

FAALİYET RAPORU 2018



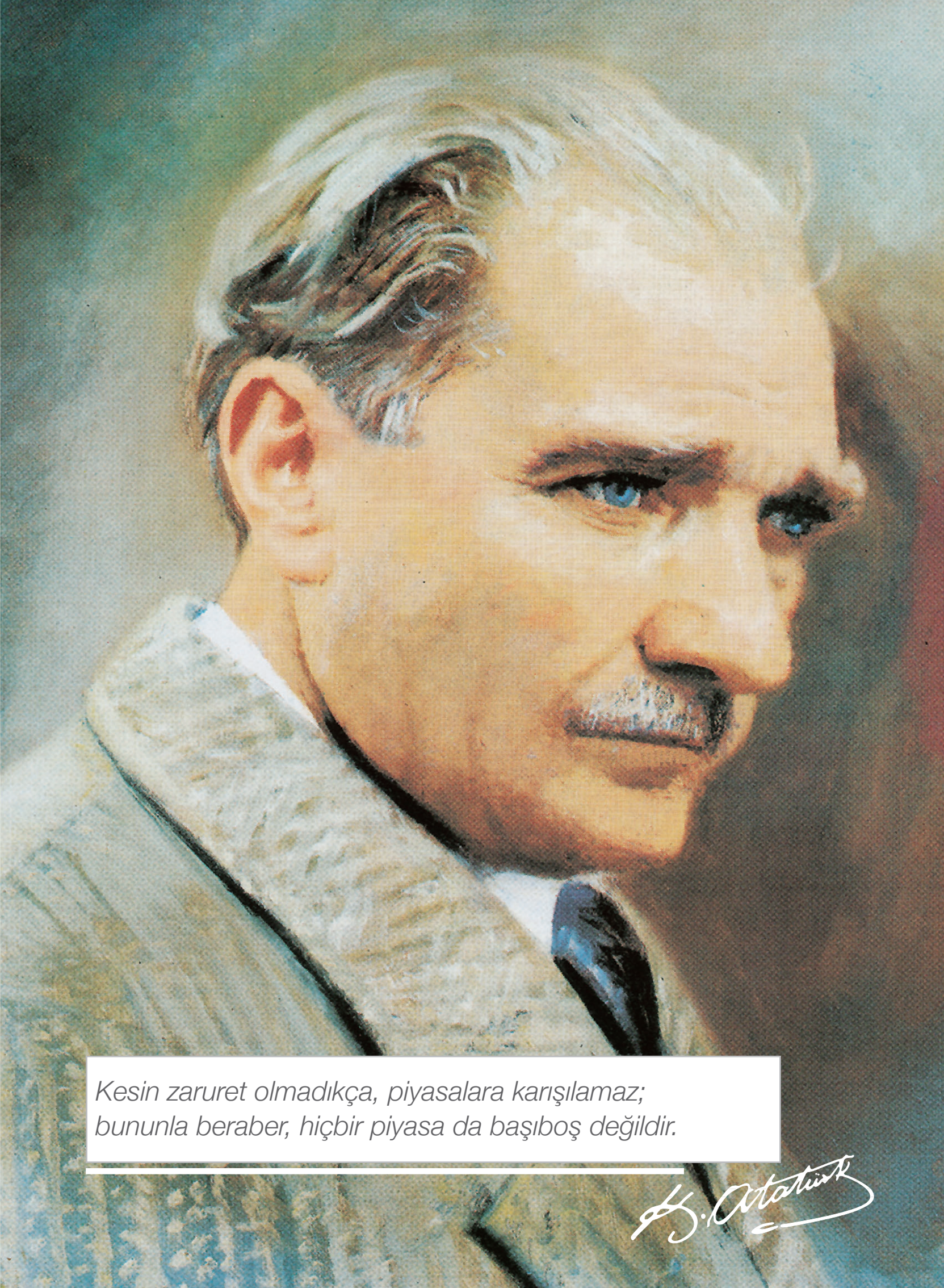


2018 Faaliyet Raporu

ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU
2018 YILI FAALİYET RAPORU

EPDK İLETİŞİM

İşçi Blokları Mahallesi Muhsin Yazıcıoğlu Caddesi
(Eski 1483 Cd.) No:51/C Yüzüncüyıl/Çankaya/ANKARA
Tel: (0312) 201 40 00 Faks: (0312) 201 40 50
Web: www.epdk.gov.tr



*Kesin zaruret olmadıkça, piyasalara karışılmaz;
bununla beraber, hiçbir piyasa da başıboş değildir.*

H. Atatürk

BAŞKANIN MESAJI

Türkiye enerji sektörü bugün çok daha güçlü, etkin ve verimli bir kimlik kazanmıştır.



2018 yılında Kurumumuz kanunlarla kendisine verilen yetki çerçevesinde, tüm paydaşların görüş ve önerilerini alarak elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarında gerekli düzenlemeleri hayata geçirmiş, piyasaların daha iyi işletilmesi için gerekli tedbirleri almıştır. Kurumumuzun karar ve uygulamalarının katkısıyla; Türkiye enerji sektörü bugün çok daha güçlü, etkin ve verimli bir kimlik kazanmıştır. Bu bağlamda, önceki yıllar gibi 2018 yılı da Kurumumuz ve enerji sektörü için yoğun bir gündem ve mesainin olduğu bir yıl olmuştur.

Son yıllarda elektrik üretiminde ithal kaynaklar yerine yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanımının özendirilmesi amacıyla yapmış olduğumuz yapısal düzenlemeler sonuçlarını göstermeye devam etmiştir. Bu bağlamda, 2017 yılında toplam elektrik üretiminde %36,8 olan doğal gazın payı 2018 yılında %26,92'ye düşmüş, diğer taraftan yenilenebilir enerji kaynaklarının payı da % 29,50'den %32,32'ye yükselmiştir.

Ülkemizin enerji ticareti merkezi olma hedefi doğrultusunda büyük önem taşıyan ve doğal gazın fiyatlandırılmasında ülkemizin etkin bir role sahip olmasına imkân tanıyacak olan Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası 1 Eylül 2018 tarihinde açılmış olup, eşit ve şeffaf koşullar altında doğal gaz alım-satım işlemleri gerçekleştirilmeye başlanmıştır. Aynı hedef doğrultusunda, Azerbaycan doğal gazını Türkiye üzerinden Avrupa'ya taşıyacak olan Trans Anadolu Doğalgaz Boru Hattı'nın (TANAP) açılışı da 12 Haziran 2018 tarihinde gerçekleşmiştir. Doğal gaz kullanımının ülke geneline yaygınlaştırılması hedefi doğrultusunda, 2018 yılında 81 ilimizde ve 495 ilçemizde fiilen doğal gaz kullanımına başlanmıştır.

2018 yılı petrol ve LPG piyasasında yürütülen lisans işlemlerinin titiz bir çalışmayla gözden geçirilerek piyasa oyuncularına yönelik kolaylaştırmaların yapıldığı bir yıl olmuştur. Diğer taraftan, Ülkemizin petrokimya sektörünün dışa bağımlılığını azaltacak, petrol işleme kapasitesini neredeyse üçte bir artıracak yeni bir rafineride bu yıl devreye alınmıştır.

Kurumumuz tüketicilerin enerji piyasasında sahip oldukları hak ve sorumlulukları daha iyi öğrenebilmesi ve mağduriyetlerin önüne geçilmesi amacıyla tüketici odaklı çalışmalarını 2018 yılında etkin bir

şekilde sürdürmüştür. Bu çerçevede, düzenlediği tüm sektörlerle ilişkin vatandaşlarımızın en çok merak ettiği konulara ilişkin uzman açıklamalarını içeren kısa videolar hazırlanmış ve "Enerji Rehberi" adı altında Kurumumuz internet sitesinde yayımlanmıştır. Ayrıca, tüketicilerin LPG sektörüne yönelik hak ve sorumlulukları ile LPG ve LPG kullanımı hakkında bilgi sahibi olmak isteyenler için başvuru kaynağı niteliği taşıyan "LPG Tüketicisinin El Kitabı" hazırlanmıştır.

Ayrıca Kurumumuzca 2018 yılında sektörde yükümlü kuruluşların siber güvenlik denetimi gerçekleştirilmiş, bilgi güvenliği kapsamında Enerji Sektöründe Kullanılan Endüstriyel Kontrol Sistemlerinde Güvenlik Analiz ve Test Usul ve Esaslarına konusunda çalışmalarına başlanmıştır.

Kurumumuz bölgesel ve uluslararası enerji piyasalarında uzmanlığı ile ön plana çıkmak ve değer yaratan bir kurum olmak vizyonunu esas almaktadır. Bu vizyon bağlamında, 2018 yılında da bir çok Ülkenin yetkili Kurum ve Kuruluşları ile enerji alanındaki deneyimlerimiz paylaşılmaya devam edilmiştir. Akdeniz Enerji Düzenleyicileri Birliği (MEDREG)'le ilişkiler kapsamında 2018 yılı önemli gelişmeler sahne olmuştur. 2018 yılında 26 ncı Genel Kurulu yapılan MEDREG'in Başkanlık görevine Kurumumuz personeli seçilmiştir. Ayrıca, Kurum Başkanımızın Yönetim Kurulu Üyeliğini yürüttüğü ERRA'nın en önemli etkinliği olan Yatırım ve Düzenleme Konferansı'nın 17 ncisi Kurumumuzun ev sahipliğinde gerçekleştirilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı olarak, 2018 yılında Kurumumuzca gerçekleştirilen uygulamalar ve düzenlemeler ile enerji piyasasında yaşanan gelişmeler hakkında bilgileri içeren Kurumumuz 2018 Yılı Faaliyet Raporu'nu ilgili tüm paydaşların istifadesine sunmaktan büyük memnuniyet duyuyorum.

Saygılarımla...

Mustafa YILMAZ

Kurum Başkanı

ÜYELER





ZEKERİYA GÖKŞENLİ

2. BAŞKAN

1962, Kahramanmaraş doğumlu. İstanbul Üniversitesi Hukuk Fakültesi'nden mezun olduktan sonra 1989 yılında Türkiye Elektrik Kurumu Genel Müdürlüğü Adana Müessese Müdürlüğü'nde avukat olarak göreve başladı. 1997 yılında Türkiye Elektrik Üretim ve İletim A.Ş.'de hukuk müşaviri olarak görev yaptı.

Yap-İşlet-Devret, İşletme Hakkı Devri projelerinde ve mobil santrallerin hizmete alınmasında çalıştı. 2003 yılında Türkiye Elektrik İletim A.Ş.'ye 1.Hukuk Müşaviri oldu. 2004 yılından itibaren Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nda önce Grup Başkanı ardından Hukuk Dairesi Başkanı olarak görev yaptı. Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği (ERRA) Hukuk Grubu Üyesi olan Gökşenli İngilizce biliyor.

4 Ocak 2008 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanan Bakanlar Kurulu kararı ile Kurul Üyesi olarak atanan Zekeriya Gökşenli, 2014 yılında yeniden bu göreve atanmıştır. 15/07/2018 tarihli Resmi Gazetede yayımlanan 2018/6 sayılı Cumhurbaşkanlığı kararnamesi ile EPDK İkinci Başkanlığı görevine atanan Zekeriya Gökşenli, evli ve 4 çocuk babası.



ÜMİT KAYRAK

2.BAŞKAN (20 ŞUBAT 2014-09 TEMMUZ 2018)

4 Eylül 1962'de Bursa'da doğdu. İlk, orta ve lise öğrenimini Bursa'da tamamladı. Orta Doğu Teknik Üniversitesi Endüstri Mühendisliği Bölümünü bitirdi. Kanada'da School of Business Queen's University'de iş yönetimi ve iş denetimi alanlarında lisans üstü eğitim programlarını tamamladı. İş hayatına özel sektörde üretim mühendisi olarak başlayan Ümit Kayrak, 1988-1998 yılları arasında özel sektörde üst düzey yöneticilik yaptı.

1998-2014 döneminde Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.'de sırasıyla İş Geliştirme Mühendisi, Pazarlama Müdürü, Doğal Gaz Pazarlama ve Satış Daire Başkan Yardımcısı ve Doğal Gaz Pazarlama ve Satış Daire Başkanı olarak görev yaptı. Kayrak, 20 Şubat 2014 tarih ve 28919 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Bakanlar Kurulu Kararı ile EPDK İkinci Başkanı olarak atandı. Ümit Kayrak'ın 09/07/2018 tarihli 703 sayılı KHK uyarınca görev süresi sona erdi.

İngilizce ve Arapça bilen Ümit Kayrak, evli ve 3 çocuk babası.



FAZIL ŞENEL

ÜYE (30 MAYIS 2012- 30 MAYIS 2018)

1972 Afyonkarahisar doğumlu. 1989'da Afyon İmam-Hatip Lisesinden mezun oldu. 1990-1995 İstanbul Teknik Üniversitesi Sakarya Mühendislik Fakültesi Makina Mühendisliği bölümünü bitirdi.

1995-1997 İTÜ Makina Fakültesi Otomotiv Mühendisliği bölümünde Master, 1998-2000 Iowa State Üniversitesi'nde Makina Mühendisliği dalında Master ve Doktora çalışmalarında bulundu.

Enerji, petrol, doğalgaz ve otomotiv sektörlerinde faaliyet gösteren yurtiçi ve yurtdışı kuruluşlarında değişik kademelerde yöneticilik yaptı.

1995 yılında İGDAŞ'ta etüd ve proje mühendisi olarak iş hayatına başladı. 1997-2000 yılları arası Sakarya Üniversitesi'nde ve Iowa State Üniversitesi'nde araştırma görevlisi olarak görev yaptı. 2000-2007 yılları arası ABD'de Cummins Engine firmasında mühendis, Jenbacher Energy Systems firmasında proje müdürü, AİT firmasında danışman ve proje yöneticisi, Avrupa'da ve Ortadoğu'da Chicago Pneumatics firmasında bölge müdürü olarak çalıştı. 2007-2010 yılları arası Botaş International Ltd. (BIL)'de Teknik Genel Müdür Yardımcısı olarak ve en son 2010-2012 yılları arası Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ (BOTAŞ)'de Genel Müdür ve Yönetim Kurulu Başkanı olarak görev yaptı.

Çok iyi derecede İngilizce ve iyi derecede Arapça ve Azerice bilmektedir. 30 Mayıs 2012 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanan Bakanlar Kurulu kararı ile Kurul Üyesi olarak atanan Fazıl ŞENEL, evli ve 3 çocuk babasıdır. Fazıl Şenel' in 30/05/2018 tarihinde görev süresi doldu.



HAYRETTİN KURT

ÜYE (20 HAZİRAN 2018-14 AĞUSTOS 2018)

1979 yılında Samsun'da doğan Hayrettin Kurt, Ankara Üniversitesi Hukuk Fakültesinden mezun olduktan sonra Avukatlık, TBMM'de Hukuk Danışmanlığı, Denizcilik Müsteşarlığında Denizcilik (Hukuk) Uzmanlığı, Ulaştırma, Denizcilik ve Haberleşme Bakanlığında Daire Başkanlığı, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığında ise I. Hukuk Müşaviri olarak görev yapmıştır.

Hayrettin Kurt; Dünya Enerji Konseyi Türk Milli Komitesinde (DEK-TMK) Denetim Kurulu Başkanıdır ve doktora öğrencisi olarak akademik çalışmasına devam etmektedir.

20/06/2018 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanan Bakanlar Kurulu kararı ile EPDK Kurul Üyesi olarak atanan Hayrettin Kurt, evli ve 1 çocuk babasıdır. Hayrettin KURT 14/08/2018 tarihli 2018/108 sayılı Cumhurbaşkanlığı kararı uyarınca başka kuruma atandı ve 16/08/2018 tarihi itibarıyla Kurumumuzdan ayrıldı.



AHMET ÇAĞRI ÇİÇEK

ÜYE

1977 yılında Yozgat'ta doğdu 1999 yılında Doğu Akdeniz Üniversitesi İşletme ve Ekonomi Fakültesi Uluslararası İlişkiler bölümünden mezun oldu. Halen Gazi Üniversitesi Kamu Yönetimi Anabilim dalında Türkiye-Avrupa Birliği İlişkileri bölümünde master yapmaktadır.

2000 yılında TBMM Dış İlişkiler ve Protokol Müdürlüğünde işe başladı burada ihtisas komisyonlarının dış ilişkiler bölümünden sorumluydu, daha sonra aynı kurumda Avrupa Birliği Uyum Komisyonu'nda danışman olarak görev yaptı.

2005 yılında Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'nda Başkan Danışmanı olarak göreve başladı.

2010 yılında aynı kurumda Sermaye Piyasaları Daire Başkanı olarak görevine devam etti.

Özelleştirme İdaresi Başkanlığındaki görevi esnasında Özelleştirme programında bulunan Tedaş'a bağlı Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.'de Denetim Kurulu üyeliği yaptı daha sonra TTA A.Ş.'ye bağlı Sigara Sanayi ve Ticareti A.Ş.'de Yönetim Kurulu üyeliği ve son olarak yine Özelleştirme programında olan Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.'de önce Yönetim Kurulu üyesi sonrasında Yönetim Kurulu Başkanlığı görevlerini sürdürdü.

Özelleştirme İdaresi Başkanlığında çalıştığı süre zarfında başta Otoyol ve Köprülerin Özelleştirilmesi için kurulan Değer Tespit Komisyonu olmak üzere birçok gayrimenkul ve şirketin Değer Tespit Komisyonlarında görev almıştır.

30 Mayıs 2012 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanan Bakanlar Kurulu kararı ile Kurul Üyesi olarak atanan Ahmet Çağrı Çiçek, görev süresinin dolmasının ardından 20 Haziran 2018 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanan Bakanlar Kurulu kararı ile bir kez daha EPDK Kurul Üyesi olarak atanmıştır. Ahmet Çağrı Çiçek, evli ve bir çocuk babasıdır.



İBRAHİM TAN
ÜYE

Ankara Beypazarı'nda 25.03.1967 tarihinde doğdu. ODTÜ Gaziantep Mühendislik Fakültesi İnşaat Mühendisliği Bölümü'nden 1992 tarihinden mezun oldu.

İş yaşamına özel sektörde şantiye şefi olarak başladı. 1996-2005 tarihleri arasında Dumlupınar ve Osmangazi Üniversiteleri Fen Bilimleri Enstitüsü İnşaat Mühendisliği bölümlerinde Asistan, Öğretim Görevlisi olarak görev yaptı. Ardından Elektrik Üretim A.Ş. Genel Müdürlüğü'nde İnşaat Emlak Daire Başkanı olarak görev yaptı. Birecik A.Ş. Yönetim Kurulu Üyeliği görevinin ardından 2008 yılından itibaren BOTAŞ Genel Müdürlüğü'nde Yatırımlardan Sorumlu Genel Müdür Yardımcısı ve Yönetim Kurulu Üyesi olarak görev yaptı.

20 Şubat 2014 tarih ve 28919 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Bakanlar Kurulu Kararı ile Kurul Üyesi olarak atanan İbrahim Tan, evli ve üç çocuk babası.



DR. ERDOĞAN TOZAN

ÜYE

Erdoğan Tozan'ın mesleki kuruluşlar olan; AWS American Welding Society, IGU International Gas Union Work Group Member, GERG the European Gas Research Group Board Member, DEİK Dış Ekonomik İlişkiler Kurulu Enerji Komyonu üyeliği, WEC World Energy Council Türk Milli Komitesi üyelikleri bulunmaktadır.

İstanbul Teknik Üniversitesi Makina Mühendisliği bölümünden 1990 yılında mezun oldu. Aynı üniversitede enerji programında yüksek lisans ve doktorasını tamamladı.

Çalışma hayatına Türkiye Gemi San. AŞ'de mühendis olarak başladı.

1996 yılında Kalite Müdürü olarak görev aldığı İGDAŞ İstanbul Gaz Dağıtım AŞ'de birçok birimde müdür ve genel müdür yardımcısı pozisyonlarında hizmet verdi.

2016 yılından itibaren Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı kuruluşu olan BOTAŞ International'da Genel Müdür olarak görev yapan Erdoğan Tozan; 20/06/2018 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanan Bakanlar Kurulu kararı ile EPDK Kurul Üyesi olarak atanmıştır.



DR. MUHAMMED MUSTAFA İZGEÇ

ÜYE

1975 yılında Elazığ'da doğan Dr. Muhammed Mustafa İZGEÇ; Fırat Üniversitesi Mühendislik Fakültesi Elektrik-Elektronik Mühendisliği bölümünden 1995 yılında mezun oldu. Gazi Üniversitesi Fen Bilimleri Enstitüsü Elektrik-Elektronik Mühendisliği Anabilim Dalında yüksek lisans ve yine aynı enstitünün Enerji Sistemleri Mühendisliği Anabilim Dalında doktora programını tamamladı.

Çalışma hayatına Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. (TEDAŞ) Ağrı Müessese Müdürlüğünde elektrik mühendisi olarak başladı. Sonrasında TEDAŞ Genel Müdürlüğünde mühendis ve Sistem İşletme Müdürü olarak görev yaptı. Daha sonra Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) ' de mühendis ve Bölge Müdür Yardımcısı olarak çalıştı. 2014 yılında EPDK' da Başkan Danışmanlığına, 2017 yılında ise TEİAŞ Genel Müdür Yardımcılığına atanan M. Mustafa İZGEÇ MED-REG Institutional WG Başkan Yardımcılığı ve MED-TSO Başkan Yardımcılığı görevlerini de eş zamanlı olarak yürüttü.

15/07/2018 tarihli Resmi Gazetede yayımlanan 2018/6 sayılı Cumhurbaşkanlığı kararnamesi ile EPDK kurul üyesi olarak atanan M.Mustafa İZGEÇ evli ve iki çocuk babasıdır.



MEHMET UĞUR DİLİPAK

ÜYE

13 Aralık 1972'de Kahramanmaraş'ta doğdu. Ortaöğrenimini Kahramanmaraş İmam Hatip Lisesi'nde tamamladı. İstanbul Üniversitesi Jeoloji Mühendisliği Bölümünü 1997 yılında bitirdi. İstanbul Büyükşehir Belediyesi bünyesinde İGDAŞ'ta mühendis olarak çalıştı, MANİSAGAZ Kurucu Genel Müdürü ve ARMA-DAŞ Bölge Müdürü görevlerinde bulundu. Mehmet Uğur Dilipak; 25 ve 26. Dönem AK Parti Kahramanmaraş Milletvekili olarak görev yapmıştır.

Dilipak; TBMM 26.dönem; Sanayi, Ticaret, Enerji, Tabii Kaynaklar, Bilgi ve Teknoloji Komisyonu üyeliği yapmış aynı dönemde TBMM Benin ve Şili dostluk grubunda yer almıştır.

04/01/2019 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan 2019/3 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi ile EPDK Kurul Üyesi olarak atanmıştır. İyi düzeyde İngilizce, orta düzeyde Arapça bilen Uğur Dilipak, evli ve 4 çocuk babasıdır.

İÇİNDEKİLER

BİRİNCİ BÖLÜM 1

1. ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU 2

- 1.1. Kurumun Görev, Yetki ve Sorumlulukları..... 2
- 1.2. Kurumun Yapısı..... 3
 - 1.2.1. Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu 3
 - 1.2.2. Başkanlık..... 6
 - 1.2.3. Hizmet Birimleri 6
- 1.3. Kurum Faaliyetlerinin Denetlenmesi 8

İKİNCİ BÖLÜM 9

2. MEVZUAT GELİŞTİRİLMESİ FAALİYETLERİ.....10

- 2.1. Elektrik Piyasası Mevzuatı..... 10
 - 2.1.1. Kanun..... 10
 - 2.1.2. Yönetmelikler 12
 - 2.1.3. Tebliğler 14
 - 2.1.4. Kurul Kararları 16
- 2.2. Doğal Gaz Piyasası Mevzuatı..... 20
 - 2.2.1 Kanun..... 20
 - 2.2.2 Yönetmelikler 20
 - 2.2.3 Tebliğler 21
 - 2.2.4 Kurul Kararları 21
- 2.3. Petrol Piyasası Mevzuatı 26
 - 2.3.1. Kanun..... 26
 - 2.3.2. Yönetmelikler 26
 - 2.3.3. Tebliğler 27
 - 2.3.4. Kurul Kararları 27
- 2.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Mevzuatı..... 29
 - 2.4.1. Kanun..... 29
 - 2.4.2. Yönetmelikler 30
 - 2.4.3. Tebliğler 30
 - 2.4.4. Kurul Kararları 30
- 2.5. Diğer Mevzuat Faaliyetleri..... 32
 - 2.5.1. Diğer Değişiklikler 33

3. LİSANSLAMA, SERTİFİKA VE İZİN VERME FAALİYETLERİ.....	34
3.1. Elektrik Piyasası Lisanslama ve İzin Faaliyetleri	34
3.1.1. Lisanslama Faaliyetleri	34
3.1.2. İthalat ve İhracat İzinleri.....	37
3.2. Doğal Gaz Piyasası Lisanslama ve Sertifika Faaliyetleri.....	37
3.2.1. Lisans İşlemleri.....	37
3.2.2. Sertifika İşlemleri	39
3.3. Petrol Piyasası Lisanslama Faaliyetleri	39
3.3.1. Akaryakıt Harici Ürün İzinlerine Dair İşlemler.....	41
3.3.2. Lisans Sahiplerine Yönelik Otomasyon Çalışmaları	41
3.3.2.1. Ulusal Marker	41
3.3.2.2. Akaryakıt Bayileri Otomasyon Sistemi.....	43
3.3.2.3. Petrol Depo Stok Takip Sistemi	43
3.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisanslama Faaliyetleri.....	44
3.4.1. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kupo İzin Verme Faaliyetleri	45
4. FİYAT OLUŞUMU ve TARİFELENDİRME FAALİYETLERİ	47
4.1. Elektrik Piyasası Tarifeleri.....	47
4.1.1. İletim Tarifesi.....	47
4.1.1.1. Primer Frekans Kontrol Birim Hizmet Bedeli	48
4.1.1.2. İletim Ek Ücreti	48
4.1.2. Dağıtım ve Perakende Satış Tarifeleri.....	48
4.1.2.1. Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedeli	54
4.1.2.2. Kesme-Bağlama Bedeli.....	55
4.1.2.3. Güvence Bedeli.....	55
4.1.2.4. Sayaç Kontrol Bedeli	55
4.1.3. Piyasa İşletim Tarifesi.....	56
4.1.4. OSB Dağıtım Bedeli.....	56
4.1.5. TETAŞ/EÜAŞ Toptan Satış Tarifesi	57
4.1.6. Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı.....	57
4.1.7. Lisans Bedelleri.....	57
4.2. Doğal Gaz Piyasası Tarifeleri.....	58
4.2.1. İletim ve Sevkiyat Kontrol Tarifeleri.....	58
4.2.2. Bağlantı Tarifeleri	59
4.2.3. İç Tesisat Proje Onay, Kontrolörlük, Test ve İşletmeye Alma İşlemleri Bedelleri.....	60
4.2.4. Toptan Satış Tarifeleri	60
4.2.5. Perakende Satış Tarifeleri.....	60
4.2.6. Lisans Bedelleri.....	61

4.3. Petrol Piyasası Tarifeleri	61
4.3.1. Lisans Bedelleri.....	63
4.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Fiyatlar	63
4.4.1. Lisans Bedelleri.....	63
5. BİLİŞİM SİSTEMLERİ VE OTOMASYON FAALİYETLERİ	64
5.1. Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi (BGYS)	64
5.2. Enerji Piyasası Analiz ve Raporlama Sistemi (EPARS).....	64
5.3. Elektronik Belge Yönetim Sistemi (EBYS)	65
5.4. Kurum Web Sayfası	66
5.5. Enerji Piyasası Veri Tabanı Yönetim Sistemi (EPVYS)	66
5.6. Diğer Kurum ve Kuruluşlar İle Veri Paylaşımı (Veri Erişim ve Paylaşım Sistemi (VEPS))	67
5.7. Elektronik Bildirim Sistemi (EBİS).....	67
5.8. Kurumsal Kaynak Planlama (KKP)	67
5.9. Donanım ve Sistem Destek Çalışmaları	68
6. DENETİM	69
6.1. Elektrik Piyasası Denetim Faaliyetleri	69
6.2. Doğal Gaz Piyasası İnceleme ve Denetim Faaliyetleri	69
6.2.1. Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin 5 Yıllık Yatırım Yükümlülükleri İncelemeleri.....	69
6.2.2. Doğal Gaz Piyasası Denetim Faaliyetleri	70
6.3. Petrol Piyasası Denetim Faaliyetleri.....	70
6.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Denetim Faaliyetleri	73
7. KAMULAŞTIRMA, KİRALAMA ve İRTİFAK HAKKI TESİSİ	75
8. HUKUK İŞLERİ.....	77
8.1.Dava Takip İşlemleri	77
8.2. Görüş Verme	79
9. TÜKETİCİ HAKLARININ KORUNMASI	82
9.1.Tüketici Bilincinin Oluşturulması ve Geliştirilmesi	82
9.2.Tüketici Şikâyetlerinin Değerlendirilmesi.....	83
9.2.1. Bilgi Edinme Şikâyet Sayısı ve Kanalları.....	83
9.2.2. Şikâyet Bildirimlerinin Sektörel Dağılımı	85
9.2.3. Elektrik Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler	86
9.2.4. Doğal Gaz Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler	87
9.2.5. Petrol Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler.....	88
9.2.6. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları(LPG) Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler.....	88
10. BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER.....	89

11. DİĞER KURUMLARLA İLİŞKİLER	90
Bakanlık Kanalıyla TBMM'den Gelen Soru Önergeleri.....	90
12. DIŞ İLİŞKİLER	91
12.1. Üyesi Olunan Uluslararası Birliklerle İlişkiler	91
12.2. İkili İlişkiler.....	92
12.3. Avrupa Birliği Müktesebatı İle Uyum Süreci Kapsamındaki Faaliyetler	93
12.4. Ülkemizin Taraf Olduğu ya da İlişki İçerisinde Bulunduğu Süreçler Kapsamında Kurumun Görev Alanına Giren Konularda Yapılan Çalışmalar	93
12.5. Uluslararası Enerji Piyasalarındaki Gelişmelerin İzlenmesi ve Raporlanması	94
13. İNSAN KAYNAKLARI VE EĞİTİM FAALİYETLERİ	95
13.1. Kurum Personeli	95
13.2. Eğitim Faaliyetleri.....	98
13.2.1. Hizmet içi Eğitim Faaliyetleri.....	98
13.2.2. Diğer Eğitim Faaliyetleri.....	99
14. MALİ BİLGİLER	102
14.1. 2018 Yılı Bütçe Uygulama Sonuçları.....	102
14.1.1. Gelir Bütçesi	102
14.1.2. Gider Bütçesi	103
EKLER.....	104

TABLolar VE ŐEKİLLER LİSTESİ

Tablo 1.1: 2018 Yılında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımları.....	4
Şekil 1.1: 2018 Yılı Hizmet Birimlerine Göre Alınan Kurul Kararları	4
Tablo 1.2: 2014-2018 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımları.....	5
Tablo 1.3: 2014-2018 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Genel Dağılımları	5
Şekil 1.2: 2014-2018 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Dağılımları	5
Tablo 2.1: Yıllar İtibarıyla Elektrik Piyasasında Serbest Tketicı Limitinin Değişimi(2003-2019)	16
Tablo 2.2: Kaynak Tipine göre J Katsayısı	20
Tablo 2.3: Yıllara Göre Doğal Gaz Tketicim Tahmini ve Gerçekleşme Verileri(2005-2018)	22
Tablo 2.4: Yıllar İtibarıyla Doğal Gaz Piyasasında Serbest Tketicı Limitinin Değişimi (2005-2019).....	24
Tablo 3.1: Elektrik Piyasasında 2018 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İŞlemleri (Adet)	35
Tablo 3.2: Elektrik Piyasasında 2018 Yılında retim Faaliyeti Kapsamında Gerçekleştirilen Lisans İŞlemleri (MWe)	36
Tablo 3.3: Doğal Gaz Piyasasında 2018 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İŞlemleri (Adet)	38
Tablo 3.4: Lisanslı Doğal Gaz Depolama Tesisi Bilgileri.....	38
Tablo 3.5: Doğal Gaz Piyasasında 2018 Yılında Gerçekleştirilen Sertifika İŞlemleri (Adet)	39
Tablo 3.6: Petrol Piyasasında 2018 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İŞlemleri(Adet)	40
Tablo 3.7: 2018 Yılı Sonu İtibarıyla Lisanslı Rafineri Tesisi Bilgileri	40
Tablo 3.8: 2018 Yılı Sonu İtibarıyla Petrol Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri	41
Tablo 3.9: Yıllar İtibarıyla Kullanılan Ulusal Marker ve İŞaretlenen Akaryakıt Miktarları	42
Tablo 3.10: LPG Piyasasında 2018 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İŞlemleri(Adet)	44
Tablo 3.11: 2018 Yılı Sonu İtibarıyla LPG Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri	45
Tablo 4.1: TEİAŞ'ın 2019 yılı sistem kullanım ve sistem işletim gelir tavanları	47
Tablo 4.2: İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İŞletim Tarifeleri	47
Tablo 4.3: Primer Frekans Kontrol Hizmet Bedelleri	48
Tablo 4.4: Dağıtım ve Görevli Tedarik Şirketleri Tarife Tablolarına Dair Kurul Kararları.....	48
Tablo 4.5: Dağıtım Şirketlerinin 2016-2020 nc Uygulama Dönemi Sistem İŞletim Gelir Gereksinimlerinin ve İlgili Parametrelerin Revize Edilmesine İlişkin Kurul Kararları.....	49
Tablo 4.6: Dağıtım Şirketlerinin 2019 Yılı Sistem İŞletim Gelir Tavanlarının Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları	49
Tablo 4.7: Görevli Tedarik Şirketlerinin 2019 Yılı Perakende Satış Gelir Tavanlarının Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları	50
Tablo 4.8: 2016-2020 Yılları Yatırım Planlarının Onaylanmasına ve Revize Edilmesine Dair Kurul Kararları.....	51
Tablo 4.9: 2015 Yılı Düzenlemeye Esas Yatırım Gerçekleşmelerinin Onaylanmasına Dair Kurul Kararları	52
Tablo 4.10: 2011-2015 Uygulama Döneminde Başlayıp 2016 Yılında Tamamlanan Düzenlemeye Esas Yatırım Gerçekleşmelerinin Onaylanmasına Dair Kurul Kararları	52
Tablo 4.11: 2018 Yılında Dağıtım Bölgesi Bazında Gerçekleşen Yatırım Tutarları (Cari Fiyatlarla-TL)	53

Tablo 4.12: Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedelleri.....	54
Tablo 4.13: Kesme-Bağlama Bedelleri.....	55
Tablo 4.14: Güvence Bedelleri.....	55
Tablo 4.15: Sayaç Kontrol Bedeli	55
Tablo 4.16: Lisanssız Üretim Başvuru Bedeli.....	55
Tablo 4.17: Lisanssız Üretim İşletim Bedeli (Görevli Tedarik Şirketleri)	56
Tablo 4.18: Lisanssız Üretim İşletim Bedeli (Elektrik Dağıtım Şirketleri).....	56
Tablo 4.19: EPIAŞ 2019 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı	56
Tablo 4.20: TETAŞ/EÜAŞ Toptan Satış Tarifeleri (Dağıtım Şirketlerine teknik ve teknik olmayan kayıp enerji satışları ile Görevli Tedarik Şirketlerine yapılan satışlarda)	57
Tablo 4.21:TETAŞ/EÜAŞ Toptan Satış Tarifeleri (Dağıtım Şirketlerine Genel Aydınlatma kapsamında yapılan satışlarda)	57
Tablo 4.22:İletim Kapasite Bedeli Üst Sınırları	58
Tablo 4.23: BOTAŞ'ın iletim hizmet bedeli üst sınırı.....	58
Tablo 4.24: BOTAŞ'ın ikinci uygulama dönemi yatırım tavanı	59
Tablo 4.25: BOTAŞ'ın ikinci uygulama dönemi gelir gereksinimi	59
Tablo 4.26: Dağıtım Şirketleri İçin Belirlenen Bağlantı Tarifeleri	59
Tablo 4.27: Kurum Tarafından Belirlenen İç Tesisat Proje Onay, Kontrol, Test ve İşletmeye Alma Üst Bedelleri.....	60
Tablo 4.28: 2018 Yılında Perakende Satış Tarifeleri Hakkında Kurul Kararı Alınan Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri.....	60
Tablo 5.1: 2018 Yılında Proje Kullanıcılarından Gelen Geri Dönüşler	68
Tablo 6.1: 2016-2018 Yılları Arasında Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlara Ödenek Aktarımı	71
Tablo 6.2: 2016-2018 Yılları Arasında Ulusal Marker Saha Cihazı (XP) Analiz Sonuçları Karşılaştırması.....	71
Tablo 6.3: Petrol Piyasasında 2018 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı.....	72
Tablo 6.4: Petrol Piyasasında 2017-2018 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı.....	72
Tablo 6.5: Petrol Piyasasında 2018 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının İdari Para Cezasına Konu Fiillere Göre Dağılımı	73
Tablo 6.6: LPG Piyasasında 2018 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı	74
Tablo 6.7: LPG Piyasasında 2017-2018 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı.....	74
Tablo 6.8: LPG Piyasasında 2018 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının İdari Para Cezasına Konu Fiillere Göre Dağılımı	74
Şekil 7.1: 2018 Yılında Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı Görev Alanlarına Giren Konularla İlgili Olarak Alınan Kurul Kararlarının Dağılımı.....	76
Tablo 8.1: 2018 yılı sonu itibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Toplam Dava Sayısı	77
Tablo 8.2: 2018 yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı.....	77
Tablo 8.3: 2018 Yılında Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Dağılımı	77
Şekil 8.1: Yıllar İtibariyle Kurumumuza Açılan Davaların Piyasa Bazında Dağılımı	78

Tablo 8.4: 2018 yılı sonu itibariyle Kurumumuzun Takip Ettiği Davaların Kesinleşme Durumu	78
Tablo 8.5: 2018 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davalardan Kesinleştiği Tespit Edilen Davaların, Sonuçları Bakımından Dağılımı	79
Tablo 8.6: 2018 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davalardan Sonuçlanan Davaların, Sonuçları Bakımından Dağılımı.....	79
Şekil 8.2: 2018 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Sonuçları Bakımından Dağılımı	79
Tablo 8.7: 2018 Yılı Sonu İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı	80
Tablo 8.8: 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 işlem gören bildirimlerin aylar itibariyle yüzdesel dağılımı	84
Şekil 9.2: Şikâyet Bildirimlerinin Şikâyet Kanallarına Göre Yüzdesel Dağılımı	85
Şekil 9.3: Şikâyet Bildirimlerinin Sektörel Dağılımı	85
Şekil 9.4: Şikâyet Bildirimlerinin Gönderildikleri Yerlere Göre Dağılımı	86
Şekil 9.5: Elektrik Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı.....	86
Şekil 9.6: Elektrik Sektöründe İşlem Gören Bildirimlerin Aylara Göre Yüzdesel Dağılımı	87
Şekil 9.7: Doğal Gaz Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesel Dağılımı	87
Şekil 9.8: Doğal Gaz Sektöründe İşlem Gören Bildirimlerin Aylara Göre Yüzdesel Dağılımı	88
Tablo 11.1: 2018 Yılında Gelen Soru Önergelerinin Konu Bazında Dağılımı	90
Şekil 11.1: 2018 Yılında Gelen Soru Önergelerinin Konu Bazında Yüzdesel Dağılımı.....	90
Tablo 13.1: 2018 Yılında Kurumda Göreve Başlayan Personele İlişkin Bilgiler	95
Tablo 13.2: 2018 Yılında Kurumdan Ayrılan Personele İlişkin Bilgiler	96
Tablo 13.3: Kurum Personeli Kadro Dağılımı.....	97
Tablo 13.4: Yıllara Göre Kurum Personel Sayısı	98
Tablo 13.5: 2018 Yılında Yapılan Hizmet İçi Eğitim Faaliyetleri.....	98
Tablo 13.6: 2018 Yılında Yapılan Yurt Dışı Eğitim Faaliyetleri	100
Tablo 13.7: 2018 Yılında Alınan Yabancı Dil Eğitim Faaliyetleri.....	100
Tablo 13.8: 2018 Yılında Kurumda Staj Yapan Kişi Bilgileri.....	101
Tablo 14.1: Yıllar İtibariyle T.C. Hazine ve Maliye Bakanlığına Aktarılan Gelir Fazlası (TL)	102

KISALTMALAR

- AB:** Avrupa Birliği
- AG:** Alçak Gerilim
- Bakanlık/ETKB:** Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı
- BGYS:** Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi
- BİMER:** Başbakanlık İletişim Merkezi
- BOTAŞ:** Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi
- CİMER:** Cumhurbaşkanlığı İletişim Merkezi
- CNG: Sıkıştırılmış Doğal Gaz**
- EBİS:** Elektronik Bildirim Sistemi
- EBYS:** Elektronik Belge Yönetim Sistemi
- EGE-PAL:** Ege Üniversitesi - Petrol Araştırma Laboratuvarı
- 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
- İNÖNÜ-PAL:** İnönü Üniversitesi - Petrol Araştırma Laboratuvarı
- IPA:** AB-Türkiye Mali İşbirliği Katılım Öncesi Yardım Aracı
- KEİ:** Karadeniz Ekonomik İşbirliği
- KEP:** Kayıtlı Elektronik Posta
- KKP:** Kurumsal Kaynak Planlama
- KTÜ-YUAM:** Karadeniz Teknik Üniversitesi - Yakıt Uygulama ve Araştırma Merkezi
- Kurul:** Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu
- Kurum/EPDK:** Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu
- LNG: Sıvılaştırılmış Doğal Gaz**
- LPG:** Sıvılaştırılmış Petrol Gazları
- MEDREG:** Akdeniz Elektrik ve Gaz Düzenleyicileri Birliği
- OECD:** Ekonomik İşbirliği ve Kalkınma Örgütü
- OG:** Orta Gerilim
- OSB:** Organize Sanayi Bölgesi

RK: Rekabet Kurumu

SOME: Siber Olaylara Müdahale Ekibi

TBMM: Türkiye Büyük Millet Meclisi

TEİAŞ: Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi

TETAŞ: Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi

TÜBİTAK: Türkiye Bilimsel ve Teknolojik Araştırma Kurumu

TÜPRAŞ: Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.

UEA: Uluslararası Enerji Ajansı

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

UM: Ulusal Marker

1. BÖLÜM GENEL BİLGİLER



1. ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU

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

1.1. Kurumun Görev, Yetki ve Sorumlulukları

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

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

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

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

Kurum;

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

ile kendisine verilen görevleri yerine getirmekte ve yetkileri kullanmaktadır.

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

Bu amacın yerine getirilmesinde Kurum;

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

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

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

konularında yetkili ve sorumludur.

1.2. Kurumun Yapısı

Kurumun teşkilatı; Kurul, Başkanlık ve Hizmet Birimlerinden oluşmaktadır.

1.2.1. Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu

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

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

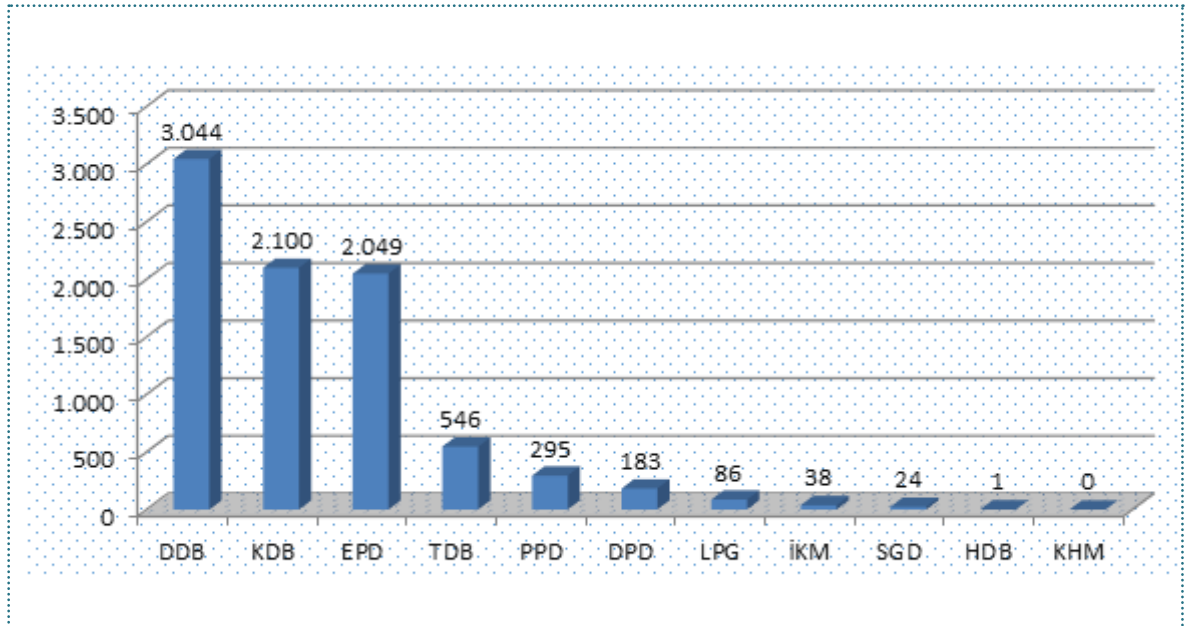
Kurul, haftada en az bir defa olmak üzere, gerekli gördüğü sıklıkta toplanır. Toplantıyı Kurul Başkanı veya yokluğunda İkinci Başkan yönetir. Her bir toplantının gündemi toplantıdan önce Başkan ya da yokluğunda İkinci Başkan tarafından hazırlanarak Kurul üyelerine bildirilir.

Kurul, salt çoğunlukla toplanır ve kararları toplantıya katılanların çoğunluğunun oyuyla alır. Tablo 1.1'de 2018 yılında alınan Kurul Kararlarının, Kurum hizmet birimlerine dağılımı gösterilmektedir. Tablo 1.2'de ise 2014-2018 yıllarında alınan, Kurul Kararlarının Kurum hizmet birimlerine göre dağılımına yer verilmektedir. Tablo 1.3'te görüldüğü üzere 2018 yılında Kurul, haftada yaklaşık ortalama 161 karar almıştır. Söz konusu Kurul Kararlarının büyük çoğunluğu, denetim faaliyetleri ile ilgilidir. Diğer yandan 2018 yılında 58 adet Kurul toplantısı yapılmıştır. Dolayısıyla 2018 yılında Kurul, her toplantıda ortalama 144 karar almıştır.

Tablo 1.1: 2018 Yılında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı

Hizmet Biriminin Adı	Karar Sayısı	Oranı(%)
Denetim Dairesi Başkanlığı(DDB)	3.044	36,38
Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı(KDB)	2.100	25,10
Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı(EPD)	2.049	24,49
Tarifeler Dairesi Başkanlığı(TDB)	546	6,53
Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı(PPD)	295	3,53
Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı(DPD)	183	2,19
LPG Piyasası Dairesi Başkanlığı(LPG)	86	1,03
İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı(İKM)	38	0,45
Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı(SGD)	24	0,29
Hukuk Dairesi Başkanlığı(HDB)	1	0,01
Kurul Hizmetleri Müdürlüğü(KHM)	0	0,00
Toplam	8.366	100

Şekil 1.1: 2018 Yılı Hizmet Birimlerine Göre Alınan Kurul Kararları



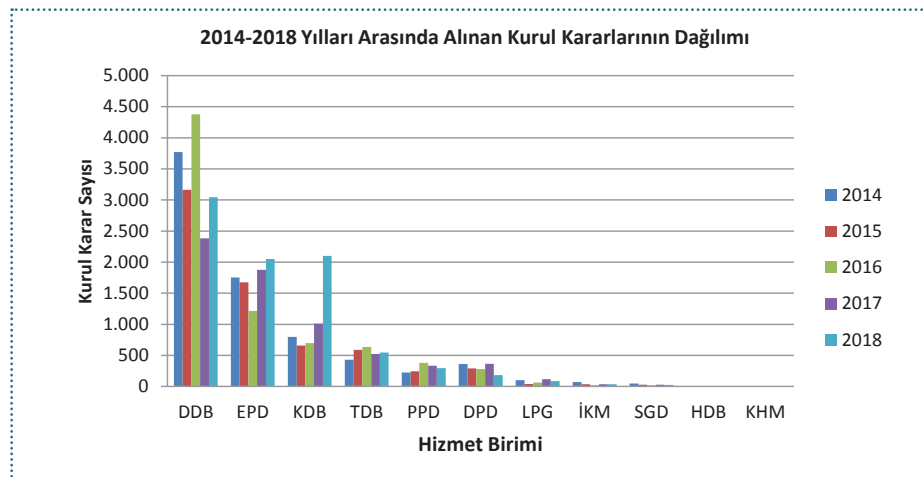
Tablo 1.2: 2014-2018 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı

Hizmet Biriminin Adı	2014	Payı (%)	2015	Payı (%)	2016	Payı (%)	2017	Payı (%)	2018	Payı (%)	Toplam	Payı %
DDB	3.769	49,86	3.163	47,01	4.377	56,90	2.382	35,70	3.044	36,38	16.735	45,20
EPD	1.753	23,19	1.676	24,91	1.214	15,79	1.878	28,14	2.049	24,49	8.570	23,15
KDB	800	10,58	658	9,78	698	9,07	1010	15,14	2.100	25,10	5.266	14,22
TDB	429	5,68	588	8,74	637	8,28	525	7,87	546	6,53	2.725	7,36
DPD	360	4,76	293	4,35	280	3,64	364	5,45	183	2,19	1.480	4,00
PPD	225	2,98	245	3,64	381	4,95	334	5,01	295	3,53	1.480	4,00
LPG	103	1,36	39	0,58	63	0,82	116	1,74	86	1,03	407	1,10
İKM	72	0,95	35	0,52	20	0,26	35	0,52	38	0,45	200	0,54
SGD	48	0,64	28	0,42	21	0,27	29	0,43	24	0,29	150	0,41
HDB		0,00	1	0,01	1	0,01	0	0,00	1	0,01	3	0,01
KHM			3	0,04	1	0,01	0	0,00	0	0,00	4	0,01
Toplam	7.559	100	6.729	100	7.693	100	6.673	100	8.366	100	37.020	100

Tablo 1.3: 2014-2018 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Genel Dağılımı

Yıllar	2014	2015	2016	2017	2018	5 Yıllık Toplam/Ortalama Değerler
Toplam Karar Sayısı	7.559	6.729	7.693	6.673	8.366	7.404
Toplantı Sayısı	59	65	56	54	58	58
Toplantı Başına Ortalama Karar Sayısı	128	104	137	124	144	127
Haftalık Ortalama Karar Sayısı	145	130	147	128	161	142

Yukarıdaki tablolarda görüldüğü üzere Kurul, 2014-2018 yılları arasındaki dönemde yıllık ortalama 7.404 karar almıştır. Bahse konu dönemde toplantı başına ortalama 127 Kurul Kararı; haftada ise ortalama 142 Kurul Kararı alınmıştır. Aynı dönemde alınan Kurul Kararlarının yaklaşık %45'i denetim; yaklaşık %23'ü elektrik piyasası; yaklaşık %14'ü ise kamulaştırma faaliyetleri ile ilgilidir.

Şekil 1.2: 2014-2018 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Dağılımı

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

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

1.2.2. Başkanlık

Kurul Başkanı, aynı zamanda Kurumun da başkanıdır. Hizmet birimlerinin uyumlu, verimli, disiplinli ve düzenli biçimde çalışması, hizmet birimleri ile Kurul arasında organizasyon ve koordinasyon Başkan tarafından sağlanır. Başkan, Kurul Kararlarının gereğinin yerine getirilmesinden ve Kurulun temsilinden sorumludur. Bu sorumluluk; Kurulun işleri ile ilgili olarak kamuoyuna bilgi verilmesi görevini de kapsar. Başkanlık tarafından Kurum personeline verilen yetkiler hariç olmak üzere, Kurumun tüm kararları Kurul tarafından alınır. Kurul, uygun 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 iki 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 Resmi Gazetede yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilat Yönetmeliğinde düzenlenmiştir.

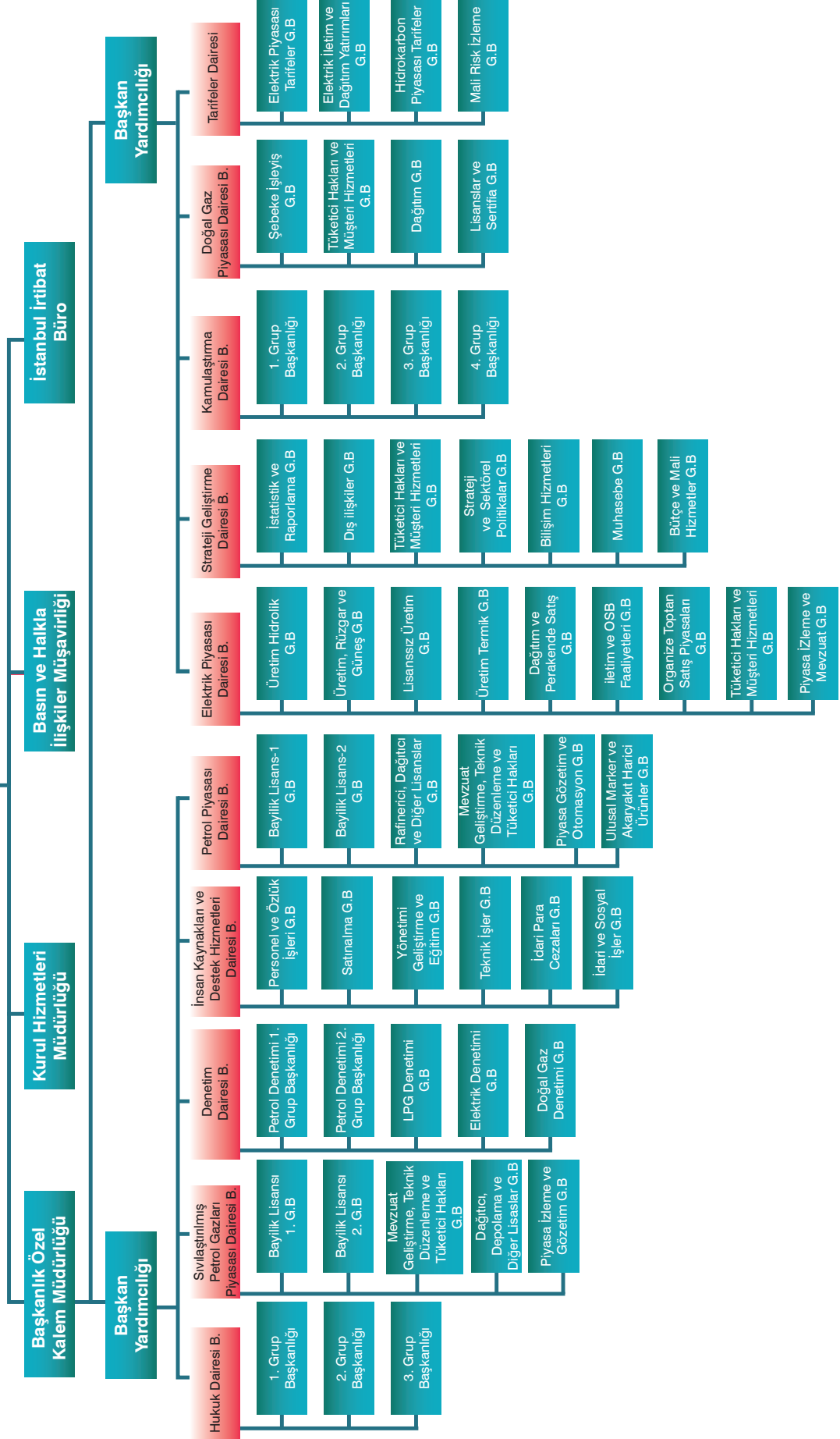
4628 sayılı Kanunda tanımlandığı üzere Kurum hizmet birimleri şunlardır¹:

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

1- 28.02.2019 tarihli ve 30700 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 7164 sayılı Maden Kanunu ile Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun'un 29 uncu maddesi ile 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun'unun 9 uncu maddesine yeni bent eklenerek Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı kurulmuştur.



Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı



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 Resmi Gazetede yayımlanan 649 sayılı Kanun Hükmünde Kararname'nin 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. BÖLÜM FAALİYETLERE İLİŞKİN BİLGİLER

2. MEVZUAT GELİŞTİRİLMESİ FAALİYETLERİ

Bu bölümde Elektrik, Doğal Gaz, Petrol ve LPG piyasalarına ilişkin 2018 yılı içerisinde mevzuat geliştirme kapsamında yapılan faaliyetler yer almaktadır.

2.1. Elektrik Piyasası Mevzuatı

2.1.1. Kanun

2018 yılı içerisinde, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda aşağıdaki değişiklikler yapılmıştır;

- 27.03.2018 tarihli ve 30373(2. Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21.03.2018 tarihli ve 7103 sayılı Vergi Kanunları ile Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun'un 83 üncü maddesi ile 6446 sayılı **Elektrik Piyasası Kanununun** "Piyasa işletim faaliyeti ve EPIAŞ'ın kuruluşu" başlıklı 11 inci maddesinin on birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"(11) Bu Kanun kapsamında organize toptan elektrik piyasalarında ve bu maddenin sekizinci fıkrası kapsamında EPIAŞ'ın faaliyet alanına dahil edilen doğalgaz dahil diğer enerji piyasaları işlemleri ve emisyon ticareti hususunda EPIAŞ ve/veya iştirakleri bünyesinde yapılan işlemlere ilişkin düzenlenen kâğıtlar damga vergisinden müstesnadır."

Aynı Kanunun 84 üncü maddesi ile 6446 sayılı Kanunun "Lisanssız yürütülecek faaliyetler" başlıklı 14 üncü maddesinin "Lisans alma ve şirket kurma yükümlülüğünden muaf faaliyetler şunlardır" hükmü yer alan birinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiştir:

"(e) Bakanlığın görüşü alınarak Kurulun belirleyeceği limitler ile usul ve esaslar çerçevesinde elektrik depolama ve talep tarafı katılımı kapsamında gerçekleştirilen piyasa faaliyetleri"

Aynı Kanunun 85 inci maddesi ile 6446 sayılı Kanunun "Arz güvenliğinin sağlanmasına yönelik düzenlemeler başlıklı" geçici 4 üncü maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

"(5) Birinci fıkrada belirtilen tarihe kadar uygulanmak üzere, önlisans sahibi tüzel kişilerin, önlisansın geçerlilik süresi içerisinde bu önlisans kapsamında kuracağı üretim tesisleriyle ilgili yaptıkları işlemler harçtan, bu işlemlere ilişkin düzenlenen kâğıtlar damga vergisinden müstesnadır."

- 28.04.2018 tarihli ve 30405 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 19.04.2018 tarihli 7139 sayılı Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğünün Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun ile Bazı Kanunlarda ve Gıda, Tarım ve Hayvancılık Bakanlığının Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun 56 ncı maddesi ile 6446 sayılı **Elektrik Piyasası Kanununun** "Lisanssız yürütülecek faaliyetler" başlıklı 14 üncü maddesinin "Lisans alma ve şirket kurma yükümlülüğünden muaf faaliyetler şunlardır" hükmü yer alan birinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiştir:

"f) Elektrik aboneliği Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğüne ait tarımsal sulama amaçlı tesislerin elektrik ihtiyaçlarını karşılamak amacıyla, kurulu gücü tarımsal sulama tesisinin bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücü, birden fazla tesis için tesislerin sözleşme güçleri toplamı ile sınırlı olmak koşuluyla Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü tarafından kurulan ve işletilen yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisi"

- 09.07.2018 tarihli ve 30473 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 703 sayılı Anayasada Yapılan Değişikliklere Uyum Sağlanması Amacıyla Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun Hükmünde Kararnamenin 9 uncu maddesi ile 6446 sayılı **Elektrik Piyasası Kanunu;**

“11 inci, 14 üncü, 17 nci, 18 inci, 20 nci, 26 ncı, Geçici 1 inci, Geçici 4 üncü, Geçici 6 ncı maddelerinde yer alan Bakanlar Kurulu ve ilgili ifadeler Cumhurbaşkanlığı şeklinde değiştirilmiştir.”

“EÜAŞ’ın hak ve yükümlülükleri” başlıklı 26 ncı maddesinden sonra gelmek üzere aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

“(7) (Ek: 9/7/2018-KHK-703/9 md.) 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) (Ek: 9/7/2018-KHK-703/9 md.) 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) (Ek: 9/7/2018-KHK-703/9 md.) EÜAŞ, görevli tedarik şirketlerine tarifesi düzenlemeye tabi olan tüketiciler için toptan satış tarifesinden elektrik enerjisi satar.

(10) (Ek: 9/7/2018-KHK-703/9 md.) EÜAŞ’ın tarifesi düzenlemeye tabi olmayan tüketiciler için görevli tedarik şirketlerine elektrik enerjisi satışına ilişkin fiyat, hüküm ve şartlar taraflar arasında serbestçe belirlenir.

(11) (Ek: 9/7/2018-KHK-703/9 md.) Kurul tarafından son kaynak tedarikçisi olarak yetkilendirilen tedarikçiler, son kaynak tedarikçisi kapsamındaki müşteriler için temin ettiği elektrik enerjisinin Kurul tarafından her yıl belirlenecek oranı kadarını, EÜAŞ’tan temin etmekte yükümlüdür.

(12) (Ek: 9/7/2018-KHK-703/9 md.) Dağıtım şirketleri, genel aydınlatma ile teknik ve teknik olmayan kayıplarından dolayı enerji ihtiyaçlarını EÜAŞ’tan temin ederler.

(13) (Ek: 9/7/2018-KHK-703/9 md.) 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) (Ek: 9/7/2018-KHK-703/9 md.) 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.”

“Tetaş’ın hak ve yükümlülükleri” başlıklı 27 nci maddesi yürürlükten kaldırılmıştır.

31 inci maddesinden sonra gelmek üzere aşağıdaki ek madde eklenmiştir.

“EK MADDE 1 – (Ek: 9/7/2018-KHK-703/9 md.)

(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 çıkarılacak yönetmelikle düzenlenir.”

Geçici 21 inci maddelerinden sonra gelmek üzere aşağıdaki maddeler eklenmiştir.

“GEÇİCİ MADDE 22- (Ek: 9/7/2018-KHK-703/9 md.)

(1) Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihte TETAŞ ve EÜAŞ, EÜAŞ bünyesinde birleştirilmiştir. Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihte mülga TETAŞ'ta görev yapan tüm personel, kadro, pozisyon, mali ve özlük hakları ile birlikte herhangi bir işleme gerek kalmaksızın EÜAŞ'a atanmış sayılır. Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihte mülga TETAŞ'a ait işletme ve yatırım bütçesiyle her türlü taşınmaz ve taşınırlar, taşıtlar, araçlar, gereçler ve malzemeler, yazılı ve elektronik ortamdaki her türlü kayıtlar ve diğer dokümanlar EÜAŞ'a devredilmiş sayılır. Mülga TETAŞ'ın EÜAŞ'a devri sırasında teşkilat, personel, kadro, demirbaş devri ve benzeri hususlarda ortaya çıkabilecek tereddütleri gidermeye Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı yetkilidir.

GEÇİCİ MADDE 23- (Ek: 9/7/2018-KHK-703/9 md.)

(1) Bu maddenin yürürlük tarihinden önce mülga TETAŞ'ın leh ve aleyhine açılmış davalar ve icra takiplerinde herhangi bir işleme gerek kalmaksızın EÜAŞ, mülga TETAŞ yerine taraf sıfatı kazanır. Mülga TETAŞ'ın mevzuattan ve sözleşmeden kaynaklanan hak, alacak ve yükümlülükler herhangi bir işleme gerek kalmaksızın EÜAŞ'a devredilmiş sayılır.

GEÇİCİ MADDE 24- (Ek: 9/7/2018-KHK-703/9 md.)

(1) Diğer mevzuatta, bu Kanunun 26 ncı ve mülga 27 nci maddelerine yapılan atıflar, 6446 sayılı Kanunun ilgili hükümlerine yapılmış sayılır. Mevzuatta mülga TETAŞ'a yapılan atıflar EÜAŞ'a yapılmış sayılır.”

2.1.2. Yönetmelikler

2018 yılında elektrik piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- 30.05.2018 tarihli ve 30436 sayılı Resmi Gazetede amacı *“serbest, serbest olmayan ve son kaynak tedariki kapsamındaki tüketicilere elektrik enerjisi ve/veya kapasite satışı ile buna ilişkin hizmetlerin sunulmasında tüketici, tedarikçiler ve/veya dağıtım şirketleri arasındaki iş ve işlemlere esas asgari standart, usul ve esasların belirlenmesi”* olan **Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliği** yayımlanmıştır. Yönetmeliğin yayımlanması ile birlikte 08.05.2014 tarihli ve 28994 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliği yürürlükten kaldırılmıştır. Yönetmeliğin *“İkili Anlaşma”* başlıklı üçüncü bölümü ile *“Tedarikçi ve Tüketicilerin Hak ve Yükümlülükleri, Serbest Tüketici Limitinin Belirlenmesi”* başlıklı altıncı bölümünün 01.07.2018 tarihi itibarıyla yürürlüğe gireceği diğer kısımların ise yayımı tarihi itibarıyla yürürlüğe gireceği yürürlük maddesi ile belirtilmiştir. Yönetmeliğin 01.07.2018 tarihinde yürürlüğe giren hükümleri ile, yıllık elektrik enerjisi tüketimi 100.000 kWh'tan düşük olan serbest tüketicilerin imzalayacakları ikili anlaşmalara ilişkin cayma bedeli, fesih hakkı, güvence bedeli, ikili anlaşmanın kurulması ve sonlandırması gibi hususları düzenleyen değişiklikler getirilmiştir.
- 20.01.2018 tarihli ve 30307 sayılı Resmi Gazetede amacı *“elektrik piyasasında arz güvenliğinin temini için gerekli yedek kapasite de dâhil olmak üzere yeterli kurulu güç kapasitesinin oluşturulması ve/veya uzun dönemli sistem güvenliğinin temini için güvenilir kurulu güç kapasitesinin korunması amacıyla TEİAŞ tarafından işletilecek olan kapasite mekanizmasına ilişkin kuralların belirlenmesi”* olan **Elektrik Piyasası Kapasite Mekanizması Yönetmeliği** yayımlanarak, yayımı ile birlikte yürürlüğe girmiştir.
- 12.01.2018 tarihli ve 30299 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği'nin “Sekonder frekans kontrol hizmeti dengesizlik geri öde-**

mesi" başlıklı 28 inci maddesinin birinci, dördüncü ve beşinci fıkralarında değişiklik yapılmıştır. Birinci fıkrada dengesizlik geri ödemesi formülü, dördüncü fıkrada enerji dengesizlik formülü, beşinci fıkrada ise dördüncü fıkrada yer alan formülde geçen sembollerin tanımları değiştirilmiştir. Bu yönetmelik 01/02/2018 tarihi itibarıyla yürürlüktedir.

- 20.01.2018 tarihli ve 30307 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Tarifeler** Yönetmeliği'nin "Dağıtım Bağlantı Tarifesi" başlıklı 6 ncı maddesi ve "Son Kaynak Tedarik Tarifesi" başlıklı 12 nci maddelerinde değişiklik yapılmış "Son kaynak tarifesine ilişkin yapılacak uygulama" başlıklı geçici 2 nci madde yürürlükten kaldırılmıştır. 6 ıncı maddede yapılan değişiklik dağıtım bağlantı tarifesinin kapsamına, 12 nci madde de yapılan değişiklik ise son kaynak tedarik tarifesinin hesaplanmasında esas alınacak tebliğe ilişkindir. Söz konusu değişiklikler yayım tarihi itibarıyla yürürlüktedir.
- 29.09.2018 tarihli ve 30550 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği'nde** bağlantı hattı tanımı değiştirilmiş; bağlantı ve sistem kullanım anlaşmaları, bağlantı başvurusu, anlaşma gücü, bağlantı hattı, teminat ve tadilat hükümleri ile iletim sisteminden ayrılmaya ilişkin hükümlerde değişiklik yapılmıştır.
- 09.07.2018 tarihli ve 30473 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde**
 - Ön lisans başvuru usulü ile ön lisans süresi içerisinde tamamlanması gereken iş ve işlemlere ilişkin hükümlerde değişiklik yapılmıştır.
 - Ön lisans ve üretim lisansı sahiplerinin yükümlülüklerinde değişiklik yapılmıştır.
 - Yönetmeliğin lisans başvuru dilekçesi olan Ek-1 ve ön lisans başvuru dilekçesi olan Ek-2'si değiştirilmiştir.
- 16.08.2018 tarihli ve 30511 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde**
 - Tanımlar ve kısaltmalarda değişiklik yapılarak "Yenilenebilir Enerji Genel Müdürlüğü" ibareleri "Enerji İşleri Genel Müdürlüğü" olarak, "TETAŞ" ibareleri "EÜAŞ" olarak değiştirilmiştir.
 - "Tedarik lisansı sahibinin hak ve yükümlülükleri" başlıklı 34 üncü maddesinin yedinci fıkrasının (d) bendi ile aynı maddenin sekizinci fıkrasının (d) bendinde değişiklik yapılarak gerekli olan elektrik enerjisi miktarını mevcut sözleşmeler kapsamında karşılayamaması durumunda, Kanunun 26 ncı maddesinin onüçüncü fıkrası çerçevesinde yerli kömür yakıtlı elektrik üretim santrallerinden enerji temin edilebileceği düzenlenmiştir.
- 18.01.2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde** kapsamlı değişiklikler yapılmıştır. Değişikliklerin yürürlük tarihi 01.02.2018'dir.
- 06.07.2018 tarihli ve 30470 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Satın Alma-Satma ve İhale Prosedürlerinin Hazırlanması ve Uygulanması Yönetmeliği'nin** Geçici 1 inci maddesine "(5) 2011-2015 uygulama dönemi yatırım yükümlülüklerinin tamamlanmasına yönelik yapılan çerçeve anlaşmalar, en geç 31.12.2018 tarihi itibarıyla sonlandırılır." şeklinde ek fıkra eklenmiştir.
- 17.11.2018 tarihli ve 30598 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik**

Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nde piyasa katılımcılarının kayıt zorunluluğu ve dengeden sorumlu gruba katılmaları, serbest tüketicilere ilişkin uzlaştırmaya esas veri-çekiş birimlerine ait tedarikçi değiştirme süreçleri, merkezi uzlaştırma bankasının sorumlulukları ve teminatlara ilişkin hükümlerde değişiklik yapılmıştır.

- 17.10.2018 tarihli ve 30568 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi Teşkilat Yapısı ve Çalışma Esasları Hakkında Yönetmeliğinin** "Genel müdürün nitelikleri ve çalışma yasağı" başlıklı 12 nci maddesinin ikinci fıkrasında değişiklik yapılarak Genel Müdürün, kamu sermayeli veya kamu iştiraki olan doğrudan piyasa faaliyetleri ile ilgisi olmayan şirketlerde yönetim kurulu üyesi olarak görev alabileceği, bunun dışında görevi süresince özel bir kanuna dayanmadıkça kamu ya da özel kuruluşlarda hiçbir görev alamayacağı ve elektrik ve doğal gaz piyasasında lisans sahibi şirketlerde pay sahibi olamayacağı düzenlenmiştir.
- 21.04.2018 tarihli ve 30398 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliği'nin** "YEKDEM'e kayıt başvuruları" başlıklı 5 inci maddesi ile "YEKDEM kayıt başvurularına itirazlar ve itirazların sonuçlandırılması" başlıklı 6 ncı maddesinin birinci fıkrası değiştirilmiştir ve Yönetmeliğin eki Ek-1 yürürlükten kaldırılmıştır. Söz konusu değişiklikler yayımı tarihi itibarıyla yürürlüktedir.
- 09.10.2018 tarihli ve 30560 sayılı Resmi Gazetede Değişiklik Yönetmeliği ile **Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliği'ne** "Yarışma Yönetmeliği" tanımı eklenmiş, ödeme yükümlülüğü oranının hesaplanması ile YEKDEM portföy gelirin hesaplanması ve paylaşılması hükümlerinde değişiklikler yapılmıştır. Söz konusu değişiklikler 01/01/2019 tarihi itibarıyla yürürlüktedir.
- 17.01.2018 tarihli ve 30304 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasasında Lisansız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliği'nde** bağlantı esaslarında değişiklik yapılarak üretim tesisinin bağlanacağı mevcut şebekeye olan uzaklığına ilişkin hükümler düzenlenmiş ve "Üretim tesislerinin işletmeye girmesi" ve "Üretim tesisi devri" hükümlerinde değişiklik yapılmıştır.
- 09.10.2018 tarihli ve 30560 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Dağıtım ve Perakende Satışına İlişkin Hizmet Kalitesi Yönetmeliği'nde** tedarik sürekliliği kalitesine ilişkin verilerin kaydedilmesi, kesintilerin sınıflandırılması, kesintilerin başlangıç ve bitiş zamanı, kesintilerden etkilenen kullanıcı sayısı ve kaydedilen bilgilerin doğrulanması, güvenliğinin ve güvenilirliğinin sağlanması" hükümlerinde değişiklik yapılmıştır.
- 30.12.2018 tarihli ve 30641 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nin** "Ön Proje Onayı" başlıklı Geçici 26 ncı maddesinde değişiklik yapılmıştır. Değişiklik üretim tesisinin inşaatına başlanabilmesi için gerekli olan proje veya kat'i proje onayı yerine ön proje onayı da sunulabileceği tarihin 31/12/2019 tarihine kadar uzatılmasına ilişkindir.

2.1.3. Tebliğler

2018 yılında elektrik piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 08.11.2018 tarihli ve 30589 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Tebliği ile **Fiyat Eşitleme Mekanizması Tebliği'nin** destek tutarlarının ödenmesinin önceliği başlıklı 9 uncu maddesinde değişiklik yapılmıştır.

- 13.03.2018 tarihli ve 30359 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Tebliği ile **Perakende Enerji Satış Fiyatlarının Düzenlenmesi Hakkında Tebliğde** "enerji tedarik maliyetinin kapsamı" başlıklı 17 nci maddesinde yer alan $\Omega 1$ tanımı aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"...

$\Omega 1$: YEKDEM kapsamında (a, d perakende satış tarife döneminin ilk ayını göstermek üzere) (a-1) ayından başlayarak geçmişe dönük daha önce hesaplamalara dahil edilmemiş olan aylardaki görevli tedarik şirketine yansıtılan net bedele ilişkin gerçekleştirmelerin, gerçekleştirmelerin olmaması halinde ise daha sonra düzeltilmek üzere dikkate alınan öngörülerin, tarifesi düzenlenen tüketicilere kalan kısmının geçen süre için faiz oranı ile güncellenmiş değerini,

..."

- 31.08.2018 tarihli ve 30521 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Tebliği ile **Perakende Enerji Satış Fiyatlarının Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'in**

- "Enerji tedarik maliyetinin kapsamı" başlıklı 17 nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan $\Omega 1$, $\Omega 2$, $\Omega 3$ ve $\Omega 4$ ibarelerine ilişkin açıklamalar aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

" $\Omega 1$: d perakende satış tarife dönemindeki aylar için YEKDEM kapsamında görevli tedarik şirketine yansıtılacak net bedelin tarifesi düzenlenen tüketicilere kalan kısmına ilişkin daha sonra düzeltilmek üzere dikkate alınan öngörülerini,

$\Omega 2$: d perakende satış tarife dönemindeki aylar için perakende satış lisansı sahibine organize toptan satış piyasalarındaki işlemler kapsamında piyasa işletim lisansı sahipleri tarafından fatura edilen, geçmişe dönük düzeltme kalemi, piyasa işletim ücreti, iletim ek ücreti, süresinde ödenmeyen alacaklar payı, fark fonu ve Kurulca uygun bulunan kalemler ile Kurulca uygun bulunan diğer kalemlerin tarifesi düzenlenen tüketicilere kalan kısmına ilişkin daha sonra düzeltilmek üzere dikkate alınan öngörülerini,

$\Omega 3$: d perakende satış tarife dönemindeki aylar için DUY'da yer alan ikili fiyat uygulaması kapsamında oluşan farkın perakende satış lisansı sahibinin ilgili aylardaki sıfır bakiye düzeltme katsayısı (SBDK) ile çarpımı suretiyle piyasa işletmecisi tarafından hesaplanan sistem enerji dengesizlik gelir kaleminin (SEDGK), tarifesi düzenlenen tüketicilere kalan kısmına ilişkin daha sonra düzeltilmek üzere dikkate alınan öngörülerini,

$\Omega 4$: Herhangi bir d perakende satış tarife dönemi için, eşitlik (17)'ye göre hesaplanan enerji tedariki düzeltme bileşenini,"

- "Enerji tedariki düzeltme bileşeni" başlıklı 18 inci maddesinin birinci fıkrasının ilk cümlesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki ikinci fıkra eklenmiştir.

"Enerji tedariki düzeltme bileşeni aşağıdaki eşitlik (17)'ye göre hesaplanır:"

"(2) Öngörüler ile gerçekleşme farklarının yüksek olduğu haller de dâhil olmak üzere Kurulun gerekli gördüğü hallerde enerji tedariki düzeltme bileşeninin hesaplanması ve uygulanmasına ilişkin farklı düzenlemeler yapılabilir, farklar tarifelere daha erken yansıtılabilir."

- 20.01.2018 tarihli ve 30307 sayılı Resmi Gazetede **Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Yayınlanması Hakkında Tebliğ** yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Tebliğin amacı, serbest tüketici niteliğini haiz olduğu hâlde elektrik enerjisini ikili anlaşmalarla temin etmeyen tüketicilere elektrik enerjisi tedariki kapsamında son kaynak tedarik tarifesinin tespitine ilişkin usul ve esasları düzenlemektir.

- 21.12.2018 tarihli ve 30632 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 16 ncı maddesi uyarınca **2019 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ** 01.01.2019 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.

2.1.4. Kurul Kararları

2018 yılında elektrik piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir:

- 23.12.2018 tarihli ve 30634 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 20.12.2018 tarihli ve 8261 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanunun 5 inci maddesinin altıncı fıkrasının (b) bendi ve Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliğinin 25 inci maddesi hükümleri uyarınca 2019 yılı için serbest tüketici limitinin 1.600 kWh olarak uygulanmasına karar verilmiştir. Bu limite karşılık gelen teorik piyasa açıklık oranı ise %95,4 olarak hesaplanmıştır.

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

Tablo 2.1: Yıllar İtibarıyla Elektrik Piyasasında Serbest Tüketici Limitinin Değişimi(2003-2019)

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

18.01.2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13.12.2017 tarihli ve 7524 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin 110 uncu maddesi kapsamında hesaplanan KÜPST formülünde yer alan KÜPSM formülü ile her iki formülde kullanılan "m" ve "n" katsayı değerleri değiştirilmiştir.

- 18.01.2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 28.12.2017 tarihli ve 7590 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasasında Tüketim Tesisi ile Aynı Ölçüm Noktasından Bağlı ve Güneş Enerjisine Dayılı Üretim Tesisleri İçin Lisanssız Üretim Başvurularına ve İhtiyaç Fazlası Enerjinin Değerlendirilmesine İlişkin Usul ve Esaslar kabul edilerek yürürlüğe girmiştir.

- 02.02.2018 tarihli ve 30320 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 18.01.2018 tarihli ve 7643-26 sayılı Kurul Kararı ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun Geçici 7 nci maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki lisans sahibi bir tüzel kişinin bir takvim yılı içerisinde lisansına kayıtlı olan yıllık elektrik enerjisi üretim miktarının piyasada satılabileceği oranının 2018 yılı için %40 olarak uygulanmasına karar verilmiştir.
- 17.03.2018 tarihli ve 30363 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 08.03.2018 tarihli ve 7726 sayılı Kurul Kararı ile "Elektrik Dağıtım Şirketleri ile Görevli Tedarik Şirketleri Çağrı Merkezleri Hizmet Kalitesi Standartlarına İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına İlişkin Usul ve Esaslar" kabul edilmiştir. Söz konusu değişiklikler yayımı tarihinden itibaren yürürlüktedir.
- 24.03.2018 tarihli ve 30370 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 14.03.2018 tarih ve 7738-7 sayılı Kurul Kararı ile rüzgâr enerjisine dayalı ön lisans başvurularının 6, 7, 8, 9 ve 10 Nisan 2020 tarihleri arasında alınmasına karar verilmiştir.
- 27.03.2018 tarihli ve 30373 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22.03.2018 tarihli ve 7747-1 sayılı Kurul Kararı ile "Elektrik Dağıtım Şirketleri Tarafından Kurulan Coğrafi Bilgi Sistemlerinin İyileştirilmesine ve Standartlaştırılmasına Yönelik Usul ve Esaslar" kabul edilmiştir. Söz konusu usul ve esaslar yayımı tarihinden itibaren yürürlüktedir.
- 07.04.2018 tarihli ve 30384 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 29.03.2018 tarihli ve 7760-1 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinin 6 ncı maddesinin beşinci fıkrası uyarınca
 - 04.06.2013 tarihli ve 4431-16 sayılı Kurul Kararının yürürlükten kaldırılmasına,
 - 7760-1 sayılı Kurul Kararının ekinde yer alan İletim Sistemi Sistem Bağlantı Anlaşmasının onaylanmasına,
 - TEİAŞ ile mevcut kullanıcılar arasında (b) bendi çerçevesinde onaylanan İletim Sistemi Sistem Bağlantı Anlaşmasının imzalanacağı tarihe kadar mevcut anlaşmaların yürürlükte kalmasına karar verilmiştir.
- 07.04.2018 tarihli ve 30384 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 29.03.2018 tarihli ve 7760-2 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinin 6 ncı maddesinin beşinci fıkrası uyarınca
 - 15.03.2012 tarihli ve 3735 sayılı Kurul Kararının yürürlükten kaldırılmasına,
 - 7760-2 sayılı Kurul Kararının ekinde yer alan İletim Sistemi Sistem Kullanım Anlaşmasının onaylanmasına,
 - TEİAŞ ile mevcut kullanıcılar arasında (b) bendi çerçevesinde onaylanan İletim Sistemi Sistem Kullanım Anlaşmasının imzalanacağı tarihe kadar mevcut anlaşmaların yürürlükte kalmasına karar verilmiştir.
- 25.05.2018 tarihli ve 30431 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 10/05/2018 tarihli ve 7828 sayılı Kurul Kararı ile
 - 21.11.2013 tarihli ve 4709-7 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan "Önlisans ve lisans işlemleri ile İlgili Başvurularda Sunulması Gereken Bilgi ve Belgeler Listesi"nin yürürlükten kaldırılmasına,

- 21.11.2013 tarihli ve 4709-7 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan "Önlisans ve lisans işlemleri ile İlgili Başvurularda Sunulması Gereken Bilgi ve Belgeler Listesi"nde değişiklik yapılmasına ilişkin 09.04.2015 tarihli ve 5556 sayılı Kurul Kararının yürürlükten kaldırılmasına,
- Kararın ekinde yer alan "Önlisans ve Lisans İşlemleri ile İlgili Başvurularda Sunulması Gereken Bilgi ve Belgeler Listesi"nin kabul edilmesine karar verilmiştir.
- 30.05.2018 tarihli ve 30436 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 24.05.2018 tarihli ve 7853-41 sayılı Kurul Kararı İle Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması başvuruları kapsamında oluşacak başvuru dilekçesi ve bilgi formunun kabul edilmesine karar verilmiştir.
- 12.06.2018 tarihli ve 30449 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 07.06.2018 tarihli ve 7892-2 sayılı Kurul Kararı ile 10.05.2018 tarihli ve 7828 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen "Önlisans ve Lisans İşlemleri ile İlgili Başvurularda Sunulması Gereken Bilgi ve Belgeler Listesi"nde değişiklik yapılmıştır.
- 06.07.2018 tarihli ve 30470 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 28.06.2018 tarihli ve 7932-1 sayılı Kurul Kararı ile Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. tarafından Kurumumuz aleyhine "31.05.2017 tarih ve 30082 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Satın Alma-Satma ve İhale Prosedürlerinin Hazırlanması ve Uygulanması Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmeliğin 9 uncu maddesinin iptali ve yürütmesinin durdurulması" talebiyle Danıştay 13. Dairesi Başkanlığı'nın E:2017/1875 esasına kayden açılan davada, Danıştay İdari Dava Daireleri Kurulu'nun 31.07.2017 tarih ve 2017/1221 YD itiraz Nolu "itirazın kabulüne ve dava konusu Yönetmelik hükmünün yürütmesinin durdurulmasına yönelik kararın uygulanması kapsamında, 25.05.2016 tarih ve 29722 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren, Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Satın Alma-Satma ve İhale Prosedürlerinin Hazırlanması ve Uygulanması Yönetmeliği'nin Geçici 1 inci maddesinde yer alan hükümlerin geçerli olmasına karar verilmiştir.
- 06.07.2018 tarihli ve 30470 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 28.06.2018 tarihli ve 7932-1 sayılı Kurul Kararı ile Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. tarafından Kurumumuz aleyhine "31.05.2017 tarih ve 30082 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Satın Alma-Satma ve İhale Prosedürlerinin Hazırlanması ve Uygulanması Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmeliğin 9 uncu maddesinin iptali ve yürütmesinin durdurulması" talebiyle Danıştay 13. Dairesi Başkanlığı'nın E:2017/1875 esasına kayden açılan davada, Danıştay İdari Dava Daireleri Kurulu'nun 31.07.2017 tarih ve 2017/1221 YD itiraz Nolu "itirazın kabulüne ve dava konusu Yönetmelik hükmünün yürütmesinin durdurulmasına yönelik kararın uygulanması kapsamında, Kararın ekinde yer alan Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Satın Alma-Satma ve İhale Prosedürlerinin Hazırlanması ve Uygulanması Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik'in kabul edilerek yayımlanmasına karar verilmiştir.
- 28.09.2018 tarihli ve 30549 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 20.09.2018 tarihli ve 8069 sayılı Kurul Kararı İle "Kalite Faktörü Uygulamasına İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar" kabul edilmiştir. Söz konusu değişiklikler yayımı tarihi itibarıyla yürürlüktedir.
- 13.10.2018 tarihli ve 30564 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 04.10.2018 tarihli ve 8103-48 sayılı Kurul Kararı İle 30.11.2017 tarihli ve 7477-1 sayılı Kurul Kararı ile belirlenen YEK Listesi formatı yürürlükten kaldırılmış ve yeni YEK Listesi kabul edilmiştir.
- 20.10.2018 tarihli ve 30571 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 18.10.2018 tarihli ve 8135 sayılı Kurul Kararı ile Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'in 5 inci maddesinin üçüncü fıkrasında yer alan limite ilişkin hususlar 2019 yılı için belirlenmiştir.

- 10.11.2018 tarihli ve 30591 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 08.11.2018 tarihli ve 8168 sayılı Kurul Kararı İle Elektrik Piyasası Dağıtım Sistemi Yatırımlarına İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar kabul edilmiştir. Söz konusu değişiklikte “kabul edilen net yatırım harcamaları” tanımı değiştirilmiştir. Değişiklik yayımı tarihi itibarıyla yürürlüktedir.
- 16.11.2018 tarihli ve 30597 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 15.11.2018 tarihli ve 8178 sayılı Kurul Kararı İle Gün Öncesi Piyasa Tekliflerinin Yapısı ve Tekliflerin Değerlendirilmesine İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına İlişkin Kurul Kararı kabul edilmiştir. Değişiklik yayımı tarihi itibarıyla yürürlüktedir.
- 17.11.2018 tarihli ve 30598 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 25.10.2018 tarihli ve 8142-2 sayılı Kurul Kararı ile Teminat Usul ve Esaslarında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı kabul edilmiştir. Söz konusu değişiklikler Resmi Gazetede yayımını takip eden ayın başından itibaren yürürlüktedir.
- 30.11.2018 tarihli ve 30611 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 22.11.2018 tarihli ve 8192 sayılı Kurul Kararı ile Kararın ekinde yer alan Perakende Satış Sözleşmesi'nin, standart sözleşme olarak belirlenmesine, mevcut olan Perakende Satış Sözleşmelerinin yeni bir sözleşme yapılmasına gerek olmaksızın yayımlanan sözleşme hükümleri esas alınarak uygulanmasına karar verilmiştir.
- 13.12.2018 tarihli ve 30624 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 06.12.2018 tarihli ve 8219-1 sayılı Kurul Kararı İle “Hat Katılım Bedelinin Belirlenmesine Dair Usul ve Esaslar” kabul edilmiştir. Söz konusu usul ve esaslar yayımı tarihi itibarıyla yürürlüktedir.
- 13.12.2018 tarihli ve 30624 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 06.12.2018 tarihli ve 8219-2 sayılı Kurul Kararı İle “Kullanıcı Mülkiyetindeki Elektrik Tesislerinin Elektrik Dağıtım Şirketlerince Devralınmasına Dair Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılması Hakkında Karar” kabul edilmiştir. Söz konusu değişiklik yayımı tarihi itibarıyla yürürlüktedir.
- 18.12.2018 tarihli ve 30629 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13.12.2018 tarihli ve 8235 sayılı Kurul Kararı İle “Tahmini Tüketim Değeri Belirleme Metodolojisinde Değişiklik Yapılması Hakkında Karar” kabul edilmiştir.
- 18.12.2018 tarihli ve 30629 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13.12.2018 tarihli ve 8252-1 sayılı Kurul Kararı İle “Kesme Bağlama Bedellerine İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar” kabul edilmiştir. Söz konusu değişiklik kesme bağlama bedellerinin güncellenmesinde esas alınacak değerlere ilişkindir. Değişiklikler yayımı tarihi itibarıyla yürürlüktedir.
- 18.12.2018 tarihli ve 30629 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13.12.2018 tarihli ve 8252-2 sayılı Kurul Kararı İle “Sayaç Kontrol Bedellerine İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar” kabul edilmiştir. Söz konusu değişiklik sayaç kontrol bedellerinin güncellenmesinde esas alınacak değerlere ilişkindir. Değişiklikler yayımı tarihi itibarıyla yürürlüktedir.
- 26.12.2018 tarihli ve 30637 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 20.12.2018 tarihli ve 8260 sayılı Kurul Kararı ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun Geçici 7 nci maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki lisans sahibi bir tüzel kişinin bir takvim yılı içerisinde lisansına kayıtlı olan yıllık elektrik enerjisi üretim miktarının piyasada satılabileceği oranının 2019 yılı için %40 olarak uygulanmasına karar verilmiştir.
- 06/02/2018 tarihli ve 30324 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 01/02/2018 tarihli ve 7667 sayılı Kurul Kararıyla; Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelik hükümleri kapsamında farklı tesis tipleri için uygulanmak üzere 13/12/2017 tarihli ve 7522-1 sayılı Kurul Kararı ile belirlenmiş olan tolerans katsayısı (J) tablosunun, aşağıdaki tabloda yer aldığı şekilde güncellenmesine karar verilmiştir:

Tablo 2.2: Kaynak Tipine göre J Katsayısı

Kaynak Tipi	J Katsayısı
Kanal Tipi	0,98
Rezervuarlı	1
Rezervuarlı+Kanal	1
Rüzgâr	0,97
Jeotermal	0,995
Biyokütle	0,99

2.2. Doğal Gaz Piyasası Mevzuatı

2.2.1 Kanun

2018 yılı içerisinde, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununda aşağıdaki değişiklikler yapılmıştır;

- 27.03.2018 tarihli ve 30373(2. Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21.03.2018 tarihli ve 7103 sayılı Vergi Kanunları ile Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun'un 50 inci maddesi ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun Geçici 2 nci maddesinin dördüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Ancak bu hükümler, sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG), spot boru gazı ve sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) ithalatı için uygulanmaz. Ayrıca, yapılacak spot sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG), spot boru gazı ve sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) ithalatında bu Kanunun 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (a) bendinin (2), (3) ve (4) numaralı alt bentleri ve (4) numaralı alt bendini takip eden birinci paragrafta belirtilen şartlar aranmaz. Bir takvim yılında yapılabilecek spot boru gazı ithalat miktarı ve uygulama yöntemi Bakanlık görüşü alınarak Kurul tarafından belirlenir."

2.2.2 Yönetmelikler

2018 yılında doğal gaz piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik değişiklikleri yapılmıştır:

- 29.07.2018 tarihli ve 30493 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği'nin** "Tanımlar ve kısaltmalar" başlıklı 4 üncü maddesinde "Ön ödemeli sayaç" tanımında değişikliğe gidilerek, "Sayaç" başlıklı 40 ıncı maddesinde Sistemde kullanılmakta olan mevcut ön ödemeli sayaçlara Türk Lirası yükleme/Türk Lirası düzeltme/Türk Lirası satış yöntemleri uygulanabileceğine dair hüküm eklenmiştir. Söz konusu değişiklikler yayım tarihi itibarıyla yürürlüktedir.
- 13.10.2018 tarihli ve 30564 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği'nin** "Tanımlar ve kısaltmalar" başlıklı 4 üncü maddesinde "Abone bağlantı bedeli" tanımında değişiklik yapılmıştır. Söz konusu değişiklik yayım tarihi itibarıyla yürürlüktedir.
- 17.04.2018 tarihli ve 30394 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde** Kurumun da lisans verebilmesine cevaz verecek hükümler ile hangi lisansların Kurul, hangilerinin Kurum tarafından verileceğine, yenileneceğine ve tadiline ilişkin hükümler Yönetmeliğe derç edilmiş, ayrıca "Lisans ve lisans alma yükümlülüğü" başlıklı 5 inci maddesinde yedinci fıkrasında, "Lisansların tadil edilmesi" başlıklı 14 üncü maddesinin dördüncü fıkrasında, "Hisse devri" başlıklı 42 nci maddesinin birinci üçüncü ve beşinci fıkralarında değişikliklere gidilmiş ve bazı hükümler eklenmiştir. Söz konusu değişiklikler yayım tarihi itibarıyla yürürlüktedir.

- 10.01.2018 tarihli ve 30297 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliği'nin**; "Hukuki dayanak" başlıklı 3 üncü maddesi, "Tanımlar" başlıklı 4 üncü maddesinde "Sertifika", "Şehir" ve "Onaylı kimlik kartı" tanımları, "Sertifika türleri" başlıklı 7 nci maddesi, "Sertifika ve yetki belgesi başvuruları" başlıklı 9 uncu maddesi başlığı "Sertifika ve yetki belgesi başvuruları" olacak şekilde, başlığı ile birlikte, "Sertifikanın verilmesi" başlıklı 10 uncu maddesinin birinci fıkrası, "Sertifika sahibinin hak ve yükümlülükleri" başlıklı 11 inci maddesi, "Yetki belgesi sahibi şirketlerin hak ve yükümlülükleri" başlıklı 12 nci maddesinin birinci fıkrası, "Sertifika bedelleri ve katılma payı" başlıklı 13 üncü maddesinin birinci fıkrası, 4 üncü bölümünün başlığı "**Sertifikaların Tadili, Vizesi, Yenilenmesi, Sona Ermesi ve İptali**" olacak şekilde, "Sertifikaların tadili" başlıklı 15 inci maddesi, "Sertifikaların yenilenmesi" başlıklı 16 ncı maddesi, "Denetim ve şikayetler" başlıklı 21 inci maddesi değiştirilmiş, **Sertifikaların vizesi (Madde 15/A)** başlıklı yeni bir madde eklenmiş, "Bildirimler" başlıklı 24 üncü maddesi Geçici 1, Geçici 2, Geçici 4, Geçici 5, Geçici 6, Geçici 7, Geçici 8 ve Geçici 9 uncu maddeleri yürürlükten kaldırılmış ve Yönetmeliğe aşağıdaki Geçici 10 ve Geçici 11 inci maddeler eklenmiştir. Diğer taraftan, Yönetmeliğin Ek-1, Ek-2, Ek-3, Ek-4, Ek-5, Ek-6'sı değiştirilmiş ve aynı Yönetmeliğe ekte yer alan Ek-7, Ek-8, Ek-9, Ek-10, Ek-11, Ek-12 ve Ek-13 eklenmiştir. Söz konusu değişiklik, *Onaylı kimlik kartı ile ilgili uygulama 01.07.2018 tarihinden itibaren başlamak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girmiştir.*
- 04.09.2018 tarihli ve 30525 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliği'nin** Geçici 11 inci maddesi "*Onaylı kimlik kartı ile ilgili uygulama 01.01.2019 tarihinden itibaren başlar.*" şeklinde değiştirilmiştir.
- 08.12.2018 tarihli ve 30619 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliği'nin** Geçici 3 üncü maddesi "*Yetki belgesi ile ilgili uygulama 1.1.2024 tarihi itibarıyla başlar.*" şeklinde değiştirilmiştir.
- 22.12.2018 tarihli ve 30633 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliği'nin** 18 inci maddesine "Sertifika sahiplerince can güvenliğini tehlikeye atacak şekilde fiillerde bulunulduğunun yapılacak soruşturma sonucunda tespit edilmesi, sertifikanın verilmesine esas olan şartların faaliyetlerin yürütülmesi sırasında ortadan kalktığı anlamını taşır. Bu durumda herhangi bir yazılı ihtar gerek olmaksızın sertifika Kurul tarafından iptal edilebilir." hükmü ile Taahhütname sunulmasına ilişkin Geçici 12 nci madde eklenmiştir. Ayrıca Yönetmelikte yer alan İç Tesisat Sertifikası için sunulan Taahhütnamede de değişikliğe gidilmiştir. Söz konusu değişiklikler yayım tarihi itibarıyla yürürlüktedir.
- 27.09.2018 tarihli ve 30548 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği'nin** "*tarife revizyonu*" başlıklı 10 uncu maddesi değiştirilmiştir. Söz konusu değişiklik yayım tarihi itibarıyla yürürlüktedir.

2.2.3 Tebliğler

2018 yılında doğal gaz piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 21.12.2018 tarihli ve 30632 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 9 uncu maddesi uyarınca **2019 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ** 01.01.2019 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.

2.2.4 Kurul Kararları

2018 yılında doğal gaz piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir:

- 23.01.2018 tarihli ve 30310 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 18.01.2018 tarih ve 7649-1 sayılı Kurul Kararı ile 2018 yılı ulusal doğal gaz tüketim tahmini 9155 kcal/m³ üst ısıl değeri esas alınarak 54.523.999.692 Sm³(58.135.356.720 kWh) olarak belirlenmiştir. Yıllara göre Kurum tarafından yapılan ulusal doğal gaz tüketim tahmini ve ulusal doğal gaz tüketim gerçekleştirmeleri Tablo 2.3'te gösterilmektedir.

Tablo 2.3: Yıllara Göre Doğal Gaz Tüketim Tahmini ve Gerçekleşme Verileri(2005-2018)

Yıllar	Tahmin (Sm ³)	Gerçekleşme (Sm ³)	Tahmin ve Gerçekleşme Sapması (%)
2005	25.800.000.000	27.348.213.942	6,00
2006	30.100.000.000	30.982.063.980	2,93
2007	36.200.000.000	35.394.878.230	-2,22
2008	37.500.000.000	36.865.051.313	-1,69
2009	35.000.000.000	35.218.839.390	0,63
2010	37.000.000.000	37.411.118.370	1,11
2011	39.000.000.000	43.697.409.192	12,04
2012	48.500.000.000	45.241.762.899	-6,72
2013	47.600.000.000	45.582.044.872	-4,24
2014	46.500.000.000	48.717.179.257	4,77
2015	50.862.943.531	47.999.276.834	-5,63
2016	49.562.579.420	46.480.780.189	-6,22
2017	46.029.977.218	53.857.136.920	17,00
2018	54.523.999.692	49.316.831.834	-9,55

- 17.03.2018 tarihli ve 30363 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 03.03.2018 tarihli ve 7727 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliğinin 5 inci maddesi dayanak ve Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası Yönetmeliği'nin "ŞİD değişiklikleri" başlıklı Geçici 3 üncü maddesi ve BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar'ın 21 inci Bölüm hükümleri çerçevesinde ŞİD'de değişiklik yapılmıştır.
- 17.03.2018 tarihli ve 30363 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 03.03.2018 tarihli ve 7736 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliğinin 5 inci maddesi dayanak ve BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar'ın 21 inci Bölüm hükümleri çerçevesinde ŞİD'de değişiklik yapılmıştır.
- 18.05.2018 tarihli ve 30425 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 17.05.2018 tarihli ve 7845 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliğinin 5 inci maddesi dayanak ve BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar'ın 21 inci Bölüm hükümleri çerçevesinde acil ŞİD değişikliği yapılmıştır.
- 17.07.2018 tarihli ve 30481 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 12.07.2018 tarihli ve 7954 sayılı Kurul Kararı ile Organize Toptan Satış Piyasası Yönetmeliğinin 19 uncu maddesi ve Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası İşletim Usul ve Esasları(PUE)'nin 12 nci maddesi hükümleri çerçevesinde PUE'de değişiklik yapılmıştır. Değişiklikler yayımı tarihinden itibaren yürürlüktedir.
- 29.07.2018 tarihli ve 30493 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 26.07.2018 tarihli ve 7978 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliğinin 5 inci maddesi, Organize Toptan

Doğal Gaz Satış Piyasası Yönetmeliğinin Geçici 3 üncü maddesi ve BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar'ın 21 inci Bölüm hükümleri çerçevesinde ŞİD'de değişiklik yapan 21.12.2017 tarihli ve 7539 sayılı Kurul Kararı ile 08.03.2018 tarihli ve 7727 sayılı Kurul Kararında değişiklik yapılmıştır. Söz konusu değişikliklerden 12 nci madde değişikliği yayımı tarihinde diğer değişiklikler ise Organize Toptan Satış Piyasasının yürürlüğe girdiği tarih olan 01.09.2018 tarihi itibarıyla yürürlüktedir.

- 18.08.2018 tarihli ve 30513 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 16.08.2018 tarihli ve 8018 sayılı Kurul Kararı ile 31.01.2018 tarihli ve 30318 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 25.01.2018 tarihli ve 7661-3 sayılı Kurul Kararının Ek-2'sinde yer alan "Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılansması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi"nde değişiklik yapılmıştır. Söz konusu değişiklikler yayımı tarihinden itibaren yürürlüktedir.
- 18.08.2018 tarihli ve 30513 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 16.08.2018 tarihli ve 8019 sayılı Kurul Kararı ile 31.01.2018 tarihli ve 30318 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 25.01.2018 tarihli ve 7661-3 sayılı Kurul Kararının Ek-2'sinde yer alan "Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılansması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi"nde ifade edilen ücretlerin belirlenmesine yönelik karar alınmıştır. Karar 01.09.2018 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere yayımı tarihi itibarıyla yürürlüktedir. Kararda yer alan 2018 yılında Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasasında geçerli olacak KDV dâhil birim ücretler aşağıda yer aldığı gibidir.

Ücret Adı	Birim Fiyat
Birim İşletim Ücreti	0,0008 TL/Sm ³
Birim Dengesizlik Uzlaştırma İşletim Ücreti	0,0008 TL/Sm ³
Kabul Edilmeyen İtiraz Ücreti	200 TL/adet

- 05.09.2018 tarihli ve 30526 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 29.08.2018 tarihli ve 8030-2 sayılı Kurul Kararı ile Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası Yönetmeliğinin "STP'de teklif verilmesi ve fiyat oluşumu" başlıklı 15 inci maddesi, "STP'de verilecek tekliflere ilişkin asgari unsurlar" başlıklı 16 ncı maddesi ve "Olağandışı durumlar" başlıklı 18 inci maddesi ile Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası İşletim Usul ve Esasları(PUE)'nin "Günlük referans fiyat hesaplanması" başlıklı 6.2 maddesi "Tekliflerin yapısı ve içeriği ve teklif tipleri" başlıklı 6.4 maddesi ve "Olağandışı durumlar" başlıklı 11.1 maddesi çerçevesinde 01.09.2018 tarihli gaz gününden başlayarak Kurulun bu konuda alacağı karara kadar geçerli olmak üzere;
 - Sürekli Ticaret Platformunda verilecek tekliflerin asgari fiyatının 0TL/1000 Sm³, azami fiyatının 2000TL/1000 Sm³ olarak belirlenmesi,
 - İletim şirketinin noktasal/bölgesel işlemler hariç olmak üzere ilave Dengeleyici sıfatıyla STP'de yapacağı satış yönlü işlemlerde gerçekleşecek eşleşmelerin asgari fiyatının 1000TL/1000 Sm³, alış yönlü işlemlerde gerçekleşecek eşleşmelerin asgari fiyatının 1800TL/1000 Sm³ olarak belirlenmesi,
 - 01.09.2018 gaz gününde Günlük Referans Fiyatının (GRF) herhangi nedenle oluşmaması durumunda söz konusu gaz günü ve söz konusu gaz gününü takip eden GRF oluşmayan Gaz Günlerinde ancak en fazla GRF'nin oluşmadığı yedi gün geçerli olacak şekilde, 31/08/2018 tarihli Gaz Günü için BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemeleri çerçevesinde belirlenmiş olan Dengeleme Gazı Fiyatının GRF olarak kabul edilmesi ve GRF'den beklenen tüm sonuçları doğurmasına,

- PUE’de öngörülen olağandışı durumların gerçekleşmesi sonucunda STP’de fiyat oluşumunun mümkün olmaması halinde, olağandışı durumun gerçekleştiği Gaz Gününden önceki Gaz Gününe ait uzlaştırma hesaplamalarında kullanılan son GRF’nin olağandışı durum GRF’si olarak kabul edilmesine karar verilmiştir.
- 06.09.2018 tarihli ve 30527 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 29.08.2018 tarihli ve 8033 sayılı Kurul Kararı ile 13.09.2017 tarihli ve 7280 sayılı Kurul Kararında değişiklik yapılmıştır. Söz konusu değişiklik Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) uyarınca, doğal gaz dağıtım şirketlerinin ikinci tarife uygulama dönemi tarife hesaplamalarında işletme gideri bileşenine ilişkindir.
- 13.09.2018 tarihli ve 8057-4 sayılı Kurul Kararı ile Başkentgaz Tarafından Ön Ödemeli Sayaçlarda Uygulanacak Türk Lirası Düzeltme Uygulama Yöntemine ilişkin Karar alınmıştır.
- 18.09.2018 tarihli ve 30539 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13.09.2018 tarihli ve 8058 sayılı Kurul Kararı ile 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu’nun 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (g) bendi 7 nci fıkrasına dayanılarak hazırlanan ve Kararın ekinde yer alan “Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri Tarafından Organize Sanayi Bölgelerinde Dağıtım Faaliyeti Gerçekleştirilmesine İlişkin Usul ve Esaslar” kabul edilmiştir. Söz konusu usul ve esaslar yayımı tarihi itibarıyla yürürlüktedir.
- 15.12.2018 tarihli ve 30626 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13.12.2018 tarihli ve 8237 sayılı Kurul Kararı ile doğal gaz iç tesisat onayı ve işletmeye alınması konusunda sertifika sahibi ile dağıtım şirketlerinin takip edeceği usul ve esaslara ilişkin 09.02.2006 tarihli ve 652 sayılı Kurul Kararında değişiklik yapılmıştır. Söz konusu değişiklikler yayımı tarihi itibarıyla yürürlüktedir.
- 23.12.2018 tarihli ve 30634 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 20.12.2018 tarihli ve 8265 sayılı Kurul Kararı ile serbest tüketici olma sınırına ilişkin olarak 2015 yılı boyunca uygulanmak üzere alınan 18.12.2014 tarihli ve 5362 sayılı Kararın 2019 yılı boyunca aynen uygulanmaya devam edilmesine karar verilmiştir. Yıllar itibarıyla doğal gaz piyasasında serbest tüketici limitinin değişimi Tablo 2.4’te yer almaktadır.

Tablo 2.4: Yıllar İtibarıyla Doğal Gaz Piyasasında Serbest Tüketici Limitinin Değişimi (2005-2019)

Uygulanan Yıl	Kurul Karar Sayısı	Serbest Tüketici Limiti(m ³)	
		Mevcut şirketler ve lisans yürürlük tarihinden itibaren 5 senesi dolan ihaleli şirketler	İhale ile lisans alan diğer şirketler
2005	408	1.000.000	15.000.000
2006	629	1.000.000	15.000.000
2007	1032	1.000.000	15.000.000
2008	1438 ve 1808/1	1.000.000	15.000.000
2009	1896/1	1.000.000	15.000.000
2010	2378	800.000	15.000.000
2011	2966	700.000	15.000.000
2012	3600	300.000	15.000.000
2013	4168	Kullanımı 300.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri(evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.*	İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir.

Uygulanan Yıl	Kurul Karar Sayısı	Serbest Tüketici Limiti(m ³)	
		Mevcut şirketler ve lisans yürürlük tarihinden itibaren 5 senesi dolan ihaleli şirketler	İhale ile lisans alan diğer şirketler
2014	4793	Kullanımı 100.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri(evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.*	İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir.
2015	5362	Kullanımı 75.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri(evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.*	İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir.
2016	5920	Kullanımı 75.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri(evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.*	İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir.
2017	6778	Kullanımı 75.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri(evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.*	İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir.
2018	7537	Kullanımı 75.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri(evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.*	İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir.
2019	8265	Kullanımı 75.000 m ³ altında kalan konut tüketicileri(evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.*	İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir.

* Konut tüketicileri için serbest tüketici limiti hesabında, tek sayaçtan ölçülen tüketim miktarı dikkate alınmaktadır.

- 29.12.2018 tarihli ve 30640 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 27.12.2018 tarihli ve 8294 sayılı Kurul Kararı ile Organize Toptan Satış Piyasası Yönetmeliğinin 19 uncu maddesi ve PUE'nin 14 üncü maddesi hükümleri çerçevesinde PUE'de değişiklik yapılmıştır. Değişiklikler 01.01.2019 tarihinden itibaren yürürlüktedir.
- 29.12.2018 tarihli ve 30640 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 27.12.2018 tarihli ve 8295 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası İşleyiş Yönetmeliği'nin 5 inci maddesi ve BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar (ŞİD)'in 22 nci Bölümünde yer alan hükümler çerçevesinde ŞİD değişikliği yapılmıştır. Değişiklikler 27.12.2018 tarihinden itibaren yürürlüktedir.

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 495 ilçemizde hâlihazırda fiilen doğal

gaz kullanımına başlanmıştır. Doğal gaz kullanımının ülke geneline yaygınlaştırılması hedefi doğrultusunda daha önceki yıllarda ihalesine çıkılmasına rağmen başarısızlıkla sonuçlanan Artvin, Hakkâri ve Şırnak illerimize doğal gaz ulaştırılması amacıyla açılan ihaleler Mart 2017 içerisinde gerçekleştirilmiş ve başarıyla sonuçlandırılmıştır. Mevcut durumda lisanslama işlemleri tamamlanmış olup 2018 yılında bu illerimizde doğal gaz arzı gerçekleştirilmiştir. Böylece, hâlihazırda 81 ilimizde Doğal Gaz kullanımına imkân sağlanmıştır.

- Doğal gaz kullanımının ülke genelinde yaygınlaştırılması hedefi doğrultusunda, mevcut doğal gaz dağıtım bölgesi lisans kapsamı dışında kalan merkez nüfusu 10 bin ve 20 bin üzerindeki ilçelerimize doğal gaz ulaştırılması amacıyla alınan Bakanlar Kurulu Kararları kapsamında gerekli çalışmalar yürütülmekte olup söz konusu ilçelerin doğal gaz dağıtım bölgeleri kapsamına alınması işlemleri ve yatırım süreçleri takip edilmektedir. 4646 sayılı Kanun'dan öncesi faaliyetlerini gerçekleştirmekte olan 7 dağıtım şirketi ve Kurumumuzca yapılan ihaleler neticesinde lisans verilen 65 dağıtım şirketi ile birlikte ilgili mevzuat çerçevesinde hâlihazırda toplam 72 adet "Doğal Gaz Dağıtım Lisansı" verilmiştir.
- İstanbul Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi (İGDAŞ) haricindeki tüm dağıtım bölgelerinde doğal gaz dağıtımını özel sektör eliyle yapılmaktadır.

2.3. Petrol Piyasası Mevzuatı

2.3.1. Kanun

2018 Yılında 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununda aşağıdaki değişiklikler yapılmıştır.

- 07.07.2018 tarihli ve 30471(Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 02.07.2018 tarihli ve 700 sayılı Anayasada Yapılan Değişikliklere Uyum Sağlanması Amacıyla Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun Hükmünde Kararname'nin 147 nci maddesi ile 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun;
 - 10 uncu maddesinin on beşinci fıkrasında yer alan "*Bakanlığın teklifi ve Bakanlar Kurulu*" ibaresi "*Cumhurbaşkanı*" şeklinde değiştirilmiştir.
 - 15 inci maddesinin birinci fıkrasında yer alan "*Bakanlar Kurulu*" ibaresi "*Cumhurbaşkanı*" şeklinde değiştirilmiştir.
 - 16 ncı maddesinin beşinci fıkrasında yer alan "*Bakanlar Kuruluna*" ibaresi "*Cumhurbaşkanına*" şeklinde ve "*Bakanlar Kurulu*" ibaresi "*Cumhurbaşkanı*" şeklinde değiştirilmiş ve yedinci fıkrası yürürlükten kaldırılmıştır.
 - Geçici 2 nci maddesinin ikinci fıkrasında yer alan "*Başbakanlık Müsteşarının*" ibaresi "*en yüksek Devlet memurunun*" şeklinde değiştirilmiştir.

2.3.2. Yönetmelikler

2018 yılında petrol piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- 28.02.2018 tarihli ve 30346 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Petrol Piyasası Fiyatlandırma Sistemi Yönetmeliği'nin "Tanımlar"** başlıklı 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (c) bendi "*c) Akaryakıt toptan fiyatı: Rafinerici, dağıtıcı, işleme ve ihrakiye teslimi şirketlerinin; birbirlerine akaryakıt satışı yapabileceği tavan fiyatı,*" şeklinde değiştirilmiştir. Söz konusu değişiklik yayımı tarihi itibariyle yürürlüktedir.

- 17.02.2018 tarihli ve 30335 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Petrol Piyasasında Ulusal Marker Uygulamasına İlişkin Yönetmeliğin "Yükümlülükler"** başlıklı 7 nci maddesinin ikinci fıkrasında yer alan "*biyodizel*" ibaresi "*akaryakıt*" olarak değiştirilmiştir. Değişiklik yayımı tarihinden itibaren yürürlüktedir.
- 28.12.2018 tarihli ve 30639 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Yönetmeliği ile **Petrol Piyasasında Ulusal Marker Uygulamasına İlişkin Yönetmeliğin "Ulusal Marker Bedeli ve Teminat Mektubu"** başlıklı 4/A maddesinin birinci fıkrası "*(1) Ulusal marker bedeli, çalınan, kaybolan ve/veya ziyan olan ulusal marker miktarı ile işaretlenebilecek akaryakıt miktarından doğan her türlü vergiye karşılık gelen bedeldir. Ulusal marker bedeli hesaplanırken, lisans sahibinin Kuruma bildirdiği ilgili yıla ait Pazarlama Projeksiyonunda ulusal marker eklenmesi öngörülen akaryakıt türleri içerisinde Kurum internet sitesinde yayımlanan, en yüksek işlem hacmine sahip sekiz dağıtıcı şirketin bildirdiği, ortalama bayi fiyatları arasından en yüksek vergiye sahip olan akaryakıt esas alınır. Söz konusu ortalama fiyat her ayın ilk gününde güncellenir ve bir ay boyunca bu fiyat üzerinden ulusal marker teminat tutarları hesaplanır. Teslim edilen ulusal markerin çalınması, kaybolması, ziyan olması halinde, ulusal marker bedeli hesaplanırken olayın gerçekleştiği veya tespit edildiği ay içerisinde geçerli olan ortalama bayi fiyatı esas alınır. Ulusal marker bedelinin yukarıdaki yöntemle hesaplanmadığı durumlarda ulusal marker bedeli hesaplanırken, en yüksek işlem hacmine sahip sekiz dağıtıcı şirketin bildirdiği, ortalama bayi fiyatları arasından en yüksek vergiye sahip olan akaryakıt esas alınır.*" şeklinde değiştirilmiştir. Söz konusu değişiklik yayımı tarihinden itibaren yürürlüktedir.
- 22.12.2018 tarihli ve 30633 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan **Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile**
 - Lisans başvurularının elektronik olarak alınmasına ve başvuru işlemlerinde bürokrasinin azaltılması için, talep edilen belgelerin azaltılmasına ilişkin düzenlemeler yapılmıştır.
 - Bayilik lisanslarının sona erdiği durumların belirtildiği 17 nci maddenin birinci fıkrasının (d) bendinde "*üç ay*" olarak belirlenen süre "*iki ay*" olarak değiştirilmiştir.

2.3.3. Tebliğler

2018 yılında petrol piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 21.12.2018 tarihli ve 30632 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 19'uncu maddesi uyarınca **2019 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ** 01.01.2019 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.
- 20.12.2018 tarihli ve 30631 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan **Motorin Türlerine Biodizel Harmanlanması Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ** yayımı tarihinde yürürlüğe girmiştir.

2.3.4. Kurul Kararları

2018 yılında petrol piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir:

- 17.02.2018 tarihli ve 30335 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21.05.2015 tarihli ve 5605-2 sayılı Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı ile 21.05.2015 tarihli ve 5605-2 sayılı "Ulusal Marker Uygulama Faaliyetleri ve Ulusal Marker Teslimine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Kurul Kararı"nın 6 nci maddesinin dördüncü fıkrasının ikinci cümlesine "*işleme(biodizel)*" ibaresinden sonra gelmek üzere "*ve işleme (atık)*" ibaresi eklenmiştir. Bu düzenleme ile basitleştirilmiş UM kontrol cihazı işleme (atık) lisans sahiplerine de Kurul onayı ile verilebilecektir. Aynı Kurul Kararı ile Kararın Ek-1'inde yer alan Ulusal Marker Talep Formu da değiştirilmiştir.

- 17.03.2018 tarihli ve 30363 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 14.03.2018 tarihli ve 7742 sayılı Kurul Kararı ile "Dağıtıcılar Arası Akaryakıt Ticareti Hakkında Karar" kabul edilmiştir. Karar dağıtıcılar arası akaryakıt ticareti izinlerine ilişkin usul ve esasların belirlenmesidir. Söz konusu karar 01.04.2018 tarihi itibarıyla yürürlüktedir.
- 17.07.2018 tarihli ve 30481 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 12.07.2018 tarihli ve 7956 sayılı Kurul Kararı ile 31.05.2011 tarihli ve 3242-2 sayılı Petrol Piyasasında Lisans Başvurusu açıklamalarına ilişkin Kurul Kararı'nda Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı kabul edilmiştir. Değişiklik, önceden bayilik lisansı verilmiş akaryakıt istasyonları için yapılacak lisans başvurularında, daha önce ilgili mevzuata aykırı olarak lisans başvurusu yaptığı anlaşılacak lisans sona erdirilen yerler hariç, Asgari Mesafe Tespit Tutanağı aranmayacağına ilişkindir. Söz konusu değişiklik yayımı tarihinden itibaren yürürlüktedir.
- 02.08.2018 tarihli ve 30497 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 26.07.2018 tarihli ve 7980 sayılı Kurul Kararı ile 1240 sayılı Petrol Piyasasında Dağıtıcı Lisansı Sahiplerinin Bayi Denetim Sistemine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Kararda Değişiklik Yapılmasına İlişkin Kurul Kararı kabul edilmiştir. Söz konusu değişiklik yayımı tarihinden itibaren yürürlüktedir.
- 03.10.2018 tarihli ve 30554 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 27.09.2018 tarihli ve 8085 sayılı Kurul Kararı ile 21.05.2018 tarihli ve 5605-2 sayılı Ulusal Marker Uygulama Faaliyetleri ve Ulusal Marker Teslimine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Kurul Kararının Değiştirilmesi Hakkında Kurul Kararı kabul edilmiştir. Değişiklik UM talep başvurusuna, UM teslimine, UM teslim alımına ve başka bir tesiste kullanılmak istenirse yapılması gerekli işlemlere ilişkindir. Söz konusu değişiklikler yayımı tarihinden itibaren yürürlüktedir.
- 15.12.2018 tarihli ve 30626 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13.12.2018 tarihli ve 8241 sayılı Kurul Kararı ile 31.05.2011 tarihli ve 3242-2 sayılı Petrol Piyasasında Lisans Başvurusu açıklamalarına ilişkin Kurul Kararı'nda Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı kabul edilmiştir. Değişiklik, elektronik ortamda tadil başvurusu yapılabilmesine ilişkindir. Söz konusu değişiklik yayımı tarihinden itibaren yürürlüktedir.
- 15.12.2018 tarihli ve 30626 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13.12.2018 tarihli ve 8242 sayılı Kurul Kararı ile 31.05.2011 tarihli ve 3242-3 sayılı Petrol Piyasasında Lisans Tadili Başvurularında Aranacak Bilgi ve Belgelere İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı kabul edilmiştir. Söz konusu değişiklik yayımı tarihinden itibaren yürürlüktedir.
- 15.12.2018 tarihli ve 30626 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13.12.2018 tarihli ve 8243 sayılı Kurul Kararı ile 31.05.2011 tarihli ve 3242-4 sayılı Petrol Piyasasında Lisans Süre Uzatımı Başvurularında Aranacak Bilgi ve Belgelere İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı kabul edilmiştir. Söz konusu değişiklik yayımı tarihinden itibaren yürürlüktedir.
- 15.12.2018 tarihli ve 30626 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13.12.2018 tarihli ve 8244 sayılı Kurul Kararı ile "Lisans İşlemlerine İlişkin Başvurular Hakkında Kurul Kararı" kabul edilmiştir. Söz konusu Kurul Kararı yayımı tarihinden itibaren yürürlüktedir.
- 15.12.2018 tarihli ve 30626 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13.12.2018 tarihli ve 8245 sayılı Kurul Kararı ile 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 16 ncı ve Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliği 50 nci maddesi uyarınca 2019 yılında uygulanacak olan ulusal petrol stokunun tamamlayıcı kısmın edinilmesi nedeniyle oluşabilecek kaynak ihtiyacı, finansman giderleri ve bu kısım stokların depolama ve idame maliyeti için kullanılacak gelir payı bedelleri belirlenmiştir. Kararda belirlenen 2019 yılında uygulanacak gelir payı bedelleri;

- Benzin türleri (ihrakiye amaçlı kullanılanlar dâhil) ve benzin türleri ile harmanlanmak üzere temin edilen etanol için; 3,93TL/m³
- Motorin (ihrakiye amaçlı kullanılanlar dâhil) ve biodizel türleri için; 3,93TL/ m³
- Gazyağı için; 3,93TL/ m³
- Havacılık yakıtları için; 3,93TL/ m³
- Yakıt nafta için; 3,93TL/ m³
- Damıtık denizcilik yakıtları için; 3,93TL/ m³
- Artık denizcilik yakıtları için; 4,18TL/ton
- Fuel oil (ihrakiye amaçlı kullanılanlar dahil) türleri için; 4,18TL/ton

2.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Mevzuatı

2.4.1. Kanun

2018 Yılında 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunda aşağıdaki değişiklikler yapılmıştır.

- 27.03.2018 tarihli ve 30373(2. Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 21.03.2018 tarihli ve 7103 sayılı Vergi Kanunları ile Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun'un 65 inci maddesi ile 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun'unun "Üretim ve dağıtım" başlıklı 5 inci maddesinin dördüncü fıkrasının ikinci cümlesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve bu cümleden sonra gelmek üzere aşağıdaki cümle eklenmiştir.

"Dağıtıcılar, 5015 sayılı Kanun gereği ulusal petrol stok mükellefiyeti kapsamında stok yükümlülüğünü yerine getirmek zorundadır."

"Ancak bu yükümlülük, stok hesaplamasına esas alınan dönemde yurt içi pazar payı yüzde ikinin altında olan Sıvılaştırılmış Petrol Gazları dağıtıcı lisans sahipleri bakımından oluşmaz."

Bu düzenleme ile LPG piyasasında yer alan dağıtıcı firmalar Petrol Piyasası Kanununun 16 ncı maddesine dayanılarak stok tutmakla yükümlü kılınmış ancak bu yükümlülüğün yurtiçi Pazar payının %2'sinin üzerinde olan dağıtıcılar için geçerli olduğu düzenlenmiştir.

- 07.07.2018 tarihli ve 30471 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 02.07.2018 tarihli ve 700 sayılı Anayasada Yapılan Değişikliklere Uyum Sağlanması Amacıyla Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun Hükmünde Kararname'nin 163 üncü maddesi ile 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanununun;
 - "Fiyat oluşumu" başlıklı 10 uncu maddesinde yer alan "Bakanlığın teklifi üzerine Bakanlar Kurulu" ibaresi "Cumhurbaşkanı" şeklinde değiştirilmiştir.
 - "Sigorta" başlıklı 13 üncü maddesinde yer alan "Bakanlar Kurulu" ibaresi "Cumhurbaşkanı" şeklinde değiştirilmiştir.
- 13.02.2018 tarihli ve 30331 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Anayasa Mahkemesinin 18.01.2018 tarihli ve E. 2017/129, K. 2018/6 sayılı Kararı ile 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası

Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanununun;

- “İdari para cezaları” başlıklı 16 ncı maddenin ikinci fıkrasının (a) bendinin 4 numaralı alt bendinde yer alan “...ve 13 üncü...” ibaresi iptal edilmiş olup söz konusu kararın Resmî Gazetede yayımlanmasından başlayarak dokuz ay sonra yürürlüğe gireceği hüküm altına alınmıştır. Bu düzenleme ile idari para cezası gerektiren faaliyetlerden birisi olan 13 üncü madde hükümlerine aykırılık iptal edilmiştir. Ancak kanunda boşluk olmaması adına iptal hükmünün 9 ay sonra yürürlüğe gireceği kararlaştırılmıştır.
- “*Lisans Sahiplerinin hak ve yükümlülükleri*” başlıklı 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (ç), (h) ve (ı) bentleri yönünden iptal edilmiş, (ç) bendi yönünden iptale ilişkin hükmün Resmî Gazetede yayımlanmasından başlayarak dokuz ay sonra yürürlüğe gireceği hüküm altına alınmıştır. Söz konusu düzenlemelerde iptal edilen hükümler lisans sahiplerinin sigortaya ilişkin yükümlülüklerine, sorumlu müdür bulundurmaya dair yükümlülüklerine ve sertifikalı personel çalıştırılmasına dair yükümlülüklerine ilişkindir. Bunlardan sigortaya ilişkin hükümler 13.11.2018 tarihi itibarıyla yürürlüktedir.

2.4.2. Yönetmelikler

2018 yılında LPG piyasasında Yönetmelik değişikliği yapılmamıştır.

2.4.3. Tebliğler

2018 yılında LPG piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 12.04.2018 tarihli ve 30389 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Değişiklik Tebliği ile **Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Tüplerinin Piyasada Takip Edilmesine İlişkin Tebliğ’in** Geçici 1 inci maddesi değiştirilmiştir. Söz konusu değişiklik takip sisteminin kurulmasının 31.12.2019 tarihine kadar uzatılmasına ilişkindir.
- 21.12.2018 tarihli ve 30632 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun 16’ncı maddesi uyarınca **2019 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ** 01.01.2019 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.

2.4.4. Kurul Kararları

2018 yılında LPG piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul kararları ihdas edilmiştir:

- 23.02.2018 tarihli ve 30341 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 15.02.2018 tarihli ve 7689-1 sayılı Kurul Kararı ile “*Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Lisans Başvurusuna İlişkin 08.03.2012 tarih ve 3727 sayılı Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı*” kabul edilmiş ve değiştirilmiş hali ile yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Değişiklik LPG piyasasında lisans başvurularında aranacak bilgi ve belgelerin belirlenmesi için çıkarılmıştır.
- 23.02.2018 tarihli ve 30341 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 15.02.2018 tarihli ve 7689-2 sayılı Kurul Kararı ile “*Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Lisans Tadili Süre Uzatımı ve Sona Erdirme Başvurularında Aranacak Bilgi ve Belgelere İlişkin 04.04.2012 tarih ve 3763-3 sayılı Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı*” kabul edilmiş ve değiştirilmiş hali ile yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Değişiklik LPG piyasasında Lisans Tadili Süre Uzatımı ve Sona Erdirme Başvurularında Aranacak Bilgi ve Belgelerin belirlenmesi için çıkarılmıştır.
- 08.09.2018 tarihli ve 30529 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 06/09/2018 tarihli ve 8044 sayılı

Kurul Kararı ile 08.03.2012 tarih ve 3727 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Lisans Başvurusuna İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılması Hakkında Kurul Kararı kabul edilmiştir. Değişiklik marka tescil belgesi ibraz etme süresine ilişkindir. Söz konusu değişiklik yayımı tarihi itibarıyla yürürlüktedir.

- 08.09.2018 tarihli ve 30529 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 06.09.2018 tarihli ve 8045 sayılı Kurul Kararı ile 04.04.2012 tarih ve 3763-3 sayılı “Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Lisans Tadili Süre Uzatımı ve Sona Erdirme Başvurularında Aranacak Bilgi ve Belgelere İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılması Hakkında Kurul Kararı” kabul edilmiştir. Değişiklik, tek başvuruda aynı lisansa ilişkin olarak birden fazla türde tadil yapılması için talepte bulunulduğu takdirde tek lisans tadili bedeli alınacağına, yetkili idareden kaynaklanan adres ve işyeri açma ve çalışma ruhsatı değişikliklerinde, ilgili mevzuatta belirtilen süreler içerisinde başvurulması kaydıyla, lisans tadil bedeli alınmayacağına, ilgili kurum veya kuruluşlardan belge alınması şartıyla lisans verilmesi veya lisans tadili yapılması halinde, söz konusu belge veya belgelerin Kurumca belirlenen süre içerisinde Kuruma ibraz edilmesi halinde, lisans tadil bedeli alınmayacağına ilişkindir. Söz konusu değişiklik yayımı tarihi itibarıyla yürürlüktedir.
- 30.11.2018 tarihli ve 30611 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 28.11.2018 tarihli ve 8209 sayılı Kurul Kararı ile 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ve ilgili mevzuat mucibince LPG piyasasında yürütülen lisans işlemleri kapsamında;
 - 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun kapsamında yapılacak lisans başvuruları ile lisans tadili, süre uzatımı ve sona erdirmeye başvurularının 01.01.2019 tarihinden itibaren sadece elektronik ortamda alınmasına,
 - LPG otogaz bayilerinin lisans başvuru işlemlerinin, söz konusu bayilerle sözleşme imzalamış olan LPG dağıtıcı lisansı sahipleri vasıtasıyla yapılmasına,
 - LPG otogaz bayilerinin lisans tadil ve süre uzatımı işlemlerinin, aksi talep edilmedikçe, söz konusu bayilerle sözleşme imzalamış olan LPG dağıtıcı lisansı sahipleri vasıtasıyla yapılmasına,
 - 01.01.2019 tarihinden sonra LPG dağıtıcı lisansı sahiplerinin, otogaz bayilik lisansı sahipleriyle yaptıkları sözleşme süre uzatımı, sözleşme süre bitimi ve sözleşme feshi beyanlarının sadece elektronik ortamda yapılmasına ve bu kapsamda yazılı olarak Kuruma yapılan beyanların işleme alınmaksızın ilgili LPG dağıtıcı lisansı sahibine iade edilmesine,
 - 01.01.2019 tarihinden sonra yapılacak yazılı başvuruların, LPG otogaz bayilik lisansı sahiplerinin lisans sona erdirmeye başvuruları hariç olmak üzere, incelemeye alınmaksızın başvuru sahibine iade edilmesine,
 - Lisans tadiline konu olmayan ancak Kuruma bildirilmesi gereken iletişim adresi değişiklikleri, ortaklık yapısı ve şirketi temsil ve ilzama yetkili kişi değişiklikleri, lisansa işlenmeyen belgelerin sunulması, vb. beyanların, Kurum evrak sistemi elektronik işlem yapmaya uygun hale geldikten itibaren sadece elektronik ortamda yapılmasına,
 - LPG otogaz bayilik lisansı sahipleri hariç olmak üzere, lisans sahiplerinin yürürlükteki her bir lisansı için en az bir lisans işlem yetkilisi belirleyerek Kurum internet sitesindeki açıklamalara uygun bir şekilde Kuruma bildirmesine ve söz konusu kişilerde değişiklik olması halinde de bu durumun aynı şekilde Kuruma bildirilmesine karar verilmiştir.

- 09.12.2018 tarihli ve 30620 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 06.12.2018 tarihli ve 8226 sayılı Kurul Kararı ile 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 16 ncı maddesi ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 40 ıncı maddesi uyarınca LPG Piyasasında 2019 yılı gelir payı bedelinin 8,83 TL/Ton olarak belirlenmesine karar verilmiştir.
- 15.12.2018 tarihli ve 30626 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13.12.2018 tarihli ve 8248 sayılı Kurul Kararı ile 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ve ilgili mevzuat mucibinde LPG piyasasında yürütülen lisans işlemleri kapsamında;
 - 04.04.2012 tarihli ve 3763/3 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Lisans Tadili ve Süre Uzatımı Başvurularında Aranacak Bilgi ve Belgelere İlişkin Kurul Kararında belirtilen tadil-lerden;
 - a) Unvan, adres (ada, pafta ve parsel bilgileri dahil) veya işyeri açma ve çalışma ruhsatı tadiline ilişkin başvuru yükümlülüklerini Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 18 inci maddesi kapsamında süresinden sonra yerine getiren ya da süresinde yerine getirmediği tespit edilen;
 - LPG Otogaz Bayilik Lisansı Sahipleri,
 - LPG Taşıma Lisansı Sahipleri,
 - LPG Tüpü İmalatı Lisansı Sahipleri,
 - LPG Tüpü Muayenesi, Tamiri ve Bakımı Lisansı Sahipleri,

söz konusu Yönetmelikte belirtilen sürelerden daha sonraki bir tarihte lisans tadil başvurusunda bulunmaları halinde, lisans tadil bedelini, tadil talebinde bulunulan yıl uygulanmakta olan **lisans alma bedeli kadar** ödeyerek söz konusu tadil yükümlülüğünü yerine getirmiş sayılmalarına,
 - b) Adres (ada, pafta ve parsel bilgileri dahil) değişikliği nedeniyle işyeri açma ve çalışma ruhsatı ile adres tadiline ilişkin başvuru yükümlülüklerini Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 18 inci maddesi kapsamında süresinden sonra yerine getiren ya da süresinde yerine getirmediği tespit edilen;
 - LPG Dağıtıcı Lisansı Sahipleri,
 - LPG Depolama Lisansı Sahipleri,

söz konusu Yönetmelikte belirtilen sürelerden daha sonraki bir tarihte lisans tadil başvurusunda bulunmaları halinde, lisans tadil bedelini tadil talebinde bulunulan yıl uygulanmakta olan lisans tadil bedelinin **5 katını** ödeyerek söz konusu tadil yükümlülüğünü yerine getirmiş sayılmalarına,
 - 29.12.2016 tarihli ve 6815-5 sayılı Kurul Kararı'nın yürürlükten kaldırılmasına karar verilmiştir.

2.5. Diğer Mevzuat Faaliyetleri

Bu kısımda, yukarıda belirtilen sektörel ayırmadan bağımsız olarak Kurum tarafından 2018 yılında yapılmış mevzuat çalışmaları yer almaktadır.

2.5.1. Diğer Değişiklikler

- 02.02.2018 tarihli ve 30320 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 18.01.2018 tarih ve 7651 sayılı Kurul Kararı ile Kurum Tarafından Yürütülen Taşınmaz Temini İşlemlerine İlişkin Usul ve Esaslar yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- 09.07.2018 tarihli ve 30473 mükerrer sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 703 sayılı Anayasada Yapılan Değişikliklere Uyum Sağlanması Amacıyla Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnemelerde Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun Hükmünde Kararnemenin 168 inci maddesi ile Kurumun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanunun;
 - *“Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu ve Kurul Başkanlığı”* başlıklı 5 inci maddesinin birinci fıkrasında yer alan *“üzere”* ibaresinden sonra gelmek üzere *“en az dört yıllık yükseköğrenim görmüş olanlar arasından Cumhurbaşkanı tarafından atanan”* ibaresi eklenmiş, ikinci fıkrası yürürlükten kaldırılmış, üçüncü fıkrasında yer alan *“Bakanlar Kurulu”* ibaresi *“Cumhurbaşkanı”* şeklinde değiştirilmiş, dördüncü fıkrası yürürlükten kaldırılmıştır.
 - *“Yasaklar ve görevden alma”* başlıklı 6 ncı maddesinin beşinci fıkrasında yer alan *“Bakanlar Kurulu”* ibaresi *“Cumhurbaşkanı”* şeklinde değiştirilmiştir.
 - *“Başkanlık, kadro, kurum personelinin statüsü, atanma usulü ve özlük hakları”* başlıklı 9 uncu maddesinin üçüncü fıkrasında yer alan *“Kurumun teklifi ve Bakanlar Kurulu Kararıyla”* ibaresi *“Cumhurbaşkanınca”* şeklinde değiştirilmiştir.

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 Kanununun 4 üncü maddesinin birinci fıkrasında, elektrik piyasasında Kanun hükümleri uyarınca lisans alma koşulu ile yerine getirilebilecek faaliyetler üretim, iletim, dağıtım, toptan satış, perakende satış, piyasa işletim, ithalat ve ihracat faaliyetleri olarak sayılmış; aynı maddenin üçüncü fıkrasında piyasada faaliyet gösterebilecek tüzel kişiler tanımlanmıştır. Bu kapsamda, elektrik piyasasında faaliyette bulunmak isteyen tüzel kişilerin Kurumdan lisans almaları gerekmektedir. Kurum tarafından verilecek lisanslara ilişkin usul ve esaslar Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde düzenlenmiştir.

Elektrik piyasasında istisnalar hariç olmak kaydıyla piyasa faaliyetleri, Kurumdan alınan lisanslar kapsamında yürütülmektedir. Her bir piyasa faaliyeti ve faaliyetin yürütüldüğü her bir tesis için ayrı lisans alınması zorunludur. Lisans sahipleri, sahip oldukları her bir lisansa konu faaliyet için ve tarifesi düzenlemeye tabi her faaliyet ve bu faaliyetin lisansı kapsamında sınırlandığı her bölge için ayrı hesap ve kayıt tutmakla yükümlüdür.

Lisanslar, devredilememekte; ancak lisans sahibinin hisseleri devredilebilmektedir. Lisans sahibi tüzel kişilerden tarifesi düzenlemeye tabi olanların hisselerinin devredilmesi Kurul onayına tabi olup diğer lisans sahiplerinin hisse devirleri Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı tarafından onaylanmaktadır. 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 halinde, Kuruldan izin alınması zorunludur.

Lisanslar; üretim, iletim ve dağıtım lisanslarında asgari süre on yıl olmak üzere en çok kırk dokuz yıl için verilebilmektedir. Lisans sahibi tüzel kişiler, lisansları kapsamındaki faaliyetlerini lisansta belirlenen çerçevede yerine getirmekle; ayrıca gerçekleştirdikleri faaliyet ile ilgili tesis varlıklarını faaliyet türlerine göre muhtemel risklere karşı korumak amacıyla teminat altına almakla yükümlüdür. Bu kapsamda lisans sahibi tüzel kişilerin üretim, iletim ve dağıtım tesislerini; doğal afetler, yangın, kaza, hırsızlık, üçüncü şahıslara karşı mali sorumluluk, terör ve sabotaj tehlikelerine karşı teminat altına almaları zorunludur.

Kurumun, elektrik piyasasında faaliyette bulunulması için verdiği lisanslar; Üretim Lisansı, İletim Lisansı, Dağıtım Lisansı, Tedarik Lisansı, OSB Dağıtım Lisansı, OSB Üretim Lisansı ve Piyasa İşletim Lisansıdır.

Tablo 3.1: Elektrik Piyasasında 2018 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet)

Lisans Tipi	Lisans Başvurusu	Lisansın Verilmesi	Lisansın Sona Ermesi/ Erdirilmesi	Lisans İptali	Tadil Sayısı	Genel Toplam	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı
Dağıtım Lisansı	0	0	0	0		0	21
İletim Lisansı	0	0	0	0		0	1
OSB Dağıtım Lisansı	3	4	2	0	5	14	170
OSB Üretim Lisansı	0	0	0	0	1	1	2
Üretim Önlisans*	116	198	80	0	10	404	343
Piyasa İşletim Lisansı	0	0	0	0		0	2
Tedarik Lisansı	9	9	12	1	1	32	216
Üretim Lisansı	96	105	49	7	47	304	1.587
Toplam	224	316	143	8	64	755	2.342

*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 2018 yılı sonu itibarıyla lisanslı üretim kapasitesinin, yakıt/kaynak türü ve kurulu güç bazında dağılımı Tablo 3.2'de gösterilmektedir.

Tablo 3.2: Elektrik Piyasasında 2018 Yılında Üretim Faaliyeti Kapsamında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri

Lisans Tipi	Kaynak/Yakıt Türü	Lisans Başvurusu	Lisans Verilmesi	Lisansın Sona Ermesi/ Erdirilmesi	Lisans İptali	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Kurulu Gücü (MWe)	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı	
OSB Üretim Lisansı	Doğal Gaz	0	0	0	0	69,278	2	
	Toplam	0	0	0	0	69,278	2	
Önlisans	Biyokütle	403,094	406,526	98,94	0	495,392	61	
	Doğal Gaz	3,56	14,9	4,412	0	84,728	5	
	Güneş	0	1.007,84	89,1	0	1.265,99	20	
	Hidrolik	566,147	690,935	294,719	0	4.575,04	128	
	İthal Kömür	0	0	1540	0	800	1	
	Jeotermal	232,8	324,9	162,6	0	384,15	17	
	Kömür	55	55	0	0	55	1	
	Motorin	175	175	0	0	175	7	
	Proses Atık Isısı	0	0	0	0	9	1	
	Rüzgar	1.000	2.126,90	227,2	0	3.508,61	99	
	Uranyum	0	0	0	0	0	0	
	Yerli Kömür	245	245	49,5	0	1215	3	
	Toplam	2.680,60	5.047,00	2.466,47	0	12.567,92	343	
	Üretim Lisansı	Biyokütle	215,246	215,246	1,603	0	720,77	123
		Dalga	0	0	0	0	0	0
Diğer		0	0	5,9	0	135,19	16	
Doğal Gaz		1.824,86	902,122	151,771	4,044	28.584,64	292	
Fuel-oil		5,9	5,9	0	0	2.363,18	22	
Güneş		40,85	70,75	0	0	122,61	12	
Hidrolik		1.225,58	1.443,90	1.323,71	90,101	32.355,08	749	
İthal Kömür		0	0	0	0	12668,8	15	
Jeotermal		422,96	347,96	0	0	1.615,88	55	
Kömür		12,8	12,8	0	0	2.755,06	20	
LNG		0	0	0	0	10	1	
LPG		0	0	0	0	11	1	
Motorin		0	0	0	0	34,864	2	
Nafta		0	0	10,4	0	16,872	2	
Prolitik Oil & Prolitik Gaz		0	0	0	0	0	0	
Proses Atık Isısı		21	12	0	0	147,125	14	
Rüzgar		301,75	302,95	21,2	37	10.088,00	240	
Uranyum		0	0	0	0	4.800	1	
Yerli Asfaltit		0	0	0	0	540	2	
Yerli Kömür		2.155	2.155	1.355	0	10.628,79	21	
Toplam	6.225,95	5.468,63	2.869,58	131,145	107.597,87	1.588		
Genel Toplam	8.906,55	10.515,63	5.336,05	131,145	120.165,79	1.933		

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 Resmi 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-Akhalsıkhe 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 istem işletmecileri tarafından yapılmaya devam edilmektedir. Söz konusu Hat kapasite tahsisine ilişkin güncel bilgiler <https://tcat.teias.gov.tr/> adresinde yayımlanmaktadır. 2018 yılı itibariyle izin uygulanması devam etmektedir.

3.2. Doğal Gaz Piyasası Lisanslama ve Sertifika Faaliyetleri

3.2.1. 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 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 Lisansıdır.

Tablo 3.3: Doğal Gaz Piyasasında 2018 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet)

Lisans Tipi	Lisans Başvurusu	Lisansın Verilmesi	Lisansın Sona Ermesi/ Erdirilmesi	Lisans İptali	Tadil Sayısı	Genel Toplam	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı
Dağıtım Lisansı	0	0	0	0	18	18	72
Depolama Lisansı	0	0	1	0		1	8
İhracat Lisansı	2	3	0	0	2	7	11
İletim Lisansı	0	0	2	0	2	4	15
İthalat Lisansı	7	7	2	0	2	18	65
Sıkıştırılmış Doğal Gaz (CNG) Lisansı*	1	3	1	1	2	8	95
Toptan Satış Lisansı**	5	10	4	0	3	22	54
Toplam	15	23	10	1	29	78	320

*24/05/2017 tarihli ve 30075 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik gereğince CNG lisansının kapsamı altında CNG Satış, CNG İletim-dağıtım ve OtoCNG olmak üzere üç tane CNG alt lisans türü bulunmaktadır. Tablo 3.3'deki CNG lisans sayıları, piyasadaki yıl sonu itibariyle mevcut üç CNG lisansı alt türü sayısının toplamından oluşmaktadır.

** Üretim yapan şirketler de Toptan Satış Lisansı sahibi olup 2018 yılı sonu itibariyle Toptan Satış (Oto LNG) Lisansı sahibi bulunmamaktadır.

Tablo 3.4: Lisanslı Doğal Gaz Depolama Tesisi Bilgileri

Lisans Sahibi	Tesis İli	Depolama Tipi	Lisanslara Kayıtlı Depolama Toplam Kapasitesi*** (m ³)
BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ	AKSARAY	Yeraltı	1.500.000.000
GAZ DEPO VE MADENCİLİK ANONİM ŞİRKETİ*	MERSİN	Yeraltı	1.000.000.000
TOREN DOĞALGAZ DEPOLAMA VE MADENCİLİK ANONİM ŞİRKETİ*	MERSİN	Yeraltı	3.000.000.000
BOTAŞ (BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ)	İSTANBUL	Yeraltı	2.661.000.000
EGE GAZ ANONİM ŞİRKETİ	İZMİR	LNG	280.000**
BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ	TEKİRDAĞ	LNG	255.000**
ETKİ LİMAN İŞLETMELERİ DOĞALGAZ İTHALAT VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ	İZMİR	LNG	560.000**
BOTAŞ (BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ)	HATAY	LNG	263.000**

*Tesisler henüz faaliyete geçmemiştir.

** Sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG)

*** Miktarlar, lisansa kayıtlı olan toplam kapasite miktarlarıdır. Kurumumuz tarafından dördü yeraltı dördü de LNG terminali olarak verilmiş olan sekiz adet depolama lisansı bulunmaktadır. Verilmiş olan yer altı depolama lisansları kapsamında 2018 yılı itibariyle fiili yer altı depolama kapasitesi 3.39 milyar m³'e ulaşmıştır.

3.2.2. 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.

Sertifika, doğal gaz faaliyeti yapan tüzel kişilerin sistemde yer alacak tesislerinin tasarımı, yapımı, revizyonu, bakımı, onarımı, kontrolü, müşavirliği ve benzeri hizmetlerde bulunacak gerçek ve tüzel kişilerin yeterliliğini gösteren ve Kurul tarafından verilen izni ifade etmektedir.

Sertifikalar bir defada en az on, en fazla otuz yıllık süre için verilmektedir. Sertifikalar ayrıca vize işlemine tabidir. Sertifika sahibi, vize yaptıracaya kadar faaliyetine devam edemez. Vize süresi, geçerlilik tarihinden itibaren, yapım ve hizmet sertifikası için üç yıl, iç tesisat ve servis hatları sertifikası için bir yıldır.

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.

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 3.5: Doğal Gaz Piyasasında 2018 Yılında Gerçekleştirilen Sertifika İşlemleri (Adet)

Sertifika Tipi	Sertifika İşlem Türü					Genel Toplam	Dönem Sonu Yürürlükteki Sertifika Sayısı
	Sertifika Başvurusu	Sertifikanın Verilmesi	Sertifikanın Sona Ermesi/ Erdirilmesi	Sertifika Vizesi	Tadil Edilen Sertifika Sayısı		
Yapım ve Hizmet Sertifikası	100	99	95	78	28	400	938

3.3. Petrol Piyasası Lisanslama Faaliyetleri

Petrol ile ilgili; rafinaj, işleme, madeni yağ üretimi, depolama, iletim, serbest kullanıcı ve ihrakiye faaliyetlerinin yapılması ve bu amaçla tesis kurulması ve/veya işletilmesi; akaryakıt dağıtımı, taşınması ve bayilik faaliyetlerinin yapılması için lisans alınması zorunludur. Bu husustaki lisanslara ilişkin usul ve esaslar, Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinde düzenlenmiştir. Faaliyet konularına göre Kurum tarafından verilen lisanslar; Rafinerici Lisansı, İşletme Lisansı, Madeni Yağ Lisansı, Depolama Lisansı, İletim Lisansı, Serbest Kullanıcı Lisansı, İhrakiye Teslimi Lisansı, Dağıtıcı Lisansı, Taşıma Lisansı, Bayilik Lisansı'dır.

Tablo 3.6: Petrol Piyasasında 2018 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(Adet)

Lisans Tipi	Lisans Başvurusu	Lisansın Verilmesi	Lisansın Sona Ermesi/ Erdirilmesi	Lisans İptali	Tadil Sayısı	Genel Toplam	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı
Bayilik Lisansı	1.407	1.355	1.260	5	2.400	6.427	12.961
Dağıtıcı Lisansı	24	12	4	22	39	101	89
Depolama Lisansı	4	4	6	0	42	56	98
İhrakiye Teslimi Lisansı	12	5	2	0	8	27	63
İletim Lisansı	1	1	1	0	10	13	33
İşleme Lisansı	2	2	1	0	6	11	15
Madeni Yağ Lisansı	40	22	31	0	116	209	127
Rafinerici Lisansı	0	0	1	0	4	5	6
Serbest Kullanıcı Lisansı	10	10	12	0	4	36	36
Taşıma Lisansı	19	18	19	0	9	65	81
Toplam	1.519	1.429	1.337	27	2.638	6.950	13.509

Tablo 3.7: 2018 Yılı Sonu İtibariyle Lisanslı Rafineri Tesisi Bilgileri

Lisans Sahibi	Tesis İli	Ham Petrol İşleme Kapasitesi (Ton/Yıl)	Depolama Kapasitesi (ton)
DOĞU AKDENİZ PETROKİMYA VE RAFİNERİ SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ*	ADANA	15.000.000*	1.695.000*
ERSAN PETROL SANAYİ ANONİM ŞİRKETİ*	KAHRAMANMARAŞ	1.400.000*	-
STAR RAFİNERİ ANONİM ŞİRKETİ	İZMİR	10.000.000	1.708.543
TÜPRAŞ, TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ	İZMİR	11.000.000	2.508.219
TÜPRAŞ, TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ	KOCAELİ	11.000.000	2.996.192
TÜPRAŞ, TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ	KIRIKKALE	5.000.000	1.267.985
TÜPRAŞ, TÜRKİYE PETROL RAFİNERİLERİ ANONİM ŞİRKETİ	BATMAN	1.351.477	268.265

*Tesisler henüz faaliyete geçmemiştir.

Tablo 3.8: 2018 Yılı Sonu İtibariyle Petrol Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri

Tesis İli	Toplam Kapasite (m ³)	Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı (%)
ADANA	2.568	0,05
ANKARA	45.505	0,84
ANTALYA	393.891	7,27
ARTVİN	31.500	0,58
BURSA	2.000	0,04
ÇANAKKALE	8.581	0,16
DİYARBAKIR	9.256	0,17
GAZİANTEP	9.339	0,17
GİRESUN	43.130	0,8
HATAY	315.841	5,83
ISPARTA	728	0,01
MERSİN	1.702.244	31,43
İSTANBUL	244.854	4,52
İZMİR	475.266	8,77
KAYSERİ	789	0,01
KOCAELİ	743.108	13,72
MUĞLA	16.525	0,31
NEVŞEHİR	1.091	0,02
SAMSUN	191.890	3,54
TEKİRDAĞ	860.832	15,89
TRABZON	143.262	2,65
KIRIKKALE	164.795	3,04
BATMAN	9.347	0,17
Toplam	5.416.342	100

*Dağıtıcı ve ihrakiye teslim lisansı alt başlığındaki depo kapasiteleri de dâhil edilmiştir.

3.3.1. 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; Kurumumuzdan 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 2018 yılında 1.005 adet Uygunluk Belgesi düzenlenmiştir.

3.3.2. Lisans Sahiplerine Yönelik Otomasyon Çalışmaları

3.3.2.1. 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, UM uygulaması 01.01.2007 tarihinde başlamıştır.

Uygulama kapsamında 2018 yılında ilgili lisans sahiplerine teslim edilen ve kullanılan UM ile işaretlenen akaryakıt miktarları yıllar bazında aşağıdaki tabloda verilmektedir.

Tablo 3.9: Yıllar İtibariyle Kullanılan Ulusal Marker ve İşaretlenen Akaryakıt Miktarları

Yıllar	Lisans Türü	Teslim Edilen UM Miktarı(lt)	Kullanılan UM Miktarı(lt)	İşaretlenen Benzin Miktarı(m ³)	İşaretlenen Motorin Miktarı(m ³)	İşaretlenen Biyodizel/ Etanol- Gazyağı Miktarı(m ³)	Toplam İşaretlenen Akaryakıt Miktarı(m ³)
2007	Rafineri	105.502,64	100.936,65	2.550.960,00	9.813.110,00	0,00	12.364.070,00
	Dağıtıcılar	63.270,89	56.522,89	751.636,00	6.247.129,00	26.719,00	7.025.484,00
	Toplam	168.773,53	157.459,54	3.302.596,00	16.060.239,00	26.719,00	19.389.554,00
2008	Rafineri	99.646,23	97.632,10	2.632.398,00	9.527.443,00	0,00	12.159.841,00
	Dağıtıcılar	58.378,19	58.724,41	394.211,00	6.843.603,00	18.568,00	7.256.382,00
	Toplam	158.024,42	156.356,51	3.026.609,00	16.371.046,00	18.568,00	19.416.223,00
2009	Rafineri	87.617,32	88.218,87	2.675.966,00	8.320.760,00	0,00	10.996.726,00
	Dağıtıcılar	66.726,45	66.141,29	276.821,00	7.975.514,00	12.231,00	8.264.566,00
	Toplam	154.343,77	154.360,16	2.952.787,00	16.296.274,00	12.231,00	19.261.292,00
2010	Rafineri	79.641,87	79.614,98	2.380.445,00	7.571.627,00	0,00	9.952.072,00
	Dağıtıcılar	80.050,80	78.335,93	367.442,00	9.405.426,00	18.591,00	9.791.459,00
	Toplam	159.692,67	157.950,90	2.747.888,00	16.977.053,00	18.591,00	19.743.532,00
2011	Rafineri	91.993,00	92.304,00	2.413.099,00	9.124.916,00	0,00	11.538.015,00
	Dağıtıcılar	72.401,00	72.963,00	193.624,00	8.903.953,00	22.982,00	9.120.559,00
	Toplam	164.394,00	165.267,00	2.606.723,00	18.028.869,00	22.982,00	20.658.574,00
2012	Rafineri	99.958,02	98.531,33	2.398.835,00	9.917.338,00	237,00	12.316.410,00
	Dağıtıcılar	74.187,38	74.738,16	66.004,00	9.245.186,00	30.915,00	9.342.105,00
	Toplam	174.145,40	173.269,49	2.464.839,00	19.162.524,00	31.152,00	21.658.515,00
2013	Rafineri	94.351,72	94.683,00	2.438.404,00	9.361.800,00	7.140,00	11.807.344,00
	Dağıtıcılar	95.664,74	90.253,68	17.806,00	11.180.726,00	68.796,00	11.267.328,00
	Toplam	190.016,47	184.936,69	2.456.210,00	20.542.526,00	75.936,00	23.074.672,00
2014	Rafineri	83.288,36	82.046,06	2.464.564,00	7.731.514,00	59.754,00	10.255.832,00
	Dağıtıcılar	110.635,56	109.330,47	2.051,00	13.558.513,00	105.822,00	13.666.386,00
	Toplam	193.923,93	191.376,54	2.466.616,00	21.290.027,00	165.577,00	23.922.220,00
2015	Rafineri	108.111,46	108.536,59	2.823.176,00	10.664.398,00	79.484,00	13.567.058,00
	Dağıtıcılar	108.758,10	109.350,88	0,00	13.516.467,00	152.793,00	13.669.260,00
	Toplam	216.869,56	217.887,47	2.823.176,00	24.180.865,00	232.277,00	27.236.318,00
2016	Rafineri	124.068,39	126.088,45	2.918.536,74	12.814.129,71	28.389,19	15.761.055,64
	Dağıtıcılar	111.493,34	108.872,34	0,00	13.455.607,96	153.577,87	13.609.185,83
	Toplam	235.561,73	234.960,79	2.918.536,74	26.269.737,67	181.967,06	29.370.241,47
2017	Rafineri	133.762,01	130.937,80	2.982.718,02	13.369.035,61	15.473,43	16.367.227,06
	Dağıtıcılar	119.137,46	117.971,15	0,00	14.588.287,66	158.433,03	14.746.720,69
	Toplam	252.899,47	248.908,95	2.982.718,02	27.957.323,26	173.906,46	31.113.947,74
2018	Rafineri	137.217,16	136.097,38	3.033.684,35	13.966.248,42	12.237,88	17.012.170,64
	Dağıtıcılar	107.606,46	108.945,34	0,00	13.412.442,25	205.871,57	13.618.313,81
	Toplam	244.823,61	245.042,72	3.033.684,35	27.378.690,66	218.109,44	30.630.484,46
Genel Toplam		2.313.468,56	2.287.776,76	33.782.383,11	250.515.174,59	1.178.015,96	285.475.573,67

Kurumca belirlenen şart ve seviyede UM, ilgili lisans sahipleri tarafından akaryakıtta 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 Kurumumuz ile İçişleri Bakanlığı, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı ve Ticaret Bakanlığı arasında imzalanan işbirliği 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 yapılabilen 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.

3.3.2.2. Akaryakıt Bayileri Otomasyon Sistemi

Petrol Piyasası Kanununun 7 nci maddesinin yedinci fıkrasında yer alan “Dağıtıcı lisansı sahipleri, Kurum tarafından belirlenen esaslara uygun olarak bayilerinde kaçak petrol satışının yapılmasını önleyen teknolojik yöntemleri de içeren bir denetim sistemi kurar ve uygular.” hükmü çerçevesinde Kurumca gerekli çalışmalar yapılmış ve 06.07.2007 tarihli ve 26574 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren 27.06.2007 tarihli ve 1240 sayılı Kurul Kararı alınmıştır. Söz konusu Kurul Kararının 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (b) bendinde bulunan “Akaryakıt istasyonlarında stok hareketleri ve akaryakıt alım satım işlemlerinin elektronik ortamda, günlük olarak izlenebilmesine yönelik bir istasyon otomasyon sistemi kurar. Merkez bağlantısı olan istasyon otomasyon sistemi ile bayilerindeki akaryakıt alım satım hareketlerini izler ve raporlar. Kayıt dışı ikmal ve satış tespit edilmesi halinde Kurumu derhal bilgilendirir.” hükmü gereği otomasyon sistemleri kurma ve uygulama yükümlülüğü dağıtıcı lisansı sahiplerine verilmiştir. Söz konusu yükümlülük akaryakıt istasyonları için 30.06.2011 sabit köy pompaları ve tarımsal amaçlı satış tankerleri için 30.09.2011 tarihinde başlamıştır.

1240 sayılı Bayi Denetim Sistemi'ne ilişkin Kurul Kararı kapsamında dağıtıcı lisansı sahiplerinin, kurdukları denetim sistemi vasıtasıyla topladıkları verileri günlük ve aylık olarak Kurumumuza bildirme yükümlülükleri bulunmaktadır. Söz konusu verilerin bir kısmı EBİS kapsamında elektronik imzalı bildirim olarak alınmakta olup bir kısmı ise Kurumumuz web servisleri aracılığıyla Kurumumuza ulaştırılmaktadır. Kurumumuza 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 istatistikî bilgiler haftalık olarak Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile paylaşılmaktadır.

3.3.2.3. 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, Kurumumuz tarafından da doğrudan takip edebilmesi için tank takip sisteminin kurulması çalışmaları tamamlanmıştır. Petrol Depo Stok Takip sistemine Kupon sistemi de eklenerek 01.01.2018 tarihi itibarı ile sistem hizmete sunulmuştur.

3.4. 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.

2018 yılı içerisinde LPG piyasasında gerçekleştirilen lisans işlemleri Tablo 3.10'da yer almaktadır.

Tablo 3.10: LPG Piyasasında 2018 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(Adet)

Lisans Tipi	Lisans Başvurusu	Lisansın Verilmesi	Lisans İşlem Türü								Genel Toplam	Dönem Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı
			Lisansın Sona Ermesi/ Erdirilmesi	Lisans İptali	Tadil Sayısı	Lisans İptalinin Geri Alınması	Lisans Sona Erdirme Geri Alınması	Geçici Faaliyet Durdurma	Geçici Faaliyet Durdurma Geri Alması	Lisans Süresi Uzatma		
LPG Dağıtıcı Lisansı	5	4	6	3	40	3	-	-	-	-	61	93
LPG Depolama Lisansı	3	3	2	0	7	-	-	-	-	-	15	108
LPG Otogaz Bayilik Lisansı	1.122	1.094	303	12	1.103	4	8	40	27	1.701	5.414	10.632
LPG Taşıma Lisansı	2	2	3	0	5	-	-	-	-	1	13	59
LPG Tüpü İmalatı Lisansı	1	1	0	0	7	-	-	-	-	-	9	11
LPG Tüpü Muayenesi Tamiri Bakımı Lisansı	0	0	3	0	5	-	-	-	-	-	8	90
Toplam	1.133	1.104	317	15	1.167	7	8	40	27	1.702	5.520	11.009

3.4.1. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kupon İzni Verme Faaliyetleri

Ulusal Petrol Stok Komisyonunun 2017/1 sayılı Kararı ve LPG Piyasasında Zorunlu Petrol Stoku ve Zorunlu Petrol Stokunun Kupon Sistemi Kapsamında LPG Olarak Tutulabilmesine Dair Karar kapsamında, 2018 yılı için 1 adet dağıtıcı lisansı sahibi şirkete kupon izni verilmiştir.

Tablo 3.11: 2018 Yılı Sonu İtibariyle LPG Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri

Tesis ili	Toplam Kapasite (m ³)		Toplam Kapasite (m ³)	Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı
	LPG Dağıtıcı Lisansı	LPG Depolama Lisansı		
HATAY	835,000	211.260,000	212.095,000	27,22
KOCAELİ	1.250,000	192.299,722	193.549,720	24,84
İZMİR	-	126.722,980	126.722,980	16,26
TEKİRDAĞ	-	52.594,000	52.594,000	6,75
ANTALYA	-	37.139,000	37.139,000	4,77
SAMSUN	-	26.711,000	26.711,000	3,43
İSTANBUL	8.188,000	15.755,000	23.943,000	3,07
TRABZON	1.452,000	20.821,000	22.273,000	2,86
ANKARA	1.725,000	15.775,000	17.500,000	2,25
KIRIKKALE	5.787,000	7.946,000	13.733,000	1,76
GİRESUN	-	6.139,000	6.139,000	0,79
KONYA	2.520,000	1.743,000	4.263,000	0,55
OSMANİYE	1.607,000	2.504,000	4.111,000	0,53
ERZURUM	-	4.035,000	4.035,000	0,52
MARDİN	2.520,000	1.507,000	4.027,000	0,52
ADIYAMAN	3.194,000	-	3.194,000	0,41
DİYARBAKIR	-	2.595,000	2.595,000	0,33
ISPARTA	-	1.755,000	1.755,000	0,23
MALATYA	-	1.640,000	1.640,000	0,21
AMASYA	1.550,000	-	1.550,000	0,2
GAZİANTEP	230,000	1.315,000	1.545,000	0,2
KAHRAMANMARAŞ	1.165,000	215,000	1.380,000	0,18
ÇORUM	1.240,000	-	1.240,000	0,16
NİĞDE	1.040,000	165,000	1.205,000	0,15
MANİSA	1.177,000	-	1.177,000	0,15
ELAZIĞ	920,000	230,000	1.150,000	0,15
MERSİN	110,000	1.000,000	1.110,000	0,14
ÇANKIRI	1.015,000	-	1.015,000	0,13
BURSA	-	905,000	905,000	0,12
AYDIN	-	870,000	870,000	0,11
KAYSERİ	813,000	-	813,000	0,1
TOKAT	-	790,000	790,000	0,1

Tesis ili	Toplam Kapasite (m ³)		Toplam Kapasite (m ³)	Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı
	LPG Dağıtıcı Lisansı	LPG Depolama Lisansı		
YOZGAT	765,000	-	765,000	0,1
BURDUR	-	640,000	640,000	0,08
VAN	-	575,000	575,000	0,07
ESKİŞEHİR	-	476,000	476,000	0,06
AKSARAY	-	474,000	474,000	0,06
ARTVİN	-	420,000	420,000	0,05
SIİRT	410,000	-	410,000	0,05
ZONGULDAK	-	365,000	365,000	0,05
DENİZLİ	345,000	-	345,000	0,04
ERZİNCAN	-	345,000	345,000	0,04
ORDU	-	345,000	345,000	0,04
SİVAS	345,000	-	345,000	0,04
ADANA	-	246,000	246,000	0,03
IĞDIR	-	230,000	230,000	0,03
KARABÜK	-	230,000	230,000	0,03
KİLİS	165,000	-	165,000	0,02
BATMAN	-	50,000	50,000	0,01
Genel Toplam	40.368,00	738.827,70	779.195,70	100

4. FİYAT OLUŞUMU ve TARİFELENDİRME FAALİYETLERİ

Bu bölümde elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarına ilişkin 2018 yılı içerisinde yürütülen tarifelendirme ile fiyat oluşumuna ilişkin faaliyetler yer almaktadır.

4.1. Elektrik Piyasası Tarifeleri

Elektrik piyasasında düzenlemeye tabi tarifelerin hazırlanmasına, incelenmesine, değerlendirilmesine, değiştirilmesine ve onaylanmasına ilişkin usul ve esaslar Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği ve ilgili tebliğlerinde düzenlenmiştir. 2018 yılında tarife uygulamalarına dair alınan Kurul Kararları ve yapılan işlemlere dair önemli bilgiler aşağıda verilmektedir.

4.1.1. İletim Tarifesi

23.12.2018 tarihli ve 30634 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 20.12.2018 tarihli ve 8271 sayılı Kurul Kararı ile TEİAŞ'ın 2019 yılı sistem kullanım ve sistem işletim gelir tavanları Tablo 4.1'de yer aldığı şekliyle onaylanmıştır.

Tablo 4.1: TEİAŞ'ın 2019 yılı sistem kullanım ve sistem işletim gelir tavanları

	Sistem Kullanım	Sistem İşletim
2019 Gelir Tavanı (TÜFE=401,27 TL)	9.898.743.342	774.111.069

23.12.2018 tarihli ve 30634 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 20.12.2018 tarihli ve 8272 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2019 tarihinden itibaren TEİAŞ iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim tarifeleri, 14 bölge bazında üreticiler ve tüketiciler için 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 ⁽²⁾		Sistem İşletim	Sistem Kullanım ⁽²⁾		Sistem İşletim
	(TL/MW-Yıl)	(TL/MWh)	(TL/MWh)	(TL/MW-Yıl)	(TL/MWh)	(TL/MWh)
1	31.888,23	7,17	1,4	56.389,88	6,5	1,46
2	34.764,81	7,17	1,4	54.785,77	6,5	1,46
3	35.082,33	7,17	1,4	54.900,23	6,5	1,46
4	35.536,39	7,17	1,4	54.327,54	6,5	1,46
5	37.081,69	7,17	1,4	53.474,50	6,5	1,46
6	38.967,37	7,17	1,4	52.046,79	6,5	1,46
7	39.190,97	7,17	1,4	50.780,19	6,5	1,46
8	43.168,32	7,17	1,4	49.259,94	6,5	1,46
9	44.864,33	7,17	1,4	47.596,74	6,5	1,46
10	49.817,94	7,17	1,4	45.343,64	6,5	1,46
11	52.471,90	7,17	1,4	43.634,42	6,5	1,46
12	54.714,44	7,17	1,4	42.089,39	6,5	1,46
13	57.059,70	7,17	1,4	41.010,52	6,5	1,46
14	61.205,80	7,17	1,4	37.792,32	6,5	1,46

1) İletim ek ücreti dâhil edilmemiştir.

2) 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun Geçici 4 üncü maddesi kapsamındaki üretim tesislerine %50 indirim uygulanır.

4.1.1.1. Primer Frekans Kontrol Birim Hizmet Bedeli

Mülga Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin 14 üncü maddesi gereğince Kurum tarafından 2018 yılının ilk çeyreği için onaylanan primer frekans kontrol birim hizmet bedeli Tablo 4.3'te yer almaktadır. 26.11.2017 tarih ve 30252 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği'nin 1.2.2018 tarihinde yürürlüğe girmesiyle birlikte Primer Frekans Kontrol Hizmet Bedeli bu tarihten itibaren ihale sistemi ile belirlenmeye başlanmıştır.

Tablo 4.3: Primer Frekans Kontrol Hizmet Bedelleri

Kurul Karar Tarih ve Sayısı	Yürürlük Tarihi	Yayımlandığı Resmi Gazete Tarih ve Sayısı	Birim Hizmet Bedeli TL/MWh
18/01/2018-7649-2	01/01/2018	23/01/2018-30310	11.63

4.1.1.2. İletim Ek Ücreti

- 16.10.2018 tarihli ve 30567 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 12.10.2018 tarihli ve 8121 sayılı Kurul Kararıyla, 4628 sayılı Kanunun 5 inci maddesinin yedinci fıkrasının (h) bendi ve aynı Kanunun 10 uncu maddesinin (1-A) fıkrasının (e) bendi uyarınca 2019 yılında uygulanacak iletim ek ücreti, TEİAŞ'ın iletim tarifesinin % 0,5 (binde beş)'i 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 Gazetede yayımlanan Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ kapsamında tanımlanan düşük tüketimli tüketicilere 2018 yılının her tarife dönemi ile 2019 yılının ilk tarife dönemi için uygulanan tarife tablolarının onaylanmasına dair alınan Kurul Kararları Tablo 4.4'te gösterilmektedir.

Tablo 4.4: Dağıtım ve Görevli Tedarik Şirketleri Tarife Tablolarına Dair Kurul Kararları

Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı	Yürürlük Tarihi	Yayımlandığı Resmi Gazetenin Tarih ve Sayısı
28.12.2017	7617	01.01.2018	30.12.2017-30286 (Mükerrer)
29.03.2018	7773	01.04.2018	30.03.2018-30376
31.07.2018	7988-1	01.08.2018	31.07.2018-30495
31.08.2018	8039	01.09.2018	31.08.2018-30521
30.09.2018	8101	01.10.2018	01.10.2018-30552
27.12.2018	8358	01.01.2019	29.12.2018-30640

Dağıtım şirketlerinin 2016-2020 üçüncü uygulama dönemi sistem işletim gelir gereksinimleri ve ilgili parametreleri aşağıda yer alan tabloda belirtilen Kurul Kararları ile revize edilmiştir.

Tablo 4.5: Dağıtım Şirketlerinin 2016-2020 Üçüncü Uygulama Dönemi Sistem İşletim Gelir Gereksinimlerinin ve İlgili Parametrelerin Revize Edilmesine İlişkin Kurul Kararları

Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8315-1
Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8317-1
Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8316-1
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8318-1
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8319-1
Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8320-1
Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8321-1
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8322-1
Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8323-1
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8324-1
GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8325-1
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8326-1
Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.	27.12.2018	8327-1
Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8328-1
Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8329-1
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8330-1
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8331-1
Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8332-1
Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8333-1
Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8334-1
Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8335-1

Aşağıda yer alan tabloda belirtilen Kurul Kararları ile dağıtım şirketlerinin 2019 yılı sistem işletim gelir tavanları onaylanmıştır.

Tablo 4.6: Dağıtım Şirketlerinin 2019 Yılı Sistem İşletim Gelir Tavanlarının Onaylanmasına İlişkin Kurul Kararları

Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8315-2
Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8317-2
Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8316-2
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8318-2
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8319-2
Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8320-2
Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8321-2
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8322-2
Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8323-2
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8324-2

Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8325-2
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8326-2
Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.	27.12.2018	8327-2
Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8328-2
Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8329-2
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8330-2
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8331-2
Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8332-2
Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8333-2
Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8334-2
Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8335-2

Aşağıda yer alan tabloda belirtilen Kurul Kararları ile görevli tedarik şirketlerinin 2019 yılı perakende satış gelir tavanları onaylanmıştır.

Tablo 4.7: Görevli Tedarik Şirketlerinin 2019 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.	27.12.2018	8336
Aras Elektrik Perakende Satış A.Ş.	27.12.2018	8337
Aydem Elektrik Perakende Satış A.Ş.	27.12.2018	8338
CK Akdeniz Elektrik Perakende Satış A.Ş.	27.12.2018	8339
CK Boğaziçi Elektrik Perakende Satış A.Ş.	27.12.2018	8340
CK Çamlıbel Elektrik Perakende Satış A.Ş.	27.12.2018	8341
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	27.12.2018	8342
Dicle Elektrik Perakende Satış A.Ş.	27.12.2018	8343
Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş.	27.12.2018	8344
Enerjisa İstanbul Anadolu Elektrik Perakende Satış A.Ş.	27.12.2018	8345
Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş.	27.12.2018	8346
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	27.12.2018	8347
Gediz Elektrik Perakende Satış A.Ş.	27.12.2018	8348
Kayseri Elektrik Perakende Satış A.Ş.	27.12.2018	8349
Limak Uludağ Elektrik Perakende Satış A.Ş.	27.12.2018	8350
Meram Elektrik Perakende Satış A.Ş.	27.12.2018	8351
Osmangazi Elektrik Perakende Satış A.Ş.	27.12.2018	8352
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş.	27.12.2018	8353
Trakya Elektrik Perakende Satış A.Ş.	27.12.2018	8354
Türkerler Vangölü Elektrik Perakende Satış A.Ş.	27.12.2018	8355
Yeşilirmak Elektrik Perakende Satış A.Ş.	27.12.2018	8356

Ayrıca; Tablo 4.8’de gösterildiği üzere 23/12/2015 tarihli ve 5965-1 ila 21 sayılı Kurul Kararları ile elektrik dağıtım şirketlerinin 01/01/2016 tarihinde başlayacak üçüncü uygulama dönemine ilişkin 2016-2020 yılları yatırım planları onaylanmış ve daha sonra alınan Kurul Kararlarıyla bazı elektrik dağıtım şirketlerinin 2016-2020 yılları yatırım planları revize edilmiştir.

Tablo 4.8: 2016-2020 Yılları Yatırım Planlarının Onaylanmasına ve Revize Edilmesine Dair Kurul Kararları

Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8303
Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8309
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	28.06.2018	7930
Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.12.2018	8304
Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	12.04.2018	7790
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	20.12.2018	8269
Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.	11.05.2017	7072
Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.	08.06.2017	7114
AKEDAŞ Elektrik Dağıtım A.Ş.	28.12.2017	7598
ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.	23.12.2015	5965-10
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.	18.10.2018	8134
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	28.06.2018	7929
Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.09.2018	8089
Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.	20.12.2018	6268
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	23.12.2015	5965-15
GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.	23.12.2015	5965-16
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	09.08.2018	8001
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	16.08.2018	8016
Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.	20.12.2018	8273
Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.	27.09.2018	8088
Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.	29.03.2018	7765

*Dağıtım şirketine ait yatırım planı revize edilmiştir.

Tablo 4.9'da belirtilen dağıtım şirketlerinin, 2011-2015 uygulama dönemi 2015 yılı düzenlemeye esas yatırım gerçekleştirmeleri onaylanmıştır.

Tablo 4.9: 2015 Yılı Düzenlemeye Esas Yatırım Gerçekleşmelerinin Onaylanmasına Dair Kurul Kararları

Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş.	24.10.2016	6556-1
Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.	16.03.2017	6972
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	23.03.2017	6991
ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.	12.06.2018	7902-1
Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	24.05.2018	7861-1
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.	24.05.2018	7858-1
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	31.05.2018	7875-1
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	31.05.2018	7877-1
Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.	12.06.2018	7900-1
Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.	24.05.2018	7859-1
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	10.05.2018	7835
Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.	10.05.2018	7834-1
GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.	08.11.2018	8174
Kayseri ve Cıvırı Elektrik Türk A.Ş.	18.10.2018	8133
Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.	24.05.2018	7860-1
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.	24.05.2018	7862
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	31.05.2018	7876-1
Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.	22.11.2018	8199-1
Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	31.05.2018	7878-1
Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.	13.12.2018	8251-1
Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	01.11.2018	8157-1

Tablo 4.10'da belirtilen dağıtım şirketlerinin, 2011-2015 uygulama döneminde başlayıp 2016 yılında tamamlanan düzenlemeye esas yatırım gerçekleştirmeleri onaylanmıştır.

Tablo 4.10: 2011-2015 Uygulama Döneminde Başlayıp 2016 Yılında Tamamlanan Düzenlemeye Esas Yatırım Gerçekleşmelerinin Onaylanmasına Dair Kurul Kararları

Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı
ADM Elektrik Dağıtım A.Ş.	12.06.2018	7902-2
Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	24.05.2018	7861-2
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.	24.05.2018	7858-2
İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.	31.05.2018	7875-2
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	31.05.2018	7877-2
Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.	12.06.2018	7900-2
Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş.	24.05.2018	7859-2

Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.	10.05.2018	7834-2
Meram Elektrik Dağıtım A.Ş.	24.05.2018	7860-2
Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.	31.05.2018	7876-2
Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş.	22.11.2018	8199-2
Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş.	31.05.2018	7878-2
Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.	13.12.2018	8251-2
Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	01.11.2018	8157-2

Tablo 4.11: 2018 Yılında Dağıtım Bölgesi Bazında Gerçekleşen Yatırım Tutarları (Cari Fiyatlarla-TL)

Dağıtım Bölgesi	2018 Yatırım Tutarı
TOROSLAR	776.908.260,03
BAŞKENT	569.235.194,03
OSMANGAZİ	461.177.650,94
DİCLE	415.906.234,10
BOĞAZIÇI	411.469.846,50
GDZ	239.934.113,38
YEŞİLIRMAK	305.254.100,21
MERAM	333.235.128,51
ADM	181.228.102,74
İSTANBUL A.Y.EDAŞ	243.721.136,09
ULUDAĞ	284.424.179,90
AKDENİZ	200.170.033,49
ARAS	268.876.962,53
ÇORUH	143.459.861,01
KAYSERİ	156.369.945,29
FIRAT	137.842.461,64
VANGÖLÜ	140.337.499,67
TRAKYA	89.593.515,66
AKEDAŞ	79.691.813,23
SAKARYA	151.924.686,70
ÇAMLİBEL	116.217.598,14
TOPLAM	5.706.978.323,77

Not: EDAŞ'lar tarafından, 31/12/2018 tarihi itibarıyla EBİS üzerinden bildirilen 2018 yılı yatırım tahmin bildirim beyanları dikkate alınarak hazırlanmıştır.

4.1.2.1. Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedeli

18.12.2018 tarihli ve 30629 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13.12.2018 tarihli ve 8252-16 sayılı Kurul Kararı ile

- Bağlantı hattında hem havai hem de yeraltı kablolarının kullanılması durumunda, birim bedel hesaplanırken havai ve yer altı hatlarının her birinin uzunluğunun ayrı ayrı dikkate alınarak hesaplanmasına,
- 100 kW üzeri hatlar için bağlantı bedeli hesaplanırken, 100 kW'ya kadar olan 84,88 TL/metre fiyatına, 100 kW üzerindeki her kW'nın 0,6 TL/m ile çarpılması ile bulunan bedelin ilave edilerek hesaplanmasına,
- Şirket tarafından bağlantı hizmeti alan tüketiciye aşağıda yer alan TL/metre bazlı bedeller dışında başka bir ad altında herhangi bir bedel uygulanmamasına,
- Bağlantı bedeline esas güç olarak Dağıtım Sistemine Bağlantı Anlaşmasının 3 üncü maddesinin birinci fıkrasında yer alan ilgili mevzuat kapsamında belirtilen gücün esas alınmasına,
- Bu kapsamda aşağıdaki tablo 4.12'de yer alan bedellerin Kararın yürürlüğe girdiği tarih itibariyle 2019 yılı için Dağıtım Bağlantı Bedeli olarak uygulanmasına karar verilmiştir.

Tablo 4.12: Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedelleri

Bağlantı Bedeli	TL/metre
AG	
0-15 kW (dahil)	
Yer altı	54,17
Havai	25,18
15-50 kW	
Yer altı	73,32
Havai	42,74
50-100 kW	
Yer altı	100,12
Havai	53,24
100 kW üzeri	
Yer altı	$100,12 + 0,6 \times (\text{Güç} - 100)$
OG	
Yer altı	255,95
Havai	68,42

4.1.2.2. Kesme-Bağlama Bedeli

18.12.2018 tarihli ve 30629 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13.12.2018 tarihli ve 8252-7 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2019 tarihinden itibaren Tablo 4.13'te yer alan kesme-bağlama bedellerinin uygulanmasına karar verilmiştir.

Tablo 4.13: Kesme-Bağlama Bedelleri

Bağlantı Seviyesi	Kesme-Bağlama Bedeli (TL)
AG	33,8
OG	171,6

4.1.2.3. Güvence Bedeli

18.12.2018 tarihli ve 30629 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13.12.2018 tarihli ve 8252-6 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2019 tarihinden itibaren Tablo 4.14'te yer alan güvence bedellerinin uygulanmasına karar verilmiştir.

Tablo 4.14: Güvence Bedelleri

Abone Grupları	Güvence Birim Bedeli (TL/kW)
Sanayi ve Ticarethane	84,8
Mesken	29,8
Şehit Aileleri ve Muharip Gaziler	14,9
Tarımsal Sulama, Aydınlatma ve Diğer	40,2

4.1.2.4. Sayaç Kontrol Bedeli

18.12.2018 tarihli ve 30629 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13.12.2018 tarihli ve 8252-8 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2019 tarihinden itibaren Tablo 4.15'te yer alan sayaç kontrol bedellerinin uygulanmasına karar verilmiştir.

Tablo 4.15: Sayaç Kontrol Bedeli

Sayaç Tipi	Sayaç Kontrol Bedeli (TL)
Direkt bağlı tek fazlı aktif veya üç fazlı aktif ve/veya reaktif sayaçlar	22,1
Akım trafolu ve/veya gerilim trafolu aktif ve/veya reaktif sayaçlar	27,9

Bahsi geçen düzenlemelerin yanı sıra;

- 18.12.2018 tarihli ve 30629 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13.12.2018 tarihli ve 8252-12 sayılı Kurul Kararı ile ilgili şebeke işletmecisi tarafından Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliğin 31 inci maddesinin ikinci fıkrası gereğince 2019 yılı için tahsil edilebilecek başvuru bedeli aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

Tablo 4.16: Lisanssız Üretim Başvuru Bedeli

Kurulu Güç	Başvuru Bedeli (TL)
0-250 kW (dahil)	0
250 kW üzeri	751,55

- 18.12.2018 tarihli ve 30629 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13.12.2018 tarihli ve 8252-13 sayılı Kurul Kararı ile görevli tedarik şirketlerinin Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliğin 31 inci maddesinin ikinci fıkrası gereğince 2019 yılı için tahsil edebileceği yıllık işletim bedeli aşağıdaki gibi belirlenmiştir.

Tablo 4.17: Lisanssız Üretim İşletim Bedeli (Görevli Tedarik Şirketleri)

Kurulu Güç	İşletim Bedeli (TL/yıl)
0-250 kW (dahil)	0
250 kW üzeri	1.503,10

- 18.12.2018 tarihli ve 30629 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13.12.2018 tarihli ve 8252-14 sayılı Kurul Kararı ile elektrik dağıtım şirketlerinin Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliğin 31 inci maddesinin ikinci fıkrası gereğince 2019 yılı için tahsil edebileceği yıllık işletim bedeli aşağıdaki gibi belirlenmiştir.

Tablo 4.18: Lisanssız Üretim İşletim Bedeli (Elektrik Dağıtım Şirketleri)

Kurulu Güç	İşletim Bedeli (TL/yıl)
0-10 kW (dahil)	0
10-250 kW (dahil)	1.050,80
250 kW üzeri	2.101,60

4.1.3. Piyasa İşletim Tarifesi

26.01.2019 tarihli ve 30667 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 24.01.2018 tarihli ve 8392-1 sayılı Kurul Kararıyla, EPİAŞ'ın 2019 yılı piyasa işletim gelir tavanı Tablo 4.19'daki gibi belirlenmiş ve 8393-3 sayılı Kurul Kararıyla Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılanaşması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi kabul edilmiştir.

Tablo 4.19: EPİAŞ 2019 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı

2019 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı - Elektrik Piyasası Payı (TL - TÜFE=393,88)	130.843.685
2019 Yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı - Doğal Gaz Piyasası Payı (TL - TÜFE=393,88)	4.718.781

4.1.4. OSB Dağıtım Bedeli

Dağıtım lisansı sahibi Organize Sanayi Bölgelerinin 2019 yılında onaylı sınırları içerisindeki katılımcılarına uygulayacağı dağıtım bedelleri, 09.12.2018 tarihli ve 30620 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 28.11.2018 tarihli ve 8211-1 ila 169 sayılı Kurul Kararları ve 29.12.2018 tarihli ve 30640 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 27.12.2018 tarihli ve 8302-1 ila 3 sayılı Kurul Kararları ile onaylanmıştır.

OSB yönetimleri Organize Sanayi Bölgelerinin Elektrik Piyasası Faaliyetlerine İlişkin Yönetmelik çerçevesinde dağıtım bedeli tekliflerini OG, AG, tek terimli ve çift terimli olarak sunabilmektedirler. Dağıtım bedeli değerlendirmeleri OSB'lerin birim enerji maliyet tahminleri, yatırım giderleri, işletme giderleri, kayıp enerji giderleri ve içinde buldukları dağıtım bölgeleri için öngörülen dağıtım tarife öngörülerini göz önüne alınarak "kıyaslama modeli" çerçevesinde yapılmaktadır.

4.1.5. TETAŞ/EÜAŞ Toptan Satış Tarifesi

TETAŞ ve EÜAŞ'ın 2018 yılının tamamı ve 2019 yılının ilk tarife dönemi için onaylanan toptan satış tarifeleri Tablo 4.20 ve 4.21'te yer almaktadır.

Tablo 4.20: TETAŞ/EÜAŞ Toptan Satış Tarifeleri (Dağıtım Şirketlerine teknik ve teknik olmayan kayıp enerji satışları ile Görevli Tedarik Şirketlerine yapılan satışlarda)

Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı	Yürürlük Tarihi	Yayımlandığı Resmi Gazete Tarih ve Sayısı	Aktif Elektrik Enerjisi Bedeli (Krş/kWh)
28.12.2017	7619	01.01.2018	30.12.2017-30286	18,0080
29.03.2018	7772	01.04.2018	30.03.2018 -30376	14,1000
31.07.2018	7987	01.08.2018	31.07.2018 -30495 2. Mükerrer	17,3610
27.12.2018	8357	01.01.2019	29.12.2018-30640	12,6335

Tablo 4.21:TETAŞ/EÜAŞ Toptan Satış Tarifeleri (Dağıtım Şirketlerine Genel Aydınlatma kapsamında yapılan satışlarda)

Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı	Yürürlük Tarihi	Yayımlandığı Resmi Gazete Tarih ve Sayısı	Aktif Elektrik Enerjisi Bedeli (Krş/kWh)
28.12.2017	7619	01.01.2018	30.12.2017-30286	20,6300
29.03.2018	7772	01.04.2018	30.03.2018 -30376	21,8100
31.07.2018	7987	01.08.2018	31.07.2018 -30495 2. Mükerrer	25,4640
27.12.2018	8357	01.01.2019	29.12.2018-30640	25,4600

4.1.6. Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı

18.12.2018 tarihli ve 30629 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13.12.2018 tarihli ve 8252-9 sayılı Kurul Kararı ile 5346 sayılı "Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun" kapsamında; 2019 yılında geçerli olmak üzere, Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı 20,48 Krş/kWh olarak belirlenmiştir.

4.1.7. Lisans Bedelleri

23.12.2018 tarihli ve 30634 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 20.12.2018 tarihli ve 8275 sayılı Kurul Kararı ile Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 43'üncü maddesi uyarınca 2019 yılında uygulanacak olan önlisans ve lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, önlisans ve lisans tadili, önlisans ve lisans sureti çıkartma bedelleri belirlenmiştir.

4.2. 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.

4.2.1. 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 2019 yılı iletim ve sevkiyat kontrol bedellerinin belirlenmesine yönelik 27.12.2018 tarihli ve 8301 sayılı Kurul Kararı, 29.12.2018 tarihli ve 30640 sayılı Resmi Gazetede yayımlanmış ve 01.01.2019 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir. Söz konusu Kararla belirlenen iletim kapasite bedeli üst sınırları Tablo 4.22'de gösterilmektedir.

Tablo 4.22:İletim Kapasite Bedeli Üst Sınırları

Noktalar	(TL/Sm ³ -Gün)	(TL/kWh-Gün)
Giriş 1 (Malkoçlar)	0,000337	0,00003167
Giriş 2 (M. Ereğlisi LNG Terminali)	0,000189	0,00001776
Giriş 3 (Durusu)	0,000406	0,00003816
Giriş 4 (Doğubeyazıt-Gürbulak)	0,000459	0,00004314
Giriş 5 (Azerbaycan-Türkgözü)	0,000572	0,00005376
Giriş 6 (EGEGAZ Aliğa LNG)	0,000165	0,00001551
Giriş 7 (Silivri Depo)	0,000101	0,00000949
Giriş 8 (TP Akçakoca)	0,000310	0,00002914
Giriş 9 (TEMİ)	0,000310	0,00002914
Giriş 10 (ETKİ Aliğa FSRU)	0,000288	0,00002707
Giriş 11 (Tuz Gölü Depo)	0,000050	0,00000470
Giriş 12 (MARSA Gelibolu)	0,000171	0,00001607
Giriş 13 (Dörttyol FSRU)	0,000069	0,00000648
Giriş 14 (TANAP Seyitgazi)	0,000431	0,00004051
Çıkış	0,014428	0,00135602
İhracat Çıkış Noktası (Yunanistan)	0,063098	0,00593026

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

Tablo 4.23: BOTAŞ'ın iletim hizmet bedeli üst sınırı

	(TL/Sm ³)	(TL/kWh)
İletim Hizmet Bedeli	0,023800	0,00223684

29.12.2016 tarihli ve 6820 sayılı Kurul Kararında, 03.10.2013 tarihli ve 4638-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen "Doğal Gaz İletim Lisansı Sahibi Şirketlerin Tarifelerine Esas Gelir Tavanlarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar" çerçevesinde 23.05.2003 tarihli ve DİL/148-17/021 numaralı iletim lisansı sahibi BOTAŞ'ın ikinci uygulama dönemine ilişkin iletim ve sevkiyat kontrol tarifelerine esas yıllık gelir gereksinimlerinin belirlenmesine yönelik Karar alınmış olup 31.12.2016 tarihli ve 29935 sayılı Resmi Gazetede yayımlanmıştır. Söz konusu Kararla BOTAŞ'ın iletim ve sevkiyat kontrol tarifelerine ilişkin ikinci uygulama dönemi 2017 - 2019 olarak, iletim ve sevkiyat kontrol tarifelerine ilişkin reel makul getiri oranı %11,42 (vergi öncesi), net reel makul getiri oranı % 10,803 (vergi öncesi) olarak belirlenmiştir. BOTAŞ'ın ikinci uygulama dönemine ilişkin yıllık yatırım tavanı ve gelir gereksinimleri sırasıyla Tablo 4.24 ve 4.25'te yer almaktadır.

Tablo 4.24: BOTAŞ'ın ikinci uygulama dönemi yatırım tavanı

	2017	2018	2019
Yatırım Tavanı (TL) ¹	77.551.925	95.837.439	138.572.034

¹Bu tutarlar Yİ-ÜFE =266,16 fiyatlarıyladır.

Tablo 4.25: BOTAŞ'ın ikinci uygulama dönemi gelir gereksinimi

	2017	2018	2019
Gelir Gereksinimi (TL) ¹	1.682.989.064	1.762.338.052	1.766.797.234

¹Bu tutarlar Yİ-ÜFE =266,16 fiyatlarıyladır.

4.2.2. Bağlantı Tarifeleri

26.12.2016 tarihli ve 6807 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Dağıtım Sektörü Bağlantı ve Hizmet Bedellerine İlişkin Usul ve Esaslar belirlenerek 29.12.2016 tarih ve 29933 sayılı Resmi Gazetede yayımlanmıştır. 06.12.2018 tarihli ve 8229 sayılı Kurul Kararı ile bahse konu Usul ve Esaslarda yer verilen bedellerin belirlenmesine yönelik karar alınarak 09.12.2018 tarihli ve 30620 sayılı Resmi Gazetede yayımlanmıştır. 2019 yılına ilişkin güncellenmiş bedeller Tablo 4.26'da yer almaktadır.

Tablo 4.26: Dağıtım Şirketleri İçin Belirlenen Bağlantı Tarifeleri

	2018 yılı	2019 yılı
Konut ve ısınma amaçlı doğal gaz kullanan abonelere uygulanacak sayaç dâhil abone bağlantı bedeli üst sınırı ilk bağımsız bölüm sayısı (BBS) için	514 TL	594 TL
İlave her 100 m² ye kadar alan için abone bağlantı bedeli	424 TL artırılır	516 TL artırılır
Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 40 ıncı maddesi kapsamında abonelerin yazılı talebi doğrultusunda, dağıtım şirketi tarafından mevcut mekanik sayacın ön ödemeli sayaç ile değiştirilmesi durumunda alınacak bedel	200 TL	243 TL
Güvence bedeli üst sınırları	Kombi için 406 TL/ adet, Soba için 364 TL/ konut, Merkezi sistem için 364 TL x BBS, Ocak için 21 TL şofben için 42 TL	Kombi için 510 TL/ adet, Soba için 455 TL/ konut, Merkezi sistem için 455 TL x BBS, Ocak için 27 TL şofben için 55 TL
Sayaç açma-kapama bedeli üst sınırı	20 TL	24 TL

4.2.3. 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 06.12.2018 tarihli ve 8229 sayılı Kurul Kararı 09.12.2018 tarihli ve 30620 sayılı Resmi Gazetede yayımlanmıştır. 2019 yılına ilişkin güncellenmiş bedeller Tablo 4.27'de gösterilmektedir.

Tablo 4.27: Kurum Tarafından Belirlenen İç Tesisat Proje Onay, Kontrol, Test ve İşletmeye Alma Üst Bedelleri

SAYAÇ TİPİ	2018 YILI	2019 YILI
G4, G6 (TL/Adet)	34	41
G10, G16, G25 (TL/Adet)	63	77
G40, G65, G100 (TL/Adet)	127	154
G160, G250, G400 (TL/Adet)	192	234
G400 den büyük (TL/Adet)	259	315
Kolon Hattı (TL/Proje)	34	41

4.2.4. Toptan Satış Tarifeleri

22.12.2011 tarihli ve 3577 sayılı Kurul Kararı ile 01.01.2012 tarihinden itibaren bu konuda yeni bir düzenleme yapıncaya kadar uygulanmak üzere, doğal gaz toptan satış fiyatlarının taraflar arasında serbestçe belirlenmesi kararlaştırılmış olup söz konusu uygulama halen devam etmektedir.

4.2.5. Perakende Satış Tarifeleri

01.07.2017 tarihli ve 30111 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren 22.06.2017 tarihli ve 7139 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilmiş olan Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) çerçevesinde 2017-2021 tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik olarak aşağıda belirtilen Kurul Kararları alınmıştır.

Tablo 4.28: 2018 Yılında Perakende Satış Tarifeleri Hakkında Kurul Kararı Alınan Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri

Doğal Gaz Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı	Kapsamı
Bursa Şehiriçi Doğal Gaz Dağıtım Ticaret ve Taah. A. Ş.	01.01.2018	7621	2017-2021 tarife uygulama dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Esgaz Eskişehir Şehiriçi Doğal Gaz Dağıtım Ticaret ve Taah. A.Ş.	02.01.2018	7622	2017-2021 tarife uygulama dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
İzgaz İzmit Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş.	22.02.2018	7706	2017-2021 tarife uygulama dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Çinigaz Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret A.Ş.	22.02.2018	7707	2017-2021 tarife uygulama dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Samgaz Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	22.03.2018	7753	Genişleme Sebebiyle Birim Bedel Revizyonu
Trakya Bölgesi Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	29.03.2018	7766	2017-2021 tarife uygulama dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi

Doğal Gaz Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı	Kapsamı
Diyarbakır Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	28.06.2018	7931	Genişleme Sebebiyle Birim Bedel Revizyonu
Bursa Şehiriçi Doğal Gaz Dağıtım Ticaret ve Taah. A.Ş.	28.06.2018	7928	Genişleme Sebebiyle Birim Bedel Revizyonu
Kızılcahamam Doğal Gaz Dağıtım A. Ş.	06.09.2018	8048	2017-2021 tarife uygulama dönemi Perakende Satış Tarifelerinin Belirlenmesi
Palen Enerji Doğalgaz Dağıtım Endüstri ve Ticaret A.Ş.	08.11.2018	8176	Genişleme Sebebiyle Birim Bedel Revizyonu

4.2.6. Lisans Bedelleri

23.12.2018 tarihli ve 30634 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 20.12.2018 tarihli ve 8280 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Kanununun 10 uncu maddesinin 4646 sayılı Kanun ile değişik (B) fıkrasının (a) bendi uyarınca doğal gaz piyasasında 2019 yılında uygulanacak katılma payı belirlenmiştir.

23.12.2018 tarihli ve 30634 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 20.12.2018 tarihli ve 8276 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca 2019 yılında uygulanacak olan lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, lisans tadili ve lisans sureti çıkartma bedelleri belirlenmiştir.

23.12.2018 tarihli ve 30634 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 20.12.2018 tarihli ve 8277 sayılı Kurul Kararı ile Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliği uyarınca 2019 yılında uygulanacak olan sertifika alma, sertifika yenileme, sertifika tadili, sertifika sureti çıkartma, sertifika vize bedelleri ile iç tesisat ve servis hatları sertifikası vermekle yükümlü dağıtım şirketlerinin alacağı hizmet bedelleri belirlenmiştir.

4.3. 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 bildiri yapılan ve uygulamaya girmesi sağlanan fiyat listelerindeki değişiklikleri ifade eder.

Dağıtıcıların akaryakıt “depo fiyatları” ile bayilere “tavsiye ettikleri” veya bayiler adına belirledikleri “tavan fiyat”ların elektronik ortamda bildirim ve izlenmesine ilişkin veri tabanı oluşturulmuştur. Veri tabanı, dağıtım şirketlerinin elektronik bildirimleri ile güncellenmektedir. Veri tabanındaki verilerin derlenmesi neticesinde kamuoyuna illere göre bayi tavan fiyatları ve Kamu İhale Mevzuatı kapsamında, akaryakıt fiyat farkı hesaplamalarında kullanılmak üzere, en yüksek işlem hacimli sekiz şirketin İstanbul Avrupa Yakası ortalama akaryakıt fiyatları ilan edilmektedir.

5015 sayılı Kanunun fiyat oluşumuna ilişkin 10 uncu maddesinde rafineri ve dağıtıcı lisansı sahibi şirketler ile ilgili olarak, “Rafinerici ve dağıtıcı lisansı kapsamında yapılan piyasa faaliyetlerine ilişkin fiyatlar, en yakın erişilebilir dünya serbest piyasa oluşumu dikkate alınarak, lisans sahipleri tarafından hazırlanan tavan fiyatlar olarak Kuruma bildirilir.” hükmü yer almaktadır. Bu hüküm çerçevesinde; piyasa payları piyasanın yaklaşık %90’ına sahip olan piyasa aktörlerinden rafinerici lisansı sahibi TÜPRAŞ ve dağıtıcı lisansı sahiplerinin piyasa payları itibarıyla fiyatlandırma uygulamaları;

- Fiyat oluşumu,
- Ülkemizdeki akaryakıt fiyatları,
- Bu fiyatların yıllar itibarıyla değişimi,
- Türkiye dağıtım ve bayi paylarının değişimi,
- Fiyat hareketlerinin tüketicilere yansıtılması,
- En yakın erişilebilir dünya serbest piyasasında oluşan fiyatlar ile Türkiye-AB karşılaştırmaları

çerçevesinde incelenmektedir. Bu incelemeler neticesinde elde edilen bulgular, 2018 yılında muhtelif zamanlarda piyasa katılımcıları ve ilgili Bakanlıklarla bir araya gelinerek değerlendirilmiştir.

Dağıtıcı, iletim ve depolama lisansı almak üzere Kuruma başvuruda bulunan şirketlerin tarife dosyalarına ilişkin görüş verilmiştir. Ayrıca depolama ve iletim tarifelerinin tadil edilmesine ilişkin işlemler sonuçlandırılmıştır.

Petrol Piyasası Fiyatlandırma Sistemi Yönetmeliğinin 8’inci maddesinin üçüncü fıkrasında “Tarife dosyası uygun bulunmayan lisans başvurularının” reddedileceği belirtilmektedir. Bu kapsamda, Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığına yapılan lisans başvuruları ekindeki tarife dosyaları incelenerek ilgili daireye görüş bildirilmiştir.

Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği kapsamında bildirim sisteminin fiyatlara ilişkin bölümünün yönetilmesi işlemleri yapılmakta, fiyat bildirimleri takip edilmekte, gerekli düzeltmelerin yapılması sağlanmaktadır.

- Bildirim sistemi üzerinden yurtiçi fiyatların takibinin yapılmasının yanı sıra, Platts aboneliği kapsamında Akdeniz piyasası başta olmak üzere ham petrol (Brent-dated) ve benzin, motorin, fueloil türleri, gazyağı, jet yakıtı gibi ürün fiyatlarının FOB ve CIF fiyatları, AB ülkelerinin vergili ve vergisiz akaryakıt bayi satış fiyatları gibi yurt dışı fiyat hareketleri de takip edilmektedir. Elde edilen verilerden raporlar üretilmekte, tavan fiyat belirlenmesi sürecinde olduğu gibi dağıtıcı ve rafinerici lisansı sahiplerinin en yakın erişilebilir dünya serbest piyasa fiyat oluşumu kapsamında fiyat hareketlerini izlemek üzere analizlerde kullanılmaktadır. Bu çerçevede, 2014 yılında aylık olarak yayımlanmasına başlanan *Petrol Piyasası Fiyatlandırma Raporlarının* 2018 yılında da Kurumun internet sitesinde yayımlanmasına devam edilmiştir.

4.3.1. Lisans Bedelleri

23.12.2018 tarihli ve 30634 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 20.12.2018 tarihli ve 8278 sayılı Kurul Kararı ile petrol piyasasında 2019 yılında uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize), lisans sureti çıkartma, tarife onayı, akaryakıt ticaret izni ve kupon hizmeti izin bedelleri belirlenmiştir.

23.12.2018 tarihli ve 30634 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 20.12.2018 tarihli ve 8281 sayılı Kurul Kararı ile 4628 sayılı Kanunun 10 uncu maddesinin 5015 sayılı Kanunun 27 nci maddesi ile değişik (C) bendinin (a) alt bendi uyarınca petrol piyasasında faaliyet gösterecek lisans sahibi gerçek ve tüzel kişilerin ödemekle yükümlü oldukları 2019 yılı için uygulanacak katılma payı oranları belirlenmiştir.

4.4.Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Fiyatlar

5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun, LPG alım satımında fiyatların, erişilebilir dünya serbest piyasa koşullarına göre oluşmasını öngörmektedir. Kanuna göre, rafinericiler ve dağıtıcılar, lisansları kapsamında yaptıkları piyasa faaliyetlerine ilişkin fiyatları, erişilebilir dünya serbest piyasalarındaki fiyat oluşumunu dikkate alarak, tavan fiyatlar olarak Kuruma bildirmektedirler.

Bu kapsamda rafinericiler ve dağıtıcıların, lisansları kapsamında yaptıkları piyasa faaliyetlerine ilişkin vermiş oldukları tavan fiyat bildirimleri dikkate alınarak yurtiçi LPG fiyatlarındaki gelişmeler düzenli olarak izlenmiştir. Düzenli olarak Kuruma verilen bildirimlerin yanı sıra otagaz fiyatları üzerine kapsamlı çalışmalar gerçekleştirilmiştir. Ülkemiz LPG piyasasındaki fiyatlardaki gelişmeler AB ülkelerindeki fiyat hareketleri ile karşılaştırılmıştır.

4.4.1. Lisans Bedelleri

23.12.2018 tarihli ve 30634 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 20.12.2018 tarihli ve 8279 sayılı Kurul Kararı ile 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca sıvılaştırılmış LPG piyasasında 2019 yılı için uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize) ve lisans sureti çıkartma bedelleri belirlenmiştir.

23.12.2018 tarihli ve 30634 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 20.12.2018 tarihli ve 8282 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 2019 yılı için uygulanacak katılma payı oranları belirlenmiştir.

5. BİLİŞİM SİSTEMLERİ VE OTOMASYON FAALİYETLERİ

Bu bölümde Kurum bünyesinde bilişim hizmetleri kapsamında yürütülen faaliyetler anlatılmaktadır.

Bilişim Sistemleri kapsamında EPVYS, EBİS, EPARS, EBYS, KKP'nın Kurum bünyesinde kurulumu yapılmış olup, söz konusu sistemlerin geliştirilmesine yönelik çalışmalar devam etmektedir. BGYS kurulması, işletilmesi ve Ulusal Siber Güvenlik Stratejisi ve Eylem Planı 2016-2019 kapsamında ciddi mesafeler kat edilmiştir. Kurum yeni hizmet binası bilişim altyapısı oluşturulması çalışmaları başlatılmıştır

Bu kısımda yukarıda bahsedilen sistemlerle ilgili olarak 2018 yılında yapılan faaliyetler yer almaktadır.

5.1. Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi (BGYS)

Kurumda yürütülen BGYS çalışmaları ile alınmış olan TS ISO/IEC 27001:2013 sertifikası kapsamında ara tetkik başarıyla tamamlanmıştır. Ulusal Siber Güvenlik Stratejisi ve Eylem Planı 2016-2019 kapsamında sektör düzenleyici kurumlar tarafından yapılması öngörülen;

Sektörel SOME'lerin Kurumsal SOME'ler üstünde etkin bir denetim ve yaptırım gücüne sahip olması için gereken mevzuat düzenlemelerinin yapılması ve ardından denetimlerin gerçekleştirilmesi çalışmaları kapsamında 13.07.2017 tarihli ve 30123 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan "*Enerji Sektöründe Kullanılan Endüstriyel Kontrol Sistemlerinde Bilişim Güvenliği Yönetmeliği*" uyarınca elektrik ve doğal gaz piyasalarında faaliyet gösteren 19 lisans sahibinin siber güvenlik faaliyetleri yerinde denetlenmiştir.

Enerji Sektöründe Kullanılan Endüstriyel Kontrol Sistemlerinde Güvenlik Analiz ve Test Usul ve Esasları Taslağı 2018 yılı içinde görüşe açılmış ve gerek sektörde faaliyet gösteren işletmelerin gerekse bilgi güvenliği konusunda çalışmalar yapan özel sektör güvenlik şirketlerinin görüşleri alınmıştır. Söz konusu taslağın görüşler doğrultusunda değerlendirilmesini müteakip 2019 yılının ilk yarısında yayımlanması öngörülmektedir.

5.2. Enerji Piyasası Analiz ve Raporlama Sistemi (EPARS)

EPDK Bilişim Sistemleri Geliştirilmesi Projesi kapsamında Kurumda ihtiyaç duyulan enerji piyasası bilgilerinin analizi ve raporlanması için EPARS kurulmuştur. Kurumda kullanılan tüm sistemler üzerinde yer alan, analiz ve raporlama için anlamlı olabilecek veriler bu sistemdeki 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; analiz servislerinde tutulan, birden fazla parametreye bağlı olarak hızlıca sorgulanabilen veriler ve bu verilerle hazırlanmış örnek raporlardan ibarettir. Raporlarda; petrol, LPG, elektrik, doğal gaz piyasalarına ait lisans verileri ve bahse konu sektörlerde faaliyet gösteren şirketlerden Kurumumuza gönderilen bildirimlerden üretilen veriler yer almaktadır. Şirketlerin gönderdiği verilerin, şirketler arası doğruluk kontrolleri de EPARS çapraz kontrol raporları ile yapılmaktadır.

2018 yılında, EPARS'da, EPDK'ya bildirim yapan şirketlerden (4 sektöre ait) gelen verilerden üretilen raporlar, Daire Başkanlıklarından gelen yeni rapor talepleri doğrultusunda artırılmış olup, eski raporlarda güncellemeler yapılmıştır.

Denetim Dairesinden gelen talepler doğrultusunda, EPVYS Denetim Modülünde yer alan Personel İş dağılımı takip tablosu ve güncel işlem durumu, Sergi'de raporlanabilir formata getirilmiştir.

Elektrik Piyasası Dairesinden gelen talepler doğrultusunda, "*Elektrik Piyasası Önlisans Tamamlanma Süresi* 6

Aydan Az Kalan Projeler” ve Üretim Lisansına sahip tesislerin ilerleme oranları raporlanabilir formata getirilmiştir.

Diğer kamu kurumlarından gelen veri taleplerini, EPDK'ya bildirim sisteminden veya otomasyon sisteminden gelen bazı verilerle karşılamak amacı ile gerekli web servis sorguları hazırlanmıştır.

5.3. Elektronik Belge Yönetim Sistemi (EBYS)

EBYS, Kalkınma Bakanlığı E-Yazışma Paketine (EYP), TS 13298 standardına, Başbakanlık Resmi Yazışmalarda Uygulanacak Esas ve Usuller Hakkındaki Yönetmeliğe, Standart Dosya Planı konulu 2005/7 sayılı Başbakanlık Genelgesine, 5070 Sayılı Elektronik İmza Kanununa ve KEP entegrasyonlarına uyumlu hale getirilmiştir. Bu sayede 2016 yılının Ocak ayından bu yana elektrik ve doğal gaz dağıtım şirketleri ile kamu kurum ve kuruluşlarıyla e-yazışma yapılabilmektedir. EBYS'de kamu kurum ve kuruluşu, özellikle de Bakanlıklar arasında yapılan yazışmalarda KEP adresi belli olanlarla zorunlu olarak e-yazışma yapılmaktadır.

Tüketiciler, Kurumumuza Bilgi Edinme, Şikâyet ve Görüş/Öneri başvurularını 2017 yılı sonlarına doğru oluşturulan ve geliştirmeleri devam eden Web tabanlı CİMER yapısına uyumlu Tüketici Şikâyet Portal Modülünden cep telefonlarına gelen SMS şifresiyle giriş yaparak iletebilmekte ve takip edebilmektedirler. Tüketiciler, Kurumumuz portalından yapmış olduğu başvuruların yanı sıra ayrıca CİMER aracılığıyla Kurumumuza ulaşan başvurularının durumunu ve verilen cevapları da yine bu portaldan takip edebilmektedirler. Ayrıca EPDK - CİMER Süreçleri entegrasyonu çalışmaları 9 Kasım 2018 tarihinde başlamış olup 27 Aralık 2018 tarihinde sorunsuz bir şekilde tamamlanmıştır.

Bu süreçlerle;

- Başvuruları Listeleme
- İçeri alma (Tek ya da çoklu)
- Zimmetleme
- Cevap Dönme
- Zimmetten Düşme yapılabilmektedir.

EBYS, ihtiyaç duyulan gereksinimleri aktarılan yeni sürümler ile hali hazırda güncel olarak kullanılmaya devam etmektedir. 2 Ocak 2013 tarihinden bu yana kullanılan EBYS'de, yeni arayüze 12 Kasım 2018 tarihinde geçilmiştir.

15.03.2018 tarih ve 30361 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 7101 sayılı kanun ile PTT A.Ş.'ye Ulusal Elektronik Tebligat Sistemi'ni (UETS) kurma ve işletme görevi verilmiş ve Adalet Bakanlığında, 06.12.2018 tarih ve 30617 sayılı Resmi Gazetede "Elektronik Tebligat Yönetmeliği" ve 6 Aralık 2018 tarihinde söz konusu kanun kapsamında Adalet Bakanlığınca "Elektronik Tebligat Yönetmeliği" yayınlanmıştır. Buna göre, 1 Ocak 2019'dan itibaren elektronik tebligat gönderimi UETS sisteminden yapılacak tebligat gönderici ve alıcı adresleri de söz konusu sistem üzerinden verilecektir.

PTT tarafından Kurumumuza verilen entegrasyon rehberine göre UETS sistemini EBYS sistemimize entegre etme çalışmaları, 19 Aralık 2018 tarihinde başlamıştır. 1 Ocak 2019 tarihinden itibaren entegrasyon çalışmaları tamamlanana kadar eskiden kullanılan fiziksel tebligat sistemi kullanılmaya devam edilecektir.

5.4. Kurum Web Sayfası

Kurumumuzun sahip olduğu 18 yıllık deneyim ve birikimden sistematik olarak fayda sağlanması, üst politikalarla uyumun esas olduğunun vurgulanması ve bilimsel ve teknolojik değişimin takip edilmesi amaçları doğrultusunda hazırlanan Düzenleyici Yaklaşım Belgesi, 08.06.2017 tarihli ve 7120 sayılı Kurul Kararıyla onaylanmıştır. Bu kapsamda, Kurum internet sitesinin güncel ihtiyaçlara, sektörün ve tüketicinin bilgi talebine cevap verecek nitelikte içerik bazında ve görsel olarak iyileştirilmesi amacıyla çalışmalara başlanmıştır. Başlatılan çalışmalarla, kamuoyunu veya paydaşları ilgilendiren her türlü duyuru/mevzuat taslağı/basın açıklaması/etkinlikle ilgili detaylı, güvenilir ve güncel bilginin, esnek kelime arama özelliğine sahip arayüzle kullanıcılara sunulması, dijital kullanıcı deneyimine uygun olarak tasarlanacak ve fonksiyonel yapısı ile 6 aylık bir süreç içinde hem intranet hem de web sayfası için kullanıcı dostu bir arayüz sunulması planlanmış olup; çalışmalar sonlandığında tüm cihazlardan ve tarayıcılardan en iyi şekilde görüntülenebilme hedefine ulaşılması, ayrıca mobil cihazlar için özelleştirilmiş servislerin sunulması hedeflenmektedir.

- EPDK İnternet sitesi, 12.04.2018 tarihinde yayına açılmıştır. Kullanıcıların istekleri doğrultusunda geliştirmeler devam etmektedir.
- EPDK İnternet sitesi, 23.05.2018 tarihinde test yayınına açılmıştır. Çalışmalar devam etmektedir.

Yeni web sayfamızda, akaryakıt istasyonlarında bayilerin akaryakıt pompa satış fiyatlarını sorgulama imkânı sağlanmıştır.

EPDK İnternet sitesinde sunulan verilerin güncelliğini sağlamak amacıyla her verinin kaynağınca güncellenmesi imkânı sağlanacaktır.

5.5. 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 çalışılabilirliğin 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 ve İdari Para Cezaları bilgilerine ilişkin ihtiyaçlar doğrultusunda geliştirmeler ve güncellemeler yapılmaktadır. Bu kapsamda 2018 yılında yapılan çalışmalar şunlardır:

- EPVYS yazılım geliştirmesi Birimlerden gelen talepler doğrultusunda Kurum personeli tarafından yapılmıştır.
- YEKDEM Başvuruları online alınmıştır.
- LPG Piyasası Otogaz Bayilik, Dağıtıcı, Depolama, Taşıma, LPG Tüp İmalatları, LPG Tüp Muayenesi Tamiri ve Bakımı lisanslarının Yeni Başvuru, Tadil, Süre Uzatma, Sona Erdirme ve Suret Çıkarma başvurularının online alınmasına başlanmıştır.
- Petrol Piyasası Bayilik ve Madeni Yağ Lisanslarının Yeni Başvuru, Tadil, Süre Uzatma, Sona Erdirme ve Suret Çıkarma başvuruları online alınmasına başlanmıştır. Dağıtıcı ve Depolama lisansı online başvuru işlemleri tamamlanmıştır.
- Doğalgaz Piyasası Yapım ve Hizmet Sertifikası Yeni Başvurusu, Tadil, Sertifika Yenileme ve Vize işlemlerinin internet üzerinden online olarak elektronik ortamda alınması için gerekli geliştirmeler tamamlanmış, gerekli mevzuat değişikliğinin tamamlanması beklenmektedir. CNG lisanslarının Yeni Başvuru ve tadil işlemlerinin online olarak elektronik ortamda alınması için gerekli geliştirmeler tamamlanmış, gerekli mevzuat değişikliğinin tamamlanması beklenmektedir. Mevzuat değişikliği sonrası devreye alınması planlanmaktadır.

- Elektrik Piyasası Önlisans ve Üretim Lisansları yeni Lisans ve Tadil Başvurularının online olarak alınması için detaylı analiz çalışmalarına başlanmıştır.
- Denetim Dairesi Müzekkere ve diğer yazışma süreçleri EPVYS üzerinden elektronik ortama taşınmıştır.
- Kamulaştırma Dairesi Müzekkere ve diğer yazışma süreçleri EPVYS üzerinden elektronik ortama taşınmıştır.
- LPG Piyasası Kupon İzin başvurularının online alınmasına başlanmıştır.
- LPG Otogaz Bayilik Lisans Tadil başvurularının online alınması için sistem hazır hale getirilmiştir.
- Lisans ve lisans tadil başvurularının, sertifika, izin, YEKDEM ve kamulaştırma işlemlerinin elektronik ortamda alınarak işlemlerin hızlandırılması, işlemlerde istenen belgelerin sadeleştirilmesi/azaltılması ve elektronik ortamda temin edilebilecek belgelerin fiziki olarak alınmaması yönünde çalışmalar başlatılmıştır.
- Kuruma personel alım başvurularının online alınması için çalışmalar yapılmıştır. 14 üncü dönem uzman yardımcısı iş başvuruları online iş başvurusu modülü üzerinden alınmıştır.

5.6. Diğer Kurum ve Kuruluşlar İle Veri Paylaşımı (Veri Erişim ve Paylaşım Sistemi (VEPS))

İçişleri Bakanlığı ile Veri Paylaşım Protokolü imzalanmıştır.

Diğer Kurumlardan gelen web servis ile veri talepleri ve Kurum içi uygulamaların web servis üzerinden haberleşmesi için gerekli güncellemeler yapılmıştır.

5.7. Elektronik Bildirim Sistemi (EBİS)

Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği ve Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatı'nın, Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmesiyle lisans sahiplerinin/bildirim yükümlülerinin Kuruma yapacağı bildirimlere ilişkin esas ve usuller, tek bir mevzuat çatısı altında birleştirilmiştir.

Mevzuat çalışmaları sonrası bildirim sistemlerinin tekleştirilmesi konusunda da çalışmalar tamamlanmıştır. Böylece Petrol, Elektrik, Doğal Gaz ve LPG sektörlerinden bildirimler EBİS üzerinden alınmaya başlanmıştır.

Bildirim sisteminin daha hızlı ve verimli çalışması amacıyla teknoloji yükseltme çalışmaları yapılmaktadır. Bu kapsamda, kullanılan web Sunucusu versiyonu yükseltme çalışması başarılı bir şekilde tamamlanmıştır. Bunun yanı sıra, uygulama sunucuları çoklanarak yük dengeleme mekanizması altında çalışır hale getirilmiş ve uygulama performansı artırılmıştır.

Bildirim sistemi üzerinden alınan veriler Kurum tarafından yayımlanan yıllık ve aylık sektör raporlarının hazırlanmasında kullanılmakta ve söz konusu raporlar, Kurum internet sitesinde yayımlanmaktadır.

5.8. Kurumsal Kaynak Planlama (KKP)

Proje kapsamında, tüm kurumsal kaynak iş ve işlemlerinin (izin, maaş, tahakkuk, satın alma vb.) elektronik ortamda ve birbiriyle entegre olarak çalışması sağlanmaktadır. Bu çerçevede, 2018 yılı içerisinde proje kullanıcılarından gelen geri dönüşler istek, hata, geliştirme, destek-sorun giderme şeklinde değerlendirmeye alınmış yıl içerisinde projenin tüm modüllerinde geliştirme ve idame çalışmaları sürdürülmüştür. Yapılan çalışmaların özeti aşağıda verilen tabloda belirtilmiştir.

Tablo 5.1: 2018 Yılında Proje Kullanıcılarından Gelen Geri Dönüşler

Geri Dönüşler	Açık	Kapalı	Toplam
Hata	33	492	525
Geliştirme	1	110	111
Destek-Sorun Giderme	4	671	675
Toplantı	-	10	10
Uygulama	-	229	229
İstek	7	501	508
Ziyaret	-	-	-
Analiz	1	3	4
Pazarlama	-	-	-

5.9. Donanım ve Sistem Destek Çalışmaları

Felaket Kurtarma Senaryosu kapsamında TÜRKSAT ile veri barındırma hizmeti anlaşması yapılmış olup alınan sunucu yedeklerinin bir kopyasının uzak bir ortamda saklanması sağlanmıştır. Hizmet alınmaya 2018 yılında da devam edilmiştir.

Kurum yeni hizmet binası bilişim altyapısı oluşturulması çalışmaları kapsamında gerekli planlamalar tamamlanmış, veri merkezi oluşturulması ve aktif ağ cihazlarının temini amacı ile hazırlanan şartnameler doğrultusunda ihale süreçleri başlatılmıştır.

Bilişim altyapısında kullanılmakta olan sunucu ve son kullanıcı işletim sistemlerine dair Kurumsal Lisans Anlaşması 2020 yılının sonuna kadar uzatılmıştır.

Kurum internet erişimi hizmeti sözleşmesinin 2018 yılı sonunda sona erecek olması sebebi ile çıkılan ihale sonucunda söz konusu hizmet süresi 2021 yılının sonuna kadar uzatılmıştır.

Kurum aktif cihazları ve ağ trafiğinin daha verimli takibi ve oluşabilecek arızalar karşısında proaktif tedbirler alınabilmesi amacı ile temini sağlanan ağ izleme yazılımının kullanım alanı yaygınlaştırılmıştır.

Siber Güvenlik alt yapısında kullanılmak üzere mevcut güvenlik ürünleri ile tam uyumlu çalışarak, kurumsal güvenlik durumunun görünürlüğüne konsolide edecek, farkındalığı sağlayacak ve bir siber saldırı oluşması durumunda mevcut güvenlik ürünlerine manuel veya otomatik aksiyon alılabilecek bir yönetim sistemi kurulması çalışmalarına başlanmıştır.

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 ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun sonrasında gerekli değişiklikler yapılmış ve bahse konu yönetmelikler 04.01.2017 tarihli ve 29938 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Yapılan değişikliklerle, Kurul ön araştırma ve soruşturma açma yetkisini Başkanlık Makamına veya Daire Başkanlığına 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 İşbirliği Protokolleri kapsamında ilgili kuruluşlar tarafından Kurum adına yürütülen denetim çalışmaları 2018 yılında da yoğun bir şekilde devam etmiştir.

6.1. Elektrik Piyasası Denetim Faaliyetleri

Elektrik piyasasında gerçekleştirilen denetimler ve soruşturmalar neticesinde 6446 sayılı Kanunun 16 ncı maddesi kapsamındaki yaptırım ve cezalar uygulanmaktadır.

2018 yılı içerisinde elektrik piyasasında mevzuata aykırı faaliyette bulunduğu tespit edilen lisans sahibi firmalar hakkında 264 adet yeni soruşturma başlatılmıştır. Devam eden soruşturmalar kapsamında 2018 yılı içerisinde 434 adet ihbar yaptırımı; 29 farklı lisans sahibi hakkında toplam 31.257.721,TL tutarında 59 adet idari para cezası yaptırımı uygulanmıştır. Yıl içerisinde 2 adet lisans sahibi firmanın lisansı da iptal edilmiştir.

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) 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; 2018 yılında yetkili firma S&Q MART tarafından 5 yıllık yatırım yükümlülüğüne ilişkin 2 dağıtım bölgesinde yerinde incelemeler yapılarak Kuruma raporlar sunulmuştur. Bahse konu raporlar Kurum bünyesinde kurulan Komisyon tarafından incelenmekte ve Komisyon incelemeleri neticesinde mevzuata aykırılık olarak değerlendirilen hususlar Denetim Dairesi Başkanlığına intikal ettirilmektedir.

6.2.2. Doğal Gaz Piyasası Denetim Faaliyetleri

Doğal gaz piyasasında; 2018 yılında mevzuata aykırı faaliyet gösteren 81 adet lisans ve sertifika (Yapım Hizmet Sertifikası, İç Tesisat ve Servis Hatları Sertifikası) sahibi firma hakkında yeni soruşturma başlatılmış olup bu yıl içinde tamamlanan soruşturmalardan 67 adedine ihtar cezası, 2 adedine de toplam 1.274.619 TL tutarında idari para cezası uygulanmıştır.

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 İşbirliği 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 tarihten 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 UM'de 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 Gümrük ve Ticaret Bakanlığı ve Savcılık nezaretinde İl Jandarma Komutanlıkları ve İl Emniyet Müdürlüklerince denetimler yapılarak kaçak akaryakıt satışına yönelik tespitler yapılmıştır.

Protokol yapılan kuruluşlara 2016-2018 yılları arasında yapılan ödenek aktarımları Tablo 6.1'de gösterilmektedir.

Tablo 6.1: 2016-2018 Yılları Arasında Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlara Ödenek Aktarımı

Protokol Kapsamındaki Kuruluşlar	Aktarılan Ödenek Tutarı (TL)		Değişim(%)	Aktarılan Ödenek Tutarı (TL)	Değişim(%)
	2016 Yılı	2017 Yılı	2016→2017	2018 Yılı	2017→2018
Jandarma Genel Komutanlığı	1.500.000	2.400.000	60,00	1.500.000	-37,50
Emniyet Genel Müdürlüğü	2.500.000	2.500.000	0,00	1.250.000	-50,00
Sahil Güvenlik Komutanlığı	8.800.000	9.000.000	2,27	3.500.000	-61,11
Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı	12.000.000	14.000.000	16,67	4.000.000	-71,43
Ticaret Bakanlığı	4.000.000	4.000.000	0,00	2.000.000	-50,00
TÜBİTAK	27.000.000	33.000.000	22,22	34.500.000	4,55
TOPLAM	55.800.000	64.900.000	16,31	46.750.000	-27,97

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 UM içerip içermediğinin tespit edilmesi amacıyla Emniyet Genel Müdürlüğü, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı, Ticaret Bakanlığı, Jandarma Genel Komutanlığı ve Sahil Güvenlik Komutanlığı personelinin katılımıyla yapılan denetimler kapsamında UM ölçüm sonucu geçersiz çıkan numuneler, TÜBİTAK, EGE-PAL, ODTÜ PAM, İNÖNÜ-PAL ve KTÜ-YUAM'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 6.2: 2016-2018 Yılları Arasında Ulusal Marker Saha Cihazı (XP) Analiz Sonuçları Karşılaştırması

Ölçüm Sayıları	2016 Yılı		2017 Yılı		Değişim (%)	2018 Yılı		Değişim (%)
	Adet	Oran (%)	Adet	Oran (%)	2016→2017	Adet	Oran (%)	2017→2018
Geçerli Ölçüm Sayısı	90.284	97	88.395	95,13	2,13	99.315	98,05	12,35
Geçersiz Ölçüm Sayısı	2.713	3	4.521	4,87	66,64	1.975	1,95	-56,31
Toplam Ölçüm Sayısı	92.997	100	92.916	100	0,087	101.290	100	9,01

Petrol piyasasında 2018 yılında yapılan denetim ve soruşturmalar sonucunda Kurumca uygulanan idari para cezaları Tablo 6.3 ve Tablo 6.4'te gösterilmektedir.

Tablo 6.3: Petrol Piyasasında 2018 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

Lisans Tipi	Uygulanan İdari Para Cezası Adedi	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Dağıtıcı	412	31,16	449.302.361	74,86
Bayilik	857	64,83	130.785.003	21,79
Madeni Yağ	42	3,18	14.644.181	2,44
Depolama	6	0,45	3.948.243	0,66
Kurumca Yetki Verilen Gözetim Firmaları	3	0,23	695.789	0,12
Serbest Kullanıcı	1	0,08	422.879	0,07
İhrakiye	1	0,08	363.755	0,06
Toplam	1.322	100	600.162.211	100

Tablo 6.4: Petrol Piyasasında 2017-2018 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

Lisans Tipi	2017 Yılı		2018 Yılı	
	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Dağıtıcı	230.238.626	57,35	449.302.361	74,86
Depolama	153.999.808	38,36	130.785.003	21,79
İhrakiye	1.165.555	0,3	14.644.181	2,44
Serbest Kullanıcı	1.168.306	0,29	3.948.243	0,66
İşleme	-	-	695.789	0,12
Madeni Yağ	-	-	422.879	0,07
Bayilik	3.492.678	0,87	363.755	0,06
Rafineri	11.285.105	2,81	-	-
Kurumca Yetki Verilen Gözetim Firmaları	80.106	0,02	-	-
Toplam	401.430.184	100	600.162.211	100

Petrol piyasasında 2018 yılında uygulanan idari para cezalarının fiillerine göre dağılımı Tablo 6.5'te gösterilmektedir.

Tablo 6.5: Petrol Piyasasında 2018 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının İdari Para Cezasına Konu Fiillere Göre Dağılımı

İdari Para Cezasına Konu Fiil	Uygulanan İdari Para Cezası Adedi	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Otomasyon Yükümlülüğü ve lisans kapsamı dışında faaliyet	717	54,24	324.502.592	54,07
Ulusal Markerin Yeterli Şart ve Seviyede Olmaması	44	3,33	33.741.303	5,62
Dağıtıcı Dışında ve Menşei Belli Olmayan Akaryakıt İkmali	138	10,44	11.633.466	1,94
Diğer*	423	32,00	230.284.850	38,37
Toplam	1322	100	600.162.211	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.

6.4. 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 İşbirliği Protokolleri kapsamında piyasanın tamamı denetlenmiş olup lisanssız olarak faaliyet gösteren gerçek veya tüzel kişilerin faaliyetleri mühürleme suretiyle durdurulmuştur.

5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunu, Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik, Petrol Piyasası ve LPG Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İşbirliği Protokolleri, 09.06.2010 tarihli ve 2598-76 sayılı Kurul Kararı uyarınca boş olanlar dâhil olmak üzere LPG tüplerinin ihtiyaç harici bulundurulmaması, satış ve takasa konu edilip edilmediğinin tespiti, tüplü LPG bayileri ilgili Kamu Kurum ve Kuruluşlarından gerekli ruhsat izin ve belgeleri alıp almadığının, iki kilogram üzeri tüp teslimlerinin ve bağlantılarının tüp bayileri tarafından adreste tesliminin yapıp yapılmadığı, LPG tüplerinin amaç dışı kullanılarak terör örgütleri tarafından el yapımı patlayıcı yapımında bomba düzeneğinin dış kabı olarak kullanılmasının önlenmesine yönelik Bilim Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı Koordinasyonunda yürütülen çalışma sonucu oluşturulan Eylem Planı ile protokolcü kuruluşların sorumluk bölgelerinde denetimler yaptırılmıştır.

Tablo 6.6: LPG Piyasasında 2018 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

Lisans Tipi	Uygulanan İdari Para Cezası Adedi	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Bayi	750	98,81	106.625.778	96,85
Dağıtıcı	8	1,05	3.026.683	2,75
Depolama	1	0,13	442.592	0,40
Toplam	759	100,00	110.095.053	100

Tablo 6.7: LPG Piyasasında 2017-2018 Yıllarında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı

Lisans Tipi	2017 Yılı		2018 Yılı	
	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Bayi	53.513.807	86,51	106.625.778	96,85
Dağıtıcı	7.925.093	12,81	3.026.683	2,75
Depolama	419.205	0,68	442.592	0,40
Toplam	61.858.105	100,00	110.095.053	100

LPG piyasasında idari yaptırımlar ve idari para cezaları, lisanssız faaliyette bulunmak, teknik düzenlemelere aykırı ürün ikmal etmek, tesiste sorumlu müdür ve yetkili personel istihdam etmemek, başka dağıtıcıya ait tüp bulundurmamak, zorunlu sigorta yaptırmamak, oto gaz istasyonunda tüp dolumuna yarayan aparat bulundurmamak ve/veya tüp dolumu yapmak fiillerinden dolayı uygulanmaktadır.

Tablo 6.8: LPG Piyasasında 2018 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının İdari Para Cezasına Konu Fiillere Göre Dağılımı

İdari Para Cezasına Konu Fiil	Uygulanan İdari Para Cezası Adedi	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Otogaz İstasyonları için ilgili kuruluşlardan izin ruhsat belgelerini almamak	85	11,42	35.302.298	32,74
Lisans Sahibinin Hak ve Yükümlülükleri	204	27,42	26.572.754	24,64
İstasyonlarda Sorumlu Müdür Bulundurulması	318	42,74	23.512.765	21,81
Sertifikasız Personel Çalıştırılması	119	15,99	11.236.526	10,42
Diğer	18	2,42	11.203.338	10,39
Toplam	744	100	107.827.681	100

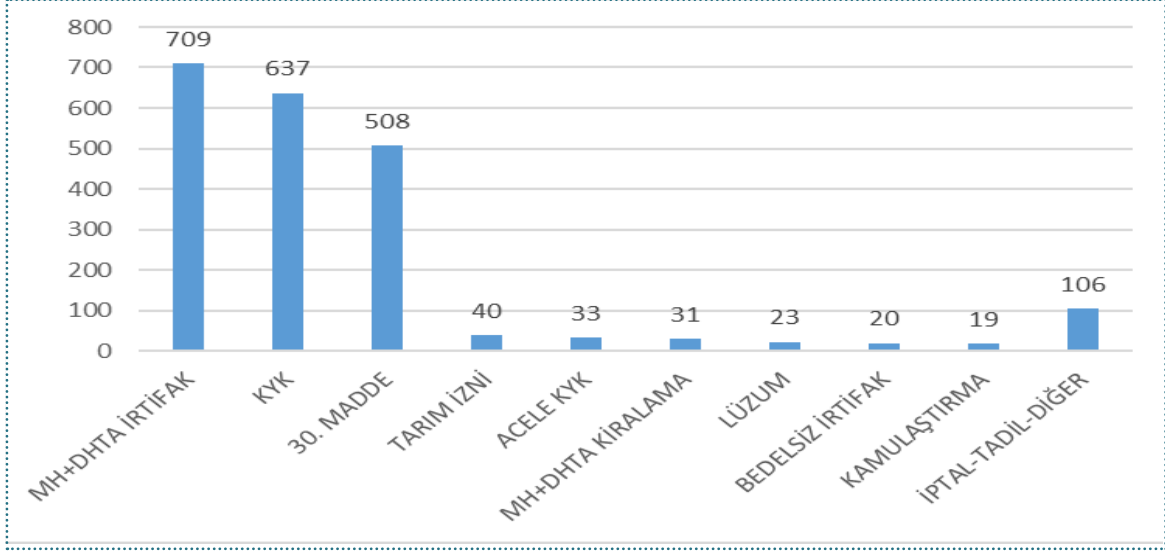
7. KAMULAŞTIRMA, KİRALAMA ve İRTİFAK HAKKI TESİSİ

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 19 uncu maddesi gereğince elektrik üretim ve dağıtım tesislerinin, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 12 nci maddesinin (a) ve (b) fıkraları gereğince doğal gaz iletim, dağıtım ve depolama tesislerinin ve 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 11 inci maddesinin (a) ve (b) fıkraları gereğince petrol rafinerileri, lisanslı depolama tesisleri, iletim hatları ve işleme tesislerinin kurulabilmesi için gerekli olan taşınmazların temin edilmesi işlemleri Kurum tarafından yürütülmektedir. Ayrıca, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun Geçici 16 ncı maddesi gereğince devam eden iş ve işlemler de Kurum tarafından yürütülmektedir.

Bu çerçevede, özel mülkiyetteki taşınmazlar için “kamulaştırma”, Maliye Hazinesinin mülkiyetindeki ya da Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki taşınmazlar için “irtifak hakkı tesisi veya kiralama”, diğer kamu kurum ve kuruluşlarının mülkiyetindeki taşınmazlarda 2942 sayılı Kamulaştırma Kanununun 30 uncu maddesinin uygulanması yoluyla “devir” işlemlerine ilişkin olarak 2018 yılında yürütülen faaliyetler aşağıda belirtilmektedir:

- 2018 yılı içerisinde, enerji tesislerinin kurulabilmesi için gerekli olan 15.158 adet taşınmazın teminine ilişkin olarak toplam 2.126 adet Kurul Kararı alınmıştır:
 - Maliye Hazinesinin mülkiyetindeki veya Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki 4.505 adet taşınmazda irtifak hakkı tesisi edilmesine ilişkin olarak 709 adet Kurul Kararı alınmıştır.
 - Maliye Hazinesinin mülkiyetindeki veya Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki 224 adet taşınmazda kiralama işlemi tesis edilmesine ilişkin olarak 31 adet Kurul Kararı alınmıştır.
 - Diğer kamu kurum ve kuruluşlarının mülkiyetindeki 5.426 adet taşınmazda 2942 sayılı Kamulaştırma Kanununun 30 uncu maddesinin uygulanmasına ilişkin olarak 508 adet Kurul Kararı alınmıştır.
 - 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 19 uncu maddesinin birinci fıkrası gereğince, 33 adedi acele kamulaştırma talepli olmak üzere toplam 670 adet Kamu Yararı Kararı alınmıştır.
 - 74 adet doğal gaz depolama tesisi ile ilgili olarak 23 adet lüzum kararı alınmıştır.
 - 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanılmasına İlişkin Kanun kapsamında yer alan hidroelektrik üretim tesislerinin rezervuar alanında bulunan Hazinesin özel mülkiyetinde ve/veya Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki bulunan toplam 666 adet taşınmazın bedelsiz kullanımına ilişkin olarak 20 adet Kurul Kararı alınmıştır.
 - Ayrıca; toplam 542 adet taşınmaz ile ilgili olarak 102 adet vazgeçme, iptal veya tadil kararı alınmıştır. 5403 sayılı Toprak Koruma ve Arazi Kullanımı Kanununun 13 üncü ve 14 üncü maddeleri kapsamında tarım arazilerinin ve büyük ovalarda bulunan tarım arazilerinin amacı dışında kullanımı için karar alınması uygulamasına 2018 yılında başlanılmış olup bu kapsamda toplam 40 adet Kurul Kararı alınmıştır. Genel konularla ilgili olarak ise toplam 4 adet Kurul Kararı alınmıştır.

Şekil 7.1: 2018 Yılında Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı Görev Alanlarına Giren Konularla İlgili Olarak Alınan Kurul Kararlarının Dağılımı



- Lisans sahibi tüzel kişilerin proje çalışmalarında kullanılmak üzere 2018 yılı içerisinde Harita Genel Komutanlığından 1/25 000 ölçekli 46 adet basılı harita ile 1/25 000 ölçekli 87 adet sayısal raster harita, 1/25 000 ölçekli 87 adet vektör harita, 100 adet sayısal hava fotoğrafı, 3 adet hava fotoğrafı DVD'si ve 42 adet sayısal yükseklik modellemesi temin edilmiştir.
- Kamulaştırma Dairesi Başkanlığının görev alanına giren iş ve işlemlerin yürütülmesi esnasında izlenecek yol ve yöntemlerin mevzuata ve tekniğe uygun olarak belirlenmesi, görev, yetki ve sorumluluklarının etkin, verimli ve sürekli olarak yürütülmesi ve düzenli bir şekilde sürdürülmesinin sağlanması amacıyla "Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Tarafından Yürütülen Taşınmaz Temini İşlemlerine İlişkin Usul ve Esaslar" Kurulun 18.01.2018 tarihli ve 7651 sayılı Kararı ile kabul edilmiş ve 02.02.2018 tarihli ve 30320 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu usul ve esaslarda öngörülen bilgi ve belgeler belirlenerek "Taşınmaz Temini Amaçlı Başvurularda Sunulması Gereken Bilgi ve Belgeler Listesi" kapsamında açıklanmış ve Kurulun 01.03.2018 tarihli ve 7720-15 sayılı Kararı ile uygun bulunarak Kurum internet sayfasında yayımlanmalarına karar verilmiştir. Mevcut durumda her iki doküman, Kurum internet sayfasının elektrik, doğal gaz ve petrol piyasaları ile ilgili bölümlerinde yayımlanmaktadır.
- Kamulaştırma Dairesi Başkanlığının görev alanına giren iş ve işlemlerin yürütülmesinde kullanılması amacıyla alınan CAD tabanlı bilgisayar yazılım programı, aktif olarak kullanılmaya başlanılmıştır.

8. HUKUK İŞLERİ

8.1. Dava Takip İşlemleri

Kurumumuzun 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: 2018 yılı sonu itibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Toplam Dava Sayısı

Dava Türü	Dava Sayısı	Oran(%)
Ceza Davaları	30.514	56,61
İdari Davalar	18.186	33,74
Adli Davalar	5.200	9,65
TOPLAM	53.900	100

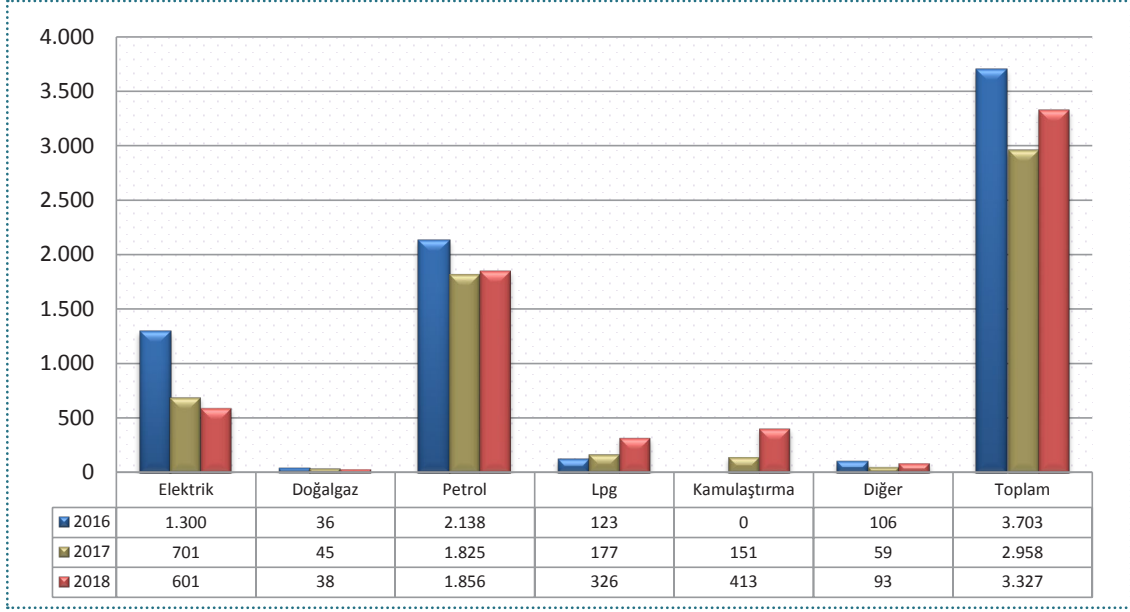
Tablo 8.2: 2018 yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı

Piyasa	Dava Sayısı	Oran(%)
Elektrik	7.210	13,38
Doğal Gaz	475	0,88
Petrol	43.154	80,06
LPG	1.837	3,41
Kamulaştırma	580	1,08
Diğer	644	1,19
TOPLAM	53.900	100

Tablo 8.3: 2018 Yılında Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Dağılımı

Dava Türü	Dava Sayısı	Oran(%)
Ceza Davaları	733	22,03
İdari Davalar	1.962	58,97
Adli Davalar	632	19,00
TOPLAM	3.327	100

Tablolardan anlaşılacağı üzere Kurumumuzun taraf olduğu davaların büyük kısmı, petrol piyasası ile ilgilidir. Bu durumun Petrol piyasasında, lisanslı aktör sayısının fazla olmasından kaynaklandığı değerlendirilmektedir.

Şekil 8.1: Yıllar İtibariyle Kurumumuza Açılan Davaların Piyasa Bazında Dağılımı

2017 Yılında Kurumumuz Veri Yönetimi Sistemine "Kamulaştırma" sekmesi eklenmiş olup, 2017 yılından itibaren davaların dağılımında, kamulaştırma işlemleriyle ilgili takip edilen davalar da gösterilmektedir.

2018 yılında;

- Kurumumuz tarafından 3.327 adet davaya taraf olunmuştur.
- Kurumumuzun taraf olduğu 3.327 adet davadan; 733 adedi ceza davası, 1.962 adedi idari dava, 632 adedi adli davadır.
- 1.676 adet dava dışı dosyanın (takipsizlik, haciz ihbarnamesi, görevsizlik vs.) takibi yapılmıştır.

Tablo 8.4: 2018 yılı sonu itibariyle Kurumumuzun Takip Ettiği Davaların Kesinleşme Durumu

Dava Türü	Dava Sayısı	Kesinleşenler	Derdestler
Ceza Davaları	30.514	181	30.333
İdari Davalar	18.186	5.200	12.986
Adli Davalar	5.200	26	5.174
Toplam	53.900	5.407	48.493

- 31.12.2018 tarihi itibariyle; Kurumumuz tarafından 53.900 adet davaya taraf olunmuş olup bahse konu davaların 48.493 adedi halen derdesttir.
- Kurumumuzun taraf olduğu 53.900 adet davadan; 30.514 adedi ceza davası, 18.186 adedi idari dava, 5.200 adedi adli davadır.
- Taraf olunan bu davalardan; 181 adedi ceza davası, 5.200 adedi idari dava, 26 adedi adli dava olmak üzere toplam 5.407 adedi kesinleşmiştir.
- Taraf olunan davaların 30.333 adedi ceza davası 12.986 adedi idari dava, 5.174 adedi adli dava olmak üzere toplam 48.493 adedi derdesttir.
- 13.219 adet dava dışı dosyanın (takipsizlik, haciz ihbarnamesi, görevsizlik vs.) takibi yapılmıştır.

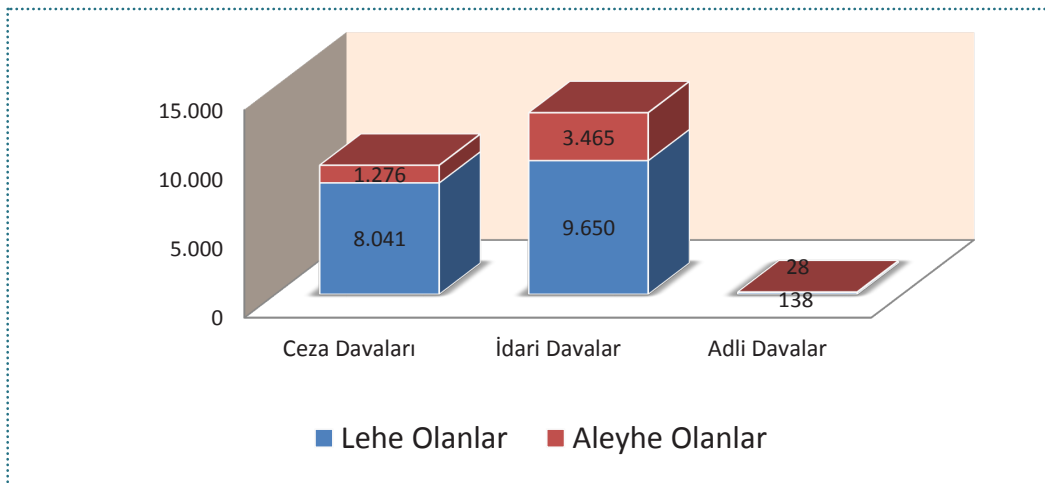
Tablo 8.5: 2018 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davalardan Kesinleştiği Tespit Edilen Davaların, Sonuçları Bakımından Dağılımı

Dava Türü	Lehe Olanlar		Aleyhe Olanlar	
	Dava Sayısı	Oran (%)	Dava Sayısı	Oran (%)
Ceza Davaları	151	83,43	30	16,57
İdari Davalar	3.964	76,23	1.236	23,77
Adli Davalar	26	100,00	0	0
Toplam	4.141	76,59	1.266	23,41

Tablo 8.6: 2018 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davalardan Sonuçlanan Davaların, Sonuçları Bakımından Dağılımı

Dava Türü	Lehe Olanlar		Aleyhe Olanlar	
	Dava Sayısı	Oran (%)	Dava Sayısı	Oran (%)
Ceza Davaları	8.041	86,30	1.276	13,7
İdari Davalar	9.650	73,58	3.465	26,42
Adli Davalar	138	83,13	28	16,87
Toplam	17.829	78,90	4.769	21,10

Şekil 8.2: 2018 Yılı Sonu İtibariyle Kurumumuzun Taraf Olduğu Davaların Sonuçları Bakımından Dağılımı



8.2. 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;

- 2018 yılında 137 adet hukuki görüş verilmiştir.
- 31.12.2018 tarihi itibariyle toplam 2.621 adet hukuki görüş verilmiştir.

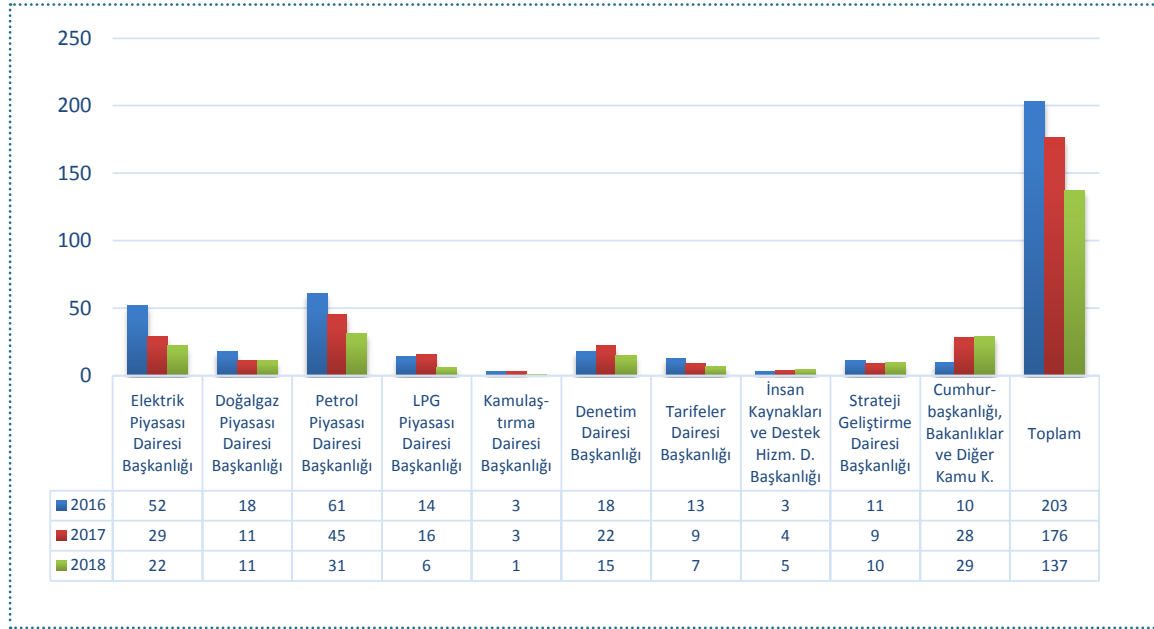
Tablo 8.7: 2018 Yılı Sonu İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı

Görüş Verilen Yerler	Görüş Sayısı	Oran(%)
Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı	794	30,29
Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı	423	16,14
Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	516	19,69
Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Dairesi Başkanlığı	200	7,63
Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı	23	0,88
Denetim Dairesi Başkanlığı	198	7,55
Tarifeler Dairesi Başkanlığı	89	3,40
İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı	105	4,01
Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	112	4,27
Kurul Hizmetleri Müdürlüğü	4	0,15
Cumhurbaşkanlığı, Bakanlıklar ve Diğer Kamu Kurum ve Kuruluşları	157	5,99
TOPLAM	2.621	100

Tablo 8.8: Yıllar İtibariyle Hukuk Dairesi Başkanlığı Tarafından Verilen Görüşlerin Dağılımı

Görüş Verilen Yerler	2016 Yılı		2017 Yılı		2018 Yılı	
	Görüş Sayısı	Oran(%)	Görüş Sayısı	Oran(%)	Görüş Sayısı	Oran(%)
Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı	52	25,62	29	16,48	22	16,06
Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı	18	8,87	11	6,25	11	8,03
Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	61	30,05	45	25,57	31	22,63
Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Dairesi Başkanlığı	14	6,90	16	9,09	6	4,38
Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı	3	1,48	3	1,70	1	0,73
Denetim Dairesi Başkanlığı	18	8,87	22	12,50	15	10,95
Tarifeler Dairesi Başkanlığı	13	6,40	9	5,11	7	5,11
İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı	3	1,48	4	2,27	5	3,65
Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	11	5,42	9	5,11	10	7,3
Cumhurbaşkanlığı, Bakanlıklar ve Diğer Kamu Kurum ve Kuruluşları	10	4,91	28	15,92	29	21,16
TOPLAM	203	100	176	100	137	100

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



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 raporlanmaktadır.

Kurum internet sayfasında güncellemeler yapılmış olup, Tüketici Köşesine daha rahat erişim imkânı sağlanmıştır. Tüketici Köşesine, elektrik dağıtım ve görevli tedarik şirketleri ile doğalgaz dağıtım şirketlerine ait olan internet adresleri, çağrı merkezi telefonları gibi bilgiler de eklenmiştir.

Kuruma gelen şikâyetlerin sayısının her geçen gün artması ve bu şikâyetlerin muhatabı olan Elektrik Dağıtım ve Görevli Tedarik Şirketleri ve Doğalgaz Dağıtım Şirketlerine şikâyetlerin daha kolay ve hızlı iletilmesini sağlamak amacıyla muhatap şirketlere KEP adresi zorunluluğu getirilmiş, şikâyetlerin bir Elektronik Yazışma Paketi(EYP) olarak lisans sahiplerine intikali sağlanmıştır. Böylelikle tüketici şikâyetlerinin daha hızlı bir şekilde çözüm adresine yönlendirilmesi ve müracaatçıya her aşamada SMS gönderilerek bilgilendirilmesi sağlanmış ve internet sayfası üzerinden TC Kimlik numarası ile takip getirilmiştir. Dağıtım şirketlerinden gelen cevapların internet sayfasında müracaatçı tarafından görülmesi sağlanmıştır. Dağıtım şirketleri tarafından zamanında cevaplanmayan müracaatlar için şirketlere sistem üzerinden uyarı mesajı gönderilmeye başlanmıştır.

9.1. Tüketici Bilincinin Oluşturulması ve Geliştirilmesi

Enerji piyasasına ilişkin düzenlemeler ve uygulamalar ile tüketicinin hak ve sorumlulukları konusunda tüketici bilinci oluşturmaya yönelik çalışmalar kapsamında; Kurumun internet sayfasında tüketici bölümüne yer verilmiştir.

Tüketici Köşesi, sektör bazında aşağıda belirtilen başlıkların tamamını ya da bir kısmını içerecek şekilde oluşturulmuştur:

- Mevzuat (İlgili piyasaya ilişkin tüketicileri doğrudan ilgilendiren mevzuata yer verilmiştir)
- Piyasa ve Tüketici Hakları (Piyasa yapısı ve bu piyasada temel tüketici haklarının ne olduğuna ilişkin tanıtıma sunu şeklinde yer verilmiştir)
- Tüketici Kılavuzu ve Sıkça Sorulan Sorular (Tüketicilerin sıkça sordukları sorulara ilişkin verilen yanıtlar ve tüketici haklarının kullanımına ilişkin açıklamaları içermektedir)
- Geçmiş Dönem Uygulanan Ulusal Tarifeler ve Diğer Ülke Uygulamaları (Elektrik piyasasında serbest olamayan tüketicilere uygulanan fiyatlar ile diğer ülkelerde uygulan fiyatlar verilmiştir, doğal gaz dağıtım şirketlerinin uyguladıkları fiyatlara doğrudan erişim sağlanmıştır)
- Fatura Hesaplama Modülü (Elektrik tüketicilerinin fatura kontrollerini yapmasına imkân tanıyan fiyat modülüne yer verilmiştir)
- Dağıtım Şirketlerinin İletişim Adresleri (Elektrik ve Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin Web Adresi, Çağrı Merkezi, İstek/Şikâyet ve e-posta adreslerini içermektedir)

- Görevli Tedarik Şirketlerinin İletişim Adresleri (Elektrik Görevli Tedarik Şirketlerinin Web Adresi, Çağrı Merkezi, İstek/Şikâyet ve e-posta adresleri içermektedir)
- Şikâyet ve Bilgi Edinme (Tüketicilerin şikâyet ve bilgi edinme taleplerine yanıt verecek aktif bir modüle yer verilmiştir)

Tüketici şikâyetlerine ilişkin internet sayfası üzerinden müracaat modülü yenilenmiş, T.C kimlik üzerinden yapılan müracaatlarda, müracaatın alınması ve şirketlere gönderilmesi aşamalarında müracaatçıya SMS gönderilmesi ve müracaatçının internet sayfası üzerinden takibini yapabilmesi sağlanmıştır.

Kurum tüketici haklarının korunması için tüketicilere yönelik “Tüketiciler İçin Enerji Rehberi” ve “LPG Tüketicisinin El Kitabı” yayımlamıştır². Tüketiciler İçin Enerji Rehberinde, abonelik işlemleri için yapılması gerekenlerden, akaryakıt istasyon görevlisinin araca mazot yerine benzin koyması halinde başvurulabilecek hukuki yollara kadar uzanan geniş bir yelpazede birçok konuya cevap verilmiştir. LPG Tüketicisinin El Kitabında ise LPG tüketicilerinin kullandıkları ürün ve LPG yakıtlı cihazlar hakkında daha fazla bilgi sahibi olmasına katkı sağlayacak, LPG kullanıcıları ve sektör temsilcileri için başvuru kaynağı niteliğinde bilgiler verilmiştir.

9.2. Tüketici Şikâyetlerinin Değerlendirilmesi

Lisansı sahibi tüzel kişiler, tüketiciler ve kullanıcılarla olan ilişkilerinde mevzuat çerçevesinde belirlenen yükümlülüklerini yerine getirirken faaliyet konularına ilişkin ihbar ve şikâyetleri hızlı bir şekilde değerlendirerek çözmek ve/veya çözüme yönelik düzenlemelerin yapılmasını sağlamak zorundadır.

Tüketiciler, hizmet veren şirketlere yaptıkları başvurularda yeterli veya tatmin edici cevap alamadıkları takdirde Kuruma başvurma hakkına sahiptirler. Bu şekilde Kuruma ulaşan başvurular, konu ile ilgili tüzel kişi ile yapılan yazışmalar ile birlikte değerlendirmeye alınmakta ve mevzuat çerçevesinde incelenerek sonuçlandırılmaktadır.

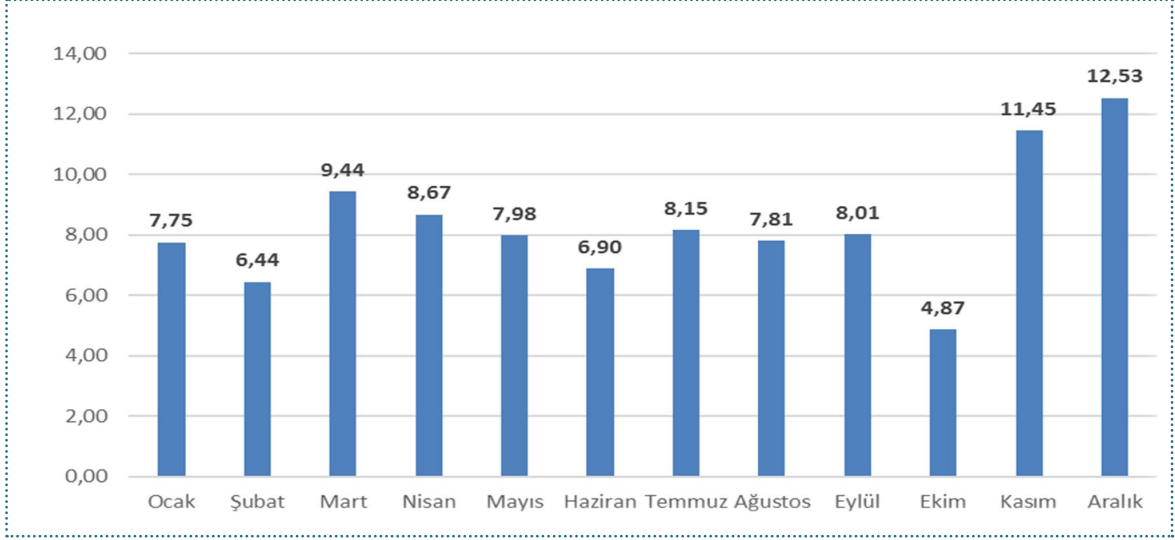
İlgili mevzuat çerçevesinde piyasalarda faaliyet gösteren lisans sahibi tüzel kişilerin yükümlülüklerinin izlenmesinde, gerekli düzenlemelerin hızlı yapılmasının sağlanmasında tüketici ve kullanıcıların istem ve şikâyetinde bulunması yollarının yeterli, açık ve kolay olması oldukça önemlidir.

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

9.2.1. Bilgi Edinme Şikâyet Sayısı ve Kanalları

Kurumumuz ilgili dairelerince 2018 yılında “Şikâyet”, “Mevzuat/Öneri”, “Kurum Görev Alanında Olmayan” ve “Diğer” başlıkları içeren Şikâyet başlığı altında 69.666 adet ve Bilgi Edinme başlığı altında 1.600 adet olmak üzere toplam 71.266 adet bildirim işlem görmüştür. Şikâyet başlığı altında işlem gören bildirimlerin aylar itibariyle yüzdesel dağılımı aşağıda verilmektedir.

2- Enerji Rehberi için Bkz. <https://www.epdk.org.tr/Detay/EnergyGuidList>; LPG Tüketicisinin El Kitabı için Bkz. <https://www.epdk.org.tr/Detay/Icerik/18-1002-181/lpg-tuketicisinin-el-kitabi>

Şekil 9.1: . Şikâyet başlığı altında işlem gören bildirimlerin aylar itibariyle yüzdesel dağılımı

Şikâyet başlığı altındaki bildirimlerin aylık gerçekleştirmelerine bakıldığında en büyük payın %12,53 ile Aralık ayına ait olduğu, bu ayı 11,45 ile Kasım, 9,44 ile Mart ve 8,67 ile Nisan aylarının izlediği görülmektedir.

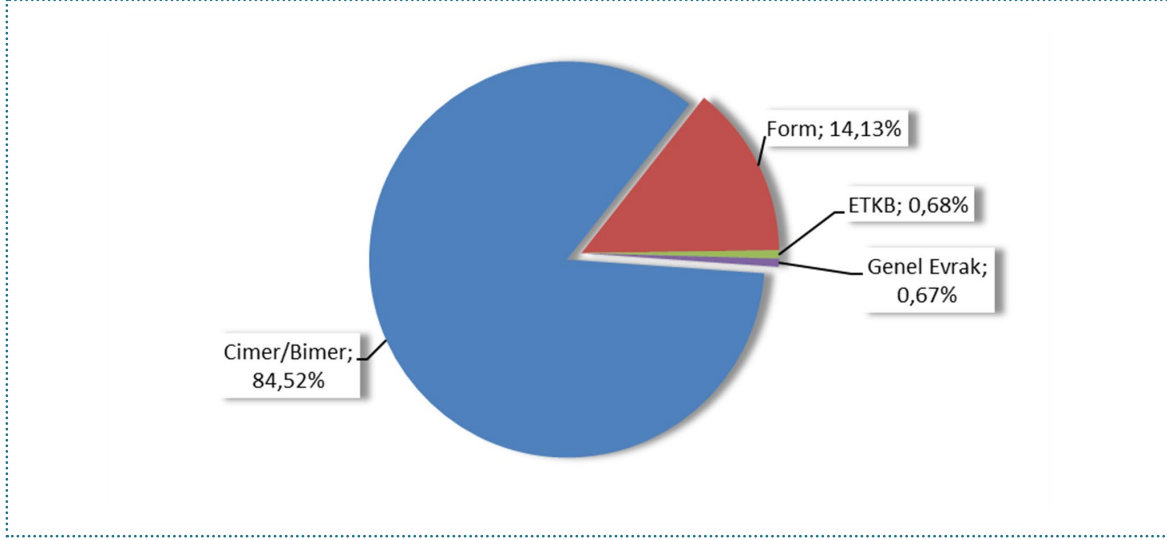
Bildirimlerin Kurumumuza iletilmesinde, CİMER(BİMER), Bakanlık, Kurum web sayfası (Form) ve Kurum genel evrak kanalları kullanılmaktadır.

2018 yılında toplam tüm kanallar kullanılmak suretiyle şikâyet başlığı altında 69.666 adet müracaat Kurumumuza intikal etmiştir. CİMER(BİMER dâhil) müracaatı 58.884 adet(%84), Kurum web(form) sayfasından müracaat 9.843 adet(%14), ETKB kanalı ile müracaat 468 adet ve Genel Evrak kanalı ile müracaat 471 adettir.

2018 yılında Kuruma 1.600 adet Bilgi Edinme müracaatı yapılmıştır. Şikâyet ve Bilgi Edinme müracaatı toplamı 71.266 adettir.

2018 yılında 58.923 adet müracaat ilgili şirketlere değerlendirilmek ve gereği için gönderilmiştir. 11.520 adet başvuruya EBYS üzerinden tüketici birimi olarak cevap verilmiştir.

Şikâyet kanallarına göre gerçekleştirmelerin yüzdesel dağılımı aşağıdaki grafikte verilmektedir.

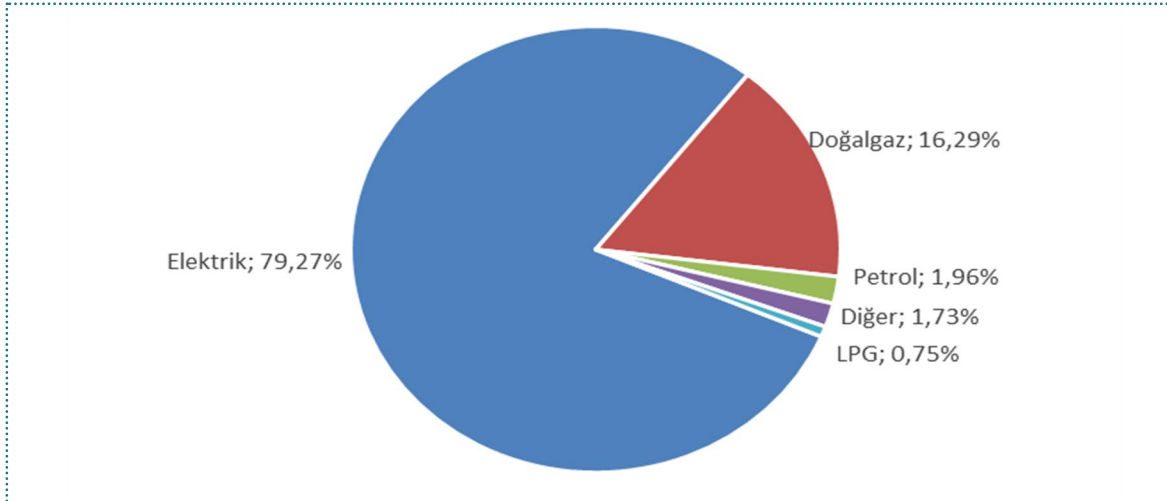
Şekil 9.2: Şikâyet Bildirimlerinin Şikâyet Kanallarına Göre Yüzesel Dağılımı

Şikâyet Bildirimlerinin % 84'ü CİMER(BİMER dâhil) üzerinden yapılmıştır. CİMER'den sonra en fazla bildirim %14 ile Kurum web sayfası (Form) kanalı ile gerçekleştirilmiştir. EPDK web sayfasını sırasıyla ETKB ve EPDK Genel Evrak kanalları takip etmektedir

Bildirimler konu başlıklarına göre Mevzuat/Öneri, Şikâyet, Diğer ve Konu Kurumun Görev Alanında Değil olmak üzere sınıflandırılmıştır.

9.2.2. Şikâyet Bildirimlerinin Sektörel Dağılımı

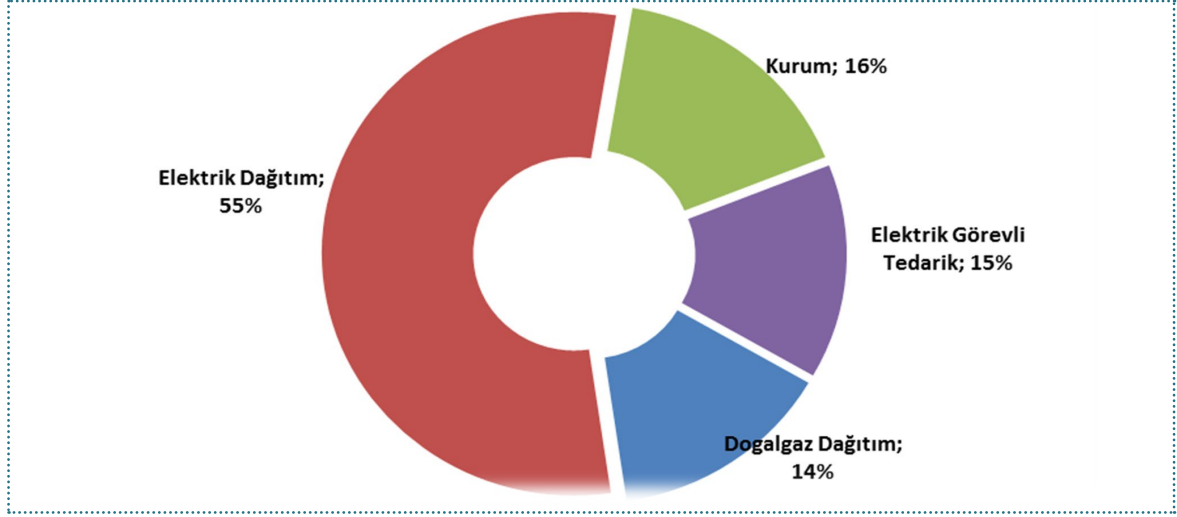
Şikâyet kategorisi altında iletilen bildirimler tüketici haklarının korunması ile tüketici şikâyetlerinin incelenmesi çerçevesinde Doğal Gaz Piyasası, Elektrik Piyasası, LPG Piyasası ve Petrol Piyasası olarak ayrıştırılmıştır. Bu sektörlere ait şikâyet bildirimlerinin yüzesel dağılımı aşağıdaki grafikte verilmektedir.

Şekil 9.3: Şikâyet Bildirimlerinin Sektörel Dağılımı

Şikâyetlerin sektörel dağılımında 55.223 (%79) adet ile en fazla paya sahip olan sektör elektrik sektörüdür. Elektrik sektörünü 11.352 (%16) adet ile doğal gaz sektörü, 1.364 (%2) adet ile petrol sektörü, 1.203 (%2) adet ile diğer ve 524 (%1) adet ile LPG sektörü izlemiştir. Özellikle elektrik ve doğal gaz sektörlerine ait bu oranlar yorumlandığında elektrik sektöründe 2018 yılında 43 milyonu aşan, doğal gaz sektöründe ise yaklaşık 12 milyonu aşan tüketicinin (serbest ve serbest olmayan) olduğu hususu dikkate alınmalıdır.

Kurum yazışma sistemi içine alınan bildirimlerin tamamı sektör dairelerine gönderilmemektedir. Kurumumuz tarafından doğrudan incelemeye alınmayan ve şirketler tarafından cevaplanması ve değerlendirilmesi gereken şikâyetler ilgili şirketlere yollanmaktadır. Aşağıdaki grafikte Kurum yazışma sistemi içine alınan ve doğrudan kurum dışına yollanan şikâyetlerin oranları gösterilmektedir.

Şekil 9.4: Şikâyet Bildirimlerinin Gönderildikleri Yerlere Göre Dağılımı

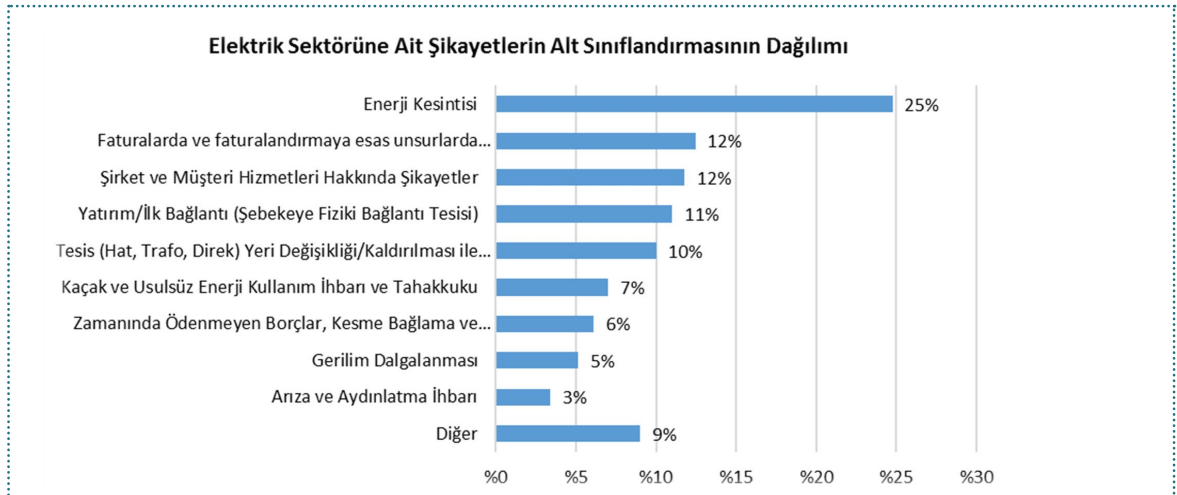


Kurum yazışma sistemi içine alınan şikâyetlerin en büyük kısmı %55'lik oranla elektrik dağıtım şirketlerine, %16,4'lük kısmı kurum sektör dairelerine, %14,3'lük kısmı elektrik görevli tedarik şirketlerine ve %14,3'lük kısmı doğal gaz dağıtım şirketlerine gönderilmiştir.

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. Elektrik sektörüyle ilgili şikâyet ana kategorisi altında Abonelik, Bağlantı-Şebeke, Sayaç, Kalite, Müşteri Hizmetleri, Faturalama ve Fiyat-Tarife gibi alt sınıflandırmalara gidilmiştir. Bu döneme ilişkin şikâyet kategorisine tabi 55.223 adet bildirim işlem görmüş olup, alt sınıflandırmalar bazında 10 şikâyet kategorisinin dağılımı aşağıda verilmektedir.

Şekil 9.5: Elektrik Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdesele Dağılımı

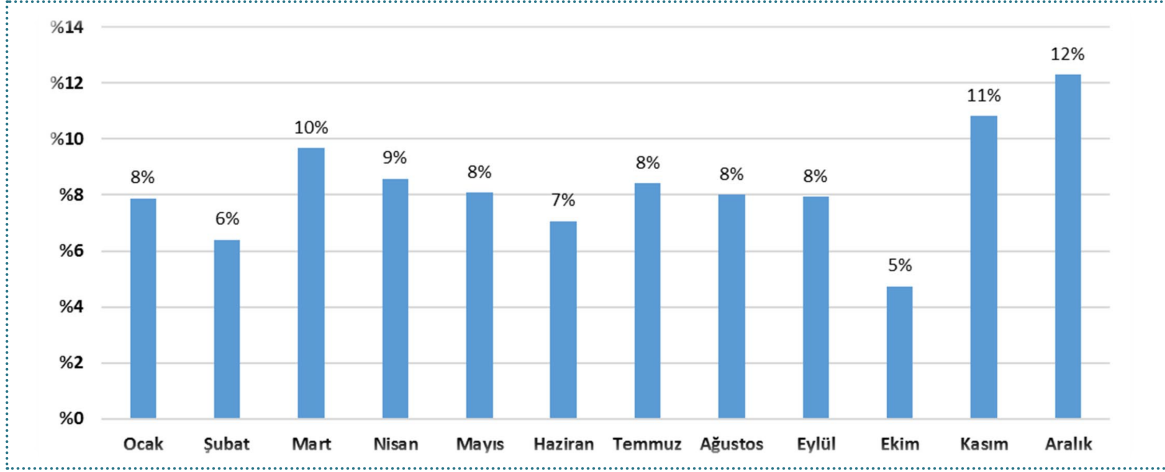


*Diğer kategorisi içerisinde birden fazla konuyu ilgilendiren muhtelif şikâyetler ve yüzdesi çok az olan şikâyetlerin toplamı yer almaktadır.

Elektrik piyasasında şikâyetlerin en fazla yoğunlaştığı alan %25 ile Enerji Kesintisi, %12 ile Faturalarda ve Faturalandırmaya Esas Unsurlarda Hatalara İtiraz, %12 ile Şirket ve Müşteri Hizmetleri Hakkında Şikâyet, %11 ile Yatırım/İlk Bağlantı (Şebekeye Fiziki Bağlantı Tesisi) ve %10 ile Tesis (Hat, Trafo, Direk) Yeri Değişikliği/Kaldırılması ile Sayaç Değişikliği ve Sayaç Okuma alanı yer almaktadır.

Elektrik sektörüne ait olup işlem gören bildirimlerin aylar itibariyle sayısal dağılımı aşağıda verilmektedir.

Şekil 9.6: Elektrik Sektöründe İşlem Gören Bildirimlerin Aylara Göre Yüzdese Dağılımı

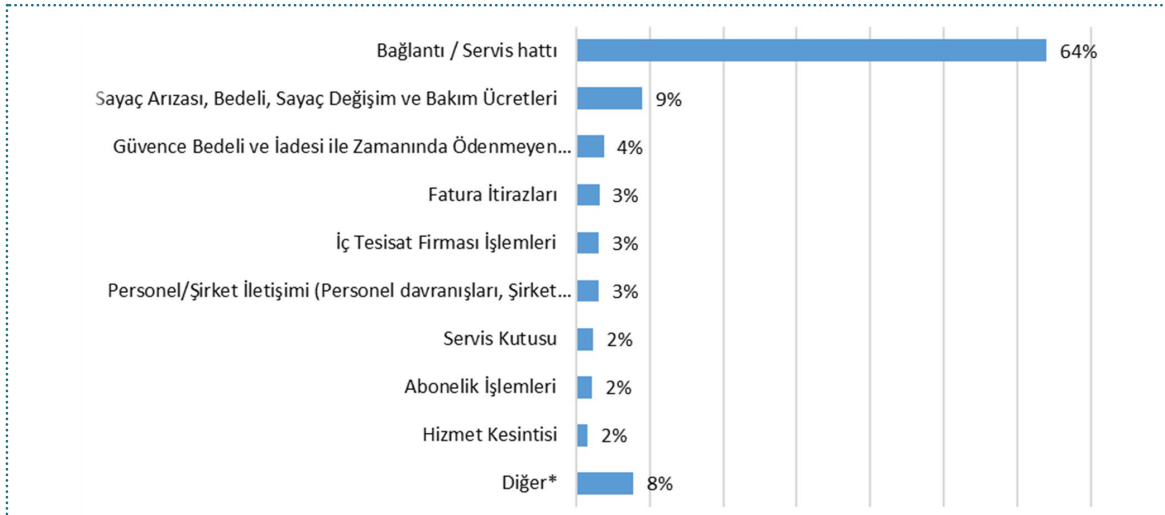


Bildirimlerin aylık gerçekleştirmelerine bakıldığında en büyük payın % 12 ile Aralık ayına ait olduğu, bu ayı sırasıyla Kasım ve Mart aylarının izlediği görülmektedir.

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 Abonelik, Bağlantı-Şebeke-Servis Kutusu, Sayaç, Kalite ve Müşteri Hizmetleri, Faturalama ve Serbest Tüketici adı altında alt sınıflandırma yapılmıştır. Bu döneme ilişkin şikâyet kategorisine tabi 11.352 adet bildirim işlem görmüş olup, alt sınıflandırmalar bazında ilk 10 şikâyet kategorisinin dağılımı aşağıda verilmiştir.

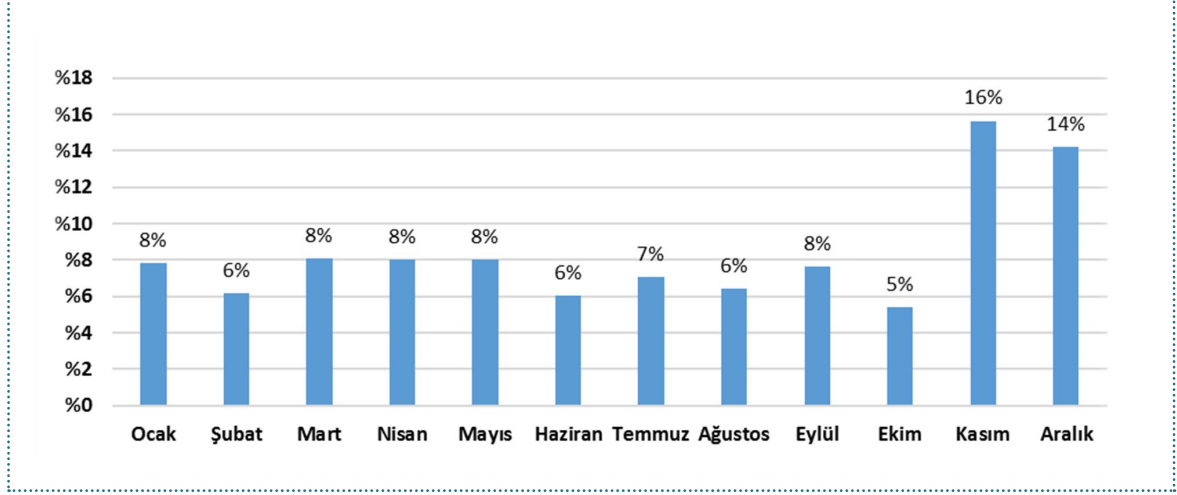
Şekil 9.7: Doğal Gaz Sektörüne Ait Şikâyetlerin Alt Sınıflandırmasının Yüzdese Dağılımı



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

Doğalgaz sektörüne ait olup en fazla şikâyet alan konu %64'lük oranıyla bağlantı/servis hattı konusudur. Bunu Sayaç Arızası, Bedeli, Sayaç Değişim ve Bakım Ücretleri kategorisi takip etmektedir. Doğalgaz sektörüne ait olup işlem gören bildirimlerin aylar itibarıyla sayısal dağılımı aşağıda verilmektedir.

Şekil 9.8: Doğal Gaz Sektöründe İşlem Gören Bildirimlerin Aylara Göre Yüzdesele Dağılımı



Bildirimlerin aylık gerçekleştirmelerine bakıldığında en büyük payın %16 ile Kasım ayına ait olduğu, bu ayı Aralık ve Mart aylarının izlediği görülmektedir.

9.2.5. Petrol Sektörüne Ait Şikâyetlerin Sınıflandırılması ve Gerçekleşmeler

Şikâyet kategorisi altında Akaryakıt Fiyatı ve Fiyat Artışları, Teknik Düzenlemelere Aykırı Akaryakıt, Mevzuat/Öneri, Müşteri Hizmetleri ve Kalite, Pompa ve Tabeladaki Fiyatların Farklı Olması, Tesis Güvenliği (işyeri açma ruhsatı, lisansa esas belgeler, mesafe tahdidi vs.) ve Fiyat Artışlarının ve Düşüşlerinin Zamanında Uygulanmaması gibi alt kategorileri belirlenmiştir. Bu dönemde 1.364 adet şikâyet bildirimini işlem görmüştür. Petrol sektörü Kuruma intikal eden bildirimler içerisinde %2'lik paya sahiptir.

9.2.6. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları(LPG) 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, Teknik Düzenlemelere Aykırı LPG, Mevzuat/Öneri(işyeri açma ruhsatı, lisansa esas belgeler, mesafe tahdidi vs), Müşteri Hizmetleri ve Kalite, Pompa ve Tabeladaki Fiyatların Farklı Olması, Tesis Güvenliği ve Fiyat Artışlarının ve Düşüşlerinin Zamanında Uygulanmaması gibi alt kategorileri belirlenmiştir. Bu dönemde 524 adet şikâyet bildirimini işlem görmüştür. LPG sektörü Kuruma intikal eden bildirimler içerisinde %1'lik paya sahiptir.

10. BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER

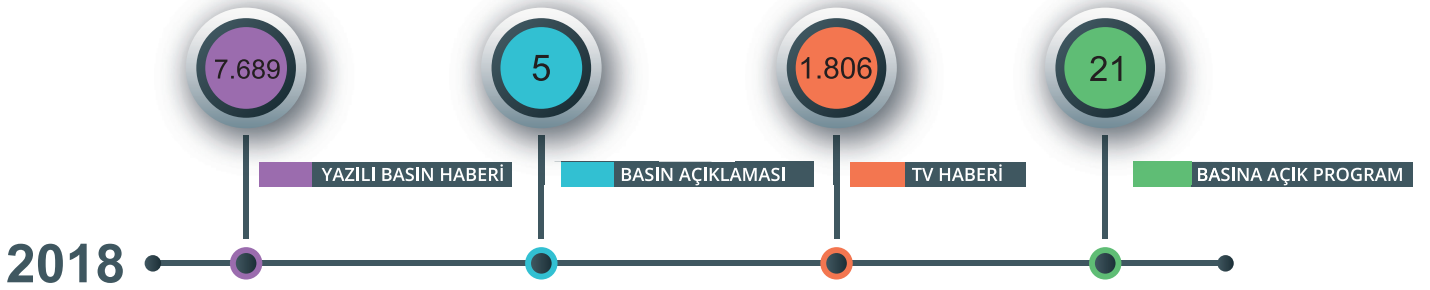
2018 yılı içerisinde enerji sektörü ve Kurum faaliyetleri ile ilgili yayınların izlenmesi ve değerlendirilmesi, basın mensupları tarafından Kuruma yöneltilen yazılı ve sözlü soruların cevaplandırılmasının yanı sıra elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG sektörleri ile ilgili kamuoyunun bilgilendirilmesi ve Kurum Başkanı tarafından verilen diğer organizasyon görevleri yerine getirilmiştir.

Basın mensupları gündemin yoğunluğuna göre Kurum Başkanı ile bir araya 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 2018 yılında EPDK'ya yönelik yaklaşık **7.689** yazılı basın haberi, **1.806** TV haberi çıkmıştır. Kurum adına **5** basın açıklaması yayınlanmıştır. Kurum Başkanı, **21** basına açık programa (konferans, toplantı, canlı tv yayını) konuşmacı olarak katılmıştır.



Enerji sektöründe kamuoyuna yönelik en hızlı, doğru ve etkin bilgilendirmeleri sağlamak, sektörün prestijini artıracak sosyal sorumluluk projelerini hayata geçirmek ve tüketici memnuniyetini daha iyi seviyelere taşıyacak iletişim yöntemleri geliştirebilmek amacıyla enerji sektöründe çalışan bütün kurumsal iletişimciler için bir işbirliği platformu sağlayan; Enerji İletişim Grubu'nun kurulmasına yönelik çalışmalara, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığımızın da desteği ile başlanmıştır.

11. DİĞER KURUMLARLA İLİŞKİLER

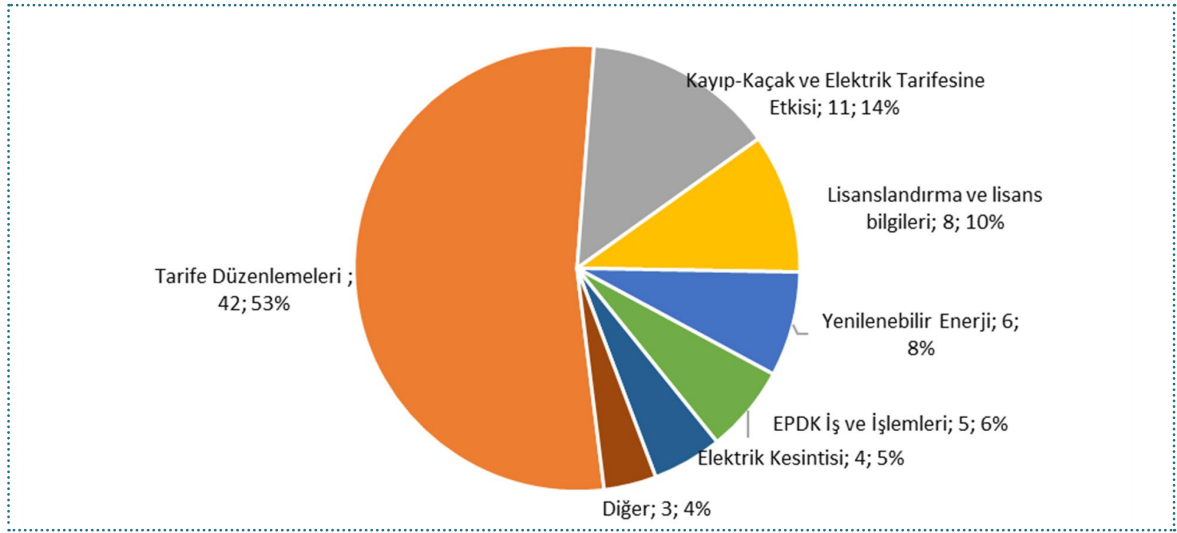
Bakanlık Kanalıyla TBMM'den Gelen Soru Önergeleri

Bakanlık kanalıyla 2018 yılında TBMM'den gelen 79 adet soru önergesi talebine cevap oluşturulmuştur. Söz konusu soru önergelerinin dağılımı Tablo 11.1'de gösterilmektedir.

Tablo 11.1: 2018 Yılında Gelen Soru Önergelerinin Konu Bazında Dağılımı

Soru Önergesi İçeriği	Adet	Yüzde
Tarife Düzenlemeleri	42	53,16
Kayıp-Kaçak ve Elektrik Tarifesine Etkisi	11	13,92
Lisanslandırma ve lisans bilgileri	8	10,13
Yenilenebilir Enerji	6	7,59
EPDK İş ve İşlemleri	5	6,33
Elektrik Kesintisi	4	5,06
Diğer	3	3,81
Toplam	79	100

Şekil 11.1: 2018 Yılında Gelen Soru Önergelerinin Konu Bazında Yüzdesel Dağılımı



12. DIŞ İLİŞKİLER

Kurum, dış ilifkiler baēlamındaki faaliyetlerini 2018 yılında da 5 ana ekseninde sürdürmüştür:

1. Üyesi olunan uluslararası birliklerle ilifkiler,
2. İkili ilifkiler,
3. AB müktesebatı ile uyum süreci kapsamındaki faaliyetler,
4. Ülkemizin taraf olduēu ya da ilifki içerisinde bulunduēu süreçler kapsamında Kurumun görev alanına giren alanlarda yapılan çalışmalar,
5. Uluslararası enerji piyasalarındaki gelişmelerin izlenmesi ve raporlanması.

Dış ilifkiler bağlamında yürütölen faaliyetler, *“iŐleyen ve gelişen bir enerji piyasası ve güvenilir düzenleme”* teması esas alınarak sürdürölmüŐtür. Bu çerçevede, iŐtirak edilen yurt dış etkinliklerde, enerji ve enerji düzenlemesine ilişkin bilgi, uzmanlık ve deneyimlerimizin gösterilmesinin yanı sıra enerji piyasamızın tanıtılmasına önem verilmiştir.

Bölgesel ve uluslararası enerji piyasalarında uzmanlığı ile ön plana çıkmak ve deēer yaratan bir kurum olmak vizyonunun esas alındığı ve bu vizyon kapsamında benimsenen stratejik amaçlar ile uygulanabilecek stratejilerin belirlendiēi *“EPDK Dış İlifkiler Stratejisi”* belgesi 28/06/2018 tarih ve 7934 karar numarası ile Kurul tarafından onaylanmıştır.

12.1. Üyesi Olunan Uluslararası Birliklerle İlifkiler

Kurum, ERRA ile MEDREG'nin üyesi, ECRB'nin de gözlemci üyesidir. Aynı zamanda ICER'in, Gaz ve Diēer Yakıtlar Sanal Çalışma Grubu başkanlığı marifetiyle yönlendirme komitesinde de temsil edilmektedir.

Kurum Başkanımızın Yönetim Kurulu Üyeliēini yürüttüēü ERRA'da, Kurum temsilcilerimiz ERRA'nın faaliyetlerine aktif olarak katılmakta ve yönlendirici etkide bulunabilmektedirler.

ERRA'nın faaliyetleri Başkanlar Komitesi, Lisans/Rekabet Komitesi, Tarife/Fiyatlandırma Komitesi, Müşteri ve Perakende Piyasalar Çalışma Grubu'nda görevli personel tarafından takip edilmiş ve mümkün olduēunca yönlendirilmiştir. ERRA Lisans ve Rekabet Komitesi Başkan Yardımcılığı görevi 2018 yılında da görevli Kurum personeli tarafından başarıyla sürdürölmüŐtür.

ERRA tarafından düzenlenen eğitim programlarına Kurum temsilcileri gerek eğitimci gerekse kursiyer olarak katılım sağlamıŐtır. Düzenlenen eğitimler sonrasında yapılan sınavlarda Kurum personelinin üstün başarı gösterdiēi görölmüŐtür. Bu yıl bu eğitimlerden biri (Elektrik Piyasasının İzleme Araçları), MEDREG ile işbirliği içerisinde İstanbul'da, 3-5 Aralık 2018 tarihlerinde düzenlenmiştir.

ERRA'nın en önemli etkinliēi olan Enerji Yatırım ve Düzenleme Konferansının 17 incisi, 9-10 Ekim 2018 tarihlerinde Kurumumuzun ev sahipliēinde Antalya'da gerçekleştirilmiştir. 40 ülkeden yaklaşık 200 katılımcının olduēu konferansta Kurumumuz gerek panelist gerekse katılımcı olarak temsil edilmiştir. ,

Kuruluşundan beri Kurumumuzca faaliyet ve organlarında aktif yer alınarak önemli katkılar verilen MEDREG'le ilifkiler kapsamında 2018 yılı önemli gelişmelere sahne olmuştur. MEDREG'in 29 Kasım 2018 tarihinde İstanbul'da gerçekleştirilen 26 ncı Genel Kurulunda Strateji Geliştirme Dairesi Başkanı GüleŐşan Demirbaş mutabakatla MEDREG Başkanı seçilmiştir. 26 ncı Genel Kurulda Doēalgaz Çalışma Grubu Başkan Yardımcılığı görevinin de Kurumumuz personeli tarafından yürütölmesi kararlaştırılmıştır.

MEDREG'in çalışmaları, çalışma gruplarında görevli Kurum personeli tarafından takip edilmiş ve mümkün olduğunca yönlendirilmiştir. Bu kapsamda, 2017-2018 yıllarından başkanlığı Kurum personeline yürütülen Doğalgaz Çalışma Grubu tarafından 2018 yılında MEDREG ülkelerinde Doğalgazda Şeffaflık Konusunda İyi Uygulama Kılavuzu, Kapasite Tahsisinde İyi Uygulama Kılavuzu ile doğalgaz altyapılarının incelendiği Akdeniz Bölgesi Doğalgaz Altyapı Haritası çalışmaları tamamlanarak yayımlanmıştır. Ayrıca, Kurum personelinin katkı sağladığı, Ürdün'ün enerji düzenlemesinden sorumlu kurumunun (EMRC) elektrik piyasasında lisanslama süreçlerine ilişkin akran denetimi tamamlanmış ve yayımlanmıştır.

MEDREG'in Akdeniz'in güney ve doğu kıyılarında yer alan ülkelerin düzenleyici altyapılarının iyileştirilmesi girişimi kapsamında hane halkı tüketicilerine doğal gaz tedarikinde tüketicilerin, düzenleyici kurumun, dağıtım sistem operatörünün rolü ve tarife sistemi gibi konularda ülkemiz uygulama ve deneyimlerinden faydalanmak amacıyla İsrail Doğalgaz Düzenleme Kurumu (NGA) yetkililerince 10-11 Mayıs 2018 tarihlerinde Kurumumuza bir çalışma ziyaretinde bulunulmuştur.

MEDREG Kurumsal Çalışma Grubu tarafından hazırlıklarına Kurum personeline başlanan, birlik üyesi ülkelerin düzenleyici kapasitelerinin incelendiği Akdeniz Enerji Düzenleme Görünümü Raporu MEDREG Genel Kurulu tarafından onaylanarak yayımlanmıştır. Akdeniz İçin Birlik Enerji Platformları kapsamındaki çalışmalar ve etkinlikler, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile koordinasyon içerisinde takip edilmiştir. Bu kapsamda, Avrupa-Akdeniz Havzasında Arz Talep Dengesi ve Avrupa-Akdeniz Havzasında Arz Güvenliğinin Sağlanmasında LNG'nin Rolü başlıklı raporların hazırlanmasına katkı sağlanmıştır.

ICER Gaz ve Diğer Yakıtlar Sanal Çalışma Grubu Başkanlığı sıfatıyla görevli Kurum personeli tarafından sürdürülen ICER ile Uluslararası Gaz Birliği (IGU) tarafından müştereken yürütülen LNG İthalat Tesislerinin Yatırım Güvenliğine İlişkin İyi Düzenleme ve Uygulamaların tespit edilmesi çalışması tamamlanarak, 20-23 Mart 2018 tarihlerinde Cancun/Meksika'da düzenlenen 7 nci Dünya Enerji Düzenleme Forumu marjında kamuoyuyla paylaşılmıştır. Bahse konu çalışmaya Kurum adına bir örnek olay incelemesi ile katkı sağlanmıştır.

Kurumun gözlemcisi olduğu ECRB'nin çalışmaları, ECRB çalışma gruplarında görevli Kurum personeli vasıtasıyla takip edilmiştir.

20-23 Mart 2018 tarihlerinde Meksika'nın Cancun kentinde düzenlenen 7. Dünya Enerji Düzenleme Forumu'na Kurumumuz yetkililerince katılım sağlanmıştır. Bir sonraki Forum ise 2021 yılında Peru'nun Lima kentinde yapılacaktır.

12.2. İkili İlişkiler

Bulgaristan Enerji ve Su Düzenleme Kurumu (EWRC) ile daha evvel gerçekleştirilen temaslar neticesinde mutabık kalınan İşbirliği Protokolü 18 Haziran 2018 tarihinde Sofya'da imzalanmıştır. Akabinde İşbirliği Protokolü kapsamında gerçekleştirilebilecek faaliyetlere ilişkin önerilerimiz EWRC yetkililerine iletilmiştir. 2019 yılında EWRC ile belirlenecek işbirliği konularında çalışmalar yürütülmesi hedeflenmektedir.

Yine Bulgaristan ile olan yakın işbirliğimiz kapsamında, AB dönem başkanı sıfatıyla Bulgaristan'ın Ankara Büyükelçiliği tarafından, 24 Nisan 2018 tarihinde organize edilen, "Enerji Güvenliği ve Bölgesel İşbirliği Yuvarlak Masa Tartışması"na katılım sağlanmış olup, bu yıl başlatılan organize toptan gaz piyasasının sanal operasyonu ve Türkiye gaz pazarındaki gelişmelerle ilgili bilgilendirme yapılmıştır.

Umman Elektrik Düzenleme Kurumu (AER Oman) yetkilileri tarafından 6 Aralık 2018 tarihinde, Kuruma bir çalışma ziyareti gerçekleştirilmiştir. Heyetin talebi doğrultusunda, EPDK'nin kurumsal yapısı, işleyişi, ilgi ve görev alanları hakkındaki bilgiler aktarılmış, ülkemiz elektrik piyasası yapısından bahsedilmiş ve piyasa aktörleri tanıtılmış, piyasayı izlemek üzere ülkemizdeki sistemin işleyişi anlatılmıştır.

12.3. Avrupa Birliği Müktesebatı İle Uyum Süreci Kapsamındaki Faaliyetler

IPA 2013 yılı programlaması kapsamındaki ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın ana faydalanıcısı olduğu "Türkiye Enerji Sektörü Faz-2 Projesi" Yönetim Kurulunda yer almak suretiyle proje işleyişi takip edilmekte ve katkıda bulunmaktadır. Projenin açılış toplantısı 18 Eylül 2018 tarihinde gerçekleştirilmiştir. Ülkemizin AB'ye katılım yolunda kaydettiği gelişmelerin değerlendirildiği Avrupa Komisyonu tarafından hazırlanan 2019 Türkiye İlerleme Raporunun Kurum görev alanı ile ilgili kısımlarına katkı sağlanmıştır.

26-27 Şubat 2018 tarihlerinde Brüksel'de düzenlenen Türkiye-AB Üst Düzey Enerji Diyaloğu Toplantısı için elektrik ve doğalgaz piyasalarımıza ilişkin sunumlar hazırlanmış ve Kurumumuz yetkililerince söz konusu toplantıya katılım sağlanmıştır. Türkiye-AB Ortaklık Konseyi'nin 3/64 sayılı Kararı ile kurulmuş olan Ortaklık Komitesi'nin 126. Toplantısı 28 Kasım 2018 tarihinde Brüksel'de gerçekleştirilmiştir. Toplantı gündeminde yer alan enerji başlığına ilişkin olarak elektrik ve doğal gaz piyasalarımıza ilişkin detaylı bilgi notları hazırlanmış ve hazırlık toplantılarına katılım sağlanmıştır.

12.4. Ülkemizin Taraf Olduğu ya da İlişki İçerisinde Bulunduğu Süreçler Kapsamında Kurumun Görev Alanına Giren Konularda Yapılan Çalışmalar

KEİ, OECD Ekonomik Düzenleyiciler Ağı (OECD-NER), UEA, Dünya Ticaret Örgütü, Ekonomik İşbirliği Teşkilatı (EİT) bünyesindeki komite, çalışma grubu, görev gücü vb. oluşumlarda Kurumu temsil etmek üzere Kurum personeli görevlendirilerek adı geçen kuruluşların çalışmaları takip edilmektedir.

16 Haziran 2017 tarihinde Kurumun ev sahipliğinde İstanbul'da gerçekleştirilen "KEİ Ülkeleri Enerji Düzenleyicileri Yuvarlak Masa Toplantısı"nda mutabık kalınan KEİ üyesi ülkelerin enerji düzenleyicileri arasında bir Forum teşkil edilmesine yönelik çalışmalara 2018 yılında da devam edilmiş olup, hazırlanan kurucu belge taslağının 2019 yılında KEİ üyesi ülkelerin enerji düzenleyici kurumlarına sunulması öngörülmektedir.

1985 yılında kurulan ve ülkemizin de kurucu üyesi olduğu Ekonomik İşbirliği Teşkilatı (EİT) ile işbirliğimiz çerçevesinde, gerek EİT Bölgesel Planlama Konseyi Toplantıları için EİT Sekreteryası tarafından yapılan hazırlık çalışmalarına gerekse Türkiye-İran heyetleri arasında yürütülen "Ekonomik İşbirliği Teşkilatı (EİT) Bölgesinde Serbest Elektrik Ticareti Oluşturulması"na yönelik proje kapsamında ETKB tarafından yürütülen çalışmalara katkı sağlanmıştır. Yine bu proje aksında hazırlanan "Uluslararası Ve Yerel Danışman Görevlendirilmesi Şartnamesi (TOR) incelenerek, oluşturulan görüşler ETKB ile paylaşılmıştır.

Ticaret Bakanlığı'nın koordinasyonunda gerçekleştirilen ve ülkemiz ile gerek Gürcistan gerekse Portekiz arasında yapılan Ortak Ekonomi ve Ticaret Komisyonu (JETCO) toplantıları kapsamında gereken katkı sağlanmıştır.

Dünya Ticaret Örgütü (DTÖ) üyesi bir grup ülke tarafından müzakereleri yürütülen TİSA (Hizmetler Ticareti Anlaşması) çalışmaları kapsamında, Ticaret Bakanlığı ile koordineli çalışılmaya devam edilmiş, serbest ticaret anlaşmalarının müzakerelerine katkı sağlamak üzere ilgili Bakanlığa gerekli bildirimlerde bulunulmuştur.

Aynı zamanda, ülkemizin de taraf olduğu DTÖ Sübvansiyonlar ve Telafi Edici Önlemler Anlaşması'nın 12.7 maddesinde yer alan hüküm uyarınca, farklı ülkeler tarafından yürütülen soruşturmalar kapsamında (Avustralya Sübvansiyon Soruşturması, Kanada Anti-Damping Soruşturması, Amerika Birleşik Devletleri (ABD) 1. ve 2. Sübvansiyon Soruşturmaları) Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti tarafından cevaplandırılması gereken soru kağıtları, Kurumun ilgi ve görev alanı çerçevesinde cevaplanmıştır.

Irak makamlarının yenilenebilir enerji alanında yapacağı kanun ve düzenlemelerde kullanılmak üzere mevzuat talebi olumlu karşılanmış, İngilizce doküman ve mevzuat desteği sağlanmıştır.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı öncülüğünde yürütülen Almanya ile enerji alanında işbirliği kapsamında

oluşturulan çalışma gruplarından Elektrik ve Gaz Piyasalarının Düzenlenmesi alışma Grubunun eş başkanlığının Kurum yetkilisi tarafından üstlenilmesi uygun grlmştr. Çalışma grubu kapsamında hazırlanan yıllık planda piyasa Őeffaflıđı, esneklik ve talep tarafı katılımı mekanizmaları ile doğal gaz piyasası işleyişi konularının ele alınması kararlaştırılmıştır. Bu kapsamda Kurum ile Alman muadili BNetzA arasında 2019 yılında etkinlikler düzenlenmesi kararlaştırılmıştır.

Türkiye-Fransa Enerji alışma Grubu (EÜG) Toplantısı, 16 Şubat 2018 tarihinde Paris'te gerçekleştirilmiş olup; toplantıya Kurum personeli de katılmıştır.

12.5. Uluslararası Enerji Piyasalarındaki Gelişmelerin İzlenmesi ve Raporlanması

2015 yılında başlanan, dış basında çıkan önemli haberlerin derlenerek bülten hazırlanmasına 2018 yılında da devam edilmiştir. 2018 yılında 13 bülten hazırlanmıştır. Haberler derlenirken fikri takip yapılmasına zen gösterilmiştir. Yıl içerisinde derlenen haberler, konularına göre ayrıca sınıflandırılmıştır.

13. İNSAN KAYNAKLARI VE EĞİTİM FAALİYETLERİ

13.1. Kurum Personeli

Kurum hizmetlerinin gerektirdiği görevler, idari hizmet sözleşmesi ile sözleşmeli olarak istihdam edilen personel eliyle yürütülmektedir. Kurum personeli 4628 sayılı Kanun ile düzenlenen hususlar dışında 657 sayılı Devlet Memurları Kanununa tabidir. Kurul Başkanı ve Kurul üyeleri ile idari hizmet sözleşmesi ile istihdam edilen Kurum personeli, sosyal güvenlik açısından 31.05.2006 tarihli ve 5510 sayılı Sosyal Sigortalar Ve Genel Sağlık Sigortası Kanununun 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (c) bendi kapsamında sigortalı sayılmaktadır. Kurumda, Kurul Başkan ve Kurul üyesi ile idari hizmet sözleşmesi ile istihdam edilen personelin sosyal güvenlik hak ve yükümlülükleri 5510 sayılı Kanunun Geçici 4 üncü maddesi saklı kalmak kaydıyla anılan Kanun hükümlerine göre düzenlenmektedir. 02.11.2011 tarihli ve 28103 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 666 sayılı KHK ile 375 sayılı KHK'ye eklenen Ek 11 inci madde gereğince Kurum personelinin, ücret ve mali hakları hususunda emsali unvan ve ücret eşitlemesine tabi olması sağlanmış olup 15.01.2012 tarihinden sonra Kurum kadrolarına atanan personel, diğer kamu kurum ve kuruluşlarında görev yapan emsali personelin tabi olduğu ücret ve mali haklar rejimine tabi olmuştur.

Tablo 13.1: 2018 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
Enerji Uzman Yardımcısı	31			30	1		9	22	24	7
Yönetim Görevlisi	3	1		2			2	1		3
Mimar	1			1			1			1
Teknisyen	1			1				1		1
TOPLAM	36	1	-	34	1	-	12	24	24	12

Tablo 13.2: 2018 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	ÖLÜM
Başkan Yardımcısı	1				1			1	1					
Başkan Danışmanı	3			2	1			3	1	1	1			
Grup Başkanı	1			1				1		1				
Enerji Uzmanı	5			5			2	3		5				
Enerji Uzman Yardımcısı	3			3				3	1		2			
Avukat	2			2			1	1			2			
Yönetim Hizmetleri Uzmanı	2			2				2		2				
Yönetim Görevlisi	1	1						1						1
İletişim Görevlisi	2	1	1				1	1		1	1			
Şoför	1	1						1		1				
TOPLAM	21	3	1	15	2	-	4	17	3	11	6	-	-	1

Kurumun kadro unvan ve sayıları ile 2018 yılı sonu itibariyle istihdam edilen 501 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	2	2				2				2
Elektrik Piyasası Dairesi Başkanı	1	0								
Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanı	1	1				1				1
Petrol Piyasası Dairesi Başkanı	1	1				1				1
LPG Piyasası Dairesi Başkanı	1	1					1			1
Tarifeler Dairesi Başkanı	1	1					1			1
Denetim Dairesi Başkanı	1	1					1			1
Kamulaştırma Dairesi Başkanı	1	1						1		1
Hukuk Dairesi Başkanı	1	1				1			1	
Strateji Geliştirme Dairesi Başkanı	1	1					1		1	
İnsan K. ve Destek H. Dairesi Başkanı	1	1				1				1
Başkan Danışmanı	19	11				7	3	1	1	10
Grup Başkanı	67	55				33	18	4	8	47
Enerji Uzmanı	249	137				105	28	4	39	98
Enerji Uzman Yardımcısı	131	83				82	1		32	51
Avukat	25	24				19	5		23	1
Basın ve Halkla İlişkiler Müşaviri	1	0								
Özel Kalem Müdürü	1	1			1					1
Kurul Hizmetleri Müdürü	1	1				1			1	
Özel Kalem Müdür Yardımcısı	1	0								
Kurul Hizmetleri Müdür Yardımcısı	1	0								
İrtibat Büro Müdürü	1	0								
Yönetim Hizmetleri Uzmanı	94	92				69	23		44	48
Çözümleyici	8	5				4	1			5
Programcı	6	1					1		1	
Tabip	1	0								
Hemşire	1	1			1				1	
Savunma Uzm.	0	0								
Teknisyen	4	3		2		1				3
Tekniker	1	0								
Yönetim Görevlisi	79	48	1	9	4	32	2		28	20
İletişim Görevlisi	20	15		1	3	11			15	
Kütüphaneci	1	0								
Şoför	10	7		4		3				7
Dağıtıcı	2	1				1				1

KADRO UNVANLARI	TOPLAM KADRO SAYISI	DOLU KADRO SAYISI	ÖĞRENİM DURUMU						CİNSİYETİ	
			İLKÖĞRETİM	ORTAÖĞRETİM	ÖNLİSANS	LİSANS	MASTER	DOKTORA	KADIN	ERKEK
Mütercim-Tercüman	2	0								
Araştırmacı	1	0								
Mühendis	15	4				4			1	3
Mimar	1	1				1			1	
TOPLAM	755	501	1	16	9	379	86	10	197	304

Kurumun personel sayısında yıllara göre yaşanan değişim Tablo 13.4'te gösterilmektedir.

Tablo 13.4: Yıllara Göre Kurum Personel Sayısı

Yıl	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Personel Sayısı	259	296	303	313	370	404	430	467	453	436	461	494	482	474	501

13.2. Eğitim Faaliyetleri

Bu bölümde Kurum personeline yönelik eğitim faaliyetleri ile Kurumda staj yapan kişilere ait bilgiler yer almaktadır. Müteakip sayfalarda yer alan tablolardan da anlaşılacağı üzere Kurum, eğitim faaliyetleri için önemli zaman ve mali kaynak ayırmaktadır.

13.2.1. Hizmet İçi Eğitim Faaliyetleri

Tablo 13.5: 2018 Yılında Yapılan Hizmet İçi Eğitim Faaliyetleri

Eğitim Veren Kurum veya Kuruluş	Eğitimin Adı	Katılan Kişi Sayısı
Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Hukuk Müşavirliği	Arabuluculuk Komisyonlarının Görev, Yetki ve Sorumlulukları Eğitimi Programı	6 Kurum Personeli
Kurum Hizmet Binasında Gerçekleştirildi	Temel İş Sağlığı ve Güvenliği eğitimi / Elektronik Belge Yönetim Sisteminin yeni versiyonunun tanıtımı ve kullanımı eğitimi	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tüm Kurum personeli
Kurum Hizmet Binasında Gerçekleştirildi	Bilgi Güvenliği Farkındalığı Eğitimleri	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tüm Kurum personeli
İstanbul	IDC Energy Summit 2018 / IDC Enerji Toplantısı	1 Kurum Personeli
Demir Bükey Akademi	İleri Sürücülük Teknikleri Güvenli Sürücülük Eğitim Programları	15 Kurum Personeli
Sunkar Danışmanlık	Kurum Kültürü ve Protokol Yönetimi Eğitimi	235 Kurum Personeli
Sunkar Danışmanlık	Ms Office Başlangıç ve Orta Düzey	52 Kurum Personeli

Eğitim Veren Kurum veya Kuruluş	Eğitimin Adı	Katılan Kişi Sayısı
Gazi Üniversitesi Sürekli Eğitim Uygulama ve Araştırma Merkezi (GAZİSEM)/ Kurum Hizmet Binasında	Temel Muhasebe Eğitimi / Finansal Tablolar Analizi Eğitimi	23 Kurum Personeli
KamuTech Yazılım Eğitim Danışmanlık	Taşerondan Kadroya Gececek İşçilerin İş Kanununu ve Sosyal Güvenlik Uygulamaları Semineri	3 Kurum Personeli
Türkiye Sanayi Sevk İdare Enstitüsü(TÜSSİDE)	TÜSSİDE-Kurumsal Gelişim Eğitimi ve Temel Yetkinlik Geliştirme Eğitimi 2018	66 Kurum Personeli
Kamu ve Özel Sektör Kuruluşları	Enerji Tesisleri İnceleme Programı- Teknik İnceleme Programı	30 Kurum Personeli
Sineset Film	Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu intra net programı üzerinden 64 Saatlik Temel Eğitim Programı Online olarak düzenlendi.	14. Dönem Enerji Uzman Yardımcısı 30 personel
Enerji Piyasası Düzenleme Kurum Hazırlayıcı Eğitim Programı.	Hazırlayıcı Eğitim Programı	13. Dönem Enerji Uzman Yardımcısı 16 personel
Enerji Piyasası Düzenleme Kurum Hazırlayıcı Eğitim Programı.	Hazırlayıcı Eğitim Programı	14. Dönem Enerji Uzman Yardımcısı 30 personel
Sunkar Danışmanlık	Bilimsel Araştırma Ve Tez Yazma Eğitim Programı	26 Kurum Personeli
Sunkar Danışmanlık	Araştırma İçin Teknoloji	26 Kurum Personeli
Kamutech Yazılım Eğitim Danışmanlık Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi	Kamu Kurumları için İş Kanunu,Sosyal Güvenlik ve Toplu İş Sözleşmesi Uygulamaları Eğitimi	2 Kurum Personeli
ELDER	Elektrik Piyasasında Regülasyon, Ticaret ve Rekabet Uygulamaları	2 Kurum Personeli
TODAİE	Görevde Yükselme Sınavı	50 Kurum Personeli
Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı /Kamu İhale Kurumu Uzmanları	E-İhale ve E-Eksiltme Uygulamalarına Yönelik Eğitim	5 Kurum Personeli
Enerji Uzmanları Derneği	Elektrik Piyasası Dağıtım ve Tüketici Hizmetleri Eğitimi ve Doğal Gaz Piyasası Tüketici Hizmetleri Eğitimi	15 Kurum Personeli
Özel Vektörel Bilişim Bilgisayar ve Mesleki Eğitim Merkezi	3d max Konulu Eğitim	1 Kurum Personeli

**Yeni başlayan personel için "Aday Memurluk Temel Eğitim" programı dijital hale getirilmiştir.

13.2.2. Diğer Eğitim Faaliyetleri

Kurum, her yıl ilgili mevzuat çerçevesinde, hizmet yılı ve yabancı dil ölçütlerini dikkate alarak belirli sayıdaki personelini bilgi ve görgü artırma amaçlı kısa süreli eğitimlere ve yüksek lisans çalışmaları yapmak üzere uzun süreli eğitimlere göndermektedir. Ayrıca dünya enerji piyasasında yaşanan gelişmelerin daha yakından takip edilebilmesi amacıyla, Kurum personelinin yabancı dil bilgisi seviyesinin yükseltilmesi amaçlı eğitimlere katılması teşvik edilmektedir. Bu kapsamda yapılan çalışmalara dair bilgiler aşağıdaki tablolarda yer almaktadır.

Tablo 13.6: 2018 Yılında Yapılan Yurt Dışı Eğitim Faaliyetleri

Eğitimin Kategorisi	Eğitimin Adı	Yararlanan Kişi Sayısı
ERRA	Enerji Regülasyonuna Giriş	10
ERRA	Enerji Piyasasının Prensipleri	4
ERRA	Enerji Piyasalarının Temelleri	3
ERRA	Enerji Sermaye Yatırım Programları İnceleme ve Değerlendirme Araçları	3
ERRA	Yenilenebilir Enerji Düzenlenmesi	7
ERRA	Doğal Gaz Piyasası Regülasyonunun Temel İlkeleri	1
ERRA ve MEDREG	Elektrik Piyasası İzleme	1
Baku Enerji Yaz Okulu	ADA Üniversitesi Caspin Center for Energy and Environment	3
Kurum Personelinin Bakanlar Kurulu Kontenjanı Kapsamında Yurt Dışı Master Eğitimi	Yurt Dışı Master	3
Uzman Yardımcılarının Yurt Dışı staj Faaliyetleri (0-3 aylık) program Kontenjanı Kapsamında University of Dundee	Yurt Dışı Staj Eğitim Programı (2017-2018 yılları arasında)	16

Tablo 13.7: 2018 Yılında Alınan Yabancı Dil Eğitim Faaliyetleri

Eğitim Veren Kurum Veya Kuruluş	Eğitimin Adı	Katılan Kişi Sayısı
Özel Ümitköy Amerikan Kültür Yabancı Dil Kursu (Premium)	İngilizce Kursu	1
American Examination Center	İngilizce Kursu	4
Özel Bahçelievler Amerikan Kültür Derneği Yabancı Dil Kursu	İngilizce Kursu	1
Moda Dil Akademisi Çankaya/ANKARA	İngilizce Kursu	1
Özel Suat Gürcan-Rıdvan Gürbüz Moda Dil Akademisi Yabancı Dil Kursu	İngilizce Kursu	1
English Exam Center Yabancı Dil Kursu	İngilizce Kursu	1
Özel Akın Dil Yabancı Dil Kursu	İngilizce Kursu	8

Üniversitelerin değişik bölümlerinden öğrenciler, Kurumda staj yapmaktadır. Bu kapsamda 2018 yılında Kurumda staj yapan kişi sayısı ve staj süreleri aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Tablo 13.8: 2018 Yılında Kurumda Staj Yapan Kişi Bilgileri

Üniversite Adı	Stajyer Sayısı	
	Zorunlu Staj	Kurum Tanıtım Eğitimi
TOBB ETÜ	9	
Gazi Üniversitesi	7	
TED	1	
Yıldırım Beyazıt Üniversitesi	1	
Cumhuriyet Üniversitesi	1	
Marmara Üniversitesi	1	
Abant İzzet Baysal Üniversitesi	1	
Karabük Üniversitesi	1	
Eskişehir Osmangazi Üniversitesi	1	
Bilecik Şeyh Edebali Üniversitesi	2	
Bahçeşehir Üniversitesi	1	
İstanbul Teknik Üniversitesi	1	
Kırıkkale Üniversitesi	1	
Bilkent Üniversitesi	1	2
Hacettepe Üniversitesi	4	8
ODTÜ	3	1
Başkent Üniversitesi	1	1
Atılım Üniversitesi	1	1
KTO Konya Karatay Üniversitesi	5	10
Necmettin Erbakan Üniversitesi		1
İstanbul Üniversitesi		2
Çankaya Üniversitesi		1
Yıldız Teknik Üniversitesi		1
Ankara Üniversitesi		2
TOPLAM		83

*2018 Yılı Harcanan Eğitim Faaliyetleri Toplamı: 1.454.000,00-TL

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 Bakanlığı'na aktarılmaktadır. Bu kapsamda yapılan aktarmalar Tablo 14.1'de gösterilmiştir.

Tablo 14.1: Yıllar İtibariyle T.C. Hazine ve Maliye Bakanlığına Aktarılan Gelir Fazlası (TL)

Yıllar İtibariyle T.C. Hazine Maliye Bakanlığına (Bütçeye) Aktarılan Gelir Fazlası (TL)			
Yıllar	Yıl İçindeki (Her Üç Ayda Bir İzleyen Ayın Onbeşine Kadar Aktarılan)	Yıl Sonundaki (İzleyen Yılın Mart Ayı Sonuna Kadar Aktarılan)	Toplam
2001	0	22.306,00	22.306,00
2002	0	0	0
2003	0	17.992.437,17	17.992.437,17
2004	0	39.891.979,98	39.891.979,98
2005	0	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
Toplam	479.353.795,86	562.695.451,59	1.042.049.247,45

14.1. 2018 Yılı Bütçe Uygulama Sonuçları

Kurumun 2018 yılı bütçesi, TBMM'de kabul edilerek 31.12.2017 tarihli ve 30287 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanmış ve 01.01.2018 tarihinden itibaren yürürlüğe girmiştir.

14.1.1. Gelir Bütçesi

2018 yılı bütçe gelirleri 247.045.000 TL olarak tahmin edilmiş ve 305.238.698,67 TL net bütçe geliri elde edilmiştir. Böylece bütçe gelir gerçekleşme oranı % 123,56 olmuştur. Kurumun gelirleri, 4628 sayılı Kanunun 10 uncu maddesinde yer alan aşağıdaki unsurlardan oluşmaktadır:

- Lisans (yıllık lisans, lisans alma, lisans yenileme, lisans tadili ve lisans sureti çıkartma), sertifika, onay, izin ve vize işlemleri üzerinden alınacak bedeller,
- Katılma payı.

Elektrik piyasasında katılma payı olmayıp, doğal gaz piyasasında katılma payının mükellefi, lisans ve sertifika sahibi olan tüzel kişilerdir. Katılma payı, anılan mükelleflerin yıllık faaliyet dönemine ilişkin olarak düzenleyecekleri gelir tablolarında yer alan safi satış hasılatı tutarının, Kurulca %0,2 (binde iki) oranını aşmayacak şekilde belirlenecek katılma payı oranı ile çarpımı sonucu bulunmaktadır.

Petrol piyasasında katılma payının mükellefi; rafinaj, işleme, dağıtıcı, iletim, taşıma, ihrakiye, depolama, bayi ve madeni yağ üretim lisansı sahibi gerçek ve tüzel kişilerdir. Müşterek lisans sahipleri, katılma payını toplam net satışları üzerinden ödemektedirler.

LPG piyasasında katılma payının mükellefi ise; Petrol piyasası rafinerici, LPG piyasası dağıtıcı ve LPG otogaz bayilik lisansı sahibi gerçek ve tüzel kişilerdir. LPG piyasasında faaliyet gösteren lisans veya müşterek lisans sahipleri, katılma payını toplam net akaryakıt ve LPG 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 kalemlerindedir.

Yukarıda belirtilen gelir kalemlerine yönelik 2018 yılında uygulanacak bedeller, Kurul Kararları ile belirlenmiştir.

14.1.2. Gider Bütçesi

Kurumun 2018 yılı gider bütçesi, 247.045.000 TL olarak öngörülmüş, 5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi Kontrol Kanununun 78 inci maddesine istinaden "Genel Bütçeye Verilen Paylar" kodunda, gelir fazlası karşılığı olarak toplam 96.840.777,77 ödenek eklenerek toplam gider bütçesi 343.885.777,77 TL olmuştur. Toplam bütçe ödeneğinin 305.238.698,67 TL'si kullanılmış ve 38.647.079,10 TL'lik bütçe ödeneği yılsonunda iptal edilmiştir. Böylece gider bütçesi gerçekleşme oranı % 88,76 olmuştur.

Ek'te Kurumun 2016-2017-2018 yılları bilançosu ve faaliyet sonuçları tablosu, karşılaştırmalı olarak verilmiştir.

EKLER

ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU FAALİYET SONUÇLARI TABLOSU(TL)

GİDERİN TÜRÜ				31.12.2016	31.12.2017	31.12.2018
630	01		Personel Giderleri	48.162.981,46	47.980.412,78	62.790.649,06
630	02		Sosyal Güvenlik Kurumlarına	5.143.183,83	5.255.587,67	7.568.961,93
630	03		Mal ve Hizmet Alım Giderleri	91.405.944,68	105.178.197,13	86.107.872,01
630	03	02	Tüketime Yönelik Mal ve Malzeme Alm.	1.714.383,14	2.279.574,71	2.431.863,40
630	03	03	Yolluklar	865.321,61	978.799,22	1.352.961,87
630	03	04	Görev Giderleri	2.253.852,11	1.675.785,57	1.411.142,94
630	03	05	Hizmet Alımları	86.128.539,33	97.359.091,66	78.410.153,32
630	03	06	Temsil ve Tanıtma Giderleri	63.470,43	117.674,63	82.954,50
630	03	07	Menkul Mal, Gayrimaddi Hak Alımı, Bakım Onarım Gideri	380.378,06	2.767.271,34	2.418.795,98
630	03	08	Gayrimenkul Mal Bakım ve Onarım Gid.	0,00	0,00	0,00
630	03	09	Tedavi ve Cenaze Giderleri	0,00	0,00	0,00
630	04		Faiz Giderleri	0,00	0,00	0,00
630	05		Cari Transferler	68.626.925,70	56.712.518,61	102.147.546,62
630	05	01	Görev Zararları	2.334.419,44	3.384.457,79	4.721.416,76
630	05	03	Kar Amacı Gütmeyen Kuruluşlara Yapılan Aktarımlar	246.232,44	241.395,00	295.301,67
630	05	06	Yurtdışına Yapılan Transferler	27.296,95	33.053,44	40.050,42
630	05	08	Gelirden Ayrılan Paylar	66.018.976,87	53.053.612,38	97.090.777,77
630	12		Gelirlerin Red ve İadesinden Kaynaklanan Giderleri	6.793.112,96	4.861.146,64	0,00
630	13		Amortisman Giderleri	16.101.332,49	2.862.657,19	5.569.134,97
GİDERLER TOPLAMI (A)				236.233.481,12	222.850.520,02	264.184.164,59

GELİRİN TÜRÜ						31.12.2016	31.12.2017	31.12.2018
600	03				Teşebbüs ve Mülkiyet Gelirleri	208.353.762,80	223.500.679,46	253.965.397,99
600	03	01			Mal ve Hizmet Satış Gelirleri	50.290,00	51.085,00	140,00
600	03	02			Malların Kullanma veya faaliyette Bulunma İzni	208.303.472,80	223.449.594,46	253.965.257,99
600	03	02	01	10	Elektrik Piyasası Lisans Gelirleri	46.669.010,03	47.019.926,48	50.800.763,90
600	03	02	01	11	Doğal Gaz Piyasası Lisans ve Ser.gel.	49.626.538,87	46.434.957,19	50.952.608,34
600	03	02	01	12	Petrol Piyasası Lisans Gelirleri	93.923.166,62	104.953.460,18	124.885.657,04
600	03	02	01	13	LPG Piyasası Lisans Gelirleri	18.084.757,28	25.041.250,61	27.326.228,71
600	05				Diğer Gelirler	56.879.184,03	62.853.776,51	62.343.169,95
600	05	01			Faiz Gelirleri	3.610.474,31	5.053.822,18	5.095.579,70
600	05	01	09	03	Mevduat Faizleri	3.610.474,31	5.053.822,18	5.095.579,70
600	05	02			Kişî ve Kurumlardan Alınan Paylar	29.652.113,34	34.558.808,21	41.641.708,29
600	05	02	09	99	Diğer Paylar (TEİAŞ)	29.652.113,34	34.558.808,21	41.641.708,29
600	05	09			Diğer Çeşitli Gelirler	23.616.596,38	23.241.146,12	15.605.881,96
600	05	09	01	99	Yukarıda Tanımlan. Diğer Çeşitli gelirler	23.616.596,38	23.241.146,12	15.605.881,96
600	11				Değer ve Miktar Değişimleri Gelirleri	0,00	0,00	0,00
GELİRLER TOPLAMI (B)						265.232.946,83	286.354.455,97	316.308.567,94
İNDİRİM, İADE VE İSKONTO TÜRÜ						31.12.2016	31.12.2017	31.12.2018
610	03				Teşebbüs ve Mülkiyet Gelirleri	802.121,57	1.038.755,66	2.114.337,79
610	03	2	1		Malların kullanma veya faaliyet. bulunma izni gelir.	802.121,57	1.038.755,66	2.114.337,79
610	03	2	1	10	Elektrik Piyasası Lisans Gelirleri	304.287,77	205.005,57	392.294,95
610	03	2	1	11	Doğal Gaz Piyasası Lisans ve Ser.gel.	14.133,80	109.028,32	221.195,99
610	03	2	1	12	Petrol Piyasası Lisans Gelirleri	385.500,00	509.568,02	1.278.421,85
610	03	2	1	13	LPG Piyasası Lisans Gelirleri	98.200,00	215.153,75	222.425,00
610	05	9	1	99	Yukarıda Tanımlanmayan Diğ.Ç. Gelir.	1.268.392,13	1.854.000,00	4.233.922,92
İNDİRİM, İADE VE İSKONTO TOPLAMI (C)						2.070.513,70	2.892.755,66	6.348.260,71
NET GELİR (D)=(B - C)						263.162.433,13	283.461.700,31	309.960.307,23
FAALİYET SONUCU (D-A) (+/-)						26.928.952,01	60.611.180,29	45.776.142,64

2018 YILI ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU BİLANÇOSU

AKTİF				PASİF (TL)			
	31.12.2016	31.12.2017	31.12.2018		31.12.2016	31.12.2017	31.12.2018
I-DÖNEN VARLIKLAR	80.941.243,33	67.572.006,12	86.298.986,89	I-KISA VADELİ YABANCI KAYNAKLAR	48.914.843,87	54.261.325,20	69.138.163,33
10-HAZİR DEĞERLER	76.308.739,92	61.985.820,48	75.911.830,31	32-FAALİYET BORÇLARI	2.512.692,47	1.740.106,82	1.358.586,29
102-Banka Hesabı	76.308.739,92	61.985.820,48	75.911.830,31	320-Bütçe Emanetleri Hesabı	2.512.692,47	1.740.106,82	1.358.586,29
12-FAALİYET ALACAKLARI	3.682.483,33	4.946.774,40	9.754.634,25	33-EMANET YABANCI KAYNAKLAR	15.275.344,86	16.558.348,63	16.064.395,93
120-Gelirlerden Alacaklar Hes.	3.655.584,50	4.946.774,40	6.204.633,10	330-Alınan Depozito ve Teminatlar	596.487,24	1.947.111,24	1.059.229,24
126-Verilen Depozito ve Teminatlar	26.898,83	0,00	0,00	333-Emanetler Hesabı	14.678.857,62	14.611.237,39	15.005.166,69
121-Gelirlerden Takipli Alacaklar	0,00	0,00	3.550.001,15	36-ÖDENECEK DİĞER YÜKÜMLÜ- LÜKLER	31.126.806,54	35.962.869,75	51.715.181,11
14-DİĞER ALACAKLAR	930.530,16	596.678,66	630.342,33	360-Ödenecek Vergi ve Fonlar Hesabı	1.607.829,67	1.805.557,37	2.110.203,34
140-Kişilerden Alacaklar Hesabı	930.530,16	596.678,66	630.342,33	361-Ödenecek Sosyal Güvenlik Kesintileri	0,00	0,00	0,00
15-STOKLAR HESABI	0,00	0,00	0,00	363-Kamu İdareleri Payları Hes.	29.518.976,87	34.157.312,38	49.604.977,77
150-İlk Madde ve Malzemeler	0,00	0,00	0,00	II-UZUN VADELİ YABANCI KAYNAK- LAR	0,00	4.130.422,25	1.074.000,00
16-BÜTÇE DIŞI AVANS VE KREDİLER HESABI	0,00	2.180,00	2.180,00	43-DİĞER BORÇLAR	0,00	0,00	1.074.000,00
160-İş Avansı ve Krediler Hesabı	0,00	2.180,00	2.180,00	430-Alınan Depozito ve Teminatlar	0,00	0,00	1.074.000,00
162-Bütçe Dışı Avans ve Krediler Hesabı	0,00	0,00	0,00	47-BORÇ VE GİDER KARŞILIKLARI	0,00	4.130.422,25	0,00
18-GELECEK AYLARA AİT GİD.VE GEL. TAH.	19.489,92	40.552,58	0,00	472-Kidem Tazminatı karşılığı	0,00	4.130.422,25	0,00
181-Gelir Tahakkukları Hesabı	19.489,92	40.552,58	0,00	III-ÖZ KAYNAKLAR	187.776.399,46	244.257.157,50	294.163.722,39
II-DURAN VARLIKLAR	155.750.000,00	235.076.898,83	278.076.898,83	50-NET DEĞER	0,00	-4.130.422,25	0,00
22-FAALİYET ALACAKLARI	0,00	26.898,83	26.898,83	500-Net Değer Hesabı	0,00	-4.130.422,25	0,00
226-Verilen Depozito ve Teminatlar	0,00	26.898,83	26.898,83	57-GEÇMİŞ YILLAR OLUMLU FAALİ- YET SON.	160.847.447,45	187.776.399,46	248.387.579,75
25-MADDİ DURAN VARLIKLAR	155.750.000,00	235.050.000,00	278.050.000,00	570-Geçmiş yıllar Olumlu Faal. Son.	160.847.447,45	187.776.399,46	248.387.579,75
250-Arazi ve Arsalar Hes.	96.310.000,00	96.310.000,00	96.310.000,00	59-DÖNEM FAALİYET SONUÇLARI	26.928.952,01	60.611.180,29	45.776.142,64
252-Binalar Hesabı	14.915.698,80	14.915.698,80	14.915.698,80	590-Dönem Olumlu Faaliyet Sonucu Hes.	26.928.952,01	60.611.180,29	45.776.142,64
253-Tesis, Makine ve Cihazlar	285.458,65	301.694,31	2.837.364,45	PASİF TOPLAMI	236.691.243,33	302.648.904,95	364.375.885,72
254-Taahhütler Hesabı	0,00	0,00	0,00	NAZİM HESAPLAR			
255-Demirbaşlar Hesabı	13.512.187,97	14.888.996,96	16.240.991,04	911-Teminat Mektupları Emanetleri Hesabı	3.719.316.081,69	2.729.452.451,27	2.250.622.327,62
257-Birikmiş Amortismanlar Hesabı (-)	-28.713.345,42	-30.106.390,07	-33.994.054,29	921-Gider Taahhütleri Karşılığı	0,00	0,00	63.703.462,44
258-Yapılmakta Olan Yatırımlar Hesabı	31.516.361,93	91.160.193,45	132.214.727,53	999-Diğer Nazım Hes. Karşılığı	2.791.515.633,02	3.034.566.159,25	3.291.995.577,03
259-Yatırım Avansları Hesabı	27.923.638,07	47.579.806,55	49.525.272,47	NAZİM HESAPLAR TOPLAMI	6.510.831.714,71	5.764.018.610,52	5.606.321.367,09
26-MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIK- LAR	0,00	0,00	0,00	GENEL TOPLAM	6.747.522.958,04	6.066.667.515,47	5.970.697.252,81
260-Haklar Hesabı	4.400.553,83	4.996.917,57	6.580.379,63				
268-Birikmiş Amortismanlar Hesabı (-)	-4.400.553,83	-4.996.917,57	-6.580.379,63				
AKTİF TOPLAMI	236.691.243,33	302.648.904,95	364.375.885,72				
NAZİM HESAPLAR							
910-Teminat Mektupları Hesabı	3.719.316.081,69	2.729.452.451,27	2.250.622.327,62				
920-Gider Taahhütleri Hesabı	0	0	63.703.462,44				
998-Diğer Nazım Hesaplar	2.791.515.633,02	3.034.566.159,25	3.291.995.577,03				
NAZİM HESAPLAR TOPLAMI	6.510.831.714,71	5.764.018.610,52	5.606.321.367,09				
GENEL TOPLAM	6.747.522.958,04	6.066.667.515,47	5.970.697.252,81				

www.epdk.gov.tr



