararlarının sektörel bazda dağılımı ise aşağıdaki şekildedir:

- 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 19'uncu maddesi gereğince, elektrik üretim tesislerine ilişkin toplam 839 adet Kurul Kararı alınmıştır.

- 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 12'nci maddesi gereğince, doğal gaz dağıtım, iletim ve depolama tesislerine ilişkin toplam 82 adet Kurul Kararı alınmıştır.

- 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 11'inci maddesi gereğince, petrol tesislerine ilişkin toplam 1 adet Kurul Kararı alınmıştır.

Şekil 7.2: 2025 Yılında Taşınmaz Teminine İlişkin Alınan Kurul Kararlarının Sektörel Dağılımı



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 çalışmalarına devam edilmiştir.

Bunun yanı sıra, mevzuata yeni giren depolamalı elektrik üretim tesislerine ilişkin olarak Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığının santral sahası haritası, saha çakışması 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 karşılanmaktadır.

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.

Ayrıca Coğrafi Bilgi Sistemlerinin Kurumumuz bünyesinde kullanımının sağlanması amacıyla ''EPDK Entegre Coğrafi Bilgi Sistemi (ECBS) Geliştirilmesi ve Kurulması'' hizmet alımı yapılmış olup kabul işlemleri tamamlanarak söz konusu yazılımın geliştirilmesine yönelik işlemler, Kurumumuz Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı bünyesinde devam etmektedir.

Kamulaştırma işlemleri kapsamında ihtiyaç duyulan parsel sınırları, tapu kayıtları gibi bilgilerin güncel olarak temin edilebilmesi amacıyla Tapu ve Kadastro Müdürlüğüne ait web servislerine Kurumumuzun erişimi sağlanmıştır.

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: 2025 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Toplam Dava Sayısı

Dava Türü	Dava Sayısı	Oran (%)
Ceza Davaları	36.958	51,63
İdari Davalar	26.775	37,40
Hukuk Davaları	7.850	10,97
TOPLAM	**71.583**	**100**

Tablo 8.2: 2025 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı

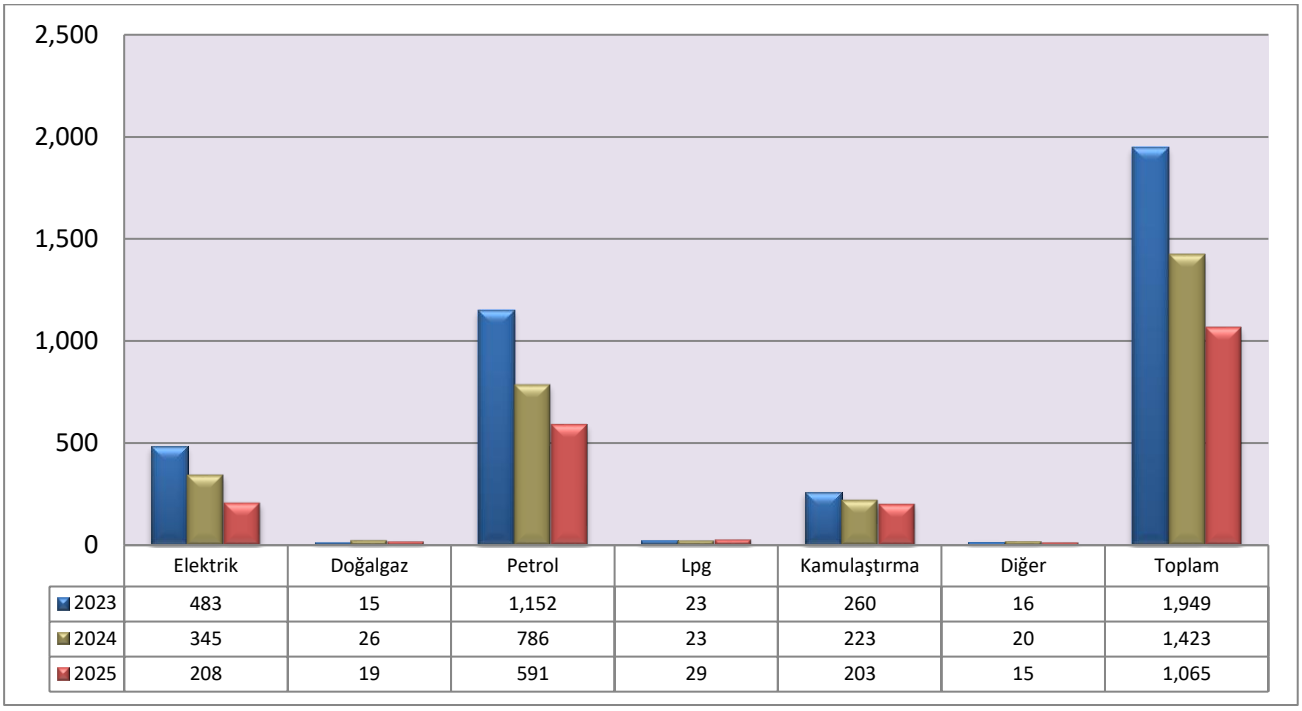
Piyasa	Dava Sayısı	Oran (%)
Elektrik	10.819	15,11
Doğal Gaz	617	0,86
Petrol	54.255	75,79
LPG	2.462	3,44
Kamulaştırma	2.630	3,67
Diğer	800	1,12
TOPLAM	**71.583**	**100**

Tablo 8.3: 2025 Yılında Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Dağılımı

Dava Türü	Dava Sayısı	Oran (%)
Ceza Davaları	296	27,79
İdari Davalar	608	57,09
Hukuk Davaları	161	15,12
TOPLAM	**1.065**	**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



	Elektrik	Doğalgaz	Petrol	Lpg	Kamulaştırma	Diğer	Toplam
2023	483	15	1,152	23	260	16	1,949
2024	345	26	786	23	223	20	1,423
2025	208	19	591	29	203	15	1,065

2025 yılında;

- Kurumumuz tarafından 1.065 adet davaya taraf olunmuştur.
- Kurumumuzun taraf olduğu 1.065 adet davadan; 296 adedi ceza davası, 608 adedi idari dava, 161 adedi hukuk davasıdır.
- 3.458 adet dava dışı dosyanın (takipsizlik, haciz ihbarnamesi, görevsizlik vs.) takibi yapılmıştır.

Tablo 8.4: 2025 Yılında Takip Edilen Dava Dışı Dosyaların Dağılımı

Dosya Türü	Sayısı
Eğitim Dosyaları	12
Görüş Dosyaları	168
Değişik İş Dosyaları	576
Haciz İhbarnamesi / Müzekkeresi Dosyaları	374
İcra Emri Dosyaları	64
İcra Takibi Dosyaları	401
İhale Dosyaları	3
Müzekkere Dosyaları	1.598
Suç Duyurusu Dosyaları	2
Takipsizlik Kararı Dosyaları	13
Vekalet Ücreti ve Yargılama Gideri Ödeme Dosyaları	247
Toplam	**3.458**

Tablo 8.5: 2025 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Takip Ettiği İdari Davaların Kesinleşme Durumu

Dava Sayısı	Kesinleşenler	Derdestler
26.775	10.067	16.708

- 31.12.2025 tarihi itibariyle; Kurumumuz tarafından 71.583 adet davaya taraf olunmuş olup bahse konu davaların 61.469 adedi halen derdesttir.

- Kurumumuzun taraf olduğu 71.583 adet davadan; 36.958 adedi ceza davası, 26.775 adedi idari dava, 7.850 adedi hukuk davasıdır.

- 31.949 adet dava dışı dosyanın (takipsizlik, haciz ihbarnamesi, görevsizlik vs.) takibi yapılmıştır.

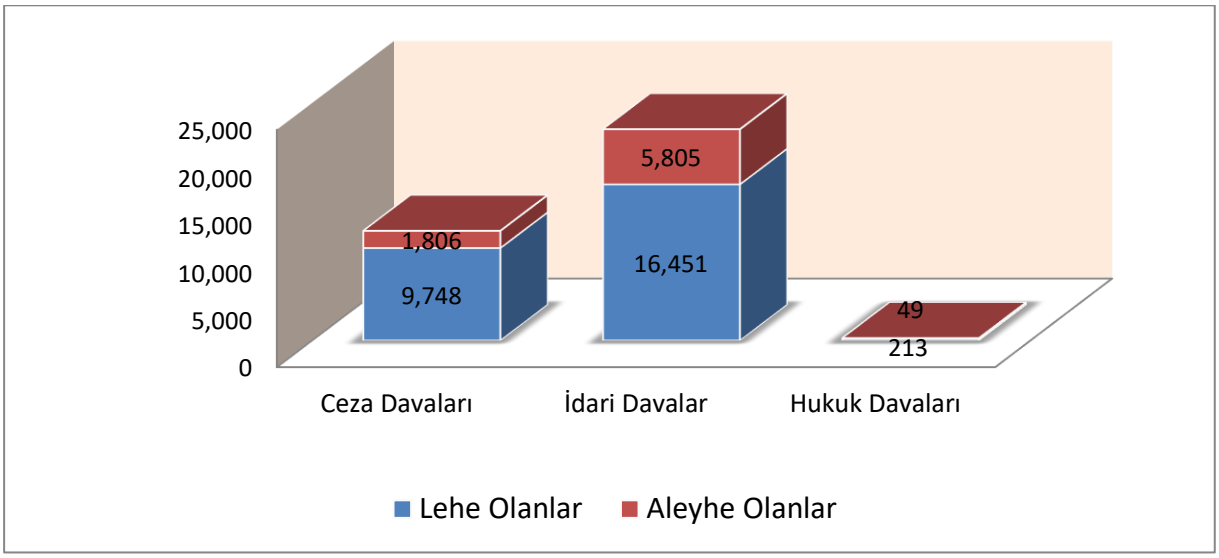
Tablo 8.6: 2025 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davalardan Kesinleştiği Tespit Edilen Davaların Sonuçları Bakımından Dağılımı

Dava Türü	Lehe Olanlar		Aleyhe Olanlar	
	Dava Sayısı	Oran (%)	Dava Sayısı	Oran (%)
İdari Davalar	8.240	81,85	1.827	18,15
Hukuk Davaları	24	64,86	13	35,14
Toplam	**8.264**	**81,79**	**1.840**	**18,21**

Tablo 8.7: 2025 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	9.748	84,37	1.806	15,63
İdari Davalar	16.451	73,92	5.805	26,08
Hukuk Davaları	213	81,61	49	18,39
Toplam	**26.412**	**77,52**	**7.660**	**22,48**

Şekil 8.2: 2025 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Sonuçları Bakımından Dağılımı



- Kurumumuzun taraf olduğu davalar ile ilgili olarak, 2025 yılında 200 duruşmaya katılım sağlanmıştır.

8.2. Arabuluculuk Faaliyetleri

Kurumumuzun taraf olduğu arabuluculuk müzakereleri kapsamında belirlenen komisyon üyeleri tarafından 5 adedi 2025 yılında olmak üzere toplam 38 adet dosyadan arabuluculuk müzakeresine katılım sağlanmış olup, bu müzakerelerin tamamında anlaşamama tutanağı düzenlenmiştir.

Tablo 8.8: Yıllar İtibariyle Arabuluculuk Dosya Sayısı Dağılımı

2023 Yılı	2024 Yılı	2025 Yılı
5	4	5

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;

- 2025 yılında 168 adet hukuki görüş verilmiştir.
- 31.12.2025 tarihi itibariyle toplam 3.633 adet hukuki görüş verilmiştir.

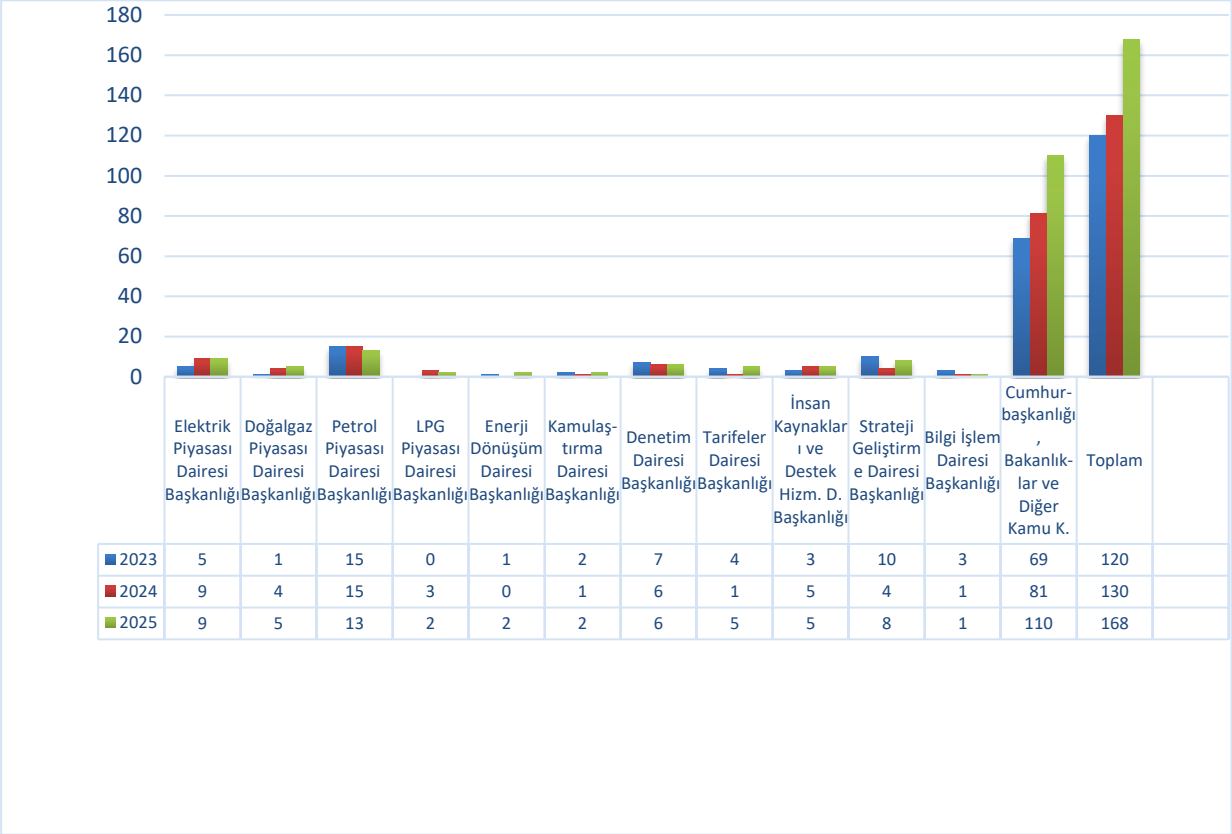
Tablo 8.9: 2025 Yılı Sonu İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı

Görüş Verilen Yerler	Görüş Sayısı	Oran (%)
Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı	882	24,28
Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı	472	12,99
Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	686	18,88
Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Dairesi Başkanlığı	220	6,06
Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanlığı	4	0,11
Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı	44	1,21
Denetim Dairesi Başkanlığı	254	6,99
Tarifeler Dairesi Başkanlığı	112	3,08
İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı	123	3,39
Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	117	3,22
Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı	11	0,30
Kurul Hizmetleri Müdürlüğü	4	0,11
Cumhurbaşkanlığı, Bakanlıklar ve Diğer Kamu Kurum ve Kuruluşları	712	19,38
TOPLAM	**3.633**	100,00

Tablo 8.10: Yıllar İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı

Görüş Verilen Yerler	2023 Yılı		2024 Yılı		2025 Yılı	
	Görüş Sayısı	Oran (%)	Görüş Sayısı	Oran (%)	Görüş Sayısı	Oran (%)
Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı	5	4,17	9	6,92	9	5,36
Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı	1	0,83	4	3,08	5	2,98
Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	15	12,5	15	11,54	13	7,73
Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Dairesi Başkanlığı	0	0	3	2,31	2	1,19
Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanlığı	1	0,83	0	0,00	2	1,19
Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı	2	1,67	1	0,77	2	1,19
Denetim Dairesi Başkanlığı	7	5,83	6	4,62	6	3,57
Tarifeler Dairesi Başkanlığı	4	3,33	1	0,77	5	2,98
İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı	3	2,5	5	3,85	5	2,98
Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	10	8,3	4	3,08	8	4,76
Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı	3	2,5	1	0,77	1	0,60
Cumhurbaşkanlığı, Bakanlıklar ve Diğer Kamu Kurum ve Kuruluşları	69	57,5	81	62,31	110	65,47
TOPLAM	**120**	**100**	**130**	100,00	**168**	100,00

Şekil 8.3: Yıllar İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı



	Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı	Doğalgaz Piyasası Dairesi Başkanlığı	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	LPG Piyasası Dairesi Başkanlığı	Enerji Dönüşüm Dairesi Başkanlığı	Kamulaş-tırma Dairesi Başkanlığı	Denetim Dairesi Başkanlığı	Tarifeler Dairesi Başkanlığı	İnsan Kaynakları ve Destek Hizm. D. Başkanlığı	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı	Cumhur-başkanlığı, Bakanlık-lar ve Diğer Kamu K.	Toplam
2023	5	1	15	0	1	2	7	4	3	10	3	69	120
2024	9	4	15	3	0	1	6	1	5	4	1	81	130
2025	9	5	13	2	2	2	6	5	5	8	1	110	168

8.4. İhale İşlemleri

4734 sayılı Kamu İhale Kanunu kapsamında 2025 yılında Kurumumuzca gerçekleştirilen 3 adet ihaleye, ihale komisyon üyesi olarak katılım sağlanmıştır.

8.5. Ödeme Emirleri

Kurumumuzun takip ettiği davalar ile ilgili olarak 2025 yılında dava/icra yargılama giderlerine ilişkin 13 adet avans ödeme işlemleri ile Mahkeme Kararları kapsamında talep edilen 247 adet yargılama gideri ve/veya vekalet ücretine ilişkin icmal listelerinin hazırlanarak yazışmalarının yapılması ile ödeme işlemleri gerçekleştirilmiştir.

8.6. Kamu Denetçiliği Kurumu Kararları

2025 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 95 adet dosyadan süresi içinde ilgili Kuruma cevap verilmiştir.

8.7. Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Denetimi

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 2025 yılı faaliyetlerine ilişkin periyodik denetimlerin Kurumumuzca yapılmasına karar verilmesi neticesinde *"Hukuki Süreçler"*e ilişkin denetimi gerçekleştirmek üzere; Daire Başkanlığımızda görev yapan avukatlardan bir çoğu 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 şikayetlerin sayısının her geçen gün artması ve bu şikayetlerin muhatabı olan Elektrik Dağıtım ve Görevli Tedarik Şirketleri ve Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerine şikayetlerin daha kolay ve hızlı iletilmesini sağlamak amacıyla muhatap şirketlere KEP adresi zorunluluğu getirilmiş, şikayetlerin 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 şikayetlerine 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 şikâyette bulunması yollarının yeterli, açık ve kolay olması oldukça önemlidir.

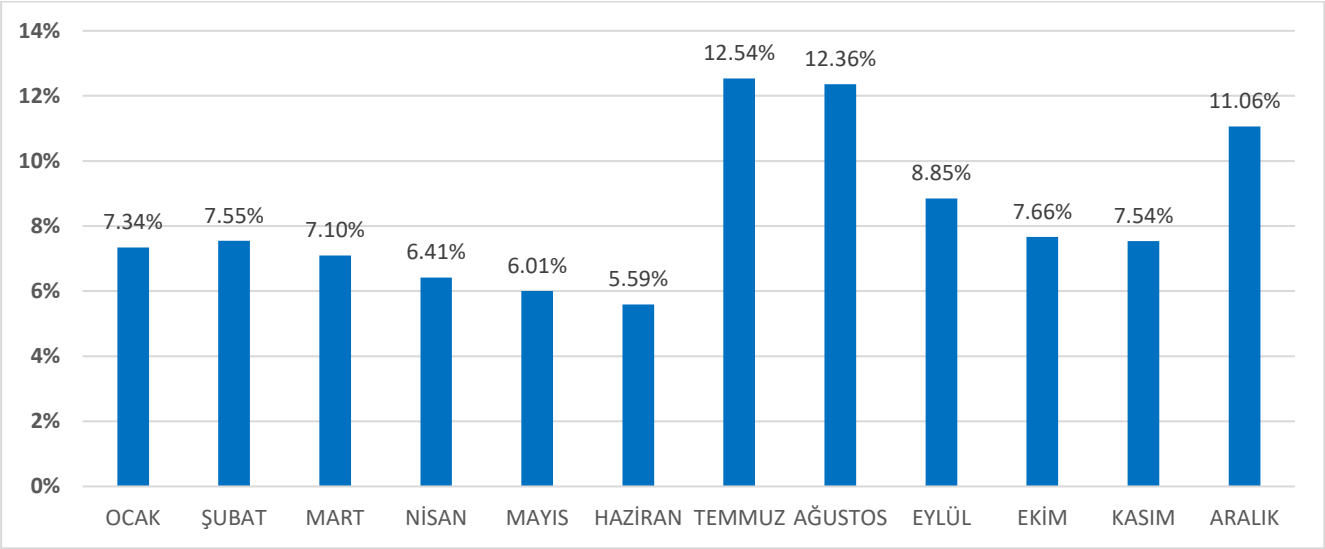
Bu çerçevede, Kurum tarafından farklı kanallardan iletilen şikayetlerin ilgili tarafa hızlı bir şekilde iletilmesi, şikayetlerin çözümünün izlenmesi ve gerekmesi halinde denetiminin yapılmasına ilişkin çalışmalar devam etmektedir.

9.2.1. Bilgi Edinme Şikâyet Sayısı ve Kanalları

Kurum ilgili Dairelerince 2025 yılında Şikâyet başlığı altında 165.421 adet ve Bilgi Edinme başlığı altında 2.080 adet olmak üzere toplam 167.501 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 2025 Yılı Aylar İtibarıyla Yüzdesel Dağılımı



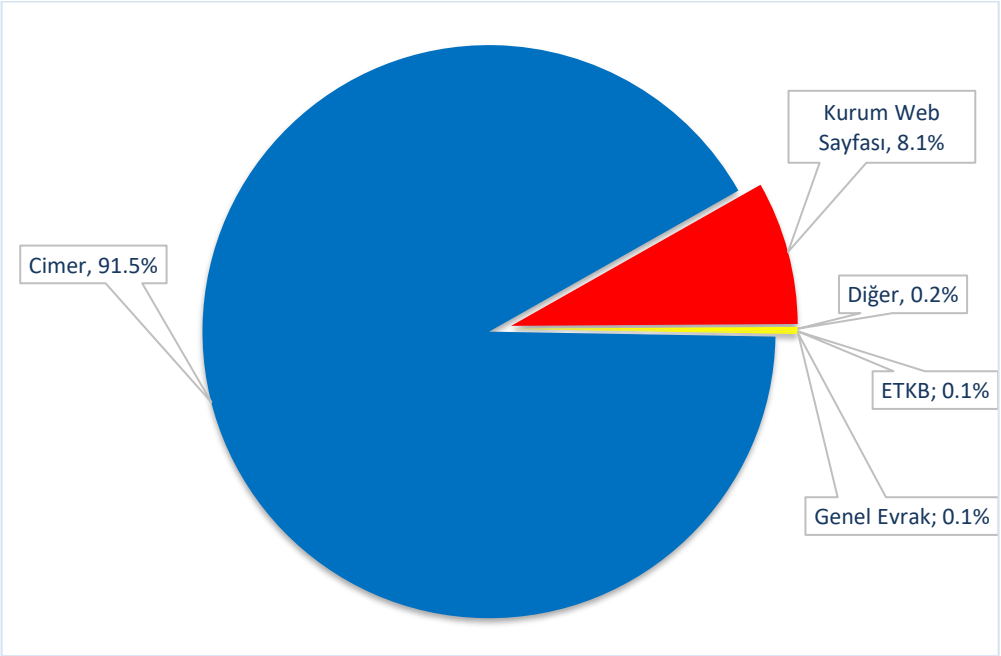
Şikâyet başlığı altındaki bildirimlerin aylık gerçekleşmelerine bakıldığında en büyük payın %12,54 ile Temmuz ayına ait olduğu, bu ayı Ağustos ve Aralık aylarının izlediği görülmektedir.

Bildirimlerin Kuruma iletilmesinde, CİMER, Bakanlık, Kurum web sayfası (Form) ve Kurum Genel Evrak kanalları kullanılmaktadır.

2025 yılında toplam tüm kanallar kullanılmak suretiyle Şikâyet başlığı altında 165.421 adet müracaat Kuruma intikal etmiştir. CİMER müracaatı 151.456 adet (%91,5), Kurum web(form) sayfasından müracaat 13.380 adet (%8,1), ETKB kanalı ile müracaat 168 adet (%0,1), Genel Evrak kanalı ile müracaat 143 adet (%0,1) ve diğer kanallar ile müracaat 324 (%0,2) adettir.

2025 yılında 144.129 adet müracaat ilgili şirketlere değerlendirilmek ve gereği için gönderilmiştir. Şikâyet kanallarına göre gerçekleşmelerin yüzdesel dağılımı aşağıdaki grafikte verilmektedir.

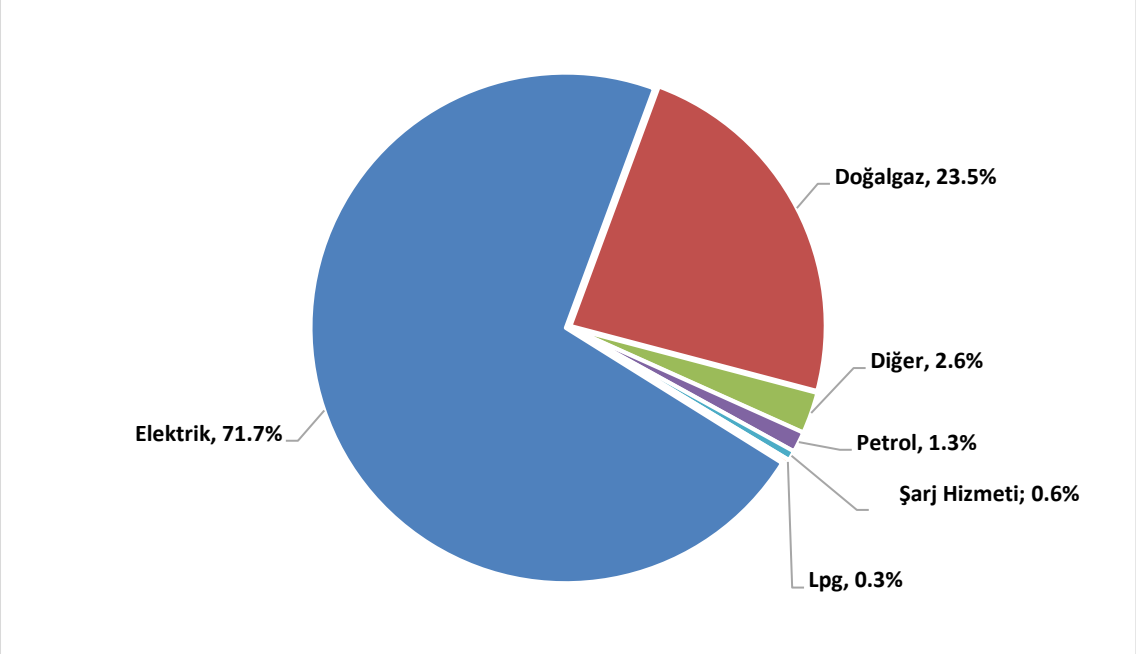
Şekil 9.2: Şikâyet Bildirimlerinin Şikâyet Kanallarına Göre Yüzdesel Dağılımı



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, Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası (LPG) ve Enerji Dönüşüm olarak ayrıştırılmıştır. Bu sektörlere ait şikâyet bildirimlerinin yüzdesel dağılımı aşağıdaki grafikte verilmektedir.

Şekil 9.3: Şikâyet Bildirimlerinin Sektörel Dağılımı

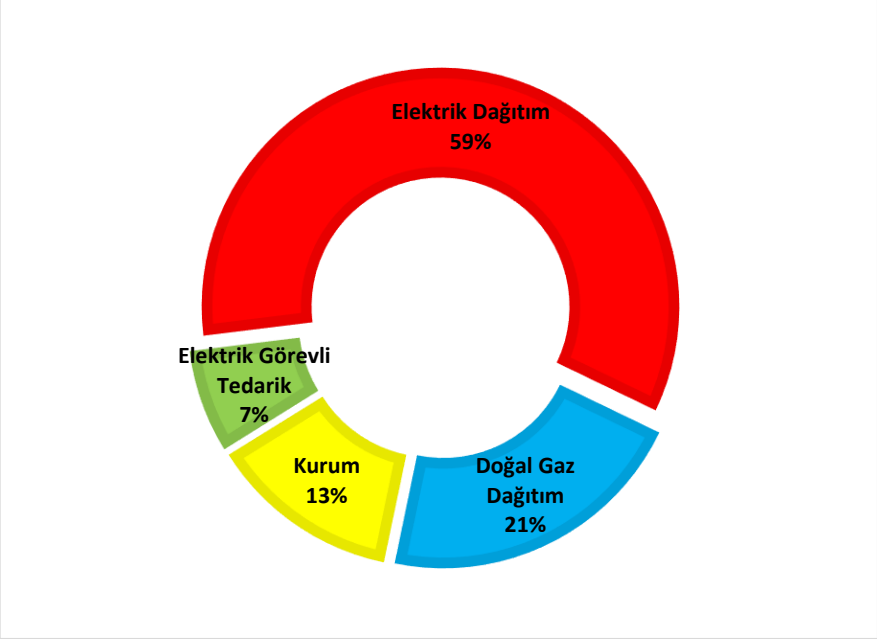


Şikayetlerin sektörel dağılımında 118.673 adet (%71,7) ile en fazla paya sahip olan sektör elektrik sektörüdür. Elektrik sektörünü 38.832 adet (%23,5) ile doğal gaz sektörü, 2.147 adet (%1,3) ile petrol sektörü, 1.024 adet (%0,6) ile şarj hizmeti sektörü ve 430 adet (%0,3) ile sıvılaştırılmış petrol gazları izlemiştir.

Kurum yazışma sistemi içine alınan bildirimlerin tamamı Kurum sektör dairelerine gönderilmemektedir. Kurum tarafından doğrudan incelenmeye alınmayan ve şirketler tarafından cevaplanması ve değerlendirilmesi gereken şikayetler 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

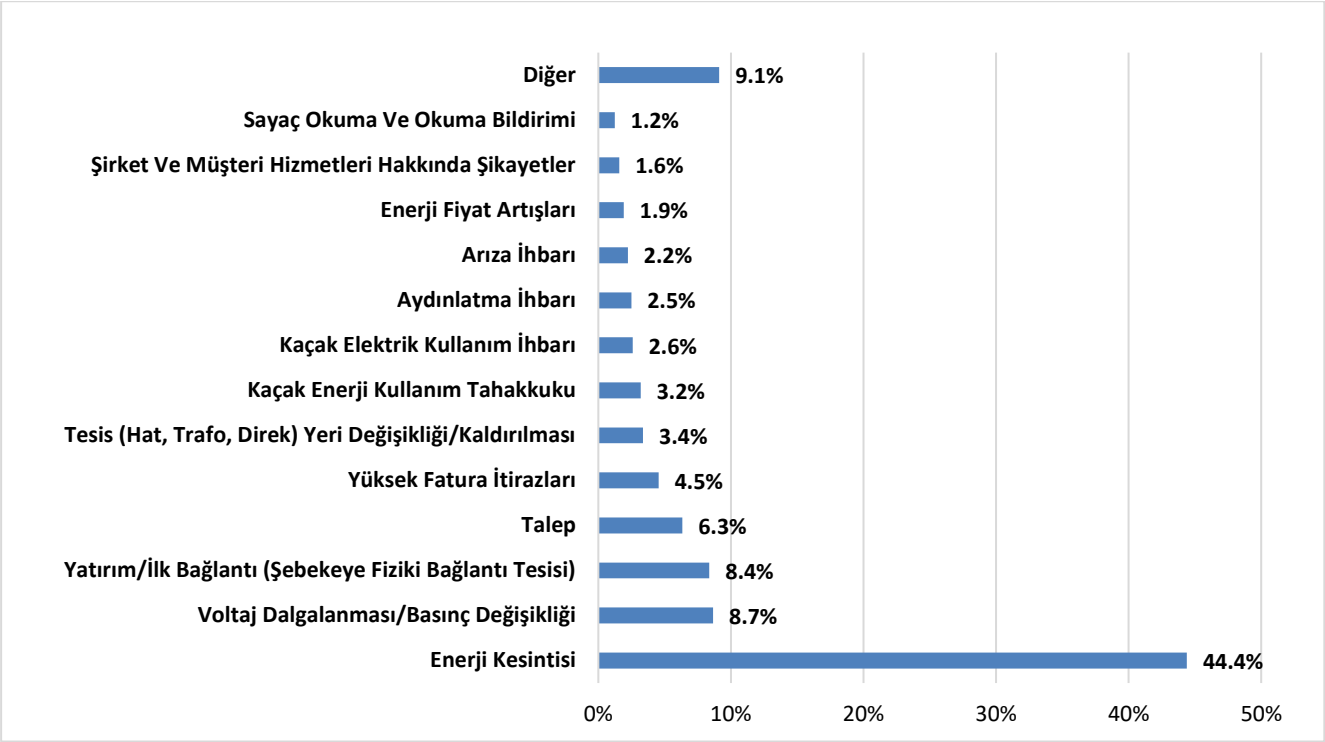


Kurum yazışma sistemi içine alınan şikâyetlerin en büyük kısmı %59'luk oranla elektrik dağıtım şirketlerine, %21'lik kısmı doğal gaz dağıtım şirketlerine, %7'lik kısmı elektrik görevli tedarik şirketlerine ve %13'lük kısmı Kurum sektör dairelerine gönderilmiştir.

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 118.673 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

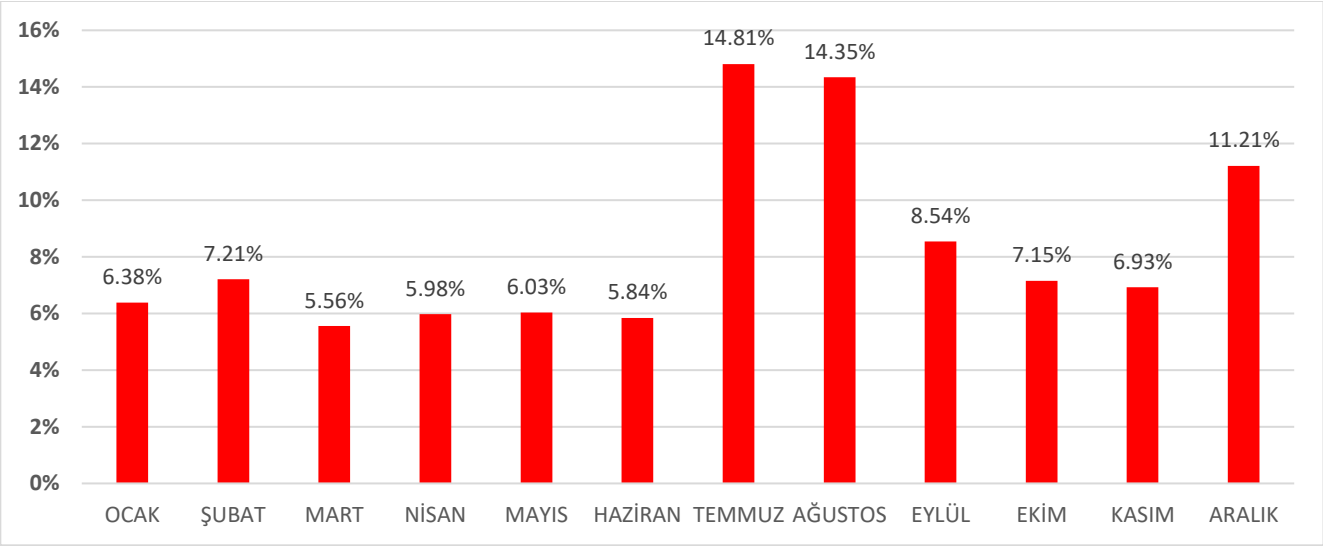


*Diğer kategorisi içerisinde birden fazla konuyu ilgilendiren muhtelif şikâyetler ve yüzdesi çok az olan şikâyetlerin toplamı yer almaktadır.

Elektrik piyasasında dağıtım faaliyetleri ile ilgili şikâyetlerin en fazla yoğunlaştığı alanlar %44,4 ile Enerji Kesintisi, %8,7 ile Voltaj Dalgalanması ve %8,4 ile Yatırım/İlk Bağlantı (Şebekeye Fiziki Bağlantı Tesisi) 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

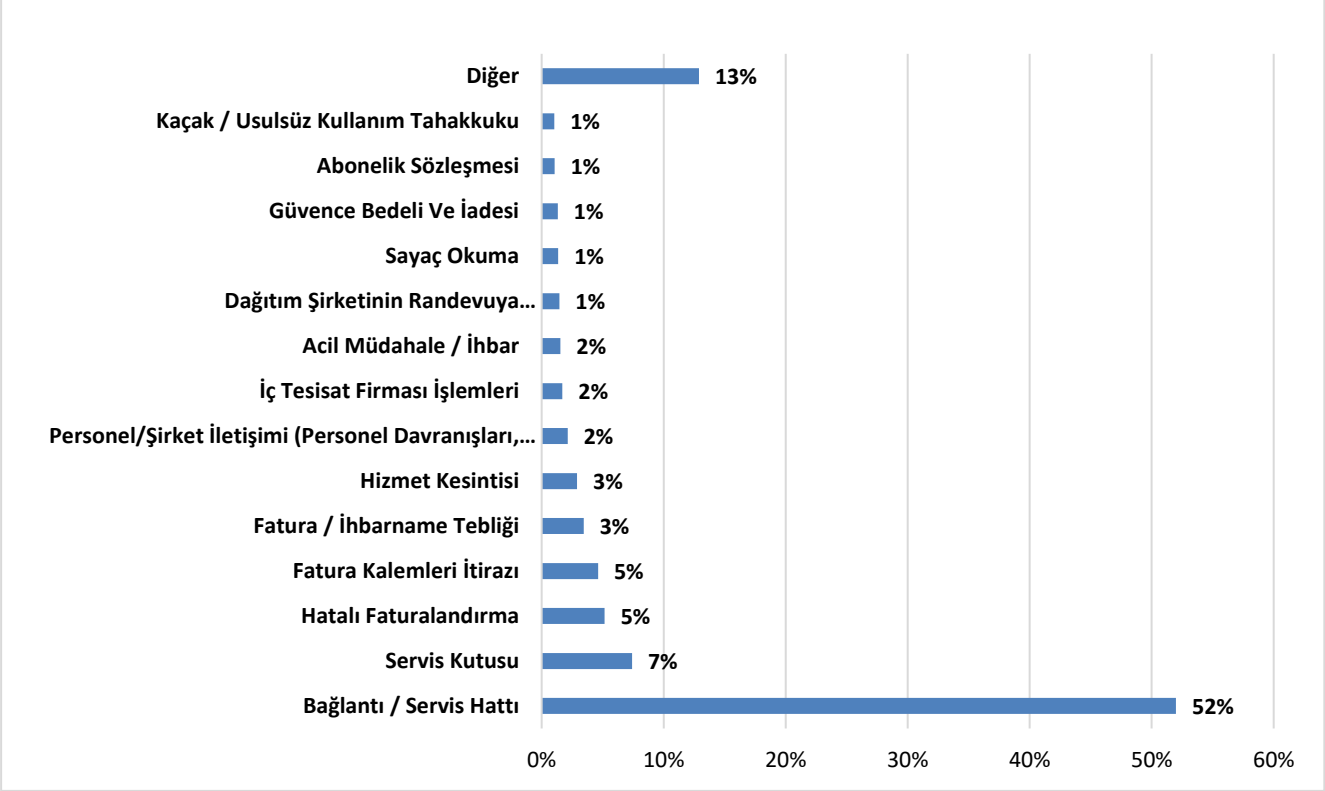


Bildirimlerin aylık gerçekleşmelerine bakıldığında en büyük payın %14,81 ile Temmuz ayına ait olduğu, bu ayı Ağustos ve Aralık aylarının izlediği görülmektedir.

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 38.832 adet bildirim işlem görmüş olup, alt sınıflandırmalar bazında şikâyet kategorisinin dağılımı aşağıda verilmiştir.

Şekil 9.7: Doğal Gaz Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı

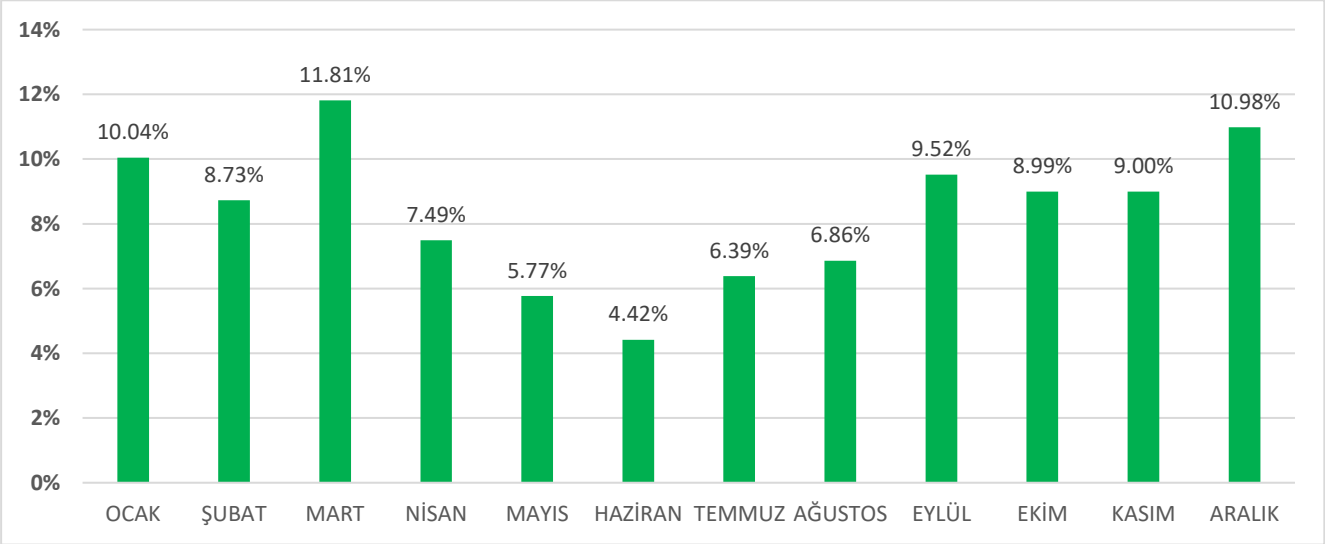


**Diğer kategorisi içerisinde birden fazla konuyu ilgilendiren muhtelif şikâyetler ve yüzdesi çok az olan şikâyetlerin toplamı yer almaktadır.*

Doğal gaz sektörüne ait olup en fazla şikâyet alan konu %52'lik oranıyla Bağlantı/Servis Hattı ve %7 ile Servis kutusu 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

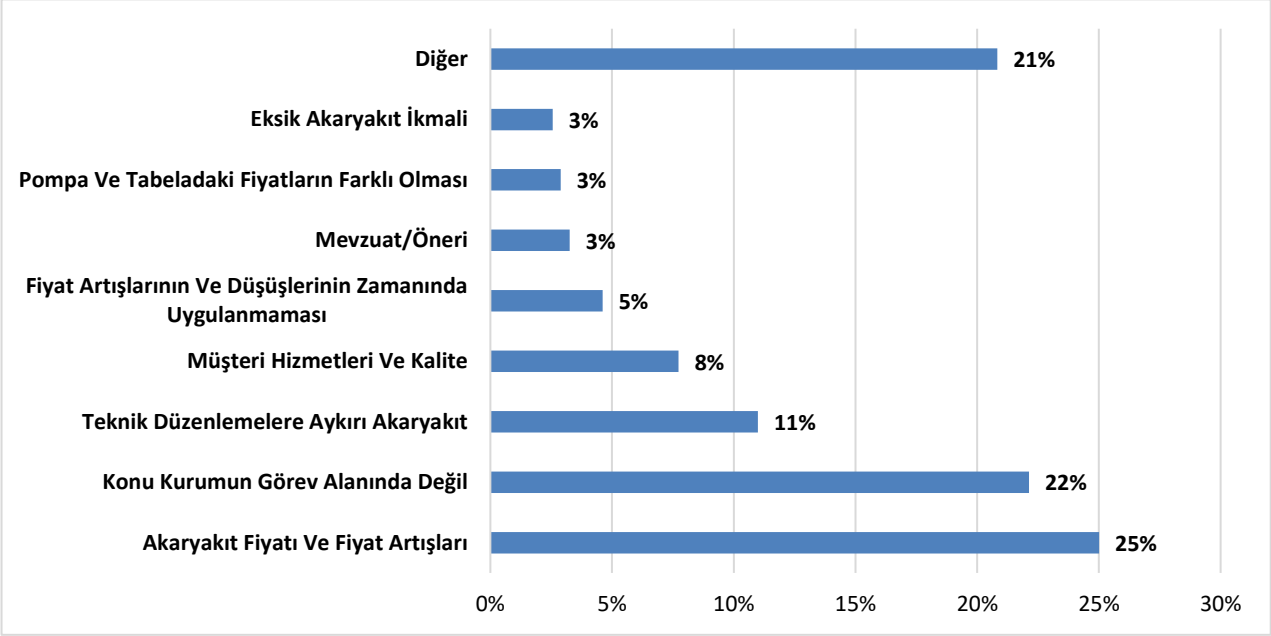


Bildirimlerin aylık gerçekleşmelerine bakıldığında en büyük payın %11,81 ile Mart ayına ait olduğu, bu ayı Aralık ve Ocak aylarının izlediği görülmektedir.

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 2147 adet şikâyet bildirimi işlem görmüştür. Petrol sektörü Kuruma intikal eden bildirimler içerisinde %1,3'lük paya sahiptir. Petrol sektörüne ait olup işlem gören bildirimlerin şikâyet kategorisine göre dağılımı aşağıda verilmektedir.

Şekil 9.9: Petrol Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı



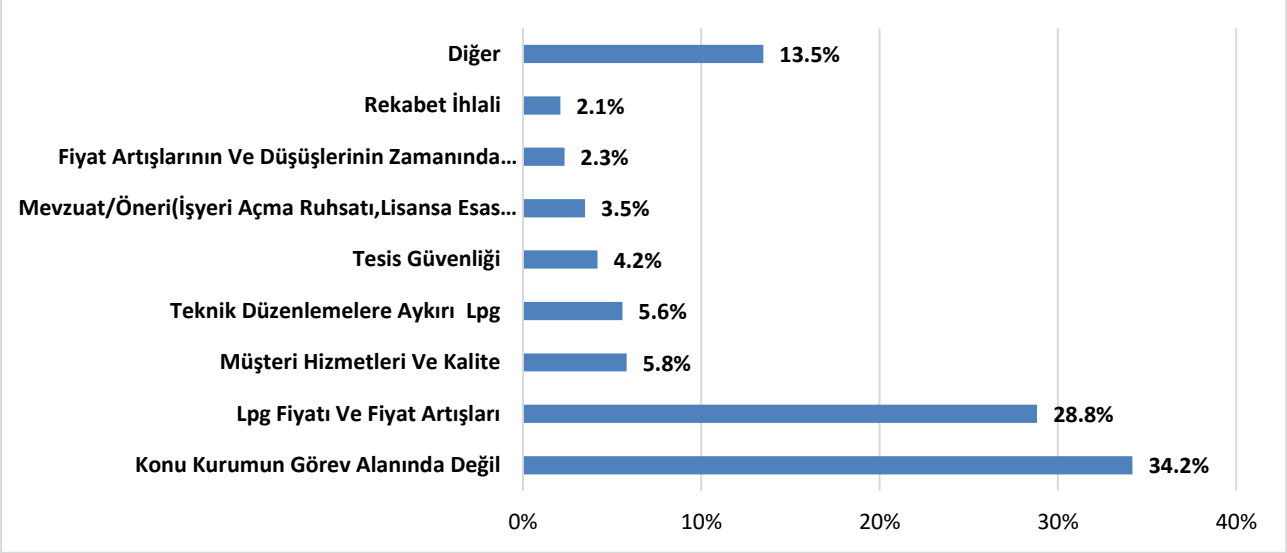
**Diğer kategorisi içerisinde birden fazla konuyu ilgilendiren muhtelif şikâyetler ve yüzdesi çok az olan şikâyetlerin toplamı yer almaktadır.*

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 430 adet şikâyet bildirimi işlem görmüştür. LPG sektörü Kuruma intikal eden bildirimler içerisinde %0,3'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



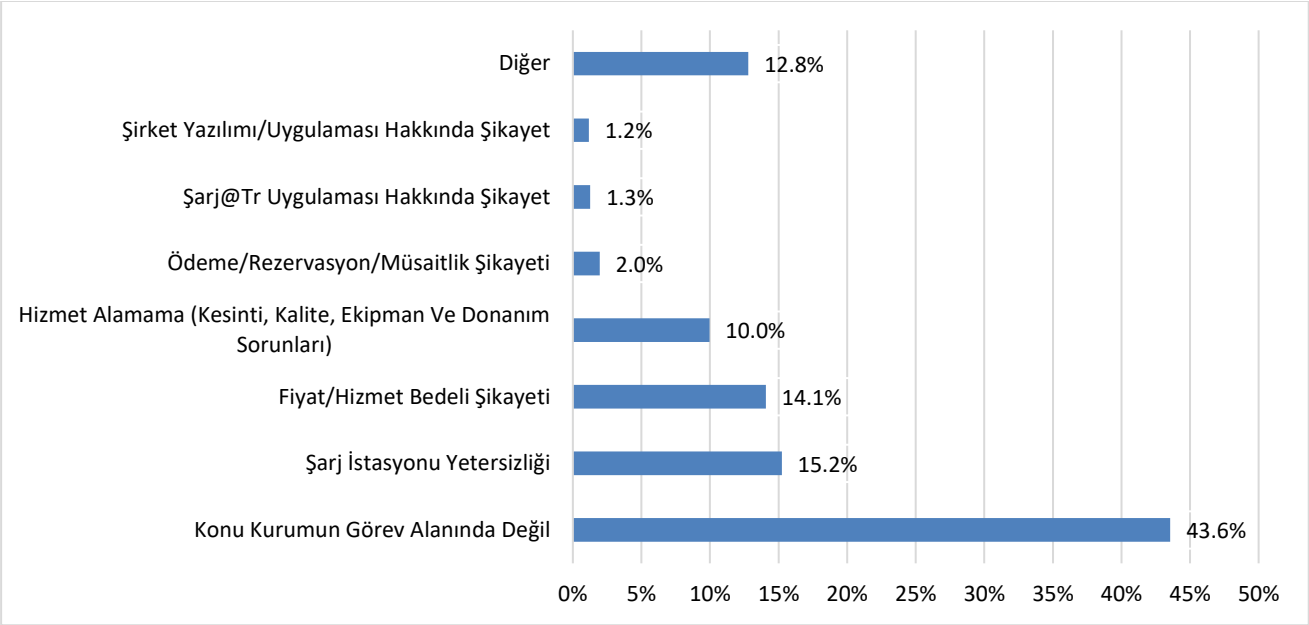
**Diğer kategorisi içerisinde birden fazla konuyu ilgilendiren muhtelif şikâyetler ve yüzdesi çok az olan şikâyetlerin toplamı yer almaktadır.*

9.2.7. Şarj Hizmeti Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler

İlgili mevzuat esas alınarak tüketici hakları ve tüketicilerin korunmasına hususları kapsamında Şikâyet kategorisi altında Şarj İstasyonu Yetersizliği, Fiyat/Hizmet Bedeli Şikayeti, Hizmet Alamama (Kesinti, Kalite, Ekipman Ve Donanım Sorunları), Ödeme/Rezervasyon/Müsaitlik Şikayeti, Şirket Yazılımı/Uygulaması Hakkında Şikayeti, Şarj@Tr Uygulaması Hakkında Şikayet, Konu Kurumun Görev alanında Değil ve diğer gibi alt kategorileri belirlenmiştir. Bu dönemde 1.024 adet şikâyet bildirimi işlem görmüştür. Şarj Hizmeti sektörü Kuruma intikal eden bildirimler içerisinde %0,6'lik paya sahiptir.

Şarj Hizmeti sektörüne ait olup işlem gören bildirimlerin şikâyet kategorisine göre dağılımı aşağıda verilmektedir.

Şekil 9.11: Şarj Hizmeti Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı



* *Diğer kategorisi içerisinde (Kurum'un görev alanı dışında kalan apartman ve sitelerde şarj ünitesi kurulması hususundaki şikayetler ile birden fazla konuyu ilgilendiren muhtelif şikâyetler ve yüzdesi çok az olan şikâyetlerin toplamı yer almaktadır.*

10. BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER

2025 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 2025 yılında EPDK'ya yönelik yaklaşık 5.433 yazılı basın haberi, 2.810 TV haberi ve 96.961 internet haberi, 11.608 sosyal medya haberi ve 688 çevrimiçi platform haberi çıkmıştır. Kurum adına 5 basın açıklaması yayımlanmıştır. Kurum Başkanı, 10 basına açık programa (konferans, telekonferans toplantı, canlı TV yayını) konuşmacı olarak katılmıştır.

11. DİĞER KURUMLARLA İLİŞKİLER

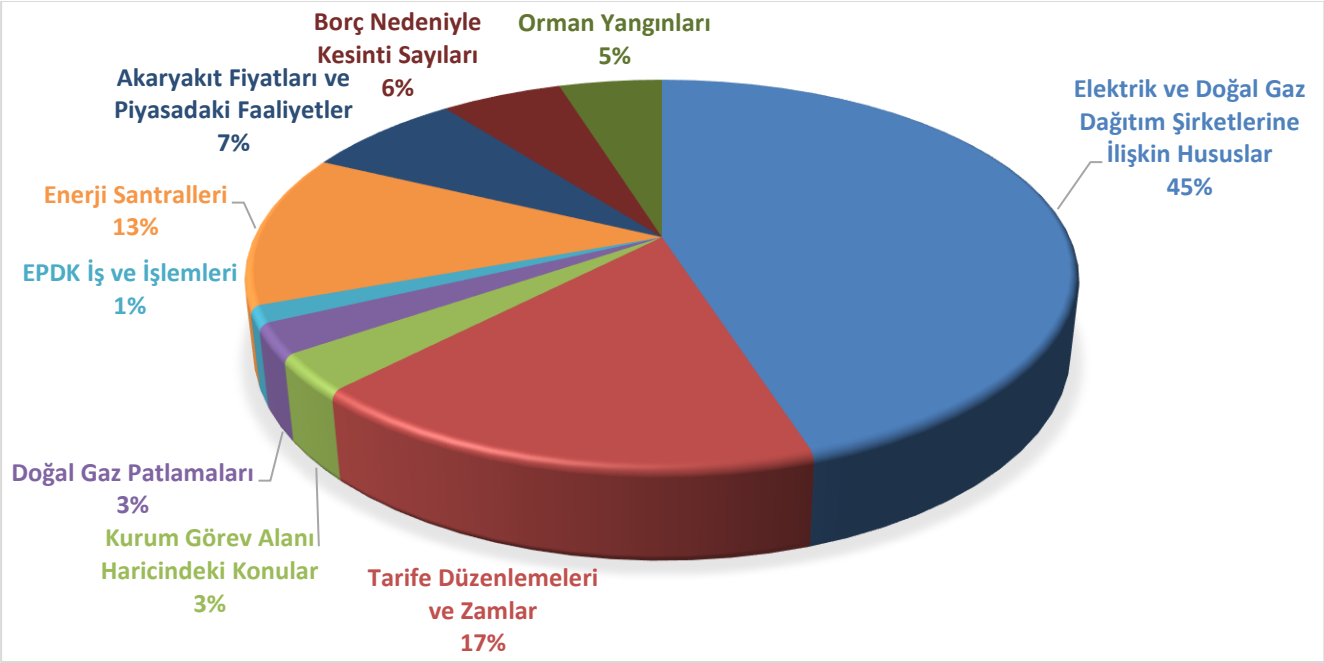
11.1. Bakanlık Kanalıyla TBMM'den Gelen Soru Önergeleri

Bakanlık kanalıyla 2025 yılında TBMM'den gelen 353 adet soru önergesi talebi için cevap oluşturulmuştur. Söz konusu soru önergelerinin dağılımı Tablo 11.1'de gösterilmektedir.

Tablo 11.1: 2025 Yılında Gelen Soru Önergelerinin Konu Bazında Dağılımı

Soru Önergesi İçeriği	Adet
Elektrik ve Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerine İlişkin Şikayetler, Denetimler, Yatırımlar	159
Tarife Düzenlemeleri ve Zamlar	61
Enerji Santralleri (RES, HES, GES, JES Yatırımları)	45
Akaryakıt Fiyatları ve Piyasadaki Faaliyetler	26
Borç Nedeniyle Elektrik ve Doğal Gaz Kesinti Sayıları	20
Orman Yangınları	17
Kurum Görev Alanı Haricindeki Konular	11
Doğal Gaz Patlamaları	9
EPDK İş ve İşlemleri	5
Toplam	**353**

Şekil 11.1: 2025 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. 2025 yılında üyesi olunan uluslararası birlikler tarafından çevrimiçi ve fiziki olarak gerçekleştirilen etkinliklere katılım sağlanmış, enerji düzenlemesine ilişkin bilgi, uzmanlık ve deneyimlerimizin paylaşılmasının yanı sıra ülkemiz enerji piyasasının uluslararası alanda tanıtılmasına da önem verilmiştir.

Kurum, dış ilişkiler bağlamındaki faaliyetlerini 2025 yılında da 5 ana eksende 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 bulunulan organizasyonlar kapsamında Kurumun görev alanına giren alanlarda yapılan çalışmalar,
5. Uluslararası enerji piyasalarındaki gelişmelerin izlenmesi ve raporlanması.

Kurumumun dış ilişkilerine yönelik faaliyetlerinin güçlendirilmesi adına Kurumun yetki ve sorumluluğundaki piyasalara ilişkin mevzuatların İngilizce tercümeleri yapılmaya devam edilmiş ve tercüme dilen mevzuatlar Kurumun İngilizce internet sitesinde yayımlanmıştır.

12.1. Üyesi Olunan Uluslararası Birliklerle İlişkiler

Kurum, Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği (ERRA) ve Akdeniz Enerji Düzenleyicileri Birliği (MEDREG)'nin 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 bulunulmaktadır.

Komite faaliyetlerinin yanı sıra ERRA tarafından,

- 24 Mart 2025 tarihinde Makedonya'nın Üsküp şehrinde gerçekleştirilen Yönetim Kurulu toplantısına Kurum Başkanı ve Kurul üyelerince katılım sağlanmıştır.
- 09-10 Nisan 2025 tarihleri arasında Moldova'nın Kişinev şehrinde gerçekleştirilen ERRA Tüketicilerin Korunması Komitesi Toplantısına Kurum personelince katılım sağlanmıştır.
- 05-07 Mayıs 2025 tarihleri arasında Umman'ın Maskat şehrinde gerçekleştirilen 22'nci ERRA Yıllık Konferansı, Genel Kurul ile Gaz Yakıtları ve Ekonomik Düzenlemeler, Elektrik Piyasaları ve Ekonomik Düzenlemeler Komiteleri Ortak ToplantısınaKurul üyeleri ve Kurum personelince katılım sağlanmıştır.
- 28 Mayıs 2025 tarihinde Avusturya'nın Viyana şehrinde gerçekleştirilen ERRA irtibat kişileri toplantısına Kurum personelince katılım sağlanmıştır.
- Kurumumuz ev sahipliğinde, 12-15 Ekim 2025 tarihleri arasında Ankara'da Yönetim Kurulu Toplantısı, Özel Amaçlı Genel Kurul, ERRA Üyesi Başkanlar ve Komisyon Üyeleri Toplantısı, *"Renewable Collective Self-Consumption: Energy Communities and Mini Grids"* (Yenilenebilir Kolektif Öz Tüketim: Enerji Toplulukları ve Mini Şebekeler) başlıklı bir Çalıştay ve Komite Toplantıları düzenlemiştir. 12 Ekim tarihinde gerçekleştirilen Yönetim Kurulu Toplantısı, 13 Ekim tarihinde gerçekleştirilen Özel Amaçlı Genel Kurul ve ERRA Üyesi Başkanlar ve Komisyon Üyeleri Toplantısı Ankara'da bir otelde, 14 Ekim tarihli Çalıştay ve 15 Ekim tarihli Komite toplantıları ise Kurum binasında gerçekleştirilmiştir. En kapsamlı

program olan Çalıştaya 34 farklı ülkeden Enerji Düzenleyici Kurum Başkanları, Kurul Üyeleri, üst düzey yöneticiler ve alanında uzman kişilerden oluşan yaklaşık 150 kişi tarafından katılım sağlanmıştır.

12 Kasım 2025 tarihinde ERRA 25. Yıl Üyelerin Haritalandırılması Çevrimiçi Mülakat çalışmasına Kurum personelince katılım sağlanmıştır.

- Bununla birlikte, Kurumumuzdan bir personel 2025 yılı için ERRA'da Secondee olarak görev yapmaya hak kazanmış, bu kapsamda yıl boyunca çeşitli eğitim faaliyetleri ve toplantılara katılım sağlamıştır.

Kurumun tam üyesi olduğu bir diğer birlik olan MEDREG'in de kuruluşundan itibaren tüm organlarına aktif olarak katılım sağlanmakta, çalışmalarına katkı sunulmaktadır.

MEDREG Kurumsal İşler Çalışma Grubu'nun 38. Toplantısı 25 Mart 2025 tarihinde çevrimiçi olarak gerçekleştirilmiş ve Kurum personelince katılım sağlanmıştır.

MEDREG Elektrik Çalışma Grubu'nun 39. Toplantısı 14 Ekim 2025 tarihinde İtalya'nın Milano şehrinde gerçekleştirilmiş ve Kurum personelince katılım sağlanmıştır.

MEDREG Kurumsal İşler Çalışma Grubu'nun 39. Toplantısı 21 Ekim 2025 tarihinde İtalya'nın Milano şehrinde gerçekleştirilmiş ve Kurum personelince katılım sağlanmıştır.

27 Mayıs 2025 tarihinde, Kurumumuz ev sahipliğinde Antalya'da bir otelde, MEDREG ve MED-TSO (Akdeniz İletim Sistemi Operatörleri Birliği) tarafından *"Entegre Bir Avrupa–Akdeniz Elektrik Piyasasına Doğru: Teknik ve Politik Engelleri Aşmak"* konulu ortak bir çalıştay gerçekleştirilmiştir. Bunu takiben, 28 Mayıs 2025 tarihinde 39. MEDREG Genel Kurulu ve 31. MED-TSO Genel Kurulu gerçekleşmiştir. Her iki Genel Kurula 23 farklı ülkeden yaklaşık 120 kişi katılım sağlamıştır.

26-27 Kasım 2025 tarihlerinde İspanya'nın Madrid şehrinde düzenlenen 40. Genel Kurul'a Kurul üyesi, Kurum Başkan Yardımcısı ve personelince katılım sağlanmıştır.

Diğer yandan, Kurumun Dünya Enerji Konseyi Türk Milli Komitesi Derneği üyeliği kapsamında, Dernek Yönetim Kurulu toplantılarına ve diğer çalışmalarına katkı sağlanmıştır. Dernek tarafından düzenlenen *"Young Energy Leaders"* programında Kurumumuzdan bir personel görev yapmaya hak kazanmış, bu kapsamda yıl boyunca çeşitli eğitim faaliyetleri ve toplantılara katılım sağlamıştır.

Bununla birlikte, Kurumun gözlemci üyesi olduğu ECRB ve KEİ'nin çalışmaları, bu kuruluşların çalışma gruplarında görevli Kurum personeli vasıtasıyla takip edilmiştir.

12.2. İkili İlişkiler

Kırgızistan Cumhuriyeti Enerji Bakanlığı, Dünya Bankası, MRC Türkiye ile Kırgız üretim ve iletişim şirketleri uzman ve yetkililerinden oluşan bir heyet 04 Şubat 2025 tarihinde Dünya Bankası tarafından sağlanan "Kırgız Yenilenebilir Enerji Geliştirme Projesi" kapsamında Kurumumuzu ziyaret etmiştir. Ülkemizin yenilenebilir enerji alanındaki tecrübelerinden faydalanma, şebeke entegrasyonu ve operasyonu, piyasa özellikleri, düzenleyici çerçeve ve inovasyon ile esneklik konu başlıklarında bilgi ve tecrübe aktarımı maksadıyla Kurum Uzmanları tarafından misafir heyete çeşitli sunumlar gerçekleştirilmiş ve soruları cevaplandırılmıştır.

Özbekistan Enerji Bakanlığı ile Enerji Kalkınma ve Düzenleme Kurumundan oluşan bir heyet 18-19 Şubat 2025 tarihinde Kurumu ziyaret etmiştir Heyete, Türkiye enerji piyasasında piyasa katılımcıları arasındaki mevcut ilişkiler, elektrik piyasasında gün öncesi ve gün içi piyasalarının işleyişi ve Özbekistan ile olası entegrasyon olanakları, elektrikli araçlar sektörünün düzenlenmesi, ölçüm ve uzlaştırma sistemlerinin bakımı, dağıtım sistemlerinde müşterilerin bağlantı ve bağlantı kesme kuralları ile hizmet kalitesi parametreleri, tarife

ayarlamalarında kullanılan performans göstergeleri konularında sunumlar gerçekleştirilmiştir. 19–22 Nisan 2025 tarihleri arasında Kurum personelince Özbekistan'ın Taşkent şehrinde Enerji Kalkınma ve Düzenleme Kurumu'na (EMDRA) ve bir akıllı sayaç üretim fabrikasına ziyaret gerçekleştirilmiştir. Bu çerçevede ziyaret edilen Kurum uzmanları tarafından personele EMDRA'nın faaliyetleri ve enerji sektörünün genel yapısı, akıllı sayaçların entegrasyona ilişkin hususlar, enerji piyasasının izlenmesi gibi konularda sunumlar gerçekleştirilmiştir.

Pakistan Enerji Bakanlığından bir heyet 08 Temmuz 2025 tarihinde elektrik dağıtım sektörünün özelleştirilmesi konusunda Kurumumuza bir ziyaret gerçekleştirmiş ve kendilerine belirtilen konuda bilgilendirme yapılmıştır.

04 Eylül 2025 tarihinde İzmir'de, Azerbaycan-Türkiye 4. Enerji Forumu düzenlenmiş olup, Forum kapsamındaki toplantılarda, Regülasyon Çalışma Grubu faaliyetlerinin devamı kapsamında önümüzdeki dönemde Azerbaycan Enerji Düzenleme Kurumu ile iş birliği yapılacak konular karşılıklı mutabakat ile belirlenmiştir. Bu kapsamda 19 Kasım 2025 tarihinde *"Türkiye Elektrik Piyasasında Toplayıcılık Faaliyetlerine İlişkin Yönetmelik"* konulu sunum çevrimiçi olarak gerçekleştirilmiştir.

12.3. Avrupa Birliği Müktesebatı İle Uyum Süreci Kapsamındaki Faaliyetler

Ülkemizin AB'ye katılım yolunda kaydettiği gelişmelerin değerlendirildiği, Avrupa Komisyonu tarafından hazırlanan 2025 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) 2026-2028 yılları hazırlık çalışmaları kapsamında, enerji piyasalarındaki tedbirlere ilişkin bilgi notları hazırlanmış ve hazırlık toplantılarına katılım sağlanmıştır.

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 gerektiğinde paylaşılmıştır.

Uluslararası Enerji Ajansı heyeti tarafından "Türkiye Enerji Sektörü Derinlemesine İncelemesi" ve "Acil Durum ve Güvenlik İncelemesi" kapsamında ülkemize 7-11 Nisan 2025 bir ziyaret gerçekleştirilmiş olup, ziyaret kapsamında düzenlenen toplantılara Kurum personeli tarafından katılım sağlanmış, heyete Türkiye enerji piyasasına yönelik sunumlar yapılmış ve heyetin soruları cevaplandırılmıştır. Sonrasında ülkemiz hakkında hazırlanan rapora Kurumumuzca görüş verilmiş ve süreç takip edilmiştir.

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 2025 yılında da devam edilmiştir. 2025 yılında 11 adet dış basın bülteni hazırlanmıştır. Haberler derlenirken coğrafi ve 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 2025 yılı içerisinde;

- “2025 Yılı Türkiye Cumhuriyeti ve Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti (KKTC) İş Birliği Çerçeve Belgesi Eylem Planı” çalışmalarına,
- Temiz Teknoloji Fonu (CTF) Yatırım Planı Kapanış etkinliğine,
- Akdeniz için Birlik Gaz Platformu çalışmalarına,
- Fren kampanası, inşaat demiri, alüminyum levha ve alüminyum folyo ithalatı sübvansiyon ve telafi edici vergi soruşturmalarına,
- Uluslararası Denizcilik Örgütü (IMO) Deniz Çevresini Koruma Komitesi toplantısına,
- Çin Halk Cumhuriyeti’nin Uluslararası Standardizasyon Örgütü (ISO) bünyesinde "Limanlar ve Terminaller Alt Komitesi" kurulması teklifine,
- 2024 yılı Türkiye Kalkınma Yardımları verilerinin oluşturulması çalışmalarına,
- Türkiye - Pakistan Enerji Çalışma Grubu 7. dönem toplantısı hazırlık çalışmalarına,
- OECD İklim Politikası Veri Tabanı Veri Doğrulama pilot çalışmasına,
- Ülkemiz ile Ukrayna arasındaki Mutabakat Zaptının güncellemesi talebine,
- “Türkiye'nin Döngüsel Ekonomiye Geçiş Potansiyelinin Değerlendirilmesi için Teknik Destek Projesi” toplantısına,
- Türkiye - Birleşik Krallık Enerji ve İklim Diyaloğu kapsamında çalışma ziyaretine,
- Suriye ile iş birliğine yönelik eylem planı hazırlanması çalışmalarına,
- TÜRKPA Ekonomik İş birliği Komisyonu 12. Toplantısı ve “Sürdürülebilir Ekonomik Kalkınmanın Bir Unsuru Olarak Enerji Güvenliği” rapor taslağı çalışmalarına,
- Dünya Ticaret Örgütü (DTÖ) Ticarette Teknik Engeller Anlaşması kapsamındaki çalışmalara,
- Karadeniz Ekonomik İş birliği Parlamenter Asamblesi Daimî Komite özel toplantısı hazırlık çalışmalarına,
- Türkiye Pakistan Enerji Çalışma Grubu alt gruplarının oluşturulması çalışmalarına,
- “Şeker Palmiyelerinden Biyoenerji Üretimi İhtimali” konulu seminere,
- D-8 ülkeleri için “Mavi Ekonomi İş birliği Çalışma Kağıdı” taslağına,
- “Güneydoğu Avrupa'da Yenilenebilir Enerji Alanında İş birliği Fırsatları” konulu Güneydoğu Avrupa İş birliği Süreci Parlamenter Asamblesi toplantısı hazırlık çalışmalarına,
- “Türk Devletleri Arasında Ulaşım ve Enerji Bağlantısının Güçlendirilmesi” raporu taslağına,
- TÜRKPA Çevre, Doğal Kaynaklar ve Sağlığın Korunması Komisyonu Toplantısı hazırlık çalışmalarına,
- “Orta ve Batı Asya için Elektrik Piyasası Yol Haritası: Sürdürülebilir Kalkınma İçin Sınır Ötesi Elektrik Bağlantısını Güçlendirmek” başlıklı rapor taslağına,
- “Türkiye'nin Ulaşımda Net Sıfır Emisyon Yol Haritası” projesi çalışmalarına,
- Uluslararası Enerji Ajansı, Türkiye Derinlemesine İncelemesi çalışmalarına,
- Yeşil Mutabakat Çalışma Grubu faaliyetlerine,
- “Değişen Dünyada Ekonomik Güvenlik Başlıklı” rapor çalışmasına,
- Sınırda Karbon Düzenlemesi Mekanizması Tüzük Değişikliği taslağına,
- “İklim Değişikliğine Uyum Finansman Stratejisi ve Eylem Planı” taslağına,
- “Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın Isıtma ve Soğutma Kapasitesinin Geliştirilmesi için Teknik Destek” projesi etkinliğine,
- IPA Sektörel Gözden Geçirme Raporunun hazırlanması çalışmalarına,
- Birleşmiş Milletler 7. Çevre Asamblesi hazırlıkları kapsamında BM Çevre Programı İcra Direktörünün rapor taslağına,
- “Yenilenebilir Enerji ve Esneklik Kaynaklarında Riskin Azaltılması” konulu çalıştaya,
- Ekonomik İş birliği Teşkilatı bölgesel elektrik piyasası kurulmasına yönelik proje geliştirme çalışmalarına,
- TAIEX programı kapsamında “Yüzer Güneş Santralleri” konulu çalıştaya,

- Türkiye Karbon Piyasası Geliştirme Projesi kapsamında Türkiye Piyasaya Hazırlık Ortaklığı (PMR) Projesi Çıktılarının Gözden Geçirilmesi ve Politika Etkileşimleri Raporuna,
- Türkiye'de Sürdürülebilir Denizcilik ve Limanlar Final Çalıştayına,
- AB Küresel Destek Mekanizması kapsamında teknik yardım projesi çalışmalarına,
- "Elektrikli Araç Dolum Tesisi Kurulumu" konulu yuvarlak masa toplantısına,
- AB Katılım Öncesi Ekonomik Reform Programının (ERP) hazırlık çalışmalarına ve bu kapsamdaki eğitimlere,
- MENALINKS Programı NextGrid 2035 ve Minimum Atalet Stratejileri Çalıştayına,
- "Türkiye Uluslararası Karbon Piyasası Strateji Geliştirme Projesi" çalışmalarına,
- Dünya Bankası "Business Ready Endeksi Eylem Planı" çalışmalarına,
- "Uluslararası Turizm Rekabetçiliğine İlişkin Seyahat ve Turizm Gelişmişlik Endeksi" çalışmalarına,
- Uluslararası Enerji Ajansı Acil Durum ve Güvenlik İncelemesi çalışmalarına,
- Çin Halk Cumhuriyeti tarafından başlatılan elektrikli araçlara yönelik vergiler hakkındaki uyuşmazlık çalışmalarına,
- "Nükleer Enerji Projelerinin Sözleşme ve Finansman Modelleri Ulusal Çalıştayına Destek Amaçlı Uzman Misyonu" konulu etkinliğe,
- Türkiye-Pakistan 16. Dönem Karma Ekonomik Konsey Toplantısı hazırlık çalışmalarına,
- Türkiye-Birleşik Krallık "Düşük Karbonlu Hidrojen Diyaloğu" kapsamındaki toplantı ve çalışma ziyaretlerine,
- İklim Kanunu Çalıştayına,
- MENALINKS Ulusal Uzman Komitesine,
- MENALINKS Kadın Uzman Network Çalıştayına,
- "Türk Devletleri Teşkilatı Endüstriyel İşbirliğinin Geliştirilmesine Yönelik Ortak Eylem Planı" çalışmalarına,
- AB Teknik Destek ve Bilgi Değişim Mekanizması Tarafından düzenlenen "Rüzgâr Santrallerinde Güç Elektroniği Uygulamaları" konulu etkinliğe,
- "Karbon Yakalama, Kullanma ve Depolanma Politikaları ve İş Modelleri" konulu çalıştaya,
- 6 No.lu Ulaştırma, Çevre, Enerji ve Trans-Avrupa Ağları Alt Komitesi çalışmalarına,
- "Türkiye'de İklim Değişikliğine Uyum Eyleminin Güçlendirilmesi Projesi" kapsamında "Hibe Bileşeni Fuar ve Bilgilendirme Etkinliğine,
- "Türkiye-Birleşik Krallık Temiz Enerji Dönüşümü ve Bölgesel Bağlantısallık Diyalogları" çalışmalarına,
- Uluslararası Para Fonu ile 4. Madde görüşmelerine,
- Türkiye'nin ABD Menkul Kıymetler ve Borsa Komisyonu (SEC) nezdindeki kaydının yenilenmesi çalışmalarına,
- "Şebekeleri Birleştirmek Geleceği Güvence Altına Almak: Entegre Bir Akdeniz Güç Sistemi için TEASIMED-2 Projesi Çalışması" konulu çalıştaya,
- Suudi Arabistan ile elektrik enterkoneksiyonu fizibilite çalışmalarına,
- Türk Devletleri Teşkilatı (TDT) Enerjiden Sorumlu Bakanlar Toplantısı hazırlık çalışmalarına,

görüş verilmiş veya katılım 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 Kanunu'na 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 Gazete'de 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: 2025 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
Yönetim Görevlisi	4			3	1		1	3		4
TOPLAM	**4**			**3**	**1**		**1**	**3**		**4**

(*Sürekli işçi kadrosunda yer alan personel hariçtir.*)

Tablo 13.2: 2025 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 Dönüşüm Dairesi Başkanı	1				1			1	1					
Başkan Danışmanı	1				1			1		1				
Grup Başkanı	1			1				1		1				
Enerji Uzmanı	5			4		1		5	2	1	2			

Avukat	2			2			1	1	2					
Yönetim Hizmetleri Uzmanı	3			3			2	1		3				
Yönetim Görevlisi	8	1	3	3	1		4	4	2	2	4			
İletişim Görevlisi	2		1	1			2			1	1			
Şoför	1		1					1		1				
TOPLAM	**24**	**1**	**5**	**14**	**3**	**1**	**9**	**15**	**7**	**10**	**7**			

Sürekli işçi kadrosunda yer alan personel hariçtir.

Kurumun kadro unvan ve sayıları ile 2025 yılı sonu itibarıyla istihdam edilen 573 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	MASTER	DOKTORA	KADIN	ERKEK
Başkan Yardımcısı	3	3				1	2			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	8				4	3	1		8
Basın ve Halkla İlişkiler Müşaviri	1	-								
Grup Başkanı	77	77				52	20	5	20	57
Özel Kalem Müdürü	1	1				1				1
İrtibat Büro Müdürü	1	-								
Kurul Hizmetleri Müdürü	1	1				1			1	
Kurul Hizmetleri Müdür Yardımcısı	1	-								
Özel Kalem Müdür Yardımcısı	1	-								
Enerji Uzmanı	278	170				129	35	6	61	109

KADRO UNVANLARI	TOPLAM KADRO SAYISI	DOLU KADRO SAYISI	ÖĞRENİM DURUMU						CİNSİYETİ	
			İLKÖĞRETİM	ORTAÖĞRETİM	ÖNLİSANS	LİSANS	MASTER	DOKTORA	KADIN	ERKEK
Enerji Uzman Yardımcısı	126	65				58	7		25	40
Avukat	30	26				22	4		22	4
Yönetim Hizmetleri Uzmanı	96	91				70	19	2	60	31
Tabip	1	-								
Mimar	1	1				1				1
Mühendis	40	30				23	6	1	12	18
Mütercim-Tercüman	2	1				1			1	
Araştırmacı	1	-								
Çözümleyici	7	7				6	1		3	4
Programcı	2	-								
Hemşire	1	1			1				1	
Yönetim Görevlisi	87	54		5	11	32	6		29	25
İletişim Görevlisi	20	13		1	2	10			12	1
Dağıtıcı	2	1				1				1
Kütüphaneci	1	1				1			1	
Tekniker	4	1				1				1
Teknisyen	7	5		3	1	1				5
Şoför	5	4		1		3				4
TOPLAM	**828**	**573**	**0**	**10**	**15**	**428**	**103**	**17**	**249**	**324**

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	Personel Sayısı	Yıl	Personel Sayısı
2004	*259*	**2015**	*494*
2005	*296*	**2016**	*482*
2006	*303*	**2017**	*474*
2007	*313*	**2018**	*501*
2008	*370*	**2019**	*509*
2009	*404*	**2020**	*506*
2010	*430*	**2021**	*521*

Yıl	Personel Sayısı	Yıl	Personel Sayısı
2011	*467*	**2022**	*545*
2012	*453*	**2023**	*572*
2013	*436*	**2024**	*590*
2014	*461*	**2025**	*573*

(*Sürekli işçi kadrosunda yer alan personel hariçtir.*)

Tablo 13.5: 2025 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
Güvenlik Personeli	1	1					1			1				
Hizmet Personeli	3	3					1	2	2	1				
TOPLAM	**4**	**4**					**2**	**2**	**2**	**2**				

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	55	55		14	8	33			34	21
Güvenlik Personeli	49	47		38	6	3			7	40
Hizmet Personeli	142	137	25	86	16	9	1		58	79
Şoför	1	1	1							1
TOPLAM	**247**	**240**	**26**	**138**	**30**	**45**	**1**		**99**	**141**

13.2. Eğitim Faaliyetleri

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu bünyesinde yürütülen eğitim ve gelişim faaliyetleri, hizmet birimlerinin ve çalışanların farklılaşan ihtiyaçları birlikte gözetilerek planlanmakta ve uygulanmaktadır. Kurumumuz çalışanlarının işle ilgili becerilerinin sürekliliğinin sağlanması açısından eğitim faaliyetlerine katılımın artırılması büyük önem taşımaktadır. Bu çerçevede temel ilkelerimiz; veriye ve kurala dayalı eğitim planlaması yapılması ile eğitim olanaklarına erişimde tüm çalışanlar için fırsat eşitliğinin sağlanmasıdır.

Başkanlık Makamının destek ve tensipleriyle eğitim ve gelişim alanında sürdürülen yapısal iyileştirme ve geliştirme çalışmaları kapsamında, 2025 yılında mevzuat veya idari uygulama değişikliği yapılmak suretiyle 78 adet iş geliştirme çalışması tamamlanmıştır. Böylece 2023 yılından bu yana kurumsal eğitim ve gelişim alanında gerçekleştirilen yenilik, değişiklik ve düzenlemelerin toplam sayısı 324'e ulaşmıştır.

Söz konusu çalışmaların nihai amacı, Kurumumuzun kurumsal kapasitesini her yönüyle güçlendirmek ve değişen koşullara uyum kabiliyetini artırmaktır. Yapılan iyileştirmelerin eğitim faaliyetlerine ve kurumsal yetkinliklerimize sağladığı katkılar giderek daha belirgin hâle gelmektedir.

13.2.1. Hizmet içi Eğitim Faaliyetleri

10/04/2025 tarihinde kabul edilen "Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Eğitim Yönetmeliği" ile 30 farklı konuda mevzuat değişikliği yapılmıştır. Söz konusu yönetmelik ile gerçekleştirilen başlıca yenilik ve iyileştirmeler aşağıda yer almaktadır:

- Hizmet içi eğitim faaliyetlerine ilişkin olarak düzenli biçimde yıllık eğitim faaliyetleri raporu hazırlanması ve çalışanlara duyurulması,
- Eğitim programlarının ve faaliyetlerinin geliştirilmesine yönelik çalışan memnuniyeti anketlerinin yapılabilmesine imkân tanınması,
- Eğitim yönetimi süreçlerinin hızlandırılması,
- Yıllık eğitim planı hakkında fırsat eşitliği ilkesi çerçevesinde tüm çalışanların bilgilendirilmesi,
- Uzaktan eğitim yöntemiyle eğitim verilmesine olanak sağlanması,
- Çalışanların yıllık izin dönemlerinde çevrim içi eğitimlere katılabilmesi,
- Devam zorunluluğu bulunmayan eğitim programlarının düzenlenebilmesi,
- Katılım sertifikalarının elektronik ortamda düzenlenebilmesi,
- Eğitim programına katılım onayı alınmadan önce onaylanmış yıllık izinlerin kullanılabilmesi.

2025 yılında 5 adedi çevrim içi veya hibrit yöntemle olmak üzere toplam 24 farklı eğitim programına katılım sağlanmıştır. Bu kapsamda 624 çalışanımız en az bir eğitim programına katılmıştır. Uzaktan Eğitim Kapısı üzerinden eğitim alan çalışan sayısı ise 455'tir.
Önceki dört yılın ortalamalarıyla karşılaştırıldığında; 2025 yılında yurt içi eğitim programlarının sayısında yüzde 68, çevrim içi eğitimlerin sayısında yüzde 25, en az bir eğitim programına katılan çalışan sayısında yüzde 214 ve Uzaktan Eğitim Kapısı üzerinden eğitim alan çalışan sayısında yüzde 78 oranında artış sağlanmıştır.
Ayrıca 2025 yılında yüksek lisans eğitimi amacıyla 2 çalışanımız yurt dışına gönderilmiş olup, yıl sonu itibarıyla yurt dışında yüksek lisans eğitimine devam eden toplam çalışan sayısı 3'tür.

13.2.2. Enerji Uzman Yardımcısı Yetiştirme

2024 yılında kabul edilen "Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Enerji Uzmanlık Tezi Yazım Yönergesi" ile getirilen düzenlemeler çerçevesinde, 2025 yılı itibarıyla uzmanlık tezleri hazırlanmaya başlanmıştır. Bu kapsamda 39 enerji uzman yardımcımızın tez hazırlık çalışmaları devam etmektedir.

Anılan Yönergenin 7'nci maddesi uyarınca, enerji uzman yardımcıları tez çalışmalarını Yükseköğretim Kurulu tarafından belirlenen etik ilkeler çerçevesinde yapay zekâdan yararlanarak yürütebilmektedir.

Bunun yanı sıra, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Meslek Personeli Yönetmeliği'nin 23'üncü maddesinde yer alan özel hüküm doğrultusunda, enerji uzman yardımcılarının enerji tesislerindeki uygulamaları yerinde gözlemlemelerini sağlamak amacıyla teknik inceleme programı gerçekleştirilmiştir.

Enerji uzman yardımcıları hakkında uygulanan refakat çalışması notu verme süreci de sürdürülmektedir. Refakat sorumluları, uzman yardımcılarını ilgili formda yer alan 20 kriterin her biri için beş puan üzerinden

değerlendirmektedir. Bu uygulama ile yalnızca bir puanlama yapılması değil; uzman yardımcılarının güçlü yönlerinin görünür kılınması ve gelişime açık alanlarının somut biçimde tespit edilmesi amaçlanmaktadır. Refakat değerlendirme sonuçları, 2025 yılı itibarıyla uzman yardımcılarının eğitim ve gelişim ihtiyaçlarının belirlenmesinde fiilen kullanılmaya başlanmıştır.

13.2.3. Yabancı Dil Kursu Desteği

Kurumumuz çalışanlarının yabancı dil bilgi seviyelerinin artırılması amacıyla yürütülen destek uygulamaları sürdürülmektedir. Bu kapsamda, merkezi bütçe kanunlarında yer alan yabancı dil kursu desteğinden yararlanılması yönündeki çalışmalar devam etmektedir.

2025 yılında gerekli şartları sağlayan ve ödeme öncesinde onay verilen 6 çalışanımıza, aylık 3.000 TL'yi aşmamak kaydıyla, ödedikleri yabancı dil kursu ücretlerinin yüzde 50'si oranında destek sağlanmıştır.

13.2.4. Kütüphane

Yapılan tasnif ve analiz çalışmaları sonucunda Kurum kütüphanesinde toplam 5.594 adet basılı materyal bulunduğu tespit edilmiştir.

2025 yılında, ücretsiz ve açık kaynak kodlu bir yazılım kullanılarak Kütüphane Otomasyon Sistemi kurulmuş ve devreye alınmıştır. Bu sistem aracılığıyla çalışanlarımız;

- Kütüphane kataloğunda basit ve gelişmiş arama yapabilme,
- Aranan kitabın künyesini ve kütüphanede bulunduğu raf bilgisini görüntüleme,
- Geçmişte aranan veya ödünç alınan kitapları görüntüleme,
- Kurumun görev alanıyla ilgili olmak kaydıyla satın alınması talep edilen kitapları bildirme,

imkânına kavuşmuştur.

13.2.5. Staj

Hizmet birimlerinin iş yoğunluğu, kişisel ve ticari verilerin güvenliği, yasal staj yükümlülüklerinin karşılanması ve stajyerlere daha fazla zaman ayrılabilmesi ihtiyaçları birlikte değerlendirilerek, Kurumumuza kabul edilen stajyer sayısı son yıllarda kısmen azaltılmıştır.

Bu kapsamda 2025 yılı içerisinde Kurumumuzda 40 üniversite öğrencisi staj yapmış olup, bu öğrencilerin yüzde 55'i çeşitli mühendislik bölümlerinde öğrenim görmektedir.

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

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**
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
2023	217.000.000,00	568.729.782,20	785.729.782,20
2024	633.775.332,57	300.000.000,00	933.775.332,57
2025	1.114.210.909,83	780.000.000,00	1.894.210.909,83
Toplam	**3.877.580.714,66**	**1.742.681.919,73**	**5.620.262.634,39**

14.1. 2025 Yılı Bütçe Uygulama Sonuçları

Kurumun 2025 yılı bütçesi, TBMM'de kabul edilerek 31.12.2024 tarihli ve 32769 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazetede yayımlanmış ve 01.01.2025 tarihinden itibaren yürürlüğe girmiştir.

14.1.1. Gelir Bütçesi

2025 yılı net bütçe gelirleri 2.243.803.000,00 TL olarak tahmin edilmiş ve 3.827.711.988,17 TL net bütçe geliri elde edilmiştir. Böylece net bütçe gelir gerçekleşme oranı %170,59 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 2025 yılında uygulanacak bedeller, Kurul Kararları ile belirlenmiştir.

14.1.2. Gider Bütçesi

Kurumun 2025 yılı gider bütçesi 2.243.803.000,00 TL olarak öngörülmüş, yıl içerisinde yapılan revizyonlar ile bütçe 3.974.146.895,49 TL'ye yükselmiştir. Toplam bütçe ödeneğinin 3.827.711.988,17 TL'si kullanılmış ve 146.434.907,32 TL'lik bütçe ödeneği yıl sonunda iptal edilmiştir. Böylece yıl sonu itibariyle gider bütçesi gerçekleşme oranı %96,32 olmuştur.

Ek'te Kurumun 2023-2024-2025 yılları faaliyet sonuçları tablosu ve bilançosu, karşılaştırmalı olarak verilmektedir.

EKLER

ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU FAALİYET SONUÇLARI TABLOSU (TL)

Hesap Kodu			GİDERİN TÜRÜ	2023 YILI	2024 YILI	2025 YILI
630			**GİDERLER HESABI**	**1.668.642.516,76**	**2.797.894.090,71**	**3.968.012.226,72**
630	**1**		**Personel Giderleri**	**385.712.047,91**	**737.888.704,38**	**988.410.944,45**
630	1	1	Memurlar	2.913,49	0,00	253.264,85
630	1	2	Sözleşmeli Personel	251.725.336,99	502.831.330,35	665.376.240,69
630	1	3	İşçiler	132.431.550,76	228.810.070,12	317.298.668,72
630	1	5	Diğer Personel	1.552.246,67	6.247.303,91	548.270,19
630	**2**		**Sosyal Güvenlik Kurumlarına Devlet Primi Giderleri**	**50.178.753,41**	**84.714.313,64**	**122.946.113,62**
630	2	2	Sözleşmeli Personel	26.987.656,83	47.700.104,40	62.705.221,04
630	2	3	İşçiler	23.191.096,58	37.014.209,24	59.896.297,24
630	2	99	Sosyal Güvenlik Primi Ödemeleri Gecikme Cezası ve Zamları	0,00	0,00	344.595,34
630	**3**		**Mal ve Hizmet Alım Giderleri**	**351.549.635,78**	**958.648.495,73**	**761.496.773,22**
630	3	2	Tüketime Yönelik Mal ve Malzeme Alımları	22.152.167,48	28.837.427,73	28.655.820,47
630	3	3	Yolluklar	5.856.844,19	10.914.608,97	17.359.780,80
630	3	4	Görev Giderleri	51.377.326,85	41.906.835,87	45.355.681,81
630	3	5	Hizmet Alımları	264.927.464,64	856.883.210,61	644.548.590,56
630	3	6	Temsil ve Tanıtma Giderleri	543.175,88	766.672,00	1.295.893,11
630	3	7	Menkul Mal, Gayrimaddi Hak Alım, Bakım ve Onarım Gideri	6.452.812,74	18.218.761,21	24.281.006,47
630	3	8	Gayrimenkul Mal Bakım ve Onarım Giderleri	239.844,00	1.120.979,34	0,00
630	**5**		**Cari Transferler**	**823.642.076,58**	**975.982.978,26**	**1.950.977.007,19**

Hesap Kodu					GELİRİN TÜRÜ	2023 YILI	2024 YILI	2025 YILI
600					**GELİRLER HESABI**	**1.633.012.210,54**	**2.791.328.473,39**	**3.951.475.429,65**
600	**3**				**Teşebbüs ve Mülkiyet Gelirleri**	**1.327.263.960,04**	**2.077.286.009,61**	**3.191.563.648,43**
600	3	1			Mal ve Hizmet Satış Gelirleri	0,00	12.550.000,00	0,00
600	3	2			Malların Kullanma veya Faaliyette Bulunma İzni Gelirleri	1.326.932.268,97	2.064.337.523,32	3.190.926.952,82
600	3	2	1	10	Elektrik Piyasası Lisans Gelirleri	256.258.865,11	527.362.925,09	1.079.326.993,33
600	3	2	1	11	Doğal Gaz Piyasası Lisans ve Sertifika Gelirleri	270.163.323,57	361.040.263,64	486.695.478,61
600	3	2	1	12	Petrol Piyasası Lisans Gelirleri	684.069.832,08	1.018.152.387,11	1.379.094.099,98
600	3	2	1	13	LPG Piyasası Lisans Gelirleri	116.440.248,21	157.781.947,48	245.810.380,90
600	3	6			Kira Gelirleri	331.691,07	398.486,29	636.695,61
600	**5**				**Diğer Gelirler**	**305.748.250,50**	**714.042.463,78**	**759.911.781,22**
600	5	1			Faiz Gelirleri	56,58	12.252,77	8.749,77
600	5	2			Kişi ve Kurumlardan Alınan Paylar	289.268.170,87	604.898.401,86	503.357.235,12
600	5	9			Diğer Çeşitli	16.480.023,05	109.131.809,15	256.545.796,33
GELİRLER TOPLAMI (B)						**1.633.012.210,54**	**2.791.328.473,39**	**3.951.475.429,65**

Hesap Kodu					İNDİRİM, İADE VE İSKONTONUN TÜRÜ	2023 YILI	2024 YILI	2025 YILI
610					**İNDİRİM, İADE VE İSKONTOLAR HESABI**	**12.088.844,54**	**27.815.060,67**	**72.236.579,74**
610	**3**				**Teşebbüs ve Mülkiyet Gelirleri**	**9.651.261,29**	**17.787.741,01**	**61.241.744,84**

630	5	1	Görevlendirme Giderleri	21.739.457,78	33.794.475,37	45.461.250,93
630	5	3	Kar Amacı Gütmeyen Kuruluşlara Yapılan Transferler	3.449.048,56	7.885.970,12	10.662.211,52
630	5	6	Yurtdışına Yapılan Transferler	194.341,33	527.200,20	642,634,91
630	5	8	Gelirden Ayrılan Paylar	798.259.228,91	933.775.332,57	1.894.210.909,83
630	11		Değer ve Miktar Değişimleri Giderleri	0,00	0,00	0,01
630	11	99	Diğer Değer ve Miktar Değişimleri Giderleri	0,00	0,00	0,01
630	**13**		**Amortisman Giderleri**	**56.928.803,08**	**40.011.598,70**	**143.603.075,24**
630	13	1	Maddi Duran Varlıklar Amortisman Giderleri	30.492.758,06	19.484.781,33	115.434.363,59
630	13	2	Maddi Olmayan Duran Varlıklar Amortisman Giderleri	26.436.045,02	20.526.817,37	28.168.711,65
630	20		Silinen Alacaklardan Kaynaklanan Giderler	0,00	0,00	578.312,99
630	20	1	Gelirlerden Alacaklardan Silinenler	0,00	0,00	17.808,45
630	20	2	Kişilerden Alacaklardan Silinenler	0,00	0,00	560.504,54
630	**30**		**Proje Kapsamında Yapılan Cari Giderler**	**631.200,00**	**648.000,00**	0,00
630	30	6	Proje Kapsamında Yapılan Cari Giderler	631.200,00	648.000,00	0,00
GİDERLER TOPLAMI (A)				**1.668.642.516,76**	**2.797.894.090,71**	**3.968.012.226,72**

610	3	2			Malların Kullanma veya Faaliyette Bulunma İzni Gelirleri	9.651.261,29	17.787.741,01	61.241.744,84
610	**5**				**Diğer Gelirler**	**2.437.583,25**	**10.027.319,66**	**10.994.834,90**
610	5	9			Diğer Çeşitli Gelirler	2.437.583,25	10.027.319,66	10.994.834,90
İNDİRİM, İADE VE İSKONTO TOPLAMI (C)						**12.088.844,54**	**27.815.060,67**	**72.236.579,74**

	2023 YILI	**2024 YILI**	**2025 YILI**
NET GELİR (D) = (B- C)	**1.620.923.366,00**	**2.763.513.412,72**	**3.879.238.849,91**
ENFLASYON DÜZELTMESİ (E)	**0,00**	**437.218.416,56**	**476.674.435,35**
FAALİYET SONUCU ((D+E)-A (+/-)	**-47.719.150,76**	**402.837.738,57**	**387.901.058,54**

AKTİF HESAPLAR	2023	2024	2025
1-DÖNEN VARLIKLAR	**754.324.189,53**	**1.059.461.578,98**	**1.576.786.363,50**
10-HAZIR DEĞERLER	**1.099.005,10**	**9.796.536,46**	**1.044.380,00**
102-Banka Hesabı	1.099.005,10	9.796.536,46	1.044.380,00
12-FAALİYET ALACAKLARI	**65.689.883,02**	**67.640.492,91**	**118.791.246,96**
120-Gelirlerden Alacaklar Hes.	11.213.152,58	9.575.597,75	54.006.393,85
121-Gelirlerden Takipli Alacaklar	54.476.730,44	58.064.895,16	64.784.853,11
13-KURUM ALACAKLARI	**672.832.013,94**	**955.086.865,62**	**1.423.488.321,42**
135-Tek Hazine Kurumlar Hes. Alacaklar	672.832.013,94	955.086.865,62	1.423.488.321,42
14-DİĞER ALACAKLAR	**570.286,16**	**1.029.473,69**	**827.268,39**
140-Kişilerden Alacaklar Hesabı	570.286,16	1.029.473,69	827.268,39
16-ÖN ÖDEMELER	**14.133.001,31**	**25.908.210,30**	**32.635.146,73**
162-Bütçe Dışı Avans ve Krediler Hesabı	14.133.001,31	25.908.210,30	32.635.146,73
2-DURAN VARLIKLAR	**1.245.510.991,38**	**1.696.377.619,56**	**2.077.066.495,69**
22-FAALİYET ALACAKLARI	**300.000,00**	**300.000,00**	**300.000,00**
226-Verilen Depozito ve Teminatlar	300.000,00	300.000,00	300.000,00
25-MADDİ DURAN VARLIKLAR	**1.245.210.991,38**	**1.696.077.619,56**	**2.076.766.495,69**
250-Arazi ve Arsalar Hes.	887.015.100,00	1.135.379.328,00	1.441.931.746,56
252-Binalar Hesabı	14.915.698,86	469.747.312,80	713.185.070,61
253-Tesis, Makine ve Cihazlar	22.431.282,48	22.561.704,48	26.391.863,35
254-Taşıtlar Hesabı	1.697.983,03	17.356.417,03	17.356.417,03
255-Demirbaşlar Hesabı	152.079.518,58	155.464.245,05	157.921.654,64
257-Birikmiş Amortismanlar Hesabı (-)	-174.610.482,91	-193.791.160,81	-304.147.395,21
258-Yapılmakta Olan Yatırımlar Hesabı	337.809.931,86	89.359.773,01	24.127.138,71
259-Yatırım Avansları Hesabı	3.871.959,48	0,00	0,00
26-MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	**0,00**	**0,00**	**0,00**
260-Haklar Hesabı	55.018.506,68	75.545.324,05	103.714.035,70
268-Birikmiş Amortismanlar Hesabı (-)	-55.018.506,68	-75.545.324,05	-103.714.035,70

PASİF HESAPLAR	2023	2024	2025
3-KISA VADELİ YABANCI KAYNAKLAR	**620.670.711,40**	**894.018.319,43**	**1.357.295.957,69**
33-EMANET YABANCI KAYNAKLAR	**43.282.430,32**	**49.459.254,40**	**55.288.723,11**
330-Alınan Depozito ve Teminatlar	31.021.540,84	8.260.897,90	34.659.377,00
333-Emanetler Hesabı	12.260.889,48	41.198.356,50	20629346,11
36-ÖDENECEK DİĞER YÜKÜMLÜLÜKLER	**577.388.281,08**	**844.559.065,03**	**1.302.007.234,58**
360-Ödenecek Vergi ve Fonlar Hesabı	7.649.026,84	10.783.732,46	15.329.806,82
361-Ödenecek Sosyal Güvenlik Kesintileri	928.714,28	0,00	2.270.611,32
362-Fonlar veya Diğer Kamu İdareleri Adına Yapılan Tahsilat Hesabı	80.757,76	0,00	195.906,61
363-Kamu İdareleri Payları	568.729.782,20	833.775.332,57	1.284.210.909,83
37-BORÇ VE GİDER KARŞILIKLARI	**0,00**	**0,00**	**0,00**
372-Kıdem Tazminatı Karşılığı Hesabı	0,00	0,00	0,00
4-UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR	**73.566.760,48**	**153.385.431,51**	**200.220.395,36**
43-DİĞER BORÇLAR	**15.381.368,99**	**40.889.393,51**	**43.987.991,03**
430-Alınan Depozito ve Teminatlar	15.381.368,99	40.889.393,51	43.987.991,03
47-BORÇ VE GİDER KARŞILIKLARI	**58.185.391,49**	**112.496.038,00**	**156.232.404,33**
472-Kıdem Tazminatı karşılığı	58.185.391,49	112.496.038,00	156.232.404,33
5-ÖZ KAYNAKLAR	**1.305.597.709,03**	**1.708.435.447,60**	**2.096.336.506,14**
50-NET DEĞER	**282.628.091,72**	**397.601.025,64**	**531.260.150,31**
500-Net Değer Hesabı	282.628.091,72	397.601.025,64	531.260.150,31
51-DEĞER HAREKETLERİ	**-283.758,85**	**-283.758,85**	**-283.758,85**
519-Değer Hareketleri Sonuç Hesabı	-283.758,85	-283.758,85	-283.758,85
57-GEÇMİŞ YILLAR OLUMLU FAALİYET SONUCU	**2.760.954.402,34**	**4.153.038.460,01**	**6.242.858.382,80**
570-Geçmiş Yıllar Olumlu Faaliyet Sonuçları Hesabı	2.760.954.402,34	4.153.038.460,01	6.242.858.382,80
58-GEÇMİŞ YILLAR OLUMSUZ FAALİYET SONUCU (-)	**-1.689.981.875,42**	**-3.244.758.017,77**	**-5.065.399.326,66**
580-Geçmiş Yıllar Olumsuz Faaliyet Sonuçları Hesabı (-)	-1.689.981.875,42	-3.244.758.017,77	-5.065.399.326,66

AKTİF HESAPLAR	2023	2024	2025	PASİF HESAPLAR	2023	2024	2025
				59-DÖNEM FAALİYET SONUÇLARI	**-47.719.150,76**	**402.837.738,57**	**387.901.058,54**
				590-Dönem Olumlu Faaliyet Sonucu Hesabı	1.507.056.991,59	2.507.233.573,01	3.354.993.170,97
				591-Dönem Olumsuz Faaliyet Sonucu Hesabı (-)	-1.554.776.142,35	-2.104.395.834,44	-2.967.092.112,43
AKTİF TOPLAMI	**1.999.835.180,91**	**2.755.839.198,54**	**3.653.852.859,19**	**PASİF TOPLAMI**	**1.999.835.180,91**	**2.755.839.198,54**	**3.653.852.859,19**

**Bu tablodaki Gelir-Gider tutarları ile Bütçe Uygulama Sonuçları kısmındaki Gelir-Gider tutarlarının farklı olmasının sebebi, Bütçe Uygulama Sonuçları kısmındaki tutarların tahsilat esaslı olmasıdır.*

BİLANÇO DİPNOTLARI	2023	2024	2025
910-Alınan Teminat Mektupları Hesabı	3.815.662.154,91	5.283.575.336,41	10.756.318.806,86
911-Alınan Teminat Mektupları Emanetleri Hesabı	3.815.662.154,91	5.283.575.336,41	10.756.318.806,86
920-Gider Taahhütleri Hesabı	11.896.270,94	4.504.992,34	69.077.894,37
921- Gider Taahhütleri Karşılığı Hesabı	11.896.270,94	4.504.992,34	69.077.894,37
948-Başka Birimler Adına İzlenen Alacaklar Hesabı	489.147,33	1.308.008,30	889.841,91
949-Başka Birimler Adına İzlenen Alacak Emanetleri Hesabı	489.147,33	1.308.008,30	889.841,91
993-Maddi Duran Varlıkların Kira ve İrtifak Hakkı Gelirleri Hesabı	110.597,20	14.021,22	277.981,44
998-Diğer Nazım Hesaplar	5.810.976.464,22	5.957.150.070,43	5.790.590.804,96
999-Diğer Nazım Hes. Karşılığı Hesabı	5.811.087.061,42	5.957.164.091,65	5.790.868.786,40