



T.C. ENERJİ PİYASASI  
DÜZENLEME KURUMU



# FAALİYET RAPORU

# 2014

2014 FAALİYET RAPORU



# FAALİYET RAPORU



**T.C. ENERJİ PİYASASI  
DÜZENLEME KURUMU**

ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU  
2014 YILI FAALİYET RAPORU

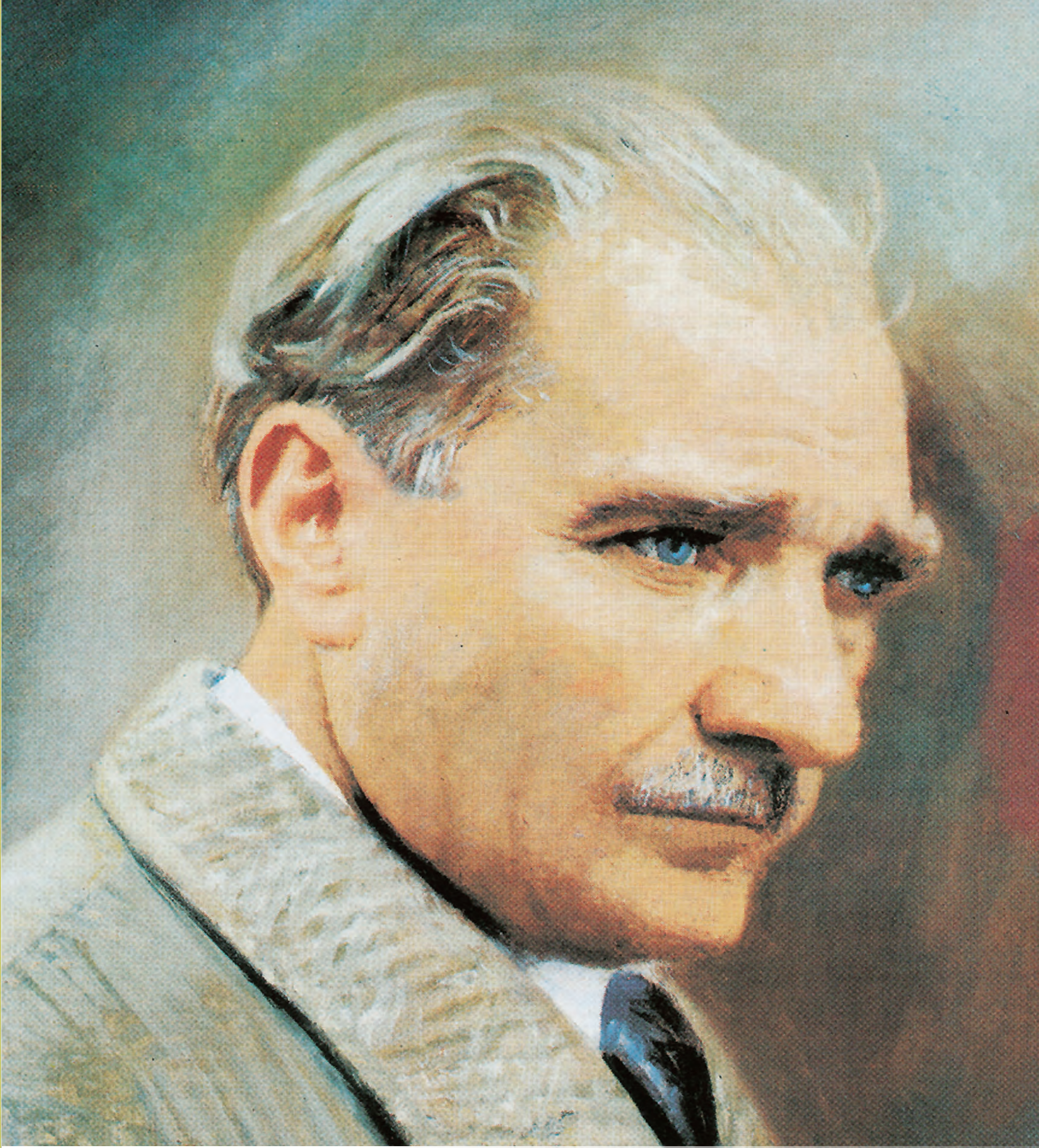
EPDK İLETİŞİM

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](http://www.epdk.gov.tr)



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

*H. Atatürk*



*Düzenlemek, izlemek ve denetlemekle sorumlu olduğumuz piyasalarda şeffaf, adil ve rekabetçi bir piyasa yapısının oluşturulmasının önündeki engellerin kaldırılması Kurum olarak çok önem verdiğimiz konulardan birisidir.*



# Başkan'dan

**P**iyasalar, alıcılar ve satıcıların bir araya gelerek mal ve hizmetlerin bir bedel karşılığı el değiştirdiği yerlerdir. Diğer bir deyişle her piyasada mal veya hizmeti piyasaya arz eden ve bu mal ve hizmetleri talep eden kişilerin olması gereklidir. Şüphesiz bu genellemeler enerji piyasası için de geçerlidir.

**Düzenlemek, izlemek ve denetlemekle sorumlu olduğumuz piyasalarda şeffaf, adil ve rekabetçi bir piyasa yapısının oluşturulmasının önündeki engellerin kaldırılması Kurum olarak çok önem verdiğimiz konulardan birisidir.**

Diğer taraftan tüketicilerin/kullanıcıların yeterli, sürekli ve kaliteli mal ve hizmetlerden istifade etmesi de en temel önceliklerimizden biridir. Bu kapsamda Kurum olarak enerji piyasasında sunulan mal ve hizmetlerin teknik ve ticari kalitesinin artırılmasına yönelik çalışmalarımız devam etmektedir. Bir yandan Kurum olarak mal ve hizmet sunum kalitesini artırmaya yönelik yeni düzenlemeler yaparken, diğer yandan da yapılan mevzuat çalışmalarında, alanında ihtisas sahibi kurum ve kuruluşların düzenlemelerine referanslar yapılmaktadır. Yapılan bu tür düzenlemelere göre tüketicilerin teknik ve ticari kalite ile ilgili talep ve şikayetleri de Kurumumuzca incelenmekte ve değerlendirilmektedir. Bahse konu talep ve şikayetler, Kurumumuz tarafından yapılan/yapılacak mevzuat düzenlemelerinde önemli bir geri bildirim oluşturmaktadır.

Ayrıca tüketicilerin enerji piyasasında, özellikle elektrik ve doğal gaz piyasalarında, tedarikçilerini serbestçe ve tedarik şartlarını tedarikçilerle mutabık kalarak seçebilmelerine imkan sağlamak üzere hem serbest tüketici

limiti peyderpey düşürülmekte hem de tedarikçi değiştirme sürecinin basit, hızlı ve kolay bir şekilde yapılabilmesine yönelik çalışmalar yapılmaktadır.

2014 yılı Kurum Faaliyet Raporumuz yukarıda bahsedilen temel hedefler doğrultusunda 2014 yılında yaptığımız çalışmaların bir özetidir. Bu raporu, daha önce yayımlanmış olan Yıllık Kurum Faaliyet Raporlarından ayıran temel fark, söz konusu raporun sadece Kurum tarafından yürütülen iş ve işlemlerin bir manzumesi oluşudur. Kurum tarafından lisans verilen kişilerin faaliyetleri ayrıca yayımlanan/yayımlanacak aylık ve yıllık sektör raporlarında detaylı bir şekilde yer aldığından/alacağından bu rapora konu edilmemiştir. **Raporda Kurumun yapısı, Kurumca yapılan mevzuat, lisanslama, tarifelendirme, denetim ve kamulaştırma çalışmaları, hukuk işleri, tüketici haklarının korunması, basın ve halkla ilişkiler, dış ilişkiler, insan kaynakları ve eğitim faaliyetleri ile mali bilgiler hakkında özet bilgiler yer almaktadır.**

Ayrıca Kurum bünyesinde ve Kurumun paydaşlarına yönelik yürütülen bilgi sistemleri ve otomasyon faaliyetleri ilk defa ayrı bir bölüm halinde raporda yer almıştır. Kurumumuz ve paydaşlarımız hakkında süratli, sağlıklı ve güncel veriler sunmak ve analiz yapmak için bilgi sistemlerinin ne derecede önemli olduğunun farkındayız.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı olarak 2014 Yılı Kurum Faaliyet Raporu'nu ilgili tüm paydaşlarımızın istifadesine sunmaktan büyük mutluluk duymaktayım. Raporun hazırlanmasında emeği geçen herkese teşekkür ederim.

Selamlarımla...

**Mustafa YILMAZ**  
**Kurum Başkanı**



### Ümit KAYRAK (2. Başkan)

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



### Zekeriya GÖKŞENLİ (Üye)

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 görev yaptı. 20 Şubat 2014 tarih ve 28919 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Bakanlar Kurulu Kararı ile Kurul Üyesi olarak yeniden atanan Zekeriya Gökşenli, evli ve 4 çocuk babası.



### Abdullah TANCAN (Üye)

1966 yılında Gaziantep Oğuzeli'nde doğan Abdullah Tancan 1987 yılında 9 Eylül Üniversitesi Elektrik ve Elektronik Mühendisliği Bölümünden elektronik mühendisi olarak mezun oldu.

1987 yılında PTT Genel Müdürlüğü Ankara Telefon Başmüdürlüğünde mühendis olarak göreve başladı. 1988 yılından itibaren Gaziantep PTT Başmüdürlüğünde mühendis, Telefon Müdür Yardımcılığı ve Telefon Müdürlüğü, 1997 yılından itibaren TEDAŞ Gaziantep Müessese Müdürlüğünde Planlama Etüt ve Proje, Müşteriler, Müessese Müdürlüğü ve Yönetim Komitesi Başkanlığı, 2004 yılından itibaren Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.'de Genel Müdür Yardımcılığı, 2008 yılından itibaren TEDAŞ Genel Müdürlüğünde Genel Müdür Yardımcılığı ve bu görevi sırasında Avrupa Yatırım ve Dünya Bankası kredileriyle gerçekleştirilen "Türkiye Elektrik Dağıtım Şebekeleri Rehabilitasyon Projesi" Proje Uygulama Birimi Başkanlığı görevlerinde bulundu.



### Alparslan BAYRAKTAR (Üye)

EPDK Kurul Üyeliği görevine 28 Ocak 2010 tarih ve 27476 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 2010/42 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile atanan Alparslan Bayraktar, 1975 yılında Hatay Kırıkhan’da doğmuş, lisans eğitimini 1995 yılında İstanbul Teknik Üniversitesi Makine Mühendisliği bölümünde tamamlamıştır. New York Üniversitesi’nde Stratejik Pazarlama Yönetimi alanında lisansüstü eğitim alan Bayraktar, Yüksek Lisansını Bilkent Üniversitesi Hukuk Fakültesinde Ekonomi Hukuku alanında tamamlamıştır.

EPDK’daki görevinden önce özel sektörde girişimci ve yönetici olarak çalıştı. 1995-1997 yılları arasında inşaat sektöründe proje mühendisliği yapan Bayraktar, 2001 yılına kadar LPG sektöründe arz zinciri yönetimi, iş geliştirme ve güvenlik süreçleri alanlarında çalıştı. 2001-2006 tarihleri arasında ABD New York’ta Goldenline, Inc. firmasının Kuzey & Orta Amerika Bölge Sorumlusu olarak görev yaptı. Daha sonra İstanbul’da danışmanlık ve mümessillik yapan Bayraktar pek çok proje geliştirmiş ve yönetmiştir.

Çeşitli uluslararası kuruluş ve organizasyonlarda aktif olarak görev alan Bayraktar, ERRA (Energy Regulators Regional Association / Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği) Başkanı olarak görev yapmaktadır. Birliğe üye ülkeler arasında kapsamlı işbirliği, bilgi ve tecrübe paylaşımı yoluyla ulusal düzenleme uygulamalarını iyileştirme ve ulus-ötesi düzenleme normları geliştirme amacıyla kurulan ERRA, 24 üyesi ile 4 kıta ve yaklaşık 1 milyar nüfusu içine alan bir bölgeyi kapsamaktadır. Bayraktar, Nisan 2012’de ERRA Yönetim Kurulu’na ve Haziran 2013’te ERRA Başkan Yardımcılığı’na seçilmiştir. Sonrasında Ağustos 2013’te ERRA Başkan Vekili olan Bayraktar, 31 Mart 2014’teki Genel Kurul’da ERRA Başkanı olarak seçilmiştir. 6. Dünya Enerji Düzenleme Forumu (WFER) Yürütme Komitesi (ERRA’yı temsilen) ve Uluslararası Program Komitesi üyesi olan Bayraktar, ayrıca, Uluslararası Enerji Düzenleyicileri Konfederasyonu (ICER) tarafından küresel çapta karar alıcıların ve kamuoyunun farkındalığını ve bilgisini artırma amacıyla yayımlanan The ICER Chronicle adlı yayının editörler kurulu üyesidir.



### Sefer BAKIR (Üye)

01.03.1953'de Rize'de doğdu. İlk ve Orta öğrenimini Rize'de tamamladı. 1977-1978 ders yılında, Ankara Üniversitesi Siyasal Bilgiler Fakültesi İktisat-Maliye Bölümü'nden mezun oldu.

30.04.1979'da, Çay İşletmeleri Genel Müdürlüğü'nde, Müfettiş Yardımcısı olarak göreve başladı.

1980-1983 yılları arasında, aynı görevini Devlet Hava Meydanları İşletmesi Genel Müdürlüğü'nde de sürdürdü. 1983 yılında, Çay İşletmeleri Genel Müdürlüğü'ne tekrar atandı. 1987-1988 de, Çay-Kur Personel Daire Başkanlığı görevini yürüttü. Bir süre ara verdiği memuriyete, 09.06.2003 tarihinde, Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi Teftiş Kurulu'ndaki Müfettişlik göreviyle geri döndü. 04.10.2005 tarihinde, Enerji Bakanlığı Müşavirliği görevine getirildi.

12.09.2006 tarihinde de Enerji Bakanlığı Müsteşar Yardımcılığı görevine atanan Bakır, 26 02.2010 tarihinde Resmi Gazete de yayınlanan Bakanlar Kurulu Kararı ile Kurul Üyesi olarak atandı. Sefer Bakır, evli ve 2 çocuk babası.



## Ahmet Çağrı 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 ÇİÇEK , evli ve bir çocuk babası.



### İbrahim 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.



### Fazıl ŞENEL (Üye)

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, AIT 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.

## KISALTMALAR

<b>AG</b>	: Alçak Gerilim
<b>Bakanlık</b>	: Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı
<b>BBS</b>	: Bağımsız Bölüm Sayısı
<b>BGYS</b>	: Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi
<b>BİST</b>	: Borsa İstanbul Anonim Şirketi
<b>BOTAŞ</b>	: Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi
<b>CNG</b>	: Sıkıştırılmış Doğal Gaz
<b>dEfor</b>	: Dünya Enerji Düzenleme Forumu
<b>EBİS</b>	: Elektronik Bildirim Sistemi
<b>EBYS</b>	: Elektronik Belge Yönetim Sistemi
<b>ENTSO-E</b>	: Avrupa Elektrik İletim Sistemi İşletmecileri
<b>EPARS</b>	: Enerji Piyasası Analiz ve Raporlama Sistemi
<b>EPİAŞ</b>	: Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi
<b>EPVYS</b>	: Enerji Piyasası Veri Tabanı Yönetim Sistemi
<b>ERRA</b>	: Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği
<b>ESİS</b>	: Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Stratejik Yönetim ve İstatistik Sistemi
<b>GTİP</b>	: Gümrük Tarife İstatistik Pozisyonu
<b>KKP</b>	: Kurumsal Kaynak Planlama
<b>Kurul</b>	: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu
<b>Kurum/ EPDK</b>	: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu
<b>LNG</b>	: Sıvılaştırılmış Doğal Gaz
<b>LPG</b>	: Sıvılaştırılmış Petrol Gazları
<b>MEDREG</b>	: Akdeniz Elektrik ve Gaz Düzenleyicileri Birliği
<b>OG</b>	: Orta Gerilim
<b>OSB</b>	: Organize Sanayi Bölgesi
<b>TEİAŞ</b>	: Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi
<b>TETAŞ</b>	: Türkiye Elektrik Ticaret Taahhüt Anonim Şirketi
<b>TPAO</b>	: Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı
<b>TÜBİTAK</b>	: Türkiye Bilimsel ve Teknolojik Araştırma Kurumu
<b>TÜPRAŞ</b>	: Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.
<b>UEA</b>	: Uluslararası Enerji Ajansı
<b>WLPGA</b>	: Dünya LPG Birliği

## İÇİNDEKİLER

<b>BİRİNCİ BÖLÜM</b> .....	<b>1</b>
<b>1. ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU</b> .....	<b>2</b>
1.1. Görev, Yetki ve Sorumluluklar .....	2
1.2. Kurumun Yapısı .....	4
1.2.1. Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu .....	4
1.2.2. Başkanlık .....	7
1.2.3. Hizmet Birimleri .....	7
1.3. Kurum Faaliyetlerinin Denetlenmesi .....	8
<b>İKİNCİ BÖLÜM</b> .....	<b>11</b>
<b>2. MEVZUAT GELİŞTİRİLMESİ FAALİYETLERİ</b> .....	<b>12</b>
2.1. Elektrik Piyasası Mevzuatı .....	12
2.1.1. Kanun .....	12
2.1.2. Yönetmelikler.....	13
2.1.3. Tebliğler .....	14
2.1.4. Kurul Kararları.....	15
2.2. Doğal Gaz Piyasası Mevzuatı.....	17
2.2.1. Kanun .....	17
2.2.2. Yönetmelikler.....	18
2.2.3. Tebliğler .....	19
2.2.4. Kurul Kararları.....	19
2.3. Petrol Piyasası Mevzuatı.....	24
2.3.1. Kanun .....	24
2.3.2. Yönetmelikler.....	24
2.3.3. Tebliğler .....	26
2.3.4. Kurul Kararları.....	27
2.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Mevzuatı.....	28
2.4.1. Kanun .....	28
2.4.2. Yönetmelikler.....	29
2.4.3. Tebliğler .....	30
2.4.4. Kurul Kararları.....	30
2.5. Diğer Mevzuat Faaliyetleri .....	31
2.5.1. Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği ve Yönetmelik Kapsamında Yapılan Mevzuat Çalışmaları.....	31
2.5.2. İnsan Kaynakları ile İlgili Mevzuat Çalışmaları.....	32
2.5.3. Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketinin (EPIAŞ) Kurulması .....	33

<b>3. LİSANSLAMA, SERTİFİKA VE İZİN VERME FAALİYETLERİ.....</b>	<b>35</b>
3.1. Elektrik Piyasası Lisanslama ve İzin Faaliyetleri .....	35
3.1.1. Lisanslama Faaliyetleri .....	35
3.1.2. İthalat ve İhracat İzinleri .....	39
3.2. Doğal Gaz Piyasası Lisanslama ve Sertifika Faaliyetleri .....	40
3.2.1. Lisans İşlemleri.....	40
3.2.2. Sertifika İşlemleri .....	42
3.3. Petrol Piyasası Lisanslama Faaliyetleri .....	43
3.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisanslama Faaliyetleri .....	46
<b>4. FİYAT OLUŞUMU ve TARİFELENDİRME FAALİYETLERİ.....</b>	<b>50</b>
4.1. Elektrik Piyasası Tarifeleri .....	50
4.1.1. İletim Tarifesi.....	50
4.1.1.1. Primer Frekans Kontrol Birim Hizmet Bedeli .....	53
4.1.1.2. İletim Ek Ücreti .....	53
4.1.2. Dağıtım ve Perakende Satış Tarifeleri .....	53
4.1.2.1. Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedeli.....	55
4.1.2.2. Kesme-Bağlama Bedeli.....	55
4.1.2.3. Güvence Bedeli .....	55
4.1.3. OSB Dağıtım Bedeli .....	56
4.1.4. TETAŞ Toptan Satış Tarifesi .....	56
4.1.5. Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı.....	57
4.1.6. Lisans Bedelleri .....	57
4.2. Doğal Gaz Piyasası Tarifeleri.....	57
4.2.1. İletim ve Sevkiyat Kontrol Tarifeleri .....	57
4.2.2. Bağlantı Tarifeleri .....	59
4.2.3. İç Tesisat Proje Onay, Kontrolörlük, Test ve İşletmeye Alma İşlemleri Bedelleri .....	60
4.2.4. Depolama Tarifeleri .....	60
4.2.5. Toptan Satış Tarifeleri .....	60
4.2.6. Perakende Satış Tarifeleri.....	61
4.2.7. Lisans Bedelleri .....	62
4.3. Petrol Piyasası Tarifeleri.....	62
4.3.1. Lisans Bedelleri .....	64
4.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Fiyatlar .....	64
4.4.1. Lisans Bedelleri .....	65

<b>5. BİLGİ SİSTEMLERİ VE OTOMASYON FAALİYETLERİ.....</b>	<b>66</b>
5.1. Kurum Bünyesinde Yürütülen Otomasyon Çalışmaları .....	66
5.1.1. Kurumsal Kaynak Planlama (KKP).....	66
5.1.2. Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi (BGYS).....	67
5.1.3. Elektronik Belge Yönetim Sistemi (EBYS) .....	67
5.1.4. Enerji Piyasası Veri Tabanı Yönetim Sistemi (EPVYS).....	67
5.1.5. Enerji Piyasası Analiz ve Raporlama Sistemi (EPARS) .....	68
5.1.6. Elektronik Bildirim Sistemi (EBİS).....	68
5.2. Lisans Sahiplerine Yönelik Otomasyon Çalışmaları .....	69
5.2.1. Ulusal Marker .....	69
5.2.2. İstasyon Otomasyon Sistemi .....	71
5.3. Diğer Kurumlarla Sistem Üzerinden Veri Paylaşımı .....	72
<b>6. DENETİM .....</b>	<b>73</b>
6.1. Elektrik Piyasası Denetim Faaliyetleri .....	73
6.2. Doğal Gaz Piyasası İnceleme ve Denetim Faaliyetleri .....	74
6.2.1. Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin 5 Yıllık Yatırım Yükümlülükleri İncelemeleri.....	74
6.2.2. Doğal Gaz Piyasası Denetim Faaliyetleri .....	74
6.3. Petrol Piyasası Denetim Faaliyetleri .....	74
6.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Denetim Faaliyetleri.....	77
<b>7. KAMULAŞTIRMA, KİRALAMA ve İRTİFAK HAKKI TESİSİ .....</b>	<b>79</b>
7.1. Elektrik Piyasasında Yapılan Kamulaştırma Faaliyetleri.....	79
7.2. Doğal Gaz Piyasasında Yapılan Kamulaştırma Faaliyetleri .....	80
7.3. Diğer Faaliyetler.....	80
<b>8. HUKUK İŞLERİ .....</b>	<b>81</b>
8.1. Dava Takip İşlemleri.....	81
8.2. Görüş Verme.....	83
<b>9. TÜKETİCİ HAKLARININ KORUNMASI .....</b>	<b>84</b>
9.1. Tüketici Bilincinin Oluşturulması ve Geliştirilmesi.....	84
9.2. Tüketici Şikâyetlerinin Değerlendirilmesi .....	84
<b>10. BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER.....</b>	<b>87</b>

<b>11. DIŞ İLİŞKİLER .....</b>	<b>89</b>
11.1. Üyesi Olunan Bölgesel Birliklerle İlişkiler.....	89
11.2. İkili İlişkiler.....	90
11.3. Avrupa Birliği Uyum Süreci Kapsamındaki Faaliyetler .....	92
11.4. Ülkemizin Taraf Olduğu ya da İlişki İçerisinde Bulunduğu Süreçler Kapsamında Kurumun Görev Alanına Giren Alanlarda Yapılan Çalışmalar.....	93
11.5. 6 ncı Dünya Enerji Düzenleme Forumu .....	94
<b>12. İNSAN KAYNAKLARI VE EĞİTİM FAALİYETLERİ .....</b>	<b>96</b>
12.1. Kurum Personeli .....	96
12.2. Eğitim Faaliyetleri .....	100
12.2.1. Hizmet içi Eğitim Faaliyetleri .....	101
12.2.2. Diğer Eğitim Faaliyetleri .....	104
<b>MALİ BİLGİLER.....</b>	<b>106</b>
2014 Yılı Bütçe Uygulama Sonuçları.....	106
Gelir Bütçesi .....	107
Gider Bütçesi .....	108
<b>EKLER .....</b>	<b>109</b>

## TABLOLAR LİSTESİ

Tablo 1:	2014 Yılında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı.....	5
Tablo 2:	2010-2013 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı.....	5
Tablo 3:	2010-2013 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Genel Dağılımı .....	6
Tablo 4:	Yıllar İtibarıyla Elektrik Piyasasında Serbest Tüketici Limitinin Değişimi (2005-2014) ..	15
Tablo 5:	Yıllara Göre Doğal Gaz Tüketim Tahmini ve Gerçekleşme Verileri (2005-2014).....	20
Tablo 6:	Yıllar İtibarıyla Doğal Gaz Piyasasında Serbest Tüketici Limitinin Değişimi (2005-2015) .....	23
Tablo 7:	EPIAŞ Ortaklık Yapısı (Öngörülen) .....	33
Tablo 8:	EPIAŞ Ortaklık Yapısı (Nihai Durum).....	34
Tablo 9:	Elektrik Piyasasında 2014 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet).....	36
Tablo 10:	Elektrik Piyasasında Son On Yılda Verilen ve Halen Yürürlükte Olan Lisansların Lisansın Verildiği Yıllara Göre Dağılımı (2005-2014).....	37
Tablo 11:	Elektrik Piyasasında 2014 Yılında Üretim Faaliyeti Kapsamında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (MWe) .....	38
Tablo 12:	Doğal Gaz Piyasasında 2014 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet).....	40
Tablo 13:	Doğal Gaz Piyasasında Son On Yılda Verilen ve Halen Yürürlükte Olan Lisansların Lisansın Verildiği Yıllara Göre Dağılımı (2005-2014).....	41
Tablo 14:	Lisanslı Doğal Gaz Depolama Tesisi Bilgileri.....	41
Tablo 15:	Doğal Gaz Piyasasında 2014 Yılında Gerçekleştirilen Sertifika İşlemleri (Adet) .....	42
Tablo 16:	Petrol Piyasasında 2014 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet).....	43
Tablo 17:	Petrol Piyasasında Son On Yılda Verilen ve Halen Yürürlükte Olan Lisansların Lisansın Verildiği Yıllara Göre Dağılımı (2005-2014).....	44
Tablo 18:	2014 Yılı Sonu İtibarıyla Lisanslı Rafineri Tesisi Bilgileri.....	45
Tablo 19:	2014 Yılı Sonu İtibarıyla Petrol Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri.....	45
Tablo 20:	LPG Piyasasında 2014 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet) .....	47
Tablo 21:	LPG Piyasasında Son Dokuz Yılda Verilen ve Halen Yürürlükte Olan Lisansların Lisansın Verildiği Yıllara Göre Dağılımı (2006-2014).....	48
Tablo 22:	2014 Yılı Sonu İtibarıyla LPG Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri .....	49
Tablo 23:	TEİAŞ İletim Lisansı Parametreleri .....	50
Tablo 24:	İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifeleri (TL/MW-Yıl) .....	51
Tablo 25:	Piyasa İşletim Ücreti .....	52
Tablo 26:	TEİAŞ Sistem Kullanım Tarifeleri (TL/MW-Yıl).....	52
Tablo 27:	Sistem İşletim Tarifeleri (TL/MW-Yıl) .....	53
Tablo 28:	Primer Frekans Kontrol Hizmet Bedelleri.....	53
Tablo 29:	Dağıtım ve Görevli Tedarik Şirketleri Tarife Tablolarına Dair Kurul Kararları .....	54
Tablo 30:	Düzenlemeye Esas Yatırım Harcamaları Revizyonuna Dair Kurul Kararları .....	54
Tablo 31:	Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedelleri.....	55
Tablo 32:	Kesme-Bağlama Bedelleri .....	55

Tablo 33: Güvence Bedelleri .....	56
Tablo 34: TETAŞ Toptan Satış Tarifeleri .....	56
Tablo 35: BOTAS'ın Birinci Uygulama Dönemine İlişkin Yıllık Gelir Gereksinimleri.....	58
Tablo 36: İletim Kapasite Bedeli Üst Sınırları .....	58
Tablo 37: Dağıtım Şirketleri İçin Belirlenen Bağlantı Tarifeleri .....	59
Tablo 38: Kurum Tarafından Belirlenen İç Tesisat Proje Onay, Kontrol, Test ve İşletmeye Alma Üst Bedelleri .....	60
Tablo 39: 2014 Yılında Sistem Kullanım Bedeli Hesabı Yapılan Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri Listesi .....	61
Tablo 40: Yıllar İtibariyle Kullanılan Ulusal Marker ve İşaretlenen Akaryakıt Miktarları .....	70
Tablo 41: 2013 ve 2014 Yıllarında Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlara Ödenek Aktarımı .....	75
Tablo 42: 2013-2014 Yılları Ulusal Marker Saha Cihazı (XP) Analiz Sonuçları Karşılaştırması .....	76
Tablo 43: Petrol Piyasasında 2014 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı .....	76
Tablo 44: Petrol Piyasasında 2014 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının İdari Para Cezasına Konu Fiillere Göre Dağılımı.....	77
Tablo 45: LPG Piyasasında 2014 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı .....	77
Tablo 46: LPG Piyasasında 2014 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının İdari Para Cezasına Konu Fiillere Göre Dağılımı .....	78
Tablo 47: 2014 Yılında Kurumun Taraf Olduğu Davaların Dağılımı.....	81
Tablo 48: 2014 Yılı Sonu İtibariyle Kurumun Taraf Olduğu Davaların Dağılımı .....	81
Tablo 49: 2014 Yılında Kurumun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı.....	82
Tablo 50: 2014 Yılı Sonu İtibariyle Kurumun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı.....	82
Tablo 51: 2014 Yılında Kurumda Göreve Başlayan Personele İlişkin Bilgiler .....	97
Tablo 52: 2014 Yılında Kurumdan Ayrılan Personele İlişkin Bilgiler .....	98
Tablo 53: Kurum Personeli Kadro Dağılımı .....	99
Tablo 54: Yıllara Göre Kurum Personel Sayısı .....	100
Tablo 55: 2014 Yılında Kurumun Eğitim Faaliyetleri İçin Harcanan Zaman ve Bütçe.....	101
Tablo 56: 2014- 2015 Yılında Yapılan Yurt Dışı Eğitim Faaliyetleri.....	104
Tablo 57: 2014-2015 Yılında Yapılan Yabancı Dil Eğitim Faaliyetleri .....	104
Tablo 58: 2014 Yılında Kurumda Staj Yapan Kişi Bilgileri.....	105
Tablo 59: Yıllar İtibariyle Maliye Bakanlığına Aktarılan Gelir Fazlası (TL) .....	106
<b>Ekler</b> .....	<b>109</b>

## GRAFİKLER

Grafik 1: 2010-2013 Yıllarında Alınan Kurul Kararlarının Dağılımı.....	6
Grafik 2: Doğal Gaz.....	86
Grafik 3: Elektrik .....	86

# 1. Bölüm

Genel Bilgiler



## 1. ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU

Bu bölümde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun(Kurum) görev, yetki ve sorumlulukları ile Kurumun yapısı hakkında bilgiler yer almaktadır.

### 1.1. Görev, Yetki ve Sorumluluklar

Kurum, 03/03/2001 tarihli ve 24335 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 4628 sayılı eski "Elektrik Piyasası Kanunu" ile "Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu" adı altında kurulmuş olup, 02/05/2001 tarihli ve 24390 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 4646 sayılı "Doğal Gaz Piyasası Kanunu (Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanun)" ile "Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu" (EPDK) adını almıştır.

4628 sayılı Kanunun adı, 30/03/2013 tarihli ve 28603 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 6446 sayılı "Elektrik Piyasası Kanunu"nun 30 uncu maddesiyle "Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun" olarak değiştirilmiştir.

Kurum, kamu tüzel kişiliğini haiz olup, idari ve mali özerkliğe sahiptir. İlişkili olduğu Bakanlık, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (Bakanlık)'dır.

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

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,
- 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu

ile kendisine verilen görevleri ifa etmekte ve yetkileri kullanmaktadır.

Söz konusu Kanunlar ile 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 oluşturulması ve bu piyasada bağımsız bir düzenleme ve denetim sağlanması amaçlanmaktadır.

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,
- Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında; LPG dağıtımı, taşınması, otogaz bayilik faaliyetleri, depolanması, LPG tüpünün 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 Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Kanununa uygun şekilde davranılmasının sağlanması,

konularında yetkili ve sorumludur.

## 1.2. Kurumun Yapısı

Kurumun teşkilatı; Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu, Başkanlık ve Hizmet Birimlerinden oluşmaktadır.

### 1.2.1. Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu

Kurum, görevlerini yerine getirirken yetkilerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu (Kurul) vasıtasıyla kullanmaktadır. Kurumun temsil ve karar organı Kurul'dur. Kurulun ilk üyeleri, 02/11/2001 tarihli Resmi Gazete'de 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 dokuz üyeden oluşmaktadır.

Kurul üyeleri; hukuk, siyasal bilgiler, idari bilimler, kamu yönetimi, iktisat, mühendislik, işletme ya da maliye dallarında eğitim veren en az dört yıllık yükseköğrenim kurumlarından mezun olmuş, kamu kurum ve kuruluşlarında ya da özel sektörde en az on yıl deneyim sahibi ve mesleğinde temayüz etmiş kişiler arasından Bakanlar Kurulunca atanmaktadır. Bakanlar Kurulu, atamayla birlikte Kurul Başkanını ve İkinci Başkanı görevlendirmektedir.

Kurul Başkan ve üyelerinin görev süresi altı yıldır. Kurul üyelerinin görev süreleri dolmadan görevlerine son verilemez. Ancak, 4628 sayılı Kanununun 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 Bakanlar Kurulu 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'de 2014 yılında alınan Kurul Kararlarının, Kurum hizmet birimlerine dağılımı gösterilmektedir. Tabloda da görüldüğü üzere 2014 yılında Kurul, haftada ortalama 145 civarında karar almıştır. Söz konusu Kurul Kararlarının yaklaşık yarısı, denetim faaliyetleri ile ilgilidir. Diğer yandan 2014 yılında 59 adet Kurul toplantısı yapılmıştır. Dolayısıyla bahse konu yılda Kurul, her toplantıda ortalama 128 civarında karar almıştır.

Tablo 1: 2014 Yılında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı

Hizmet Biriminin Adı	Karar Sayısı	Payı(%)
Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı (EPD)	1.753	23,19
Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı (DPD)	360	4,76
LPG Piyasası Dairesi Başkanlığı (LPG)	103	1,36
Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı (PPD)	225	2,98
Denetim Dairesi Başkanlığı (DDB)	3.769	49,86
Tarifeler Dairesi Başkanlığı (TDB)	429	5,68
Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı (KDB)	800	10,58
Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı (SGD)	48	0,64
İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı (İKM)	72	0,95
<b>Toplam</b>	<b>7.559</b>	<b>100</b>

Tablo 2: 2010-2013 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Kurum Hizmet Birimlerine Göre Dağılımı

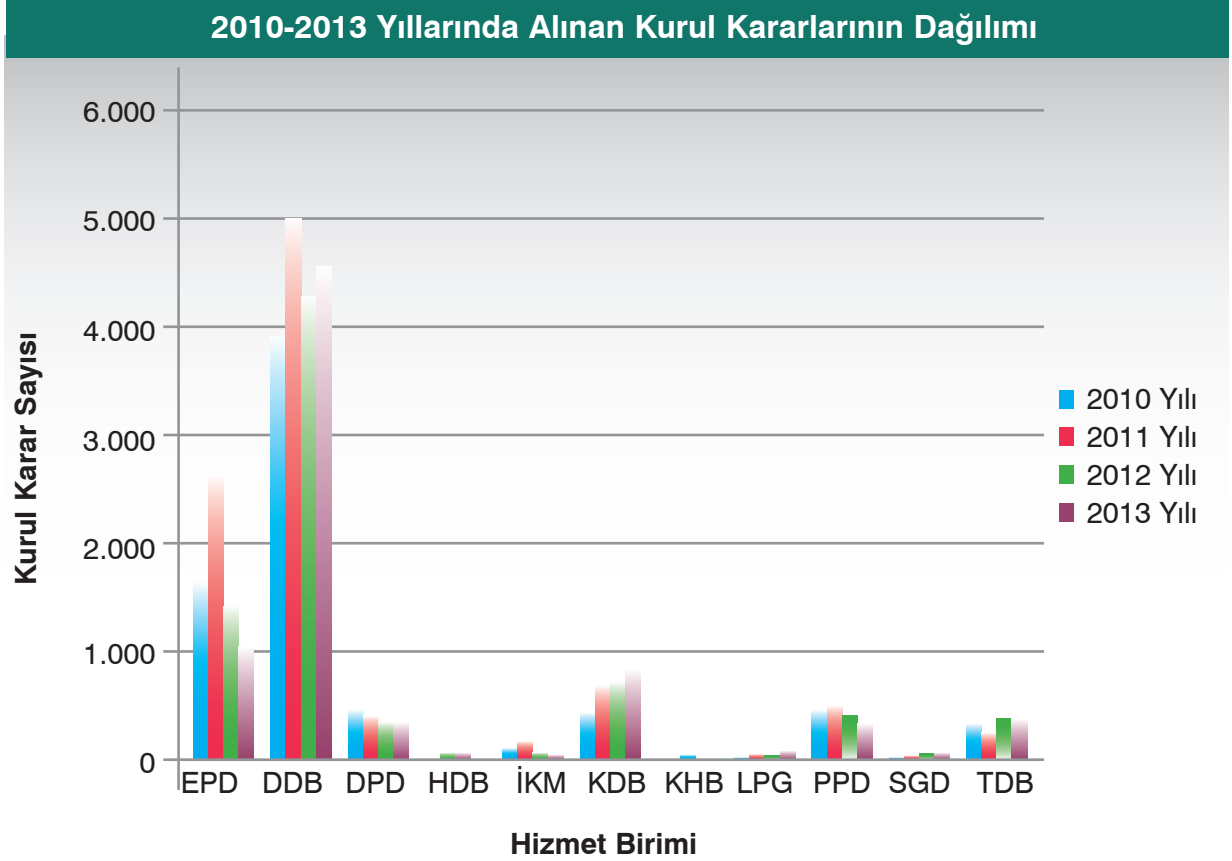
Hizmet Biriminin Adı	2010	Karar Sayısındaki Payı (%)	2011	Karar Sayısındaki Payı (%)	2012	Karar Sayısındaki Payı (%)	2013	Karar Sayısındaki Payı (%)
DDB	3.933	52,81	5.030	51,78	4.309	55,71	4.598	59,33
EPD	1.637	21,98	2.619	26,96	1.439	18,60	1.074	13,86
PPD	458	6,15	504	5,19	394	5,09	335	4,32
KDB	448	6,02	685	7,05	714	9,23	848	10,94
DPD	447	6,00	392	4,03	347	4,49	347	4,48
TDB	342	4,59	240	2,47	358	4,63	369	4,76
İKM	96	1,29	176	1,81	58	0,75	44	0,57
SGD	32	0,43	12	0,12	43	0,56	34	0,44
LPG	30	0,40	57	0,59	47	0,61	79	1,02
KHM*	25	0,34						
HDB*					26	0,34	22	0,28
<b>Toplam</b>	<b>7.448</b>	<b>100</b>	<b>9.715</b>	<b>100</b>	<b>7.735</b>	<b>100</b>	<b>7.750</b>	<b>100</b>

\*KHM: Kurul Hizmetleri Müdürlüğü; HDB: Hukuk Dairesi Başkanlığının kısaltmasıdır.

**Tablo 3: 2010-2013 Yılları Arasında Alınan Kurul Kararlarının Genel Dağılımı**

Yıllar	2010	2011	2012	2013	Toplam/Ortalama Değerler
<b>Toplam Karar Sayısı</b>	7.448	9.715	7.735	7.750	<b>32.648</b>
<b>Toplantı Sayısı</b>	80	71	66	69	<b>286</b>
<b>Toplantı Başına Ortalama Karar Sayısı</b>	93	137	117	112	<b>114</b>
<b>Haftalık Ortalama Karar Sayısı</b>	143	187	149	149	<b>157</b>

Yukarıdaki Tablolarda da görüldüğü üzere Kurul, 2010-2013 yılları arasındaki dönemde yıllık ortalama 8.162 karar almıştır. Bahse konu dönemde toplantı başına ortalama 114 Kurul kararı; haftada ise ortalama 157 Kurul Kararı alınmıştır. Aynı dönemde alınan Kurul kararlarının %50'den fazlası denetimle ilgilidir. Yine aynı dönemde alınan Kurul kararlarının yaklaşık %20'si elektrik piyasası; yaklaşık %8'i ise kamulaştırma faaliyetleri ile ilgilidir.



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

İlgili Kanunlarda Kurula çeşitli görev ve yetkiler verilmiş olmakla birlikte, bu görev ve yetkilere 4628 sayılı Kanunun 5, 5/A, 5/B ve 5/C maddelerinde yer verilmektedir.

### 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 kamuya bilgi verilmesi görevini de kapsar. Başkanlık tarafından Kurum personeline verilen yetkiler hariç olmak üzere, Kurumun tüm kararları Kurul tarafından alınır. Kurul, uygun bulunduğu konularda Başkanlığı görevlendirebilir veya yetkilendirebilir.

İkinci Başkan, Başkanın yokluğunda Başkanın görevlerini ve yetkilerini üstlenir.

Başkana, Kurum Başkanlığına ilişkin görevlerinde yardımcı olmak üzere Kurul Kararıyla 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 “Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun”un 5 inci maddesinin onuncu 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 Gazete’de yayımlanan “Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilat Yönetmeliği”nde düzenlenmiştir.

4628 sayılı Kanunda tanımlandığı üzere Kurum hizmet birimleri şunlardır:

- a) Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı
- b) Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı
- c) Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı
- ç) Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Dairesi Başkanlığı
- d) Tarifeler Dairesi Başkanlığı
- e) Denetim Dairesi Başkanlığı

- f) Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı
- g) Hukuk Dairesi Başkanlığı
- ğ) Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı
- h) İnsan Kaynakları ve Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığı
- i) Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği
- j) Kurul Hizmetleri Müdürlüğü
- k) Başkanlık Özel Kalem Müdürlüğü

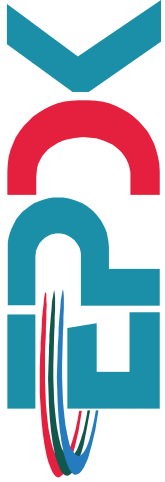
### **1.3. Kurum Faaliyetlerinin Denetlenmesi**

Kurum, 5018 sayılı “Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanunu”nun 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 Kanun’un 68 inci maddesi uyarınca Kurumun dış denetimi Sayıştay tarafından yapılmaktadır.

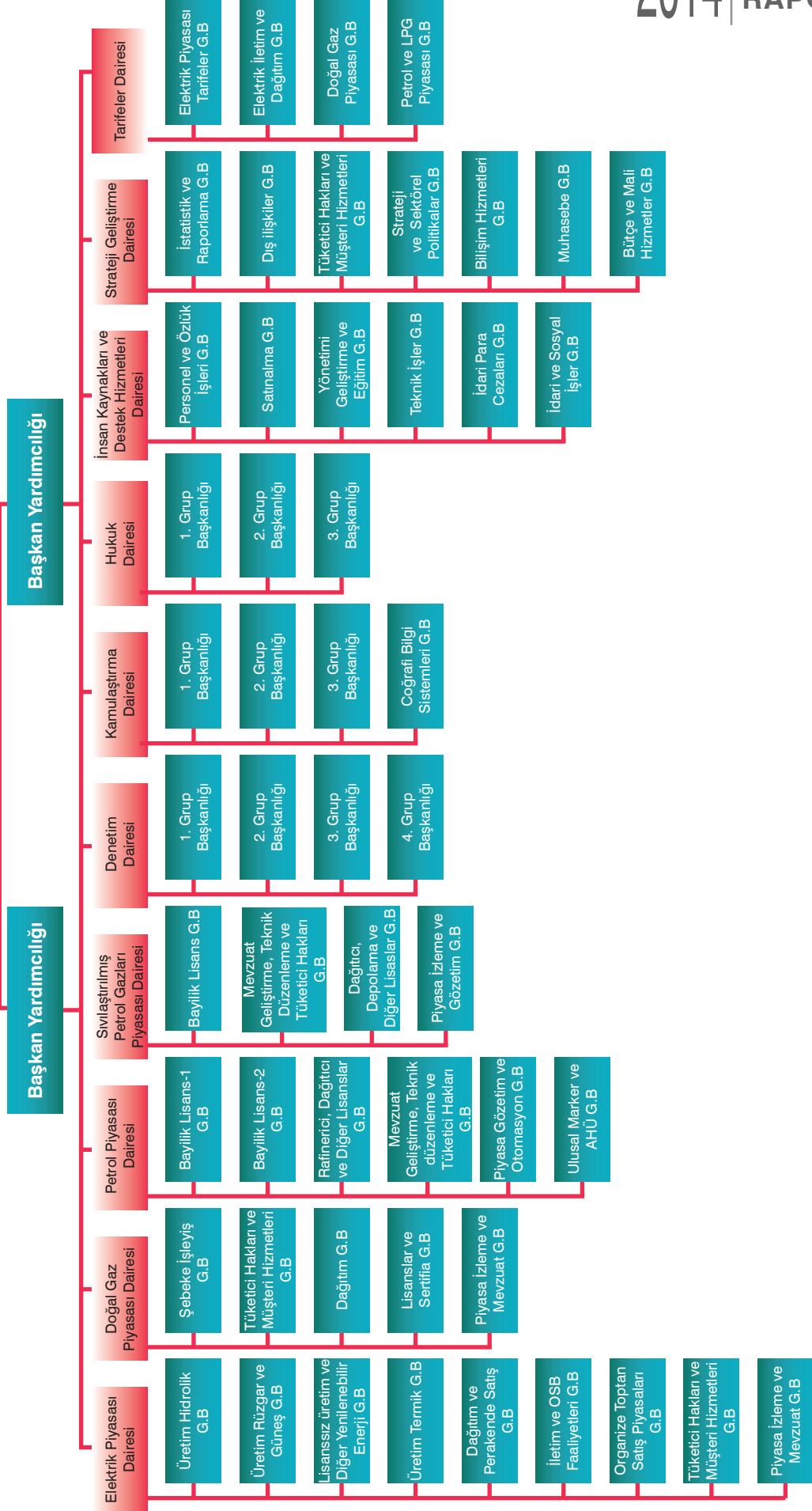
Sayıştay tarafından yapılan harcama sonrası dış denetimin amacı, hesap verme sorumluluğu çerçevesinde, yönetimin mali faaliyet, karar ve işlemlerinin; kanunlara, kurumsal amaç, hedef ve planlara uygunluk yönünden incelenmesi ve sonuçlarının Türkiye Büyük Millet Meclisi’ne raporlanmasıdır.

Diğer yandan 17/08/2011 ve 28028 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 649 sayılı Kanun Hükmünde Kararnamenin 45 inci maddesine göre Bakanlık, Kurumun her türlü faaliyet ve işlemlerini denetlemeye yetkilidir.

Ayrıca başvuru veya talep olması durumunda Kurum, Devlet Denetleme Kurumu ve Başbakanlık Teftiş Kurulu tarafından da denetlenebilmektedir.



## Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı





# 2. Bölüm

Faaliyetlere İlişkin  
Bilgiler





## MEVZUAT GELİŞTİRİLMESİ FAALİYETLERİ

Bu bölümde Elektrik, Doğal Gaz, Petrol ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları(LPG) piyasalarına ilişkin 2014 yılı içerisinde mevzuat geliştirme kapsamında yapılan faaliyetler yer almaktadır.

### 2.1. Elektrik Piyasası Mevzuatı

#### 2.1.1. Kanun

11/09/2014 tarihli ve 29116 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 6552 sayılı Kanunla, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda değişiklik yapılmıştır. Bahse konu değişiklikle su yapılarının denetimi ile ilgili hususlar, 6200 sayılı Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü’nün Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanuna eklenen “Ek Madde 6” ile ayrıntılı olarak düzenlenmiştir. Bu kapsamda 6446 sayılı Kanunun “Denetim” başlıklı 15 inci maddesinin ikinci fıkrası<sup>1</sup> yürürlükten kaldırılmış ve aynı maddenin üçüncü fıkrası<sup>2</sup> aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir;

*“Bakanlık ve Kurum bu Kanun kapsamındaki denetim yükümlülükleri ile ilgili olarak, sonuçları itibarıyla Bakanlık ve Kurum açısından bağlayıcı olmayacak ve yaptırım içermeyecek şekilde inceleme, tespit ve raporlama yapmak üzere yetkilendirecekleri şirketlerden ilgili mevzuatına uygun bir şekilde hizmet satın alabilir. Bu şirketlerin nitelikleri, yetkilendirilmesi ve yetkili şirketlerle denetlenecek şirketlerin hak ve yükümlülükleri ile diğer usul ve esaslar ilgisine göre Bakanlık ve Kurum tarafından çıkarılan yönetmeliklerle düzenlenir.”*

1 “Bu Kanun ve su kullanım hakkı anlaşması çerçevesinde elektrik enerjisi üretmek maksadıyla yapılacak olan üretim tesislerinin su yapısıyla ilgili kısımları ile gerçek ve tüzel kişiler tarafından yapılacak baraj, gölet ve regülatör gibi su yapılarının inşasının inceleme ve denetimi DSİ tarafından yapılır.” hükmü yürürlükten kaldırılmıştır.

2 “Bakanlık, Kurum ve DSİ” ibareleri “Bakanlık ve Kurum” olarak değiştirilmiştir.

### 2.1.2. Yönetmelikler

2014 yılında elektrik piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- Elektrik Piyasası Dağıtım Yönetmeliği, 02/01/2014 tarihli ve 28870 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu Yönetmeliğin yürürlüğe girmesiyle 19/02/2003 tarihli ve 25025 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Dağıtım Yönetmeliği yürürlükten kaldırılmıştır.
- Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği, 28/01/2014 tarihli ve 28896 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- Organize Sanayi Bölgelerinin Elektrik Piyasası Faaliyetlerine İlişkin Yönetmelik, 14/03/2014 tarihli ve 28941 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu Yönetmeliğin yürürlüğe girmesiyle 29/12/2006 tarihli ve 26391 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Organize Sanayi Bölgelerinin Elektrik Piyasası Faaliyetlerine İlişkin Yönetmelik yürürlükten kaldırılmıştır.
- Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliği, 08/05/2014 tarihli ve 28994 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu Yönetmeliğin yürürlüğe girmesiyle 25/9/2002 tarihli ve 24887 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği ve 04/09/2002 tarihli ve 24866 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Serbest Tüketici Yönetmeliği yürürlükten kaldırılmıştır.
- Elektrik Piyasası İthalat ve İhracat Yönetmeliği, 17/05/2014 tarihli ve 29003 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu Yönetmeliğin yürürlüğe girmesiyle 01/06/2011 tarihli ve 27951 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası İthalat ve İhracat Yönetmeliği yürürlükten kaldırılmıştır.
- Elektrik Şebeke Yönetmeliği, 28/05/2014 tarihli ve 29013 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu Yönetmeliğin yürürlüğe girmesiyle 22/01/2003 tarihli ve 25001 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Şebeke Yönetmeliği ve 10/11/2004 tarihli ve 25639 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Elektrik İletim Sistemi Arz Güvenilirliği ve Kalitesi Yönetmeliği yürürlükten kaldırılmıştır.
- Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik, 28/01/2014 tarihli ve 28896 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Aynı tarihte yürürlüğe giren Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği’nde “sisteme erişim ve sistem kullanım hakları” hususu ayrıntılı olarak düzenlenmiş olduğundan, söz konusu Yönetmelik değişikliği ile aynı hususu düzenleyen Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin Geçici 13 üncü maddesi yürürlükten kaldırılmıştır.
- Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik, 12/07/2014 tarihli ve 29058 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu Yönetmelik değişikliği ile Elektrik Şebeke Yönetmeliğine güç kalitesi izleme sistemi tesis edilmeksizin işletmeye alınmış iletim sistemi kullanıcılarının belirli standartlara uygun ölçüm ve kayıt cihazlarını tesis etmelerine ilişkin Geçici 9 uncu madde eklenmiştir.

- Elektrik Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik, 30/08/2014 tarihli ve 29104 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Yapılan değişiklik kapsamında, 6446 sayılı Kanuna uyum sağlanması amacıyla Yönetmeliğin beş maddesinde değişikliğe gidilmiştir.
- Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik, 26/12/2014 tarihli ve 29217 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu değişiklikle 02/11/2013 tarihli ve 28809 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğine Kurumsal Bilişim Sistemi<sup>3</sup> ve Endüstriyel Kontrol Sistemleri<sup>4</sup> tanımları eklenmiştir. Ayrıca aynı değişiklik kapsamında, OSB üretim lisansı sahipleri hariç olmak üzere, kurulu gücü 100 MW ve üzerinde olan ve geçici kabulü yapılmış bütün üretim tesislerine, İletim lisansı sahibine, Piyasa işletim lisansı sahibine ve OSB dağıtım lisansı sahipleri hariç olmak üzere, dağıtım lisansı sahiplerine;

*“Kurumsal bilişim sistemi ile endüstriyel kontrol sistemlerini TS ISO/IEC 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi standardına uygun bir şekilde işletmek, TS ISO/IEC 27001 standardına uygun faaliyet gösterdiğini Türk Akreditasyon Kurumuna akredite olmuş bir belgelendirme kurumuna ispat ederek sistemlerini belgelendirmek ve söz konusu belgelerin geçerliliğini sağlamak,”*

yükümlülüğü getirilmiştir.

- Elektrik Piyasası İthalat ve İhracat Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik, 28/12/2014 tarihli ve 29219 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

### 2.1.3. Tebliğler

2014 yılında elektrik piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- 6446 Sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 16 ncı Maddesi Uyarınca 2015 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ, 12/12/2014 tarihli ve 29203 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır. Söz konusu değişiklik ile, bahse konu Tebliğde belirtilen idari para cezası miktarlarının, yeniden değerlendirilmesinde (%10,11) güncellenmesi sağlanmıştır.
- Elektrik Piyasasında İletim ve Dağıtım Sistemlerine Bağlantı ve Sistem Kullanımı Hakkında Tebliğin Yürürlükten Kaldırılmasına Dair Tebliğ, 28/01/2014 tarihli ve 28896 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu Tebliğde düzenlenen hususlar, 28/01/2014 tarihli ve 28896 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiş olan Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği’nde ayrıntılı olarak düzenlendiğinden, bahse konu Tebliğin yürürlüğe girmesiyle 27/03/2003 tarihli ve

3 “Kurumsal Bilişim Sistemi: Kuruluş çalışanları tarafından kullanılan bilgisayarlar, bunlara hizmet veren dosya, uygulama, veri tabanı ve e-posta sunucusu ve ağ altyapısının tamamı” şeklinde tanımlanmıştır.

4 “Endüstriyel Kontrol Sistemleri: Enerjinin üretilmesi, enerji sağlayan ham petrol, taş kömürü ve benzeri hammaddelerin işlenip tüketime hazır hale getirilmesi, enerjinin iletim veya dağıtım katmanları aracılığı ile aktarılması gibi süreçlerin bir veya birden fazla merkezden izlenmesini, bazen de yönetilmesini sağlayan bilgi ve iletişim sistemleri” şeklinde tanımlanmıştır.

25061 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasasında İletim ve Dağıtım Sistemlerine Bağlantı ve Sistem Kullanımı Hakkında Tebliğ yürürlükten kaldırılmıştır.

- Perakende Satış Hizmet Geliri ile Perakende Enerji Satış Fiyatlarının Düzenlenmesi Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Tebliğ, 21/05/2014 tarihli ve 29006 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. . Söz konusu Tebliğde düzenlenen hususlar, 08/05/2014 tarihli ve 28994 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiş olan Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliği’nde ayrıntılı olarak düzenlendiğinden, bahse konu Tebliğin yürürlüğe girmesiyle, Perakende Satış Hizmet Geliri ile Perakende Enerji Satış Fiyatlarının Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ yürürlükten kaldırılmıştır.

#### 2.1.4. Kurul Kararları

2014 yılında elektrik piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir:

- 21/01/2014 tarihli ve 28889 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan, 31/12/2013 tarihli ve 4806-3 sayılı Kurul kararıyla, 12/5/2011 tarih ve 3210/51 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan “Kayıp Katsayıları Hesaplama Metodolojisine ilişkin Usul ve Esaslar”ın 1 nolu eki değiştirilmiştir.
- 30/01/2014 tarihli ve 28898 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan, 23/01/2014 tarihli ve 4840 sayılı Kurul Kararıyla, 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanunun 5 inci maddesinin altıncı fıkrasının (b) bendi ve Elektrik Piyasası Serbest Tüketici Yönetmeliğinin 10 uncu maddesi hükümleri uyarınca 2014 yılı için serbest tüketici limiti 4.500 kWh olarak belirlenmiştir. Belirlenen bu limite karşılık gelen teorik piyasa açıklık oranı %85 olarak hesaplanmıştır. Yıllar itibarıyla elektrik piyasasında serbest tüketici limitinin değişimi Tablo 4’te yer almaktadır.

**Tablo 4: Yıllar İtibarıyla Elektrik Piyasasında Serbest Tüketici Limitinin Değişimi (2005-2014)**

Uygulanan Yıl	Serbest Tüketici Limiti (kWh)	Teorik Piyasa Açıklık Oranı (%)
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

- Dağıtım Sistemi Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğin Ek 2 nci maddesindeki (16) numaralı formül gereğince kayıp-kaçak bedeli hesaplamalarına konu olan kayıp-kaçak enerji tedariki kapsamında oluşan damga vergisi, teminat gideri ve finansman giderlerinden uygun görülenler ile dengeleme ve uzlaştırma piyasasındaki işlemler kapsamında sıfır bakiye düzeltme tutarı, geçmişe dönük düzeltme kalemi, piyasa işletim ücreti, iletim ek ücreti, süresinde ödenmeyen alacaklar payı, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin 110 uncu maddesi kapsamında oluşan farkın dağıtım lisansı sahibinin ilgili aylardaki sıfır bakiye düzeltme katsayısı ile çarpımı suretiyle Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi tarafından hesaplanan Sistem Enerji Dengesizlik Gelir Kalemi (SE-DGK) ve Kurulca uygun bulunan diğer kalemler için Öngörülen Toplam Maliyetin (ÖD-GT) 2014 yılının Nisan-Aralık dönemi için %5 olarak belirlenmesine dair 31/03/2014 tarihli ve 4948 sayılı Kurul Kararı, 01/04/2014 tarihli ve 28959 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır.
- 17/04/2014 tarihli ve 28975 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 27/03/2014 tarihli ve 4935-17 sayılı Kurul Kararıyla OSB üretim önlisansı/lisansı ve OSB dağıtım lisansı başvurularında Kuruma sunulması gereken bilgi ve belgeler listesi güncellenmiştir.
- 17/04/2014 tarihli ve 28975 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan, 27/03/2014 tarihli ve 4935-18 sayılı Kurul kararıyla, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 30 uncu maddesinin birinci fıkrasının (ç) bendi çerçevesinde, bir üretim şirketinin; tedarik etmekle yükümlendiği elektrik enerjisini veya kapasitesini teminen; ikili anlaşmalarla, gün öncesi piyasasından, gün içi piyasasından veya dengeleme güç piyasasından satın alabileceği toplam miktarın, lisansına veya lisanslarına derç edilen yıllık elektrik enerjisi üretim miktarları toplamını geçmemesine karar verilmiştir.
- 18/04/2014 tarihli ve 28976 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan, 27/03/2014 tarihli ve 4935-19 sayılı Kurul Kararıyla, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu kapsamında üretim lisansı sahibi bir tüzel kişinin tedarik lisansı alamayacağına, bu kapsamda Kuruma yapılan lisans başvurularının ön inceleme aşamasında reddedilmesi gerektiğine karar verilmiştir. 18/06/2014 tarihli ve 29034 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan, 28/05/2014 tarihli ve 5030-15 sayılı Kurul Kararıyla, 29/12/2005 tarihli ve 622 sayılı Kurul Kararı ile belirlenen “Kaçak ve Usulsüz Elektrik Enerjisi Kullanılması Durumunda Yapılacak İşlemlere İlişkin Usul ve Esaslar” ile 03/11/2010 tarihli ve 2860 sayılı Kurul Kararı ile belirlenen “Güvence Bedelleri ile Uygulamaya İlişkin Usul ve Esaslar” yürürlükten kaldırılmıştır.
- 22/12/2010 tarihli ve 2956-3 sayılı ve 22/12/2011 tarihli ve 3570/67...86 sayılı Kurul Kararlarında yer alan “2011-2015 yıllarını kapsayan ikinci uygulama dönemi başlangıcı itibarıyla dağıtım şirketlerinin aktifinde “Yapılmakta Olan Yatırımlar” adı altında yer alan varlıklara ilişkin bedellerin ... birinci uygulama dönemi onaylanmış yatırım tutarının üstünde kalan kısmının ikinci uygulama dönemi düzenlemeye esas yatırım tutarının hesaplanmasında dikkate alınmamasına” şeklindeki düzenlemenin uygulanmasına ilişkin açıklayıcı mahiyette olmak üzere alınan 21/05/2014 tarihli ve 5022 sayılı Kurul Kararı, 15/06/2014 tarihli ve 29031 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır.

- 18/06/2014 tarihli ve 29034 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan, 28/05/2014 tarihli ve 5036 sayılı Kurul kararıyla, elektrik dağıtım şirketleri ile doğalgaz dağıtım şirketlerinin gelir gereksinimleri içerisinde yer alan Ar-Ge giderlerine ilişkin bütçenin kullanılması ve bu amaçla geliştirilen Ar-Ge projelerine ilişkin başvuru, onay ve izleme ile proje giderlerinin kapsamı hakkında usul ve esaslar belirlenmiştir.
- 28/12/2012 tarih ve 28511 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren “Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel Kişiler ve Görevli Perakende Satış Şirketlerinin Tarife Uygulamalarına İlişkin Usul ve Esaslar”da değişiklikler yapan 28/05/2014 tarihli ve 5037 sayılı Kurul Kararı, 18/06/2014 tarihli ve 29034 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- 23/09/2014 tarihli ve 29128 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan, 27/08/2014 tarihli ve 5187-2 sayılı Kurul kararıyla, “Kullanıcı Tarafından Dağıtım Varlıklarının Tesis Edilme Metodolojisi” onaylanarak yürürlüğe girmiştir. Diğer yandan 06/11/2014 tarihli ve 29167 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 31/10/2014 tarihli ve 5280 sayılı Kurul kararıyla söz konusu Metodolojinin Geçici 1 inci maddesinde değişiklik yapılmıştır.
- 30/09/2014 tarihli ve 5243 sayılı Kurul Kararıyla kabul edilen “Elektrik Piyasası Dağıtım Sistemi Düzenlemeye Esas Yatırım Harcamalarının Belirlenmesi ve Gerçekleşmesinin İzlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar”da Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar”, 14/10/2014 tarih ve 29145 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. 20/12/2014 tarih ve 29211 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 18/12/2014 tarihli ve 5365-2 sayılı Kurul Kararıyla söz konusu düzenlemede değişiklik yapılmıştır.

## 2.2. Doğal Gaz Piyasası Mevzuatı

### 2.2.1. Kanun

11/09/2014 tarihli ve 29116 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 6552 sayılı Kanunla, 18/04/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (g) bendinin ikinci paragrafından sonra gelmek üzere aşağıdaki paragraf eklenmiştir;

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

## 2.2.2. Yönetmelikler

2014 yılında doğal gaz piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik, 15/01/2014 tarihli ve 28883 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu Yönetmelikle, 03/11/2002 tarihli ve 24925 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 70 inci maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

*“Dağıtım şirketlerinin lisanslarında tanımlanan dağıtım bölgelerinin sınırlarının, doğal gaz piyasası mevzuatı haricindeki mevzuattan kaynaklanan nedenlerle genişlemesi durumunda; dağıtım bölgesinin kapsamı bir başka dağıtım bölgesinin sınırlarına geçmeyecek şekilde dağıtım şirketinin muvafakati alınarak Kurul Kararı ile genişletilir. Dağıtım şirketlerinin lisanslarında belirtilen şehirlerin Belediye ve mücavir alan sınırları içerisinde ihale tarihinden sonra imarlı hale gelen alanlar, dağıtım bölgesinin kapsamındadır.”*

- Aynı Yerde Doğal Gaz Depolama Faaliyetinde Bulunmak Üzere Lisans Başvurusunda Bulunan Tüzel Kişilerin Seçimi Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik, 11/03/2014 tarihli ve 28938 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- Doğal Gaz Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik, 30/08/2014 tarihli ve 29104 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik, 23/12/2014 tarihli ve 29214 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik, 24/12/2014 tarihli ve 29215 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu Yönetmelikle, 3/11/2002 tarihli ve 24925 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 28 inci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

*“Dağıtım şirketi, dağıtım şebekesinin inşasında gerçekleşen ilerlemeleri içeren özet bilgileri, Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği hükümleri kapsamında Kuruma bildirir.”*

- Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik, 26/12/2014 tarihli ve 29217 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu değişiklikle 07/09/2002 tarihli ve 24869 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğine Kurumsal Bilişim Sistemi ve Endüstriyel Kontrol Sistemleri tanımları eklenmiştir. Ayrıca aynı değişiklik kapsamında, iletim lisansı sahibine ve sevkiyat kontrol merkezi kurmakla yükümlü dağıtım lisansı sahiplerine;

*“Kurumsal bilişim sistemi ile endüstriyel kontrol sistemlerini TS ISO/IEC 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi standardına uygun bir şekilde işletmek, TS ISO/IEC 27001 standardına uygun faaliyet gösterdiğini Türk Akreditasyon Kurumuna akredite olmuş bir belgelendirme kurumuna ispat ederek sistemlerini belgelendirmek ve söz konusu belgelerin geçerliliğini sağlamak,”*

yükümlülüğü getirilmiştir.

### 2.2.3. Tebliğler

2014 yılında doğal gaz piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışması yapılmıştır:

- 4646 Sayılı Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve Doğal Gaz Piyasası Hakkında Kanunun 9 uncu Maddesi Uyarınca 2015 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ, 12/12/2014 tarihli ve 29203 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır.

### 2.2.4. Kurul Kararları

2014 yılında doğal gaz piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir:

- 21/01/2014 tarihli ve 28889 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 09/01/2014 tarihli ve 4823 sayılı Kurul Kararı ile “Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları”na ilişkin Kurul Kararında değişiklik yapılmış ve bu kapsamda söz konusu Kurul Kararına aşağıdaki madde eklenmiştir;

*“Geçici Madde 3 – (1) Sekiz yıllık süresi 2014 ve 2015 yılı içerisinde dolacak olan dağıtım şirketlerinin tarife hesaplamaları sekiz yıllık sürenin dolduğu takvim yılının başı itibarıyla gerçekleştirilir. Bu şirketler için bu Usul ve Esaslar’ın 6 ncı maddesinin sekizinci fıkrasının son cümlesindeki hüküm uygulanmaz.”*

- 05/02/2014 tarihli ve 28904 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 30/01/2014 tarihli ve 4855 sayılı Kurul Kararı ile “2014 yılı Ulusal Doğal Gaz Tüketim Tahmini”, doğal gazın 9155 kcal/m<sup>3</sup> üst ısı değeri esas alınarak 46.500.000.000 Sm<sup>3</sup> (494.760.000.000 kWh) olarak belirlenmiştir. Yıllara göre Kurum tarafından yapılan ulusal doğal gaz tüketim tahmini ve ulusal doğal gaz tüketim gerçekleştirmeleri Tablo 5’te gösterilmektedir.

**Tablo 5: Yıllara Göre Doğal Gaz Tüketim Tahmini ve Gerçekleşme Verileri (2005-2014)**

Yıllar	Tahmin (Sm <sup>3</sup> )	Gerçekleşme (Sm <sup>3</sup> )	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

- 13/03/2014 tarihli ve 4913-11 sayılı Kurul Kararıyla 31/12/2013 tarihli ve 28868 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 19/12/2013 tarih ve 4763 sayılı Kurul Kararının 10 uncu maddesinde, Elektronik Bülten Tablosu’na Dengeleme Gazı piyasasının kurulmasına yönelik modül eklenmesi için “01/03/2014” olarak belirlenen tarihin “01/09/2014” olarak değiştirilmesine ve ilgili Kurul Kararında belirlenen simülasyon sürecinin hazırlık ve uygulamasına katılmasını sağlamak üzere BOTAŞ’ın bir merkezi uzlaştırma kuruluşu ile bağlayıcı olmayan protokol yapmasına karar verilmiştir.
- 13/03/2014 tarihli ve 4913/13 sayılı Kurul Kararıyla Kazakistan’dan doğal gaz ithalatı yapacak tüzel kişilere lisans verilmesine ilişkin ilke kararı alınmıştır.
- 20/03/2014 tarihli ve 4928 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen “Doğal Gaz Depolama Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul Ve Esasları” 02/04/2014 tarihli ve 28960 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. 06/10/ 2014 tarihli ve 29167 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 03/11/2014 tarihli ve 5292 Kurul Kararı ile “Doğal Gaz Depolama Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul Ve Esasları”nın Geçici 1 inci maddesinin aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir;

*“Geçici Madde 1 – (1) Mevcut depolama tesisleri için bu Usul ve Esaslar kapsamında belirlenecek tarifelerin geçerli olacağı birinci tarife uygulama dönemi, 01/09/2015 tarihinden önce olmamak üzere, ilgili şirketin Kullanım Usul ve Esaslarında belirtilen depolama yılının ilk gününde başlar. Bu şirketler için yapılacak ilk tarife düzenlemesinde 4 üncü maddenin (1) fıkrasındaki süre dikkate alınmaz.”*

- 28/12/2011 tarihli ve 3603 sayılı Kurul Kararının revize edilmesine ilişkin 31/03/2014 tarihli ve 4945 sayılı Kurul Kararı, 01/04/2014 tarihli ve 28959 sayılı Resmi Gazete’de yayınlanarak yürürlüğe girmiştir. Bu kapsamda söz konusu Kurul Kararının serbest tüketicilerin sisteme bağlantı yapmasına ilişkin esasları düzenleyen 5 inci maddesi ile güvence bedellerine ilişkin 6 ncı maddesi değiştirilmiştir. 28/12/2011 tarihli ve 3603 sayılı Kurul Kararının 31/03/2014 tarihli ve 4945 sayılı Kurul Kararıyla değişik 6 ncı maddesinin beşinci ve altıncı fıkralarının değiştirilmesine dair 04/12/2014 tarihli ve 5336 sayılı Kurul Kararı, 13/12/2014 tarihli ve 29204 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır. Söz konusu değişiklik ile mal ve hizmet üretim amaçlı doğal gaz kullanan aboneler ile serbest tüketicilerin güvence bedeli olarak nakit yerine banka teminat mektubu verebilmesi ve güvence bedeli iadesine ilişkin esaslar düzenlenmiştir.
- 19/10/2012 tarihli ve 4090 sayılı Kurul Kararı ile 01/04/2013-31/03/2014 tarihlerinde uygulanmasına karar verilen 18/04/2012 tarihli ve 3791 sayılı Kurul Kararının 1 inci maddesinin birinci fıkrasında yer alan depolama tarifelerinin, ikinci fıkrada yer alan aynı güncellenme yöntemi kullanılarak 01/04/2014-31/03/2015 döneminde uygulanmasına devam edilmesine ilişkin 31/03/2014 tarihli ve 4947 sayılı Kurul Kararı, 01/04/2014 tarihli ve 28959 sayılı Resmi Gazete’de yayınlanarak yürürlüğe girmiştir.
- Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği’nin 14 üncü maddesi uyarınca tüketim kademelerinin belirlenmesine yönelik alınan 4323 sayılı Kurul Kararı ile değişik 3938 sayılı Kurul Kararının değiştirilmesine dair 28/05/2014 tarihli ve 5035 sayılı Kurul Kararı, 18/06/2014 tarihli ve 29034 sayılı Resmi Gazete’de yayınlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu değişiklikle 3938 sayılı Kurul Kararının 3 üncü maddesinden sonra gelmek üzere aşağıdaki madde eklenmiş ve diğer maddeler buna göre teselsül ettirilmiştir.

*“Madde 4- Tüketicilerin sayaç birleştirme ve/veya ayırıştırmaya ilişkin talepleri teknik imkânsızlık durumu haricinde dağıtım şirketi tarafından yerine getirilir. Teknik imkânsızlık bulunması halinde dağıtım şirketleri bu konuda tüketiciyi yazılı olarak bilgilendirir ve tüketici tarafından itirazda bulunulması halinde konu Kuruma sunulur ve Kurum tarafından verilecek karara göre işlem yapılır. Sayaç birleştirme/ayırıştırma işlemi tüketicinin tercihinine bağlı olarak dağıtım şirketine veya sertifikalı firmalara yaptırılır. Tüketicinin söz konusu işlemi dağıtım şirketine yaptırmaması durumunda, oluşacak/oluşan maliyetleri ispat edici belgeler ile birlikte tüketiciye bildirilir ve tüketicinin maliyetlere ilişkin ödemeyi yapması durumunda, birleştirme/ayırıştırma işlemleri dağıtım şirketi tarafından en kısa ve makul sürede gerçekleştirilir.*

*Sayaç/birleştirme ayırıştırması gerçekleştirilen tüketicinin, içinde bulunduğu fatura dönemini takip eden ilk fatura döneminde, birleştirilen sayaçların içerisinde bulunan yıldan önceki yıla ilişkin toplam tüketimi üzerinden belirlenecek yeni tüketim kademesi üzerinden faturalandırılması yapılır.”*

- 07/08/2014 tarihli ve 29081 sayılı Resmi Gazete’de yayınlanan 10/07/2014 tarihli ve 5120-1 sayılı Kurul Kararıyla, doğal gaz dağıtım şirketlerinin perakende satış tarifelerinin düzenlenmesinde esas alınan kademeler bazında tüketim miktarları tahmini kapsamında oluşması öngörülmüş toplam gelir ile kademe bazında gerçekleşen tüketim miktarları kapsamında oluşan toplam gelirin pozitif veya negatif yönde % 10 ve üzeri sapma göstermesi halinde, içinde bulunulan tarife uygulama döneminin kalan süresine ilişkin tüketim tahminlerinin gözden geçirilerek tarife revizyonu yapılmasına, bu revizyonun geçmiş döneme ilişkin düzeltme niteliğinde olmamasına ve belirlenen sapma yüzdesini aşmayan sapma oranları gerçekleştirildiğinde tarife revizyonu yapılmamasına karar verilmiştir.
- 31/03/2014 tarihli ve 4947 sayılı Kurul Kararı ile 01/04/2014-31/03/2015 tarihlerinde uygulanmasına karar verilen 18/04/2012 tarihli ve 3791 sayılı Kurul Kararının 1 inci maddesi birinci fıkrasında yer alan depolama tarifelerinin, ikinci fıkrada yer alan güncellenme yöntemi kullanılarak 01/04/2015-31/03/2016 dönemi için uygulanmasına devam edilmesine dair 20/11/2014 tarihli ve 5311-3 sayılı Kurul Kararı, 03/12/2014 tarihli ve 29194 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır.
- 12/11/2014 tarihli ve 5305 sayılı Kurul Kararıyla BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar’ın (ŞİD) 1.Kısımında bazı değişiklikler yapılmıştır.
- 01/01/2015 tarihinden bu konuda yeni bir düzenleme yapılincaya kadar **sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) iletim ve sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) iletim tarifelerinin ilgili tüzel kişiler arasında serbestçe belirlenmesine dair** 04/12/2014 tarihli ve 5343 sayılı Kurul Kararı, 13/12/2014 tarihli ve 29204 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- DİL/148-17/021 numaralı iletim lisansı sahibi Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi’nin, “Birinci Uygulama Dönemine İlişkin Yöntem Bildirimi”, 04/12/2014 tarihli ve 5341 sayılı Kurul Kararıyla onaylanarak 13/12/2014 tarihli ve 29204 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır.
- 26/12/2014 tarihli ve 29217 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 18/12/2014 tarih 5361 sayılı Kurul Kararı ile TPAO Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esaslarında (KUE) değişiklikler yapılmıştır.
- Doğal gaz piyasasında 2015 yılı boyunca uygulanmak üzere serbest tüketici olma sınırına ilişkin olarak; 26/12/2014 tarihli ve 29217 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 18/12/2014 tarihli ve 5362 sayılı Kurul Kararı ile konut tüketicileri(meskenler) hariç olmak üzere, tüm tüketicilerin serbest tüketici statüsünde olduğu, konut tüketicileri (evsel tüketiciler) için serbest tüketici olma sınırınının 75.000 m<sup>3</sup> olarak belirlenmesi, şehir içi doğal gaz dağıtım lisansı ihalesi sonucunda dağıtım lisansı sahibi olan tüzel kişiler için lisans yürürlük tarihinden başlamak üzere ilk 5 yıllık sürenin dolmasından sonra serbest tüketici olma sınırına ilişkin yukarıdaki sınırların geçerli olacağı, tüketim miktarına bakılmaksızın, elektrik ve ısı enerjisi üreten kojenerasyon tesisi sahibi kişilerin ve kullanıcı birliklerinin serbest tüketici statüsünde olduğu karara bağlanmıştır.

**Tablo 6: Yıllar İtibarıyla Doğal Gaz Piyasasında Serbest Tüketici Limitinin Değişimi (2005-2015)**

Uygulanan Yıl	Kurul Karar Sayısı	Serbest Tüketici Limiti(m <sup>3</sup> )	
		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	1.000.000	15.000.000
2009	1896	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 <sup>3</sup> altında kalan konut tüketicileri (evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.*	İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir.
2014	4793	Kullanımı 100.000 m <sup>3</sup> altında kalan konut tüketicileri (evsel tüketiciler) hariç olmak üzere, tüm tüketiciler serbest tüketicidir.*	İhale ilanında ve lisansında belirtilmiştir.
2015	5362	Kullanımı 75.000 m <sup>3</sup> 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.

- **Doğal Gaz Dağıtım İhalelerine İlişkin Bilgiler;**

Kurum tarafından 2014 yılı içinde 2 adet Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalesi gerçekleştirilmiştir. Bitlis, Bingöl, Muş, Güroymak ve Tatvan şehirlerinden oluşan dağıtım bölgesi için Bitlis-Bingöl-Muş Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalesi 24/01/2014 tarihinde; Mardin ve Kızıltepe şehirlerinden oluşan dağıtım bölgesi için Mardin Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalesi 17/01/2014 tarihinde gerçekleştirilmiştir.

Yapılan ihaleler neticesinde, Bitlis-Bingöl-Muş Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalesi'ni kazanan Doğugaz Bitlis Bingöl Muş Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi'ne 23/07/2014 tarihli ve DAG/5142-1/358 sayılı Doğal Gaz Dağıtım Lisansı; Mardin Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalesi'ni kazanan Akmercan Mardin Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi'ne 20/03/2014 tarihli ve DAG/4922-3/352 sayılı Doğal Gaz Dağıtım Lisansı verilmiştir.

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

## **2.3. Petrol Piyasası Mevzuatı**

### **2.3.1. Kanun**

2014 yılında 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununda herhangi bir değişiklik yapılmamıştır.

### **2.3.2. Yönetmelikler**

2014 yılında petrol piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- Kaçak Petrolün Tespit ve Tasfiyesine Dair Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmeliğin Yürürlükten Kaldırılmasına Dair Yönetmelik, 26/03/2014 tarihli ve 28953 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak 01/04/2014 tarihinde yürürlüğe girmiştir.
- 09/12/2005 tarihli ve 26018 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Petrol Piyasası Bilgi Sistemi Yönetmeliği, Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliğinin 27/11/2014 tarihinde yürürlüğe girmesiyle yürürlükten kalkmıştır.
- Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik, 27/03/2014 tarihli ve 28954 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu değişiklik kapsamında 17/06/2004 tarihli ve 25495 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 32 nci maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir;

*“İhrakiye teslimi lisansı ya da ihrakiye teslimi faaliyeti işli dağıtıcı lisansı kapsamında jet yakıtı satacak kişiler, havaalanındaki depolama veya ikmal faaliyetleri için kendi adlarına aldıkları İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatını veya söz konusu İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatına ve uygun türde lisansa sahip kişilerle yaptıkları en az bir yıl süreli depolama veya ikmal hizmeti alım sözleşmesini veya 23/1/2009 tarihli ve 27119 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Heliport Yapım ve İşletim Yönetmeliği (SHY-14B) uyarınca büyük heliportlara ilişkin olarak kendi adlarına aldıkları Heliport İşletme Ruhsatını Kuruma ibraz ederek jet yakıtı satışı hususunu lisanslarına işletmek zorundadır. Jet yakıtı satış yetkisinin süresi, ibraz edilen depolama veya ikmal hizmeti alım sözleşmesinin süresini aşamaz. Lisans sahipleri, jet yakıtı satış yetkisine sahip olmak için bu fıkra kapsamında depolama veya ikmal hizmeti alım sözleşmesi ibraz etmesi gereken toplamda en çok üç kişiye jet yakıtı depolama veya ikmal hizmeti verebilir. Üçten fazla kişiyle sözleşme yapmış lisans sahipleri hizmet vermeyi tercih ettikleri en çok üç kişinin ismini, diğer depolama veya ikmal hizmeti sözleşmelerinin feshedildiğine dair belgelerle Kuruma bildirir ve uygun şekilde bildirilmeyenlerin jet yakıtı satışı hususunu lisanslarına işletme talepleri reddedilir.”*

- Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik, 28/11/2014 tarihli ve 29189 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik, 26/12/2014 tarihli ve 29217 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu değişiklikle 17/06/2004 tarihli ve 25495 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğine Kurumsal Bilişim Sistemi ve Endüstriyel Kontrol Sistemleri tanımları eklenmiştir. Ayrıca aynı değişiklik kapsamında, rafinerici lisansı sahiplerine;

*“Kurumsal bilişim sistemi ile endüstriyel kontrol sistemlerini TS ISO/IEC 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi standardına uygun bir şekilde işletmek, TS ISO/IEC 27001 standardına uygun faaliyet gösterdiğini Türk Akreditasyon Kurumuna akredite olmuş bir belgelendirme kurumuna ispat ederek sistemlerini belgelendirmek ve söz konusu belgelerin geçerliliğini sağlamak,”*

yükümlülüğü getirilmiştir.

- Petrol Piyasasında Uygulanacak Teknik Kriterler Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik, 31/12/2014 tarihli ve 29222 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır.
- Petrol Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik, 30/08/2014 tarihli ve 29104 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

### 2.3.3. Tebliğler

2014 yılında petrol piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışmaları yapılmıştır:

- Yakıt Nafta'ya İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği (Akaryakıt Seri No: 27), 08/04/2014 tarihli ve 28966 sayılı 30/08/2014 tarihli ve 29104 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiş ve 24/12/2006 tarihli ve 26386 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Yakıt Nafta'nın Üretimi, Yurtdışı ve Yurtiçi Kaynaklardan Temini ve Piyasaya Arzına İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği (Akaryakıt Seri No: 9) yürürlükten kaldırılmıştır.
- 5015 Sayılı Petrol Piyasası Kanununun 19 uncu Maddesi Uyarınca 2015 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ, 12/12/2014 tarihli ve 29203 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmıştır.
- Madeni Yağların Ambalajlanması ve Piyasaya Sunumu Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ, 28/01/2014 tarihli ve 28896 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu değişiklik kapsamında 12/02/2011 tarihli ve 27844 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Madeni Yağların Ambalajlanması ve Piyasaya Sunumu Hakkında Tebliğin 9 uncu maddesinin üçüncü fıkrasının birinci cümlesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

*“Mevcut Türk Standardı/TSE Kalite Kriteri”nde değişiklik (revizyon/tadil) olması veya yeni Türk Standardı/TSEK Kalite Kriteri yayınlanması nedeniyle, madeni yağ üreticisinin sahip olduğu TSE/TSEK Uygunluk Belgesinin yenilenmesinin gerektiği durumlarda, yeni belgenin alınması için Türk Standardının/TSEK Kalite Kriterinin yürürlük tarihinden itibaren on sekiz ay süre tanınır.”*

- 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 Resmi Gazetede yayımlanmış ve 01/01/2014 tarihinde yürürlüğe girmiştir. Bu kapsamda; Kurumdan uygunluk yazısı alınması şartıyla akaryakıt haricinde kalan petrol ürünlerinin yurt içinden temini sanayiciler, yurt dışından ithali doğrudan sanayiciler ya da sanayiciler adına ithalatçılar tarafından yapılabilecektir. Bahse konu Tebliğde 05/06/2014 tarihli ve 29021 sayılı ve 28/12/2014 tarihli ve 29219 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Tebliğlerle değişiklikler yapılmıştır. 2014 yılında 1242 adet Uygunluk Belgesi düzenlenmiştir.
- Benzin Türlerine Etanol Harmanlanması Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ, 22/06/2014 tarihli ve 29038 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu değişiklik kapsamında 07/07/2012 tarihli ve 28346 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Benzin Türlerine Etanol Harmanlanması Hakkında Tebliğin 6 ncı maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

*“Rafinerici ve dağıtıcı lisansı sahipleri, harmanlama yükümlülüğünün kontrolüne ilişkin Kurumca talep edilen bildirimleri benzin türleri satışı bulunmasına ya da fiilen harmanlama yapılmasına bakılmaksızın 09/12/2005 tarihli ve 26018 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Petrol Piyasası Bilgi Sistemi Yönetmeliği kapsamında yapar.”*

#### 2.3.4. Kurul Kararları

2014 yılında petrol piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir:

- 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 10 uncu maddesi uyarınca petrol piyasasında iki ay süreyle uygulanacak akaryakıt fiyatının tespitine ilişkin 20/03/2014 tarihli ve 4927 sayılı Kurul Kararı, 21/03/2014 tarihli ve 28948 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- 18/06/2014 tarihli ve 29034 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 04/06/2014 tarihli ve 5045-7 sayılı Kurul Kararı ile 07/07/2012 tarihli ve 28346 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren “Benzin Türlerine Etanol Harmanlanması Hakkında Tebliğ”de yer alan harmanlama yükümlülüğü kapsamında Kuruma intikal eden bildirimlerin incelenmesinde;
  - a) Etanol oranının en yakın % 0,1’e (V/V) yuvarlatılarak değerlendirilmesine,
  - b) Takibe konu takvim yılının tamamında faaliyette bulunmayan dağıtıcı lisansı sahipleri için harmanlama yükümlülüğünün aranmamasına,

karar verilmiştir.

- Petrol Piyasasında Dağıtıcı Lisansı Sahiplerinin Bayi Denetim Sistemine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında 27/06/2007 tarihli ve 1240 sayılı Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına İlişkin 4614/11 sayılı Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına İlişkin 22/08/2014 tarihli ve 5180-3 sayılı Kurul Kararı, 30/08/2014 tarihli ve 29104 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- Akaryakıt fiyatlarının takibine dair 03/11/2014 tarihli ve 5291 sayılı Kurul Kararı, 07/11/2014 tarihli ve 29168 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliği’nin 7 nci maddesinin altıncı fıkrasının (g) bendi uyarınca dağıtıcı ve ihrakiye teslim lisansı sahiplerinin sahip olması gereken teknik ve ekonomik güce ilişkin alınan 10/12/2014 tarihli ve 5352 sayılı Kurul Kararı, 20/12/2014 tarihli ve 29211 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu Kararla, Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinde sayılanlara ek olarak, lisans başvurusunda bulunan tüzel kişinin aktif toplamının;

- Dağıtıcı lisansı için minimum 37.500.000 TL,
- İhrakiye teslim lisansı için minimum 11.250.000 TL olması,

şartı getirilmiştir.

- 31/05/2011 tarihli ve 3242/2 sayılı “Petrol Piyasasında Lisans Başvurusu Açıklamaları Hakkında Kurul Kararı” ile 31/05/2011 tarihli ve 3242/3 sayılı “Petrol Piyasasında Lisans Tadili Başvurularında Aranacak Bilgi ve Belgelere İlişkin Kurul Kararı”nda Değişiklik Yapılmasına Dair 03/11/2014 tarihli ve 5290 sayılı Kurul Kararı, 28 Kasım 2014 tarihli ve 29189 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu değişiklik, lisans başvurularında, ÖTV’siz satışlardan dolayı 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 20 nci maddesi kapsamında lisansının iptal edilmediği ve/veya lisansı iptal edilen tüzel kişilikler ile ilişkisinin bulunmadığına dair yazılı beyanın Kuruma sunulması, aynı anda aynı lisansa ilişkin birden fazla tadil talebinde bulunulduğunda tek bir lisans tadil bedelinin alınması, yetkili idare tarafından gerçekleştirilen mahalle, cadde, sokak ve benzeri yer ismi değişiklikleri nedeniyle yapılacak lisans tadillerinden lisans tadil bedeli alınmaması ve bayilik sözleşmesinin sona ermesi halinde Kuruma sunulacak belgelere dair düzenlemeler yapılmıştır.
- “Ham Petrol, Akaryakıt, İhrakiye, Madeni Yağ, Baz Yağ ve Petrolle İlişkili Maddelere dair 25/12/2014 tarihli ve 5373 sayılı Kurul Kararı”, 01/01/2015 tarihinde yürürlüğe girmek üzere 30/12/2014 tarihli ve 29221 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmış ve aynı tarih itibarıyla 22/12/2011 tarihli ve 3572-12 sayılı Kurul Kararı yürürlükten kaldırılmıştır. Söz konusu Kararla, petrol ürünleri Gümrük Tarife İstatistik Pozisyonu’na(GTİP)<sup>5</sup> göre, ham petrol, akaryakıt, havacılık yakıtları, denizcilik yakıtları, madeni yağ, baz yağ, motorin türlerine harmanlanan ürün ve benzin türlerine harmanlanan ürün olarak sınıflandırılmıştır. Ayrıca bahse konu Karar’da petrol ithalatı yapılacak gümrük idareleri, petrol ithalatı yapabilecek kişiler, yurt içinde piyasaya sürülecek ürünlere yönelik tanımlamalar yapılmıştır.

## 2.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Mevzuatı

### 2.4.1. Kanun

01/03/2014 tarihli ve 28928 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 6527 sayılı Kanunla, 02/03/2005 tarihli ve 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun 4 üncü maddesinin beşinci fıkrasına birinci cümlesinden sonra gelmek üzere aşağıdaki cümle eklenmiştir;

<sup>5</sup> GTİP: Dünya Gümrük Örgütü’nün standart hale getirdiği armonize sistemden alınan ve tüm dünyada ürünlerin tanımlanması ve sınıflandırılması için kullanılan 12 haneli bir koddur. Bu kodun ilk 6 hanesi armonize sistem tarafından belirlenir ve ülkeler tarafından herhangi bir değişiklik yapılmasına izin verilmez, sonraki 2 haneyle beraber ilk 8 hane aynı bölgedeki ülkeler için -örneğin Tüm Avrupa Birliği üyesi ülkeler ve Türkiye’de- ortaktır. Sonraki 2 hane hangi ulusa ait olduğunu gösterirken son kalan iki haneyle beraber ürünün tam istatistik kodu belirlenmiş olur. (Kaynak: <http://www.gumrukleme.com.tr/gumrukleme-terimleri-sozlugu/gtip-nedir/>)

*“04/12/2003 tarihli ve 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu kapsamındaki işleme lisansı sahipleri de piyasa faaliyetine konu etmemek ve münhasıran petrokimya üretiminde kullanmak kaydıyla LPG ithal edebilir.”*

#### 2.4.2. Yönetmelikler

2014 yılında LPG piyasasında aşağıda belirtilen Yönetmelik çalışmaları yapılmıştır:

- Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Fiyatlandırma Sistemi Yönetmeliği, 30/12/2014 tarihli ve 29221 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazete’de yürürlüğe girmiştir.
- Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Eğitim ve Sorumlu Müdür Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik, 09/01/2014 tarihli ve 28877 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu Yönetmelikle, 16/12/2012 tarihli ve 28499 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Sorumlu Müdür ve Eğitim Yönetmeliğinin 13 üncü maddesi *“(1) Dolum tesisi ve otopaz istasyonunda sorumlu müdür çalıştırılması zorunludur. Bir sorumlu müdür, bir dolum tesisinde veya aynı il sınırları içerisinde en fazla üç otopaz istasyonunda görev alabilir.”* ve aynı Yönetmeliğin 18 inci maddesinin birinci fıkrasının (c) bendi *“c) Sorumlu müdürün, bu Yönetmelikte belirtilen sayıdan fazla tesiste sorumlu müdürlük görevi üstlenmesi”* şeklinde değiştirilmiştir.
- Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Eğitim ve Sorumlu Müdür Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik, 19/03/2014 tarihli ve 28946 sayılı sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu Yönetmelikle, 16/12/2012 tarihli ve 28499 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Sorumlu Müdür ve Eğitim Yönetmeliğinin,

12 nci maddesi;

*“(1) Sorumlu müdür, LPG yetkili teknik personel ve LPG yetkili işletme personeli eğitimi TMMOB’a bağlı odaların şubesinin bulunduğu her ilde yılda altı defadan az olmamak üzere ilgili odalar tarafından planlanır ve her yılın ocak ayında ilan edilir. Eğitimler, uzmanlığı TMMOB tarafından kabul edilen kişilerce verilir. Asgari beş kişilik talep olmaması durumunda eğitim açılması eğitimi düzenleyecek olan TMMOB’a bağlı odaların takdirine bağlıdır. Eğitim konularının güncelliği TMMOB tarafından sağlanır.*

*(2) TMMOB; sorumlu müdür, LPG yetkili teknik personel ve LPG yetkili işletme personeli eğitimi başvuru şeklini, eğitim ve sınav koşullarını, eğitim süresi ve programını, Sorumlu Müdür-LPG Yetkili Teknik Personel-LPG Yetkili İşletme Personeli Eğitimi ile Sorumlu Müdür-LPG Yetkili Teknik Personel-LPG Yetkili İşletme Personeli Sertifikası ücretlerini, Kurumun uygun görüşünü de alarak, her yıl ocak ayında belirler ve duyurulmasını sağlar.*

(3) TMMOB; eğitim ve belgelendirme ile ilgili genel uygulama esaslarını, Kurumun da uygun görüşünü alarak belirler ve duyurulmasını sağlar.

(4) Eğitimlere katılarak belge almaya hak kazananların ve belgeleri iptal edilenlerin isimleri, belge ve görev alt başlıkları ile beraber, TMMOB'a ait internet sayfasında güncel olarak yayınlanır. Bu kişilere ait bilgiler eğitimi veren meslek odasınınca saklanır." şeklinde;

14 üncü maddesinin birinci fıkrasının (a) bendi ise;

*"(a) Dolum tesisleri için; çevre, elektrik, elektronik, elektrik ve elektronik, endüstri, enerji sistemleri, kimya, makine, inşaat, mekatronik, petrol ve doğalgaz mühendislik fakültelelerinden veya bunlara denkliği Yükseköğretim Kurulu tarafından kabul edilen yurt içi veya yurt dışındaki yükseköğretim kurumlarından mezun olmak veya 15/2/1954 tarihli ve 6269 sayılı Kimyagerlik ve Kimya Mühendisliği Hakkında Kanun kapsamında kimyager unvanını almış olmak veya diğer bölümlerden mezun olmakla beraber çevre, elektrik, elektronik, elektrik ve elektronik, endüstri, enerji sistemleri, inşaat, kimya, makine, mekatronik, petrol ve doğal gaz mühendisliği veya kimya dalında en az yüksek lisans yapmış olmak,"*

şeklinde değiştirilmiştir.

- Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik, 30/08/2014 tarihli ve 29104 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik, 24/12/2014 tarihli ve 29215 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu Yönetmelikle, 16/09/2005 tarihli ve 25938 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinin "Bildirimler" başlıklı 31, 32, 33, 34 ve 35 inci maddeleri yürürlükten kaldırılmıştır.

### 2.4.3. Tebliğler

2014 yılında LPG piyasasında aşağıda belirtilen Tebliğ çalışması yapılmıştır:

5307 Sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanununun 16 ncı Maddesi Uyarınca 2015 Yılında Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ, 12/12/2014 tarihli ve 29203 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmıştır.

### 2.4.4. Kurul Kararları

2014 yılında LPG piyasasında düzenleyici işlem niteliğinde aşağıdaki Kurul Kararları ihdas edilmiştir:

- Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Lisans Başvurusu ve Bildirim Açıklamalarına İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair 01/07/2014 tarihli ve 5104 sayılı Kurul Kararı alınmıştır.
- 24/12/2014 tarihli ve 29215 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 20/11/2014 tarihli ve 5313/2-b sayılı Kurul Kararıyla, 18/03/2012 tarihli ve 28237 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 08/03/2012 tarihli ve 3727 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Lisans Başvurusu ve Bildirim Açıklamalarına İlişkin Kurul Kararının “Bildirimler” başlıklı 11 inci maddesi yürürlükten kaldırılmıştır.

## 2.5. Diğer Mevzuat Faaliyetleri

Bu kısımda, yukarıda belirtilen sektörel ayırmadan bağımsız olarak Kurum tarafından 2014 yılında yapılmış mevzuat çalışmaları yer almaktadır.

### 2.5.1. Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği ve Yönetmelik Kapsamında Yapılan Mevzuat Çalışmaları

Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği(Yönetmelik), 27/05/2014 tarihli ve 29012 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmış ve 27/11/2014 tarihinde yürürlüğe girmiştir. Söz konusu Yönetmeliğin yürürlüğe girmesiyle 09/12/2005 tarihli ve 26018 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Petrol Piyasası Bilgi Sistemi Yönetmeliği yürürlükten kaldırılmıştır.

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

Yönetmeliğin kapsamı, enerji piyasasında ilgili mevzuatta Kuruma sunulacağı belirtilen veya bildirim sistemi kullanım talimatında tanımlanan bildirimlerin, sistem üzerinden alınması ile bildirim yükümlülüklerine ilişkin ilke, usul ve esaslardır.

Yönetmelik, Kurumun görev alanında bulunan elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarına dair bildirimlerin, elektronik imzalı bir şekilde bildirim sistemi üzerinden alınmasının mevzuat alt yapısını oluşturmaktadır. Yönetmelikle, daha önce ilgili mevzuatta dağınık bir şekilde bulunan bildirim yükümlülüklerinin tek bir mevzuatta toplanması doğrultusunda önemli bir adım atılmıştır.

Diğer yandan Yönetmeliğin dört piyasayı da kapsaması nedeniyle tüm piyasalara dair bildirim yükümlülükleri detaylı bir şekilde Yönetmelikte düzenlenmemiştir. Bu konuların, Yönetmeliğin atf yaptığı Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatında (Talimat) düzenlenmesi uygun görülmüştür.

Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatı(Talimat), 24/12/2014 tarihli ve 29215 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Talimatın ekinde yer alan Bildirim Yükümlülük Tabloları aşağıdaki gibidir;

- 1- Elektrik Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu
- 2- Doğal Gaz Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu
- 3- Petrol Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu
- 4- Sınılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu

Her Yükümlülük Tablosunda, ilgili piyasadaki bildirim yükümlüleri, bildirim isimleri, bildirimlerin yapıma şekilleri, bildirim sıklığı ve bildirim yapma süreleri detaylı bir şekilde yer almıştır. Ayrıca Yükümlülük Tablolarına, bildirim yükümlülerinin Kuruma yapacakları tüm bildirimleri takip edebilmelerini teminen, Kuruma yazılı bir şekilde yapılması gereken bildirim yükümlülükleri de dahil edilmiş ve böylece bütüncül bir yaklaşımla bir bildirim yükümlülük takvimi oluşturulmuştur.

Daha önce de belirtildiği üzere petrol ve LPG piyasalarındaki bildirimlerle ilgili mevzuat, mükerrerlikleri önlemek amacıyla, yürürlükten kaldırılmıştır. Ayrıca doğal gaz ve elektrik piyasasında da bu yönde çalışmalar yapılmaktadır. Bu kapsamda, Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 28 inci maddesinin birinci fıkrasında yapılan değişiklikle doğal gaz dağıtım şirketlerinin, dağıtım şebekesinin inşasında gerçekleşen ilerlemeleri içeren özet bilgileri, Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği hükümleri kapsamında Kuruma bildirmesi kabul edilmiştir.

### **2.5.2. İnsan Kaynakları ile İlgili Mevzuat Çalışmaları**

- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilat Yönetmeliği, 18/05/2014 tarihli ve 29004 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiş ve aynı tarihte 12/12/2001 tarihli ve 2001/3501 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile yürürlüğe konulan Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilatı ve Personelinin Çalışma Usul ve Esasları Hakkında Yönetmelik yürürlükten kaldırılmıştır.
- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Personeli Atama Yönetmeliği, 28/05/2014 tarihli ve 29013 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiş ve aynı tarihte 12/02/2002 tarihli ve 24669 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu İnsan Kaynakları Yönetmeliği yürürlükten kaldırılmıştır.
- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Personeli Görevde Yükselme ve Unvan Değişikliği Yönetmeliği, 28/05/2014 tarihli ve 29013 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiş ve aynı tarihte 22/09/2011 tarihli ve 28062 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Personeli Görevde Yükselme ve Unvan Değişikliği Yönetmeliği yürürlükten kaldırılmıştır.

- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Personeli Görevde Yükselme ve Unvan Değişikliği Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik, 10/06/2014 tarihli ve 29026 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

### 2.5.3. Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketinin (EPIAŞ) Kurulması

Serbestleştirilen elektrik piyasa yapısı içerisinde rekabetin en kolay ve ilk olarak ortaya çıkabileceği piyasa, toptan satış piyasalarıdır. Merkezi bir sorumlu tarafından organize edilen ve işletilen bu piyasalar özellikle şeffaf ve herkesçe izlenebilir bir fiyat oluşumunun ortaya çıkması açısından önemli bir role sahiptir. Bu amaçla, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu ve özel hukuk hükümlerine tabi Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketinin (EPIAŞ) kurulması ön görülmüştür

6446 sayılı Kanunda, EPIAŞ ana sözleşmesi ile EPIAŞ’ın teşkilat yapısı ile çalışma esaslarına ilişkin yönetmeliğin Kurum tarafından hazırlanması öngörülmüştür. Bu çerçevede Kurum tarafından çalışmalar başlatılmış, hazırlanan taslaklar Bakanlık, TEİAŞ, BOTAŞ, SPK, BİST, ETD, ELDER, EUD, RESİAD, HESİAD, GAZBİR, DİVİD ve PETFORM gibi paydaşlarla paylaşılmış ve paydaşların görüşleri dikkate alınarak EPIAŞ ana sözleşmesi ile EPIAŞ’ın Teşkilat Yapısı ve Çalışma Esasları Hakkında Yönetmeliğe son hali verilmiştir.

EPIAŞ Esas Sözleşmesi 07/05/2014 tarihli ve 5004-1 sayılı Kurul Kararı; “EPIAŞ Teşkilat Yapısı ve Çalışma Esasları Hakkında Yönetmelik” ise 07/05/2014 tarihli ve 5004-2 sayılı Kurul Kararı ile onaylanmıştır.

Esas sözleşmeye göre, Şirketin merkezi İstanbul, sermayesi ise 61.572.770 TL olarak belirlenmiştir. Şirket’ in sermayesi, her biri 1 TL (Bir Türk Lirası) itibari değerinde 61.572.770 adet paya bölünmüştür. Sermayeyi temsil eden paylar (A), (B) ve (C) Grup paylara bölünmüş olup söz konusu payların, pay sahipleri arasındaki dağılımı aşağıdaki tabloda verilmiştir.

**Tablo 7: EPIAŞ Ortaklık Yapısı(Öngörülen)**

Pay Sahibi	Grubu	Pay Adedi	Pay Tutarı (TL)	Pay(%)
TEİAŞ	A	18.471.831	18.471.831	30
Borsa İstanbul A.Ş.	B	18.471.831	18.471.831	30
Piyasa Katılımcıları	C	24.629.108	24.629.108	40
<b>Toplam</b>		<b>61.572.770</b>	<b>61.572.770</b>	<b>100</b>

24/03/2014 tarihli ve 2014 T-2 sayılı YPK Kararı ile TEİAŞ’ın ön görülen sermayeyi aynı sermaye olarak yerine getirmesi uygun görülmüştür.

EPIAŞ'ta C grubu pay sahibi olabilecek Piyasa Katılımcılarının belirlenmesine yönelik çağrı Kurumca 01/07/2014-29/08/2014 tarihleri arasında yapılmıştır. Bu süre içerisinde 114 piyasa katılımcısı talepte bulunmuş olup bu kapsamda talep edilen pay miktarı 63.887.716 adet olmuştur. Talep edilen pay, Piyasa Katılımcılarına arz edilen payın 2,59 katı olarak gerçekleşmiştir.

Kuruma yapılan başvurular değerlendirilmiş, EPIAŞ'ta C grubu pay sahibi olacak tüzel kişiler ile bu tüzel kişilerin sahip olabilecekleri pay adetleri ve sermaye tutarları belirlenmiştir. Kurumca yapılan değerlendirme sonucu 109 adet lisanslı tüzel kişi pay sahibi olma hakkını kazanmıştır. Sahip olunabilecek minimum pay adedi 50.000 olurken, maksimum pay adedi 412.408 olarak belirlenmiştir. Şirket sermayesi içerisinde C grubu pay sahipleri, minimum % 0,08 ve maksimum % 0,67 olmak üzere, bahse konu oranlar arasında bir pay oranına sahip olacaktır.

Borsa İstanbul A.Ş. ile C grubu pay sahiplerinden, ödeyecekleri sermaye tutarlarını 18/12/2014 gününe kadar yatırmaları istenmiştir. 109 adet lisanslı tüzel kişinin 97'si tahsis edilen sermaye tutarlarını yatırmışlardır. 12 lisanslı tüzel kişinin sermayelerine denk gelen tutar ise EPIAŞ Esas Sözleşmesi gereği Borsa İstanbul A.Ş. tarafından ödenmiştir.

Netice itibarıyla B ve C grubu pay sahipleri ile sahip oldukları pay miktarları ve oranları aşağıdaki Tablo 8'de yer aldığı şekliyle belirlenmiştir.

**Tablo 8: EPIAŞ Ortaklık Yapısı (Nihai Durum)**

Pay Sahibi	Grubu	Pay Adedi	Pay Tutarı (TL)	Pay Oranı(%)
TEİAŞ	A	18.471.831	18.471.831	30
Borsa İstanbul A.Ş.	B	18.471.831	18.471.831	30
Borsa İstanbul A.Ş.	C	2.562.092	2.562.092	4,16
Piyasa Katılımcıları	C	22.067.016	22.067.016	35,84
<b>Toplam</b>		<b>61.572.770</b>	<b>61.572.770</b>	<b>100</b>

EPIAŞ'ın faaliyete başlamasıyla elektrik piyasasında rekabetçi bir yapının oluşturulmasında önemli bir aşamaya geçilmiş olunacaktır. EPIAŞ, enerji piyasalarının etkin, şeffaf ve güvenilir şekilde çalışmasında ve güvenilir referans fiyat oluşumunun sağlanmasında önemli bir rol oynayacaktır.

Ayrıca, ülkemizin enerji piyasası hacmi ile jeopolitik konumu dikkate alındığında, EPIAŞ'ın bölgede öncü bir rol oynayacağı rahatlıkla söylenebilir.



## LİSANSLAMA, SERTİFİKA VE İZİN VERME FAALİYETLERİ

Lisans, bir kişinin piyasada faaliyet gösterebilmek için Kurumdan almak zorunda olduğu izin/ yetki belgesidir. Bu bölümde elektrik, doğal gaz, petrol ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları(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 Kanununun 4 üncü maddesinin birinci fıkrasında, elektrik piyasası faaliyetleri üretim, iletim, dağıtım, toptan satış, perakende satış, piyasa işletim, ithalat ve ihracat faaliyetleri olarak tanımlanmıştır. Kanununun 2 nci maddesinde, piyasada Kanun hükümleri uyarınca lisans alma koşulu ile yerine getirilebilecek faaliyetler ve faaliyet gösterebilecek tüzel kişiler de tanımlanmıştır. Bu kapsamda, elektrik piyasasında faaliyette bulunmak isteyen tüzel kişilerin Kurumdan lisans almaları gerekmektedir. Kurum tarafından verilecek lisanslara ilişkin usul ve esaslar ise Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nde düzenlenmiştir.

Elektrik piyasasında istisnalar hariç piyasa faaliyetleri, Kurumdan alınan lisanslar kapsamında yürütülmektedir. Her bir piyasa faaliyeti ve faaliyetin yürütüldüğü her bir tesis için ayrı lisans alınması gerekmektedir. 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 mükelleftir.

Lisans, 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 Başkanlığınca 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.

Lisans; üretim, iletim ve dağıtım lisanslarında asgari süre 10 yıl olmak üzere 49 yıla kadar verilebilmektedir. Lisans sahibi, lisansı kapsamındaki faaliyetlerini lisansta belirlenen çerçevede yerine getirmekle mükelleftir. Lisans sahibi tüzel kişiler, 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 faaliyet yürütülmesi için verdiği lisanslar; Üretim Lisansı, İletim Lisansı, Dağıtım Lisansı, Tedarik Lisansı, OSB Dağıtım Lisansı, OSB Üretim Lisansı ve Piyasa İşletim Lisansı'dır.

**Tablo 9: Elektrik Piyasasında 2014 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet)**

Lisans Tipi	Lisans İşlem Türü					Genel Toplam	Yıl Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı
	Lisans Başvurusu	Lisans Verilmesi	Lisansın Sona Ermesi/ Erdirilmesi	Lisans İptali	Lisans Tadili		
Dağıtım Lisansı					1	1	21
İletim Lisansı							1
OSB Dağıtım Lisansı	4	9				13	154
OSB Üretim Lisansı							
Otoprodüktör Lisansı			275	2	1	278	12
Önlisans	157	182	17			356	158
Perakende Satış Lisansı			21			21	2
Tedarik Lisansı	18	39	3		4	64	202
Üretim Lisansı	46	322	44	20	17	449	1.713
<b>Toplam</b>	<b>225</b>	<b>552</b>	<b>360</b>	<b>22</b>	<b>23</b>	<b>1.182</b>	<b>2.263</b>

Kurumca son on yılda verilen ve halen yürürlükte olan lisansların türlerine ve verilmiş yıllarına göre dağılımı Tablo 10'da gösterilmiştir.

**Tablo 10: Elektrik Piyasasında Son On Yılda Verilen ve Halen Yürürlükte Olan Lisansların Lisansın Verildiği Yıllara Göre Dağılımı (2005-2014)**

Lisans Tipi	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Genel Toplam
<b>Dağıtım Lisansı</b>		18		1	1	1					<b>21</b>
<b>OSB Dağıtım Lisansı</b>			57	48	13	8	11	5	3	9	<b>154</b>
<b>Otoprodüktör Lisansı</b>	1	1	2	1			1				<b>6</b>
<b>Önlisans</b>									1	166	<b>167</b>
<b>Tedarik Lisansı</b>	3	4	2	6	8	48	51	17	12	39	<b>190</b>
<b>Üretim Lisansı</b>	44	76	151	179	142	99	260	201	83	312	<b>1.547</b>
<b>Toplam</b>	<b>48</b>	<b>99</b>	<b>212</b>	<b>235</b>	<b>164</b>	<b>156</b>	<b>323</b>	<b>223</b>	<b>99</b>	<b>526</b>	<b>2.085</b>

\*19 Şubat 2015 tarihi esas alınmıştır.

Üretim faaliyeti kapsamında Kurum tarafından gerçekleştirilen lisans işlemleri ve 2014 yılı sonu itibarıyla lisanslı üretim kapasitesinin, yakıt/kaynak türü ve kurulu güç bazında dağılımı Tablo 11'de gösterilmektedir.

**Tablo 11: Elektrik Piyasasında 2014 Yılında Üretim Faaliyeti Kapsamında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (MWe)**

Lisans Tipi	Kaynak / Yakıt Türü	Lisans Başvurusu	Lisans Verilmesi	Lisansın Sona Ermesi / Erdirilmesi	Lisans İptali	Yıl Sonu Yürürlükteki Lisans Durumu	
<b>Önlisans</b>	Biyokütle	46,41	78,88	17,55		<b>56,16</b>	
	Doğal Gaz	519,14	5.319,86	946,87		<b>4.372,53</b>	
	Güneş		19,90			<b>19,90</b>	
	Hidrolik	1.972,40	1.538,00	18,62		<b>1.466,33</b>	
	İthal Kömür	4.260,10	3.720,00			<b>3.855,00</b>	
	Jeotermal	245,97	334,95	24,00		<b>300,95</b>	
	Proses Atık Isısı	3,00	22,10	22,10		<b>22,10</b>	
	Rüzgar	201,55	101,95			<b>91,95</b>	
	Yerli Kömür	1.799,00	2.200,00			<b>1.660,00</b>	
		<b>Toplam</b>	<b>9.047,57</b>	<b>13.335,64</b>	<b>1.029,14</b>	<b>0,00</b>	<b>11.844,92</b>
<b>Üretim Lisansı</b>	Biyokütle	17,55	20,96			274,23	
	Diğer-Termik		176,70	74		2276,56	
	Doğal Gaz	6.433,67	8.226,29	1066,58		38797,46	
	Fuel Oil	24,00	955,80	11,93		2534,5	
	Güneş						
	Hidrolik	1.997,68	2.807,95	2128,62	316,75	36954,36	
	İthal Kömür	600,00	355,38	300		7055,88	
	Jeotermal	24,00	48,00	10	9,5	732,84	
	Kömür					5306,39	
	LNG		10,00			10	
	LPG		11,00			11	
	Motorin		19,86			19,86	
	Nafta		36,27			36,27	
	Prolitik Oil & Prolitik Gaz					11,64	
	Proses Atık Isısı	22,10	88,17			66,07	
	Rüzgar	4,00	82,20	2314,5	171	9570,42	
	Yerli Asfaltit					810	
	Yerli Kömür	2.300,00	2.692,52	1680		7130,13	
		<b>Toplam</b>	<b>11.423,00</b>	<b>15.531,10</b>	<b>7.585,63</b>	<b>497,25</b>	<b>111.597,61</b>
	<b>Otoprodüktör Lisansı</b>	Biyokütle			6,97		
Diğer-Termik				805,24	1,38	1384	
Doğal Gaz				1458,55	1,4	16,22	
Fuel Oil				687,78			
Hidrolik				540,34		3,25	
İthal Kömür				31			
Proses Atık Isısı				23,73		15,2	
Rüzgar				30,2			
Yerli Kömür				5,5			
		<b>Toplam</b>			<b>3589,31</b>	<b>2,78</b>	<b>1418,67</b>
	<b>Genel Toplam</b>	<b>20.470,57</b>	<b>28.866,74</b>	<b>12.204,08</b>	<b>500,03</b>	<b>124.861,20</b>	

### 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;

- Kartet Karadeniz Toptan Elektrik Ticareti A.Ş.'ye, PS3 (Türkiye)-Zakho (Irak) enerji iletim hattından, gerektiğinde ihracatın kesilip verilen enerjinin ülke içerisine yönlendirilmesi kaydıyla, 150 MW'lık kapasitesi ile 26/07/2014 tarihinden itibaren bir yıl süreyle Irak'a ihracat faaliyetinde bulunabilmesi izni verilmiştir.
- GENT Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.'ye; Türkiye-İran arasında mevcut Khoy-Başkale hattı üzerinden izole bölge yöntemiyle 400 MW'a kadar, Doğubeyazıt-Bazargan hattından ise 40 MW'a kadar elektrik enerjisi ithalatı faaliyetinde bulunabilmesi izni verilmiştir. Bu iznin bitmesini müteakip, söz konusu enterkonneksiyon hatlarının kullanımı için Kuruma yapılan başvurular inceleme ve değerlendirmeye alınmış olup ve karar verilme aşamasındadır. Bununla birlikte İran'dan yapılan elektrik enerjisi ithalatı faaliyetinin kesintiye uğramamasını teminen, İran'dan elektrik enerjisi ithalatına ilişkin Kuruma yapılan başvuruların sonuçlandırılmasına yönelik işlemler tamamlanıncaya kadar, izole bölge besleme yöntemiyle halen İran'dan elektrik enerjisi ithalatı faaliyetinde bulunan GENT Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.'nin lisansı kapsamında olmak üzere İran'dan Khoy-Başkale hattı üzerinden yaptığı elektrik enerjisi ithalatı faaliyetinin devamına mevcut koşullarda izin verilmiştir.
- 11/06/2013 tarihli ve 28674 sayılı Resmi Gazete'de 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- Akhaltsıke 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 Avrupa Birliği 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 SEECAO kapsamında ihale yapılmakta ve kapasite talebi olan katılımcılar bu ihaleye katılmakta-

dır. Buna ilişkin Yönetmelik değişikliği 28/12/2014 tarihinde yapılmış ve 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.

### 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 Yönetmeliği'nde düzenlenmiştir. Lisanslar bir defada en az 10, en fazla 30 yıllık süre ile verilir.

Faaliyet konularına göre Kurum tarafından verilen lisanslar; İthalat Lisansı, İhracat Lisansı, Toptan Satış Lisansı, Depolama Lisansı, İletim Lisansı, Sıkıştırılmış Doğal Gaz (CNG) Lisansı, Dağıtım Lisansı'dır.

**Tablo 12: Doğal Gaz Piyasasında 2014 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(Adet)**

Lisans Tipi	Lisans İşlem Türü					Genel Toplam	Yıl Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı
	Lisans Başvurusu	Lisans Verilmesi	Lisansın Sona Ermesi/ Erdirilmesi	Lisans İptali	Lisans Tadili		
<b>Dağıtım Lisansı</b>	5	4			17	<b>26</b>	<b>69</b>
<b>Depolama Lisansı</b>	2	2				<b>4</b>	<b>6</b>
İhracat Lisansı		1	1			<b>2</b>	<b>9</b>
İletim Lisansı	1		1		1	<b>3</b>	<b>20</b>
İthalat Lisansı	9	3	1		5	<b>18</b>	<b>56</b>
<b>Sıkıştırılmış Doğalgaz Lisansı</b>	36	27	1	4	7	<b>75</b>	<b>115</b>
<b>Toptan Satış Lisansı</b>	4	5	1		5	<b>15</b>	<b>48</b>
<b>Toplam</b>	<b>57</b>	<b>42</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>35</b>	<b>143</b>	<b>323</b>

Kurumca son on yılda verilen ve halen yürürlükte olan lisansların türlerine ve veriliş yıllarına göre dağılımı Tablo 13'te gösterilmiştir.

**Tablo 13: Doğal Gaz Piyasasında Son On Yılda Verilen ve Halen Yürürlükte Olan Lisansların Lisansın Verildiği Yıllara Göre Dağılımı(2005-2014)**

Lisans Tipi	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Genel Toplam
Dağıtım Lisansı	8	15	9	3			2	2	1	4	44
Depolama Lisansı			1						1	2	4
İhracat Lisansı						3		2	2	2	9
İletim Lisansı	4	1	1			2	5		1		14
İthalat Lisansı			2	3	8	11	8	7	14	3	56
Sıkıştırılmış Doğal Gaz Lisansı	12	9	7	2	7	5	10	4	20	27	103
Toptan Satış Lisansı	4	3	5	2	5	5	3	2	6	5	40
<b>Toplam</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>25</b>	<b>10</b>	<b>20</b>	<b>26</b>	<b>28</b>	<b>17</b>	<b>45</b>	<b>43</b>	<b>270</b>

\*19 Şubat 2015 tarihi esas alınmıştır.

**Tablo 14:Lisanslı Doğal Gaz Depolama Tesisi Bilgileri**

Lisans Sahibi	Tesis İli	Depolama Tipi	Toplam Depolama Kapasitesi (m <sup>3</sup> )
Ege Gaz Anonim Şirketi	İZMİR	LNG	280.000
Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı(TPAO)	İSTANBUL	Yeraltı	2.841.000.000
Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi*	AKSARAY	Yeraltı	1.500.000.000
Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi	TEKİRDAĞ	LNG	255.000
Gaz Depo ve Madencilik Anonim Şirketi*	MERSİN	Yeraltı	1.000.000.000
Toren Doğalgaz Depolama ve Madencilik Anonim Şirketi*	MERSİN	Yeraltı	3.000.000.000
<b>Toplam</b>			<b>8.341.535.000</b>

\*Tesisler henüz faaliyete geçmemiştir.

### 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 Yönetmeliği'nde 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 yaptırıncaya 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 15: Doğal Gaz Piyasasında 2014 Yılında Gerçekleştirilen Sertifika İşlemleri (Adet)**

Sertifika Tipi	Sertifika İşlem Türü					Genel Toplam	Yıl Sonu Yürürlükteki Sertifika Sayısı
	Sertifika Başvurusu	Sertifika Verilmesi	Sertifikanın Sona Ermesi/ Eridilmesi	Sertifika Vizesi	Sertifika Tadili		
<b>Yapım ve Hizmet Sertifikası</b>	93	79	75	26	18	<b>216</b>	<b>994</b>

### 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 Yönetmeliği'nde 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 olarak çeşitlendirilmiştir.

**Tablo 16: Petrol Piyasasında 2014 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri (Adet)**

Lisans Tipi	Lisans İşlem Türü					Genel Toplam	Yıl Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı
	Lisans Başvurusu	Lisans Verilmesi	Lisansın Sona Ermesi/ Erdirilmesi	Lisans İptali	Lisans Tadili		
<b>Bayilik Lisansı</b>	767	1.255	79	2	1.414	<b>3.517</b>	<b>12.946</b>
<b>Dağıtıcı Lisansı</b>	35	10	6	10	47	<b>108</b>	<b>79</b>
<b>Depolama Lisansı</b>	10	9	9		50	<b>78</b>	<b>111</b>
<b>İhrakiye Teslimi Lisansı</b>	15	2	3	3	15	<b>38</b>	<b>64</b>
<b>İletim Lisansı</b>					7	<b>7</b>	<b>28</b>
<b>İşleme Lisansı</b>	3	3	1	1		<b>8</b>	<b>27</b>
<b>Madeni Yağ Lisansı</b>	26	19	25	6	18	<b>94</b>	<b>237</b>
<b>Rafinerici Lisansı</b>					9	<b>9</b>	<b>6</b>
<b>Serbest Kullanıcı Lisansı</b>	15	14			3	<b>32</b>	<b>45</b>
<b>Taşıma Lisansı</b>	24	24	25		27	<b>100</b>	<b>85</b>
<b>Toplam</b>	<b>895</b>	<b>1.336</b>	<b>148</b>	<b>22</b>	<b>1.590</b>	<b>3.991</b>	<b>13.628</b>

Kurumca son on yılda verilen ve halen yürürlükte olan lisansların türlerine ve veriliş yıllarına göre dağılımı Tablo 17’de gösterilmiştir.

**Tablo 17: Petrol Piyasasında Son On Yılda Verilen ve Halen Yürürlükte Olan Lisansları Lisansın Verildiği Yıllara Göre Dağılımı(2005-2014)**

Lisans Tipi	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Genel Toplam
<b>Bayilik Lisansı</b>	5.144	574	544	574	676	779	849	921	1.224	1.271	<b>12.556</b>
<b>Dağıtıcı Lisansı</b>	13	4	2		2	6	2	13	23	11	<b>76</b>
<b>Depolama Lisansı</b>	36	6	6	9	8	18	3	10	6	8	<b>110</b>
<b>İhrakiye Teslimi Lisansı</b>	16	4	3	9	3	6	2	9	8	2	<b>62</b>
<b>İletim Lisansı</b>	6	1	4	5	3	3	4	1	1		<b>28</b>
<b>İşleme Lisansı</b>	1	1	14	4		1	1			3	<b>25</b>
<b>Madeni Yağ Lisansı</b>	34	11	8	14	9	55	39	23	25	17	<b>235</b>
<b>Rafinerici Lisansı</b>	4		1			1					<b>6</b>
Lisans Tipi	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Genel Toplam
<b>Serbest Kullanıcı Lisansı</b>	5	5	5	2	4	3	3	3		12	<b>42</b>
<b>Taşıma Lisansı</b>	1	2	7	2	8	7	10	6	20	16	<b>79</b>
<b>Toplam</b>	<b>5.260</b>	<b>608</b>	<b>594</b>	<b>619</b>	<b>713</b>	<b>879</b>	<b>913</b>	<b>986</b>	<b>1.307</b>	<b>1.340</b>	<b>13.219</b>

\*19 Şubat 2015 tarihi esas alınmıştır.

Tablo 18: 2014 Yılı Sonu İtibariyle Lisanslı Rafineri Tesisi Bilgileri

Lisans Sahibi	Tesis İli	Ham Petrol İşleme Kapasitesi (Ton/Yıl)	Depolama Kapasitesi (m <sup>3</sup> )
Doğu Akdeniz Petrokimya ve Rafineri Sanayi ve Ticaret A.Ş.*	ADANA	15.000.000*	1.695.000*
Star Rafineri A.Ş.*	İZMİR	10.000.000*	1.636.728*
TÜPRAŞ, Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.	BATMAN	1.100.000	253.165
TÜPRAŞ, Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.	KIRIKKALE	5.000.000	1.378.223
TÜPRAŞ, Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.	İZMİR	11.000.000	2.421.772
TÜPRAŞ, Türkiye Petrol Rafinerileri A.Ş.	KOCAELİ	11.000.000	2.911.499
<b>Toplam</b>		<b>53.100.000</b>	<b>10.296.387</b>

\*Tesisler henüz faaliyete geçmemiştir.

Tablo 19: 2014 Yılı Sonu İtibariyle Petrol Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri

Tesis İli	Toplam Kapasite (m <sup>3</sup> )	Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı (%)
ADANA	11.469,00	0,21
ANKARA	44.978,00	0,82
ANTALYA	85.800,69	1,57
ARTVİN	15.000,00	0,27
BALIKESİR	3.007,41	0,06
BATMAN	59.802,00	1,10
BURSA	13.000,00	0,24
DİYARBAKIR	34.400,00	0,63
ELAZIĞ	9.067,91	0,17
GAZİANTEP	56.482,00	1,04
GİRESUN	42.250,80	0,77
HATAY	295.423,98	5,41
ISPARTA	27.296,00	0,50

Tesis İli	Toplam Kapasite (m <sup>3</sup> )	Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı (%)
İSTANBUL	37.956,00	0,70
İZMİR	593.649,00	10,88
KAYSERİ	4.294,00	0,08
KIRIKKALE	526.395,01	9,65
KOCAELİ	1.029.309,58	18,86
MARDİN	40.600,00	0,74
MERSİN	769.774,30	14,11
MUĞLA	162.409,28	2,98
NEVŞEHİR	19.801,94	0,36
SAMSUN	693.823,00	12,71
TEKİRDAĞ	776.972,49	14,24
TRABZON	104.188,47	1,91
<b>Toplam</b>	<b>5.457.150,86</b>	<b>100</b>

\*Dağıtıcı lisansı alt başlığında yer alan depolama kapasiteleri dahil edilmemiştir.

### 3.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisanslama Faaliyetleri

Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (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 Yönetmeliği'nde belirtilmiştir.

Tablo 20: LPG Piyasasında 2014 Yılında Gerçekleştirilen Lisans İşlemleri(Adet)

Lisans Tipi	Lisans İşlem Türü					Genel Toplam	Yıl Sonu Yürürlükteki Lisans Sayısı
	Lisans Başvurusu	Lisans Verilmesi	Lisansın Sona Ermesi/ Erdirilmesi	Lisans İptali	Lisans Tadili		
LPG Dağıtıcı Lisansı	14	12		16	139	181	79
LPG Depolama Lisansı	28	33	3	25	12	101	100
LPG Otogaz Bayilik Lisansı	1.082	1.051	736	3	573	3.445	10.174
LPG Taşıma Lisansı	1	1	2		47	51	51
LPG Tüpü İmalatı Lisansı			1			1	9
LPG Tüpü Muayenesi Tamiri Bakımı Lisansı			5		3	8	105
<b>Toplam</b>	<b>1.125</b>	<b>1.097</b>	<b>747</b>	<b>44</b>	<b>774</b>	<b>3.787</b>	<b>10.518</b>

Kurumca son dokuz yılda verilen ve halen yürürlükte olan lisansların türlerine ve veriliş yıllarına göre dağılımı Tablo 21’de gösterilmiştir.

**Tablo 21: LPG Piyasasında Son Dokuz Yılda Verilen ve Halen Yürürlükte Olan Lisansların Lisansın Verildiği Yıllara Göre Dağılımı(2006-2014)**

Lisans Tipi	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Genel Toplam
LPG Dağıtıcı Lisansı	36	6	3	3	2	7	4	8	10	<b>79</b>
LPG Depolama Lisansı	58	4	1	1	2	3	3	9	19	<b>100</b>
LPG Otogaz Bayilik Lisansı	3.517	662	763	790	774	933	809	915	1.011	<b>10.174</b>
LPG Taşıma Lisansı	9	11			6	6	8	10	1	<b>51</b>
LPG Tüpü İmalatı Lisansı	8				1					<b>9</b>
LPG Tüpü Muayenesi Tamiri Bakımı Lisansı	73	19	2	1	1	4	3	2		<b>105</b>
<b>Toplam</b>	<b>3.701</b>	<b>702</b>	<b>769</b>	<b>795</b>	<b>786</b>	<b>953</b>	<b>827</b>	<b>944</b>	<b>1.041</b>	<b>10.518</b>

\*19 Şubat 2015 tarihi esas alınmıştır.

Tablo 22: 2014 Yılı Sonu İtibariyle LPG Piyasası Depolama Lisansı Bilgileri

Tesis İli	Depolama Kapasitesi* (m <sup>3</sup> )	Toplam Depolama Kapasitesindeki Payı (%)
ADANA	246	0,04
AKSARAY	474	0,07
ANKARA	6.960,00	1,07
ANTALYA	2.171,00	0,33
AYDIN	870	0,13
BURDUR	640	0,10
BURSA	905	0,14
DENİZLİ	460	0,07
DİYARBAKIR	2.595,00	0,40
ELAZIĞ	230	0,04
ERZİNCAN	345	0,05
ERZURUM	4.420,00	0,68
ESKİŞEHİR	2.936,00	0,45
GAZİANTEP	1.150,00	0,18
GİRESUN	6.139,00	0,95
HATAY	189.760,00	29,23
ISPARTA	1.755,00	0,27
İSTANBUL	17.469,00	2,69
İZMİR	105.933,00	16,32
KAHRAMANMARAŞ	215	0,03
KARABÜK	230	0,04
KIRIKKALE	6.595,00	1,02
KOCAELİ	195.392,72	30,09
KONYA	1.743,00	0,27
MARDİN	212	0,03
MERSİN	1.000,00	0,15
ORDU	345	0,05
OSMANİYE	2.159,00	0,33
SAMSUN	26.711,00	4,11
SİVAS	215	0,03
ŞANLIURFA	1.000,00	0,15
TEKİRDAĞ	45.879,00	7,07
TRABZON	20.645,00	3,18
VAN	1.123,00	0,17
ZONGULDAK	365	0,06
<b>Toplam</b>	<b>649.287,72</b>	<b>100</b>

\*Dağıtıcı lisansı alt başlığında yer alan depolama kapasiteleri dahil edilmemiştir.

# 4

## FIYAT OLUŞUMU ve TARİFELENDİRME FAALİYETLERİ

Bu bölümde elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarına ilişkin 2014 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. 2014 yılında Kurumca tarife uygulamalarına dair alınan Kurul Kararları ve yapılan işlemlere dair bazı bilgiler aşağıda verilmektedir.

#### 4.1.1. İletim Tarifesi

03/12/2014 tarihli ve 29194 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 25/11/2014 tarihli ve 5323 sayılı Kurul Kararıyla, Elektrik Piyasasında Gelir ve Tarife Düzenlenmesi Kapsamında Düzenlemeye Tabi Unsurlar ve Raporlamaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ eki tablolardaki değerlere istinaden TEİAŞ iletim lisansına aşağıdaki parametrelerin 31/12/2017 tarihinde sona erecek dördüncü uygulama döneminin her yılı için derç edilmesine karar verilmiştir.

**Tablo 23: TEİAŞ İletim Lisansı Parametreleri**

	2015	2016	2017
İletim Sistemi Gelir Gereksinimi (Milyon TL)	2.570,29	2.827,80	3.092,87
İletim Sistemi İşletim Gelir Gereksinimi (Milyon TL)	67,86	86,70	109,15
Piyasa İşletim Gelir Gereksinimi (Milyon TL)	-	-	-
Alternatif Maliyet (Reel, Vergi Öncesi)		%10,07	
EPE0 (Haziran 2014 TÜFE Değeri)		242,07	
X (Verimlilik Parametresi)		%0	
Uygulama Dönemi	1/1/2015 (dahil) – 31/12/2017 (dahil)		

13/12/2014 tarihli ve 29204 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 04/12/2014 tarihli ve 5337-4 sayılı Kurul Kararıyla, TEİAŞ’ın;

- a) 2013 yılına ilişkin sistem kullanım, sistem işletim ve piyasa işletim gelir farkı düzeltme bileşenlerinin aşağıdaki şekilde,

	Sistem Kullanım	Sistem İşletim	Piyasa İşletim
2013 Gelir Farkı Düzeltme Bileşeni (milyon TL)	-32,20	-1,29	0,94

2015 yılına ilişkin sistem kullanım ve sistem işletim gelir tavanlarının aşağıdaki şekilde,

	Sistem Kullanım	Sistem İşletim
2015 Gelir Tavanı (TÜFE= 248,37) (milyon TL)	2604,98	69,28

onaylanmasına karar verilmiştir.

01/01/2015 tarihli ve 29223 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 30/12/2014 tarihli ve 5398-1 sayılı Kurul Kararıyla, TEİAŞ’ın iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim tarifeleri Tablo 24’teki gibi belirlenmiştir.

**Tablo 24: İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifeleri (TL/MW-Yıl)**

Bölge	Üretim (*) (**)		Tüketim (*)	
	Sistem Kullanım Tarifesi	Sistem İşletim Tarifesi	Sistem Kullanım Tarifesi	Sistem İşletim Tarifesi
	TL/MW-Yıl	TL/MW-Yıl	TL/MW-Yıl	TL/MW-Yıl
1	9.898,94	599,81	37.495,20	599,81
2	11.620,52	599,81	35.975,87	599,81
3	11.810,56	599,81	36.084,27	599,81
4	12.082,28	599,81	35.541,83	599,81
5	13.007,14	599,81	34.733,87	599,81
6	14.135,67	599,81	33.381,57	599,81
7	14.269,50	599,81	32.181,88	599,81
8	16.649,88	599,81	30.741,91	599,81
9	17.664,91	599,81	29.166,57	599,81
10	20.629,57	599,81	27.032,48	599,81
11	22.217,91	599,81	25.413,57	599,81
12	23.560,03	599,81	23.950,11	599,81
13	24.963,63	599,81	22.928,25	599,81
14	27.445,01	599,81	19.880,05	599,81

(\*) İletim Ek Ücreti dahil edilmiştir.

(\*\*) 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun Geçici 4 üncü maddesi kapsamındaki üretim bağlantılarına %50 indirim uygulanır.

Ayrıca 5398-1 sayılı Kurul Kararıyla, piyasa işletim faaliyetinin EPIAŞ tarafından devralınacağı tarihe kadar piyasa işletim ücretinin; sabit ve değişken bileşenler olarak faturanın düzenlendiği ay içinde piyasa katılımcılarına Tablo 25'teki uygulanması kararlaştırılmıştır.

**Tablo 25: Piyasa İşletim Ücreti**

	Sabit Bileşen (*)	Değişken Bileşen (*)
	TL/Katılımcı-Ay	TL/MWh-Ay
Gün Öncesi Piyasası	178,91	0,002093
Dengeleme Güç Piyasası	868,81	0,020807
Dengesizliklerin Uzlaştırılması	184,68	0,012937

(\*) İletim Ek Ücreti dahil edilmiştir.

TEİAŞ'ın, 2013 yılı için 27/12/2012 tarihli ve 4211 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim tarifeleri ile 2014 yılı için 31/12/2013 tarihli ve 4814 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim tarifeleri, Tablo 26 ve Tablo 27'de gösterilmektedir.

**Tablo 26: TEİAŞ Sistem Kullanım Tarifeleri (TL/MW-Yıl)**

Bölge	2013		2014	
	Üretim (*) (**)	Tüketim (*)	Üretim (*) (**)	Tüketim (*)
1	5.245,37	25.838,90	5.647,95	27.822,03
2	6.689,71	25.393,41	7.203,15	27.342,34
3	7.648,63	24.902,78	8.235,66	26.814,06
4	9.348,47	23.678,87	10.065,96	25.496,22
5	9.518,92	23.577,32	10.249,50	25.386,86
6	11.177,99	22.803,27	12.035,90	24.553,41
7	14.562,97	20.986,76	15.680,67	22.597,49
8	14.611,96	21.182,72	15.733,42	22.808,49
9	15.288,86	20.908,89	16.462,28	22.513,65
10	15.461,51	20.298,62	16.648,17	21.856,53
11	16.347,67	19.918,19	17.602,34	21.446,90
12	17.411,94	19.638,63	18.748,30	21.145,89
13	18.890,80	19.195,67	20.340,66	20.668,92
14	20.814,49	17.507,93	22.412,00	18.851,66

(\*) İletim Ek Ücreti dahil edilmiştir.

(\*\*) 6446 sayılı Kanunun Geçici 4 üncü maddesi kapsamındaki üretim tesislerine %50 indirim uygulanmaktadır.

**Tablo 27: Sistem İşletim Tarifeleri (TL/MW-Yıl)**

2013		2014	
Üretim	Tüketim	Üretim	Tüketim
392,86	392,86	451,66	451,66

**4.1.1.1. Primer Frekans Kontrol Birim Hizmet Bedeli**

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin 14 üncü maddesi gereğince Primer Frekans Kontrol Birim Hizmet Bedeli Kurumca onaylanmaktadır. Bu kapsamda 2014 yılı için onaylanan birim bedeller Tablo 28’de yer almaktadır.

**Tablo 28: Primer Frekans Kontrol Hizmet Bedelleri**

Kurul Karar Tarih ve Sayısı	Yürürlük Tarihi	Yayımlandığı Resmi Gazete Tarih ve Sayısı	Birim Hizmet Bedeli TL/MWh
28/11/2013/4733	01/01/2014	11/12/2013 - 28848	2,76
20/03/2014/4926-5	01/04/2014	28/03/2014 - 28955	9,42
11/06/2014/5055	01/07/2014	29/06/2014 -29045	6,31
18/09/2014/5223	01/10/2014	26/09/2014 - 29131	15,81

**4.1.1.2. İletim Ek Ücreti**

18/10/2014 tarihli ve 29149 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 02/10/2014 tarihli ve 5252 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 2015 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 tüketicilere 2014 yılında uygulanan tarife tablolarının onaylanmasına dair alınan Kurul Kararları Tablo 29’da gösterilmektedir.

**Tablo 29: Dağıtım ve Görevli Tedarik Şirketleri Tarife Tablolarına Dair Kurul Kararları**

Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı	Yürürlük Tarihi	Yayımlandığı Resmi Gazete Tarih ve Sayısı
31/12/2013	4816	01/01/2014	01/01/2014 -28869
31/03/2014	4950	01/04/2014	01/04/2014 -28959
26/06/2014	5095-2	01/07/2014	01/07/2014 -29047
30/09/2014	5246	01/10/2014	01/10/2014 - 29136

Ayrıca 30/12/2014 tarihli ve 29221 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 25/12/2014 tarihli ve 5374-1(dahil) sayılı ve 5374/21 (dahil) sayılı Kurul Kararı arasında yer alan Kurul Kararlarıyla

- Dağıtım şirketlerinin, 2015 yılı dağıtım, iletim ve sayaç okuma gelir tavanları,
- Görevli tedarik şirketlerinin, 2015 yılı perakende satış hizmeti gelir tavanları,

onaylanmıştır.

Diğer yandan aşağıdaki Tabloda belirtilen dağıtım şirketlerinin, 2011-2015 uygulama dönemi yatırım planını teşkil eden “Elektrik Piyasası Dağıtım Sistemi Düzenlemeye Esas Yatırım Harcamalarının Belirlenmesi ve Gerçekleşmesinin İzlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar” eki/ekleri revize edilmiştir.

**Tablo 30: Düzenlemeye Esas Yatırım Harcamaları Revizyonuna Dair Kurul Kararları**

Dağıtım Şirketi Unvanı	Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı	Yayımlandığı Resmi Gazete Tarih ve Sayısı
Gediz Elektrik Dağıtım A.Ş.	25/11/2014	5322-5	03/12/2014 - 29194
<b>Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.</b>	25/11/2014	5322-3	03/12/2014 - 29194
<b>İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş.</b>	20/11/2014	5311-5	03/12/2014 - 29194
Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.	20/11/2014	5311-1	03/12/2014 – 29194
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	20/11/2014	5311-4	03/12/2014 – 29194
Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş.	25/11/2014	5322-4	03/12/2014 – 29194
AKEDAŞ Elektrik Dağıtım A.Ş.	25/11/2014	5322-6	03/12/2014 – 29194
Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.	30/12/2014	5398-4	01/01/2015 - 29223

#### 4.1.2.1. Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedeli

13/12/2014 tarihli ve 29204 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 04/12/2014 tarihli ve 5335-2 sayılı Kurul Kararıyla, 01/01/2015 tarihinden itibaren Tablo 31’de yer alan sabit bağlantı bedellerinin uygulanmasına karar verilmiştir.

**Tablo 31: Dağıtım Sistemi Bağlantı Bedelleri**

Kurulu güç	(TL)
<b>AG</b>	
0-15 kW (dahil)	69,8
15-100 kW (dahil)	159,6
100 kW üzeri	202,8
<b>OG</b>	
0-400 kVA (dahil)	660,8
400 kVA üzeri	821,2

#### 4.1.2.2. Kesme-Bağlama Bedeli

13/12/2014 tarihli ve 29204 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 04/12/2014 tarihli ve 5335-3 sayılı Kurul Kararıyla, 01/01/2015 tarihinden itibaren aşağıdaki Tablo 32’de yer alan kesme-bağlama bedellerinin uygulanmasına karar verilmiştir.

**Tablo 32: Kesme-Bağlama Bedelleri**

Kesme-bağlama	(TL)
AG	20,7
OG	105,3

#### 4.1.2.3. Güvence Bedeli

13/12/2014 tarihli ve 29204 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 04/12/2014 tarihli ve 5335-1 sayılı Kurul Kararıyla, 01/01/2015 tarihinden itibaren Tablo 33’te yer alan güvence bedellerinin uygulanmasına karar verilmiştir.

**Tablo 33: Güvence Bedelleri**

Abone Grupları	Güvence Birim Bedeli (TL/kW)
Sanayi ve Ticarethane	52,0
Mesken, Şehit Aileleri ve Muharip Gaziler	18,3
Tarımsal Sulama, Aydınlatma ve Diğer	24,6

#### 4.1.3. OSB Dağıtım Bedeli

Dağıtım lisansı sahibi Organize Sanayi Bölgelerinin 2015 yılında onaylı sınırları içerisindeki katılımcılarına uygulayacağı dağıtım bedelleri, 30/12/2014 tarihli ve 29221 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 25/12/2014 tarihli ve 5375/1(dahil) sayılı ve 5375/152 (dahil) sayılı Kurul Kararı arasında yer alan Kurul Kararları ile onaylanmıştır.

OSB yönetimleri Organize Sanayi Bölgelerinin Elektrik Piyasası Faaliyetlerine İlişkin Yönetmelik çerçevesinde dağıtım bedeli tekliflerini orta gerilim (OG), alçak gerilim (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.

#### 4.1.4. TETAŞ Toptan Satış Tarifesi

Türkiye Elektrik Ticaret Taahhüt Anonim Şirketinin (TETAŞ) 2014 yılı için onaylanan toptan satış tarifeleri Tablo 34’te yer almaktadır.

**Tablo 34: TETAŞ Toptan Satış Tarifeleri**

Kurul Karar Tarihi	Kurul Karar Sayısı	Yürürlük Tarihi	Yayımlandığı Resmi Gazete Tarih ve Sayısı	Aktif Elektrik Enerjisi Bedeli (kr./kWh)
31/12/2013	4815	01/01/2014	01/01/2014 - 28869	16,32
31/03/2014	4949	01/04/2014	01/04/2014 -28959	17,32
26/06/2014	5095-1	01/07/2014	01/07/2014 -29047	17,12
30/09/2014	5245	01/10/2014	01/10/2014 - 29136	18,03

#### 4.1.5. Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı

13/12/2014 tarihli ve 29204 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 04/12/2014 tarihli ve 5335-4 sayılı Kurul Kararıyla, 5346 sayılı “Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun” kapsamında; 2015 yılında geçerli olmak üzere, Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatının 16,56 kr./kWh olarak esas alınmasına karar verilmiştir.

#### 4.1.6. Lisans Bedelleri

30/12/2014 tarihli ve 29221 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 25/12/2014 tarihli ve 5379 sayılı Kurul Kararıyla, 02/11/2013 tarihli ve 28809 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 43 üncü maddesi uyarınca 2015 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.

2014 yılında tarifelerin hazırlanması, incelenmesi, değerlendirilmesi, onaylanması ve revizyonu ile etkin bir tarife izleme altyapısı oluşturulması amacıyla, doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren tüzel kişilerden bilgi ve belgeler temin edilerek düzenli bir veri akışı sağlanmış, ayrıca yetkililerle çeşitli toplantılar gerçekleştirilmiştir.

Gerek tarife düzenlemelerinde şeffaflığın sağlanması, gerekse tarifelerdeki fiyatların rasyonel kriterlere bağlanması amacıyla objektif ve formüllere dayalı bir metodoloji ile fiyatlandırma ve fiyat üst sınır değişimi sistemi uygulanmıştır. Bu kapsamda piyasada faaliyet gösteren şirketlerin tarifeleri, üst sınır ve uygulamaları ayrımla izlenmiştir.

#### 4.2.1. İletim ve Sevkiyat Kontrol Tarifeleri

Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi’nin, birinci uygulama dönemine[01/01/2014 (dahil) - 31/12/2016 (dahil) ] ilişkin iletim ve sevkiyat kontrol tarifelerine esas yıllık gelir gereksinimlerinin belirlenmesine yönelik 04/12/2014 tarihli ve 5340 sayılı Kurul Kararı, 13/12/2014 tarihli ve 29204 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Söz konusu Kararla, BOTAŞ için belirlenen yıllık gelir gereksinimi tutarları Tablo 35’te gösterilmektedir.

**Tablo 35: BOTAS'ın Birinci Uygulama Dönemine İlişkin Yıllık Gelir Gereksinimleri**

	2014	2015	2016
<b>Yıllık Gelir Gereksinimi (TL)*</b>	1.490.489.328	1.277.496.552	1.593.557.120

\* Bu rakamlar 2014 başı fiyatlarıdır.

BOTAS'ın 2015 yılı iletim ve sevkiyat kontrol bedellerinin belirlenmesine yönelik 04/12/2014 tarihli ve 5342 sayılı Kurul Kararı, 13/12/2014 tarihli ve 29204 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmış ve 01/01/2015 tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir. Söz konusu Kararla belirlenen iletim kapasite bedeli üst sınırları Tablo 36'da gösterilmektedir.

**Tablo 36: İletim Kapasite Bedeli Üst Sınırları**

Noktalar	(TL/Sm <sup>3</sup> -Gün)	(TL/kWh-Gün)
Giriş 1 (Malkoçlar)	0,000261	0,00002456
Giriş 2 (M. Ereğlisi LNG Terminali)	0,000226	0,00002125
Giriş 3 (Durusu)	0,000282	0,00002649
Giriş 4 (Doğubeyazıt-Gürbulak)	0,000331	0,00003115
Giriş 5 (Azerbaycan-Türkgözü)	0,000340	0,00003196
Giriş 6 (EGEGAZ)	0,000112	0,00001055
Giriş 7 (TPAO Silivri)	0,000076	0,00000716
Giriş 8 (TPAO Akçakoca)	0,000302	0,00002843
Giriş 9 (TEMI)	0,000422	0,00003965
Çıkış	0,010518	0,00098852
İhracat Çıkış Noktası (Yunanistan)	0,046973	0,00441475

Ayrıca 04/12/2014 tarihli ve 5342 sayılı Kurul Kararıyla BOTAS'ın iletim hizmet bedeli üst sınırı da aşağıdaki gibi belirlenmiştir.

	(TL/Sm <sup>3</sup> )	(TL/kWh)
İletim Hizmet Bedeli	0,017690	0,00166260

#### 4.2.2. Bağlantı Tarifeleri

2012-2016 döneminde uygulanmak üzere 3603 sayılı Kurul Kararı ile dağıtım şirketlerinin bağlantı tarifeleri belirlenmiştir. 2014 yılına ilişkin güncellenmiş bedeller Tablo 37'de yer almaktadır.

**Tablo 37: Dağıtım Şirketleri İçin Belirlenen Bağlantı Tarifeleri**

	2013 yılı	2014 yılı
Konut ve ısınma amaçlı doğal gaz kullanan abonelere uygulanacak sayaç dahil abone bağlantı bedeli üst sınırı ilk bağımsız bölüm sayısı (BBS) için	335 TL	360 TL
<b>İlave her 100 m<sup>2</sup> ye kadar alan için abone bağlantı bedeli</b>	277 TL artırılır	297 TL artırılır
Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 40'inci maddesi kapsamında abonelerin yazılı talebi doğrultusunda, dağıtım şirketi tarafından mevcut mekanik sayacın ön ödemeli sayaç ile değiştirilmesi durumunda alınacak bedel	130 TL	140 TL
Mal ve hizmet üretim amaçlı doğal gaz kullanacak abonelerin bağlantıyı sertifika sahibi kişiye yaptırması halinde, dağıtım şirketinin aboneden alacağı bedel	İlk 100 metrelik bağlantı için 260 TL'yi, ilave her metre için 2 TL'yi geçemez.	İlk 100 metrelik bağlantı için 297 TL'yi, ilave her metre için 2 TL'yi geçemez.
Güvence bedeli üst sınırları	Kombi için 305 TL/adet, Soba için 305 TL/konut, Merkezi sistem için 305 TL x BBS, Ocak ve/veya şofben için 74 TL	Kombi için 327 TL/adet, Soba için 327 TL/konut, Merkezi sistem için 327 TL x BBS, Ocak ve/veya şofben için 79 TL
Sayaç açma-kapama bedeli üst sınırı	22 TL	24 TL

#### 4.2.3. İç Tesisat Proje Onay, Kontrolörlük, Test ve İşletmeye Alma İşlemleri Bedelleri

2012 yılı içerisinde 3603 sayılı Kurul Kararı ile dağıtım şirketlerinin iç tesisat proje onay, kontrolörlük, test ve işletmeye alma işlemleri bedelleri üst sınırları belirlenmiştir. İlgili Kurul Kararı ile belirlenen bedellerin 2012-2016 döneminde her yıl üretici fiyatları endeksi ile güncellenmesi de kararlaştırılmıştır. 2014 yılına ilişkin güncellenmiş bedeller Tablo 38'de gösterilmektedir.

**Tablo 38: Kurum Tarafından Belirlenen İç Tesisat Proje Onay, Kontrol, Test ve İşletmeye Alma Üst Bedelleri**

SAYAÇ TİPİ	2013 yılı	2014 yılı
G4, G6 (TL/Adet)	22	24
G10, G16, G25 (TL/Adet)	41	44
G40, G65, G100 (TL/Adet)	83	89
G160, G250, G400 (TL/Adet)	126	135
G400 den büyük (TL/Adet)	169	181
Kolon Hattı (TL/Proje)	22	24

#### 4.2.4. Depolama Tarifeleri

3791 sayılı Kurul Kararı ile 01/04/2012-31/03/2013 tarihleri arasında uygulanmak üzere Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisleri depolama tarifelerinin üst sınırları, müteakip aylarda ÜFE ile güncellenmek üzere; 2013 Nisan ayı için kapasite bedeli 0,089689 TL/Sm<sup>3</sup>, enjeksiyon bedeli 0,006527 TL/Sm<sup>3</sup>, geri üretim bedeli 0,001656 TL/Sm<sup>3</sup> olarak belirlenmiştir.

2014 yılında yukarıdaki paragrafta belirtilen bedeller güncellenerek uygulamaya devam edilmiştir.

#### 4.2.5. Toptan Satış Tarifeleri

3577 sayılı Kurul Kararı ile 01/01/2012 tarihinden itibaren bu konuda yeni bir düzenleme yapılmaya kadar uygulanmak üzere, toptan satış tarifelerinin belirlenmemesi kararlaştırılmıştır. Bu nedenle, doğal gaz toptan satış fiyatlarının taraflar arasında serbestçe belirlenmesi uygulaması devam etmektedir.

#### 4.2.6. Perakende Satış Tarifeleri

22/12/2011 tarihli ve 3580 sayılı “Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları” (metodoloji) Kurul Kararı ile 3579 sayılı “İhaleli Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin Varlık Tabanının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar” Kurul Kararı kapsamında 15 adet doğal gaz dağıtım şirketinin Baz Varlık Tabanı ve 2012-2016 yılları için sistem kullanım bedeli hesapları hususunda çalışma yapılmış olup, gerekli Kurul Kararları alınmıştır.

**Tablo 39: 2014 Yılında Sistem Kullanım Bedeli Hesabı Yapılan Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri Listesi**

Doğal Gaz Dağıtım Şirketi Unvanı	Lisans Tarihi	Perakende Satış Tarife Kurul Karar Tarihi ve Sayısı
Samgaz Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	06/07/2004	27/02/2014 tarihli ve 4895 sayılı
Palgaz Doğal Gaz Dağıtım San. ve Tic. A.Ş.	10/02/2004	27/02/2014 tarihli ve 4896 sayılı
Palen Enerji Doğalgaz Dağıtım End. ve Tic. A.Ş.	06/02/2004	27/02/2014 tarihli ve 4897 sayılı
Agdaş Adapazarı Gaz Dağıtım A.Ş.	07/08/2003	27/03/2014 tarihli ve 4939 sayılı
Kayserigaz Kayseri Doğalgaz Dağıtım Paz. ve Tic. A.Ş.	02/10/2003	23/07/2014 tarihli ve 5136 sayılı
Bursa Şehiriçi Doğal Gaz Dağıtım Tic. ve Taah. A.Ş.	18/09/2003	27/08/2014 tarihli ve 5191 sayılı
Udaş Uşak Doğalgaz Dağıtım San. ve Tic. A.Ş.	14/04/2005	10/09/2014 tarihli ve 5209 sayılı
İzmirgaz Şehir İçi Doğalgaz Dağıtım Tic. ve Taah. A.Ş.	23/06/2005	25/09/2014 tarihli ve 5234 sayılı
Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	29/09/2005	31/10/2014 tarihli ve 5284 sayılı
Aksa Malatya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	20/10/2005	25/11/2014 tarihli ve 5324 sayılı
Aksa Manisa Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	27/10/2005	04/12/2014 tarihli ve 5338 sayılı
Armadaş Arsan Maraş Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	23/12/2005	25/12/2014 tarihli ve 5390 sayılı
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	28/11/2005	30/12/2014 tarihli ve 5399 sayılı
Kargaz Doğal Gaz Dağıtım San. ve Tic. A.Ş.	09/02/2006	30/12/2014 tarihli ve 5403 sayılı
Sürmeligaz Doğal Gaz Dağıtım San. ve Tic. A.Ş.	25/01/2006	30/12/2014 tarihli ve 5402 sayılı

#### 4.2.7. Lisans Bedelleri

30/12/2014 tarihli ve 29221 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 25/12/2014 tarihli ve 5380 sayılı Kurul Kararıyla, Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca 2015 yılında uygulanacak olan lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, lisans tadili ve lisans sureti çıkartma bedelleri belirlenmiştir.

30/12/2014 tarihli ve 29221 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 25/12/2014 tarihli ve 5381 sayılı Kurul Kararıyla, Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliği uyarınca 2015 yılında uygulanacak olan sertifika alma, sertifika yenileme, sertifika tadili, sertifika sureti çıkartma ve sertifika vize bedelleri ile iç tesisat ve servis hatları sertifikası vermekle yükümlü dağıtım şirketlerinin alacağı hizmet bedelleri belirlenmiştir.

30/12/2014 tarihli ve 29221 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 25/12/2014 tarihli ve 5382 sayılı Kurul Kararıyla, 4628 sayılı Kanunun 10 uncu maddesinin 4646 sayılı Kanunla değişik (B) fıkrasının (a) bendi uyarınca 2015 yılında uygulanacak katılma payı oranları 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” elektronik bildirim ve izlenmesine ilişkin veri tabanı oluşturulmuştur. Veri tabanı, dağıtım şirketlerinin elektronik bildirimleri ile güncellenmektedir. Veri tabanındaki verilerin derlenmesi neticesinde kamuoyuna illere göre bayi tavan fiyatları ve Kamu İhale Mevzuatı kapsamında, akaryakıt fiyat farkı hesaplamalarında kullanılmak üzere, en yüksek işlem hacimli sekiz şirketin İstanbul Avrupa Yakası ortalama akaryakıt fiyatları ilan edilmektedir.

5015 sayılı Kanunun fiyat oluşumuna ilişkin 10 uncu maddesinde rafineri ve dağıtıcı lisansı sahibi şirketler ile ilgili olarak, “*Rafinerici ve dağıtıcı lisansı kapsamında yapılan piyasa faaliyetlerine ilişkin fiyatlar, en yakın erişilebilir dünya serbest piyasa oluşumu dikkate alınarak, lisans sahipleri tarafından hazırlanan tavan fiyatlar olarak Kuruma bildirilir.*” hükmü yer almaktadır. Bu hüküm çerçevesinde; piyasa payları piyasanın yaklaşık %90’nına sahip olan piyasa aktörlerinden rafinerici 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. Muhtelif zamanlarda piyasa katılımcıları ve Bakanlıklarla bir araya gelinerek piyasadaki fiyat oluşumuna ilişkin toplantılar düzenlenmiştir.

Dağıtıcı, iletim, depolama ve işleme 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 sağlanmakta, şirketlerin fiyat bildirim noktalarının sistem üzerinden tanımlanması ve değiştirilmesi işlemleri yürütülmektedir.

Bildirim sistemi üzerinden yurtiçi fiyatların takibinin yapılmasının yanısıra, Platts aboneliği kapsamında Akdeniz piyasası başta olmak üzere ham petrol (Brent dated) ve benzin, moto-

rin, fuel oil türleri, gazyağı, jet yakıtı gibi ürün fiyatlarının FOB ve CIF fiyatları, Avrupa Birliği 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.

- Sektörün yapısı ve bazı mevzuat sorunları nedeniyle yeterli düzeyde rekabet oluşmaması, vergisiz fiyatların takip edilen ülkelerden oldukça yüksek olması ve marjların sürekli artma eğilimi göstermesi, sektörün Kurumca yapılan uyarılara rağmen fiyatlarda yeterince indirim yapmaması sebebiyle, 5015 sayılı Kanununun 10 uncu maddesi uyarınca 21/03/2014 tarih ve 28948 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 20.03.2014 tarih ve 4927 sayılı Kurul Kararı ile petrol piyasasında iki ay süreyle tavan fiyat uygulanmıştır. Söz konusu Karar, gerek dağıtım şirketleri gerekse bayiler tarafından dava konusu edilmiş olup, dava dilekçelerine ilişkin Kurumca gerekli cevaplar verilmektedir.
- Diğer yandan, akaryakıt fiyatlarının takibinin ve tavan fiyat uygulamalarının kamuoyu tarafından da bilinen kriterlere bağlı olarak yapılmasını teminen hazırlanan "Akaryakıt Fiyatlarının Takibine İlişkin Kurul Kararı" taslağı 02/06/2014 tarihli ve 19366 sayılı Başkanlık Makamı Olur'u ile kamuoyunun görüşüne açılmış olup, 03/11/2014 tarihli ve 5291 sayılı Kurul Kararı ile onaylanmasını müteakip 07/11/2014 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- Ayrıca, Kamuoyu ile bilgi paylaşımını artırmak amacıyla aylık olarak "**Petrol Piyasası Fiyatlandırma Raporu**" yayımlanmaya başlanmıştır.

#### 4.3.1. Lisans Bedelleri

30/12/2014 tarihli ve 29221 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 25/12/2014 tarihli ve 5383 sayılı Kurul Kararıyla, 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 27 inci ve Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 13 üncü maddesi uyarınca 2015 yılında uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize), lisans sureti çıkartma, tarife onayı ve akaryakıt ticaret izni bedelleri belirlenmiştir.

30/12/2014 tarihli ve 29221 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 25/12/2014 tarihli ve 5384 sayılı Kurul Kararıyla, 4628 sayılı Kanununun 10 uncu maddesinin 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 27 inci maddesi ile değişik (C) bendinin (a) alt bendi uyarınca 2015 yılında uygulanacak katılma payı oranları belirlenmiştir.

#### 4.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Fiyatlar

5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Kanunu, 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 bildirirler.

Bu kapsamda rafineriler ve dağıtıcıların, lisansları kapsamında yaptıkları piyasa faaliyetlerine ilişkin vermiş oldukları tavan fiyat bildirimleri dikkate alınarak yurtiçi LPG fiyatlarındaki gelişmeler düzenli olarak izlenmiştir. Düzenli olarak Kuruma verilen bildirimlerin yanı sıra otogaz fiyatları üzerine kapsamlı çalışmalar gerçekleştirilmiştir. Ülkemiz LPG piyasasındaki fiyatlardaki gelişimler AB ülkelerindeki fiyat hareketleri ile karşılaştırılmış, piyasaya ilişkin gerekli görülen diğer parametreler dikkate alınmıştır. Ayrıca Kurum, piyasaya yönelik incelemelerine devam etmektedir.

Diğer taraftan sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) piyasasında piyasa faaliyetlerine ilişkin bazı mal ve hizmet fiyatlarının; oluşturulması, uygulanması ile bunların ilgililere ve kamuoyuna açıklanmasına ilişkin usul ve esasları düzenlemek amacıyla 30/12/2014 tarihli ve 29221 sayılı Resmî Gazete – Mükerrer sayısında “*Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Fiyatlandırma Sistemi Yönetmeliği*” yayımlanmıştır.

#### **4.4.1. Lisans Bedelleri**

30/12/2014 tarihli ve 29221 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 25/12/2014 tarihli ve 5385 sayılı Kurul Kararıyla, 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca 2015 yılında uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize) ve lisans sureti çıkartma bedelleri belirlenmiştir.

30/12/2014 tarihli ve 29221 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 25/12/2014 tarihli ve 5386 sayılı Kurul Kararıyla, 4628 sayılı Kanununun 10 uncu maddesinin değişik (D) bendinin (a) alt bendi ve LPG Piyasası Lisans Yönetmeliğininin 41 inci maddesi uyarınca 2015 yılında uygulanacak katılma payı oranları belirlenmiştir.

# 5

## BİLGİ SİSTEMLERİ VE OTOMASYON FAALİYETLERİ

Bu kısımda öncelikle Kurum bünyesinde yürütülen otomasyon çalışmalarından bahsedilecek, daha sonra Kurumun lisans verdiği kişilere yönelik otomasyon faaliyetlerinden bahsedilecektir.

### 5.1. Kurum Bünyesinde Yürütülen Otomasyon Çalışmaları

Kurum ile TÜBİTAK arasında 3 Aralık 2009 tarihinde “EPDK Bilişim Sistemi Geliştirilmesi Projesi” sözleşmesi imzalanmıştır. Söz konusu sözleşme kapsamında Kurum verilerinin merkezi bir veri tabanında toplanmasına öncelik verilmiştir. Bu kapsamda, Enerji Piyasası Veri Tabanı Yönetim Sistemi (EPVYS), Elektronik Bildirim Sistemi (EBİS) ve Enerji Piyasası Analiz ve Raporlama Sisteminin (EPARS) Kurum bünyesinde kurulumu yapılmış ve söz konusu sistemlerin geliştirilmesine yönelik çalışmalar devam etmektedir. Ayrıca Elektronik Belge Yönetim Sistemi (EBYS), Kurumsal Kaynak Planlama (KKP) yazılımı ve Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi (BGYS) kurulması ve işletilmesi kapsamında ciddi mesafeler kat edilmiştir. Bu kısımda yukarıda bahsedilen sistemlerle ilgili olarak 2014 yılında yapılan faaliyetler yer almaktadır.

#### 5.1.1. Kurumsal Kaynak Planlama (KKP)

EPDK Bilişim Sistemi Geliştirilmesi Projesi kapsamında Kurumsal Kaynak Planlama (KKP), 2 Ocak 2013 tarihi itibarıyla geliştirilmeye başlanmıştır. KKP; Personel, Harcırak, Maaş, Muhasebe, Bütçe, İzin, Yemekhane, Satın Alma, Taşınır ve Taşınmaz Mal Yönetimi modüllerini taşıyan entegre bir program olarak 2 Ocak 2014 tarihi itibarı ile devreye alınmıştır. Programın entegre yapısı ile veri girişlerindeki mükerrerlik ortadan kalkmıştır. Daha sağlıklı ve ilişkisel veritabanı ile bu entegre program, Kurumun işlerinin daha seri, daha kısa sürede ve kolay bir şekilde yapılması ile iş verimliliği açısından Kurum personeline önemli katkılar sunmaktadır.

### 5.1.2. Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi (BGYS)

Kurumda TS ISO/IEC 27001 standardı çerçevesinde yürütülen Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi (BGYS) çalışmaları, Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı süreçleriyle sınırlı olmak üzere 2013 yılı içerisinde belgelendirilmiştir. Kurum'da bilginin ihtiyaç duyulan seviyede gizlilik, bütünlük ve erişilebilirliğinin korunması ile bilgi işleme yöntemlerinin güvenli olarak gerçekleştirilmesi amaçlarına uygun olarak BGYS çalışmaları 2014 yılı içerisinde tüm Kurum dahilinde sürdürülmüş ve belgelendirme kapsamının her yıl genişletilmesi kararı alınmıştır. Düzenlenen farkındalık faaliyetleri ile çalışanların bilgi düzeyi artırılmış, yapılan tetkik ve teknik testlerle sistemin iyileştirilmesi ve sağlıklı işlemesi için gerekli çalışmalar sürdürülmüştür. 2014 yılı sonunda yapılan belgelendirme ara tetkiki olumlu sonuçlanmış ve belgenin devam etmesi sağlanmıştır.

### 5.1.3. Elektronik Belge Yönetim Sistemi (EBYS)

EPDK Bilişim Sistemi Geliştirilmesi Projesi kapsamında TÜBİTAK, Hazır Alınacak Sistemler kapsamında Elektronik Belge Yönetim Sistemi (EBYS)'ni C.B.K. Soft Yazılım Donanım Elektronik ve Bilgisayar Sistemleri San. Tic. A.Ş.'den almış ve 2 Ocak 2013 tarihi itibarıyla Kurumda EBYS kullanılmaya başlamıştır. EBYS'nin, sağlıklı ve verimli bir şekilde yürütülmesini sağlamak üzere gereken yazılım geliştirme, iyileştirme, teknik destek faaliyetlerini de içeren bir şekilde hizmet verebilmesi ve idamesi için Teknik Şartname hazırlanarak 3 Kasım 2014 tarihi itibarıyla, 2 yıl süreyle Bakım ve Destek Hizmetleri alınmaya başlanmıştır.

Kurumun yoğun iş yükü içerisinde önemli yer tutan; yazışma iş ve işlemlerini, kâğıt ortamında bulunan dokümanları, elektronik belge haline dönüştürmek, yazışma ve belgelerin tanımlanan iş akışları ile dolaşımını yönetmek, bu belgeleri doküman veri tabanı içerisinde güvenli bir şekilde saklamak, belge ve bilgi kaynaklarına hızlı ve etkin ulaşma imkânını sağlamak amacıyla 24/05/2014 tarihinde EBYS'nin usul ve esaslarını belirlemek amacı ile "Elektronik Belge Yönetim Sistemi Talimatı" hazırlanarak yürürlüğe konulmuştur.

EBYS, ihtiyaç duyulan gereksinimleri aktarılan yeni sürümler ile hali hazırda güncel olarak kullanılmaya devam etmektedir. Ayrıca, Kurumuza yeni başlayan personele sistemin kullanımına ilişkin gerekli eğitim desteği sağlanmaktadır.

### 5.1.4. 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 etkin kılındığı 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 bilgileri merkezi sistem üzerinden ilişki olarak yönetilmeye başlanmıştır.

Ayrıca Akaryakıt Harici Ürün Başvuruları online olarak internet üzerinden alınmaya başlanmıştır.

Lisans Başvurularına ilişkin başvuru durumları Kurum internet sayfası üzerinden online olarak sorgulamaya açılmıştır.

### 5.1.5. Enerji Piyasası Analiz ve Raporlama Sistemi (EPARS)

EPDK Bilişim Sistemleri Geliştirilmesi Projesi kapsamında Kurumda ihtiyaç duyulan enerji piyasası bilgilerinin analizi ve raporlanması için Enerji Piyasası Analiz ve Raporlama Sistemi kurulmuştur. Kurumda kullanılan tüm sistemler üzerinde yer alan, analiz ve raporlama için anlamlı olabilecek veriler bu sistemdeki veri ambarlarına aktarılmış, gelen talepler doğrultusunda diğer anlamlı olan veriler de bu veri ambarlarına aktarılmaya devam etmektedir. EPARS ile bu veri ambarlarındaki veriler sorgulanabilmekte, üzerinde analizler yapılarak raporlar oluşturulabilmektedir.

EPARS; analiz servislerinde tutulan, hızlıca birden fazla parametreye bağlı olarak sorgulanabilen bir takım 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.

### 5.1.6. Elektronik Bildirim Sistemi (EBİS)

Mevzuat geliştirilmesi ile ilgili bölümde detaylı bir şekilde bahsedildiği üzere, Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği ve Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatı, Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Böylece lisans sahiplerinin/bildirim yükümlülerinin Kuruma yapacağı bildirimlerin, tek bir mevzuat çatısı altında birleştirilmesi yolunda çok önemli bir adım atılmıştır.

Mevzuat çalışmalarıyla eş zamanlı olarak Kurum bünyesindeki bildirim sistemlerinin tekleştirilmesi konusunda da çalışmalar yapılmıştır. Bu kapsamda elektrik ve doğal gaz piyasası bildirimlerinin, EBİS üzerinden alınması çalışmalarında sona gelmiştir. Doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren lisans sahiplerinin neredeyse tamamının bildirim yetkilileri, EBİS'te tanımlanmış ve söz konusu kişiler bildirimlerini elektronik imza/mobil imza kullanarak yapmaya başlamışlardır. 2014 yılı sonu itibarıyla elektrik piyasasında faaliyet gösteren, üretim lisansı sahipleri hariç olmak üzere, tüm lisans sahiplerinin bildirim yetkililerinin, EBİS'te tanımlanması çalışmalarında sona gelmiştir. Bu kapsamda son olarak tedarik lisansı sahipleri<sup>1</sup> ve OSB dağıtım lisansı sahiplerinin bildirim yetkililerinin, EBİS'te tanımlanması çalışmaları devam etmektedir.

Diğer yandan daha önce 5307 sayılı Kanun ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Lisans Yönetmeliği kapsamındaki bildirim yükümlülükleri çerçevesinde, bildirim yükümlüsü gerçek ve tüzel kişilerce elektronik imza ile LPG Bilgi Yönetim Sistemi aracılığıyla yapılan bildirimlerin, EBİS üzerinden yapılmasına yönelik olarak sistem altyapısında yapılan çalışmalar tamamlanmıştır. 1 Ocak 2015 tarihinden itibaren LPG piyasası bildirimleri, EBİS üzerinden yapılacaktır. Ayrıca daha önce 5015 sayılı Kanun ve Mülga Petrol Piyasası Bilgi Sistemi Yönetmeliği kapsamında, Petrol Piyasası Bilgi Sistemi aracılığıyla yapılan bildirimlerin, 2015 yılı Temmuz ayı itibarıyla EBİS üzerinden alınması planlanmaktadır.

<sup>1</sup> Görevli Tedarik Şirketlerinin bildirim yetkilileri, EBİS'te tanımlanmış durumda olup hâlihazırda söz konusu kişiler bildirimlerini sistem üzerinden yapmaktadırlar.

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

## 5.2. Lisans Sahiplerine Yönelik Otomasyon Çalışmaları

### 5.2.1. Ulusal Marker

Ülkemiz petrol piyasasında dolaşımda olan akaryakıtın, piyasaya yasal yollardan girip girmediğinin tespit edilerek, kaçak ve standart dışı ürün satışının önlenmesi amacıyla 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 18 inci maddesi ile Petrol Piyasasında Ulusal Marker Uygulamasına İlişkin Yönetmelik uyarınca, ulusal marker uygulaması 01.01.2007 tarihinde başlamıştır.

Ulusal marker ve ulusal marker ile işaretlenen akaryakıt içerisindeki ulusal marker oranını ölçen kontrol cihazları, Kurumumuz ile TÜBİTAK arasında 17.03.2006 tarihinde imzalanan işbirliği protokolü kapsamında TÜBİTAK tarafından üretilmiştir. Ulusal marker, akaryakıtta ulusal marker eklemekle yükümlü lisans sahiplerine Kocaeli/Gebze'de TÜBİTAK Ulusal Metroloji Enstitüsü'nde teslim edilmektedir. Diğer taraftan, ilgili lisans sahiplerince ulusal marker ile işaretlenen akaryakıtın Kurumca belirlenen şart ve miktarda ulusal marker içerecek şekilde işaretlenip işaretlenmediğini kontrol etmek için TÜBİTAK tarafından özel konsantrasyon ölçüm cihazları üretilmiş ve bu cihazlar Kurumca belirlenen lisans sahiplerine teslim edilmiştir.

01.01.2007 tarihi itibarıyla benzin, motorin ve biodizel türlerine, 01.07.2013 tarihi itibarıyla de gazyağı ve naftaya; yurt içi piyasaya giriş noktaları olan rafineri çıkışında, gümrük girişinde veya ilk defa ticari faaliyete konu edileceği diğer tesislerde olmak üzere rafinerici, dağıtıcı ve ihrakiye teslim lisansı sahipleri tarafından Kurumca belirlenen 8 ppm (0,008 Litre Marker/1000 Litre) oranında ulusal marker eklenmektedir. Ulusal marker ekleme işleminin, ilgili lisans sahipleri tarafından yukarıda belirtilen tesislerde kurulan otomatik dozaj kontrollü enjeksiyon sistemleri aracılığıyla yapılması gerekmektedir. Ulusal markerle işaretlenen akaryakıtın, ekleme işlemi sonrasında Kurumumuzca belirlenen konsantrasyon aralığına ulaşp ulaşmadığı lisans sahiplerine teslim edilen cihazlarla tespit edildikten sonra yurt içi piyasaya arz edilmektedir.

Uygulamanın başlamasından bu yana ilgili lisans sahiplerine teslim edilen, ilgili lisans sahiplerince kullanılan ulusal marker ve işaretlenen akaryakıt miktarları yıllar bazında aşağıdaki tabloda verilmektedir.

**Tablo 40: 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 <sup>3</sup> )	İşaretlenen Motorin Miktarı (m <sup>3</sup> )	İşaretlenen Biyodizel/ Etanol Miktarı (m <sup>3</sup> )	Toplam İşaretlenen Akaryakıt Miktarı (m <sup>3</sup> )
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
<b>Genel Toplam</b>		<b>1.363.314,19</b>	<b>1.340.976,83</b>	<b>22.024.268,00</b>	<b>144.728.558,00</b>	<b>371.756,00</b>	<b>167.124.582,00</b>

İlgili lisans sahipleri tarafından Kurumca belirlenen şart ve seviyede marker eklendikten sonra yurt içine pazarlanan akaryakıtın ikmal zincirinin herhangi bir noktasında denetimler kapsamında kontrolü ise TÜBİTAK tarafından üretilen "Ulusal Marker Saha Kontrol Cihazı" ile yapılmaktadır. Petrol piyasasında serbest dolaşımda bulunan akaryakıtın denetimleri Kurumumuz ile İçişleri Bakanlığı, Bilim, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı ve Gümrük ve Ticaret Bakanlığı arasında imzalanan işbirliği protokolleri çerçevesinde gerçekleştirilmektedir.

Petrol piyasası denetimleri kapsamında ilgili lisans sahipleri tarafından piyasa faaliyetine konu edilen akaryakıtın yeterli şart ve seviyede ulusal marker içerip içermediğinin tespit edilmesi amacıyla Emniyet Genel Müdürlüğü, Bilim, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı, Gümrük ve Ticaret Bakanlığı, Jandarma Genel Komutanlığı ve Sahil Güvenlik Komutanlığı personelinin katılımıyla denetim programları kapsamında denetimler yapılmaktadır. Bu denetimler kapsamında ulusal marker ölçüm sonucu geçersiz çıkan numuneler, TÜBİTAK, EGE-PAL, 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 ulusal marker ölçüm sonucu geçersiz çıkan tesislere ilişkin yasal işlemler gerçekleştirilmiştir.

Ulusal marker uygulaması neticesinde, ülke içerisinde yasal olarak serbest dolaşıma giren akaryakıt ile yasal olmayan akaryakıt ayrıştırılarak, ürün ikmal zincirinin her aşamasında ürün kalite denetimi yapılabilmekte ve kaçak akaryakıtın yurt içinde piyasaya arzı ve standart dışı akaryakıtın diğer akaryakıt ile karıştırılarak piyasaya sunulması engellenmektedir. Böylece piyasaya arz edilen akaryakıtın dolaylı olarak standartlara uygun olması da sağlanabilmektedir.

### 5.2.2. İstasyon Otomasyon Sistemi

Petrol Piyasası Kanunu'nun 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 Gazete'de 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.

Bayi otomasyon sistemi ile dağıtıcı lisansı sahiplerinin bayilerini etkin olarak izlemesi ve bu sayede kaçak akaryakıt hareketlerinin önlenmesi, dağıtıcı lisansı sahiplerinin marka güvenilirliğinin artırılması, sektör ile Kurum arasında etkin veri alışverişinin sağlanması ve Kurumun anlık olarak bayiler üzerinden yapılan akaryakıt hareketlerini izleyebilmesi amaçlanmaktadır. Bayi otomasyon sistemi sayesinde dağıtıcı lisansı sahipleri bayilerindeki akaryakıtla ilişkin (alış-satış, stok, fiyat vb) tüm hareketleri elektronik ortamda izleyip, verileri kendi veri tabanlarında tutma olanağına sahip olmuştur. Dağıtıcı lisansı sahipleri kayıt dışı ikmal ve satış tespit etmesi durumunda Kurumu derhal bilgilendirmekle yükümlüdür.

Ayrıca 19/09/2013 tarihli ve 4614/11 sayılı Kurul Kararı ile 1240 sayılı Kurul Kararında birçok değişikliğe gidilmiştir. Bu kapsamda, dağıtıcı lisansı sahiplerine tescilli markası altında piyasaya sunulan akaryakıt ilişkin kalite kontrol izlemesini etkin biçimde yapması ve bayilerinde kaçak akaryakıt satışının yapılmasını önleyen teknolojik yöntemleri de içeren bir denetim sistemi kurup uygulaması ile ilgili olarak daha detaylı yükümlülükler getirilmiştir. Bu kapsamda dağıtıcı lisansı sahiplerinin bayilerine otomatik uyarı/ikaz sistemini kurması ve 1240 sayılı Kurul Kararındaki koşulları da göz önüne alarak satışların, tank durumlarının ve stokların sürekli ve düzenli olarak kontrol edilmesi yükümlülüğü getirilmiştir. Akaryakıt istasyonunda bulunan sisteme izinsiz müdahalede bulunulduğunun anlaşılması halinde, dağıtıcı lisansı sahibinin yerinde tutanak düzenleyerek bayiye akaryakıt ikmalini durdurması ve derhal 5607 sayılı Kanunda belirtilen kaçakçılığı önleme, izleme ve araştırmakla görevli kurumlara başvurması hüküm altına alınmıştır. Bunlara ilaveten, dağıtıcı lisansı sahipleri, istasyon otomasyon sistemi çerçevesinde bayilerini izledikleri merkezi sistemi kesintisiz olarak Kurumun anlık erişimine sunmakla mükelleftir. Kurumun anlık erişimine sunulacak olan sistem aracılığıyla Türkiye'nin her yerindeki her bayinin tank dolumu, satışı, stok durumu gibi verilere ulaşılması amaçlanmaktadır. Dağıtıcı lisansı sahiplerinin bu sistemler ile kendi bayilerini denetlerken Kurumun da dağıtıcı lisansı sahiplerini ve aynı zamanda bayilik lisansı sahiplerini izlemesinin, sistemin verimliliğini arttıracak ve kaçak akaryakıt satışını engelleyeceği değerlendirilmektedir.

### 5.3. Diğer Kurumlarla Sistem Üzerinden Veri Paylaşımı

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından, "Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Stratejik Yönetim ve İstatistik Sistemi (ESİS) Projesi" kapsamında ihtiyaç duyulan Kurum verileri, online olarak ESİS'e aktarılmaya başlanmıştır.

Gümrük ve Ticaret Bakanlığı ile Çift Taraflı Veri Paylaşım Protokolü imzalanmıştır. Bu kapsamda kurumlar arasında karşılıklı veri alışverişi online olarak yapılmaktadır. Akaryakıt Harici Ürün Başvurusu izinleri Gümrük ve Ticaret Bakanlığı Tek Pencere Sistemi ile entegre edilmiştir. Kurum tarafından onaylanan izin başvuruları online olarak Tek Pencere Sistemine aktarılmakta ve güncellemeler online olarak yapılmaktadır.

Bilim, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı ile Veri Paylaşım Protokolü imzalanmıştır. Bu kapsamda Bilim, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığının ihtiyaç duyduğu Kurum verileri, online olarak paylaşımına açılmıştır. Ayrıca Kurum tarafından verilen Lisans Bilgileri web servis üzerinden paylaşımına açılmıştır.

Gelir İdaresi Başkanlığı ve Nüfus ve Vatandaşlık İşleri Genel Müdürlüğü ile imzalanan protokoller kapsamında Kurumun ihtiyaç duyduğu veriler online olarak ilgili sistemlerden sorgulanmaktadır.



# 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 şikayetler 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.

Kurum, piyasa faaliyetlerini kendi personeli veya kamu kurum ve kuruluşları ile özel denetim kuruluşlarından hizmet alımı yoluyla denetime tâbi tutmaktadır.

“Petrol Piyasası ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İşbirliği Protokolleri” kapsamında ilgili kuruluşlar tarafından Kurum adına yürütülen denetim çalışmaları 2014 yılında da yoğun bir şekilde devam etmiştir.

### 6.1. Elektrik Piyasası Denetim Faaliyetleri

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

Elektrik piyasasında; mevzuata aykırı faaliyette bulunan lisans sahibi firmalar hakkında 309 adet fiil için soruşturma yapılmış olup, bunlardan 267 adedine ihtar cezası, 42 adedine de toplam 15.925.914.-TL tutarında idari para cezası uygulanmıştır.

## 6.2. Doğal Gaz Piyasası İnceleme ve Denetim Faaliyetleri

### 6.2.1. Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin 5 Yıllık Yatırım Yükümlülükleri İncelemeleri

Kurum tarafından her bir dağıtım bölgesi için ayrı ayrı yapılan “Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalesi” neticesinde lisans almaya hak kazanan tüm dağıtım şirketlerinin, dağıtım lisansı, lisansın mütemmim cüzü olan ihale şartnamesi ve ilgili mevzuat kapsamında 5 (beş) yıllık yatırım yükümlülükleri bulunmaktadır.

4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının (g) bendinin beşinci paragrafı, Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 30 uncu maddesi ve lisans sahibi dağıtım şirketlerinin lisanslarının “Genel Hükümler” bölümünün ilgili maddesi çerçevesinde, 5 (beş) yıllık yatırım yükümlülüklerinin yerine getirilip getirilmediğinin tespiti için 29/01/2009 tarihli ve 1955 sayılı Kurul Kararı alınmıştır.

İlgili Kurul Kararları çerçevesinde, doğal gaz dağıtım şirketlerinin 5 yıllık yatırım yükümlülüklerinin Kurum adına izlenmesi ve incelenmesine yönelik olarak, İstanbul Uygulamalı Gaz ve Enerji Teknolojileri Araştırma Mühendislik Sanayi Ticaret A.Ş. (UGETAM) ve S&Q Mart Kalite Güvenlik Sanayi ve Ticaret A.Ş. (S&Q MART) yetkilendirilmiştir.

Söz konusu çalışmalara yönelik belirlenen kapsam ve raporlama konusunda yapılan yetkilendirme çerçevesinde; 2014 yılında yetkili firmalar UGETAM ve S&Q MART tarafından yerinde incelemeler yapılarak, Kuruma incelemeye esas 14 adet rapor sunulmuştur. Bahse konu raporlar Kurum bünyesinde kurulan Komisyon tarafından incelenmekte ve Komisyon incelemeleri neticesinde mevzuat aykırılık olarak değerlendirilen hususlar Denetim Dairesi Başkanlığına intikal ettirilmektedir.

### 6.2.2. Doğal Gaz Piyasası Denetim Faaliyetleri

Doğal Gaz Piyasasında; mevzuata aykırı faaliyet gösteren 68 adet lisans sahibi firma hakkında soruşturma yapılmış olup, bunlardan 66 adedine ihtar cezası, 2 adedine de toplam 1.904.862.- 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 gerçekleştirilen inceleme ve denetim faaliyetleri neticesinde, idari para cezaları ve idari yaptırımlar uygulanmaktadır.

Petrol Piyasası ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (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 iki program halinde Ulusal Marker denetimlerinin gerçekleştirilmesi sağlanmaktadır.

Gerek tespitler neticesinde gerekse yapılan şikayet 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 Komutanlıklarınca denetimler yapılarak kaçak akaryakıt satışına yönelik tespitler yapılmıştır.

Protokol yapılan kuruluşlara 2013 ve 2014 yılları içerisinde yapılan ödenek aktarımları Tablo 41'de gösterilmektedir.

**Tablo 41: 2013 ve 2014 Yıllarında Denetim Kapsamında Protokolcü Kuruluşlara Ödenek Aktarımı**

Protokol Kapsamındaki Kuruluşlar	Aktarılan Ödenek Tutarı (TL)		Değişim (%)
	2013 Yılı	2014 Yılı	
Jandarma Genel Komutanlığı	1.450.000	1.500.000	3,45
Emniyet Genel Müdürlüğü	1.500.000	2.500.000	66,67
Sahil Güvenlik Komutanlığı	5.000.000	3.890.000	-22,2
Bilim, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı	5.000.000	5.500.000	10
Gümrük ve Ticaret Bakanlığı	2.000.000	2.000.000	0
TÜBİTAK	15.000.000	19.000.000	26,67
<b>TOPLAM</b>	<b>29.950.000</b>	<b>34.390.000</b>	<b>14,82</b>

Ayrıca lisans sahiplerinin 5015 sayılı Kanun ve ilgili mevzuata uygun faaliyet gösterip göstermedikleri de incelenmiştir.

Petrol piyasası denetimleri kapsamında ilgili lisans sahipleri tarafından piyasa faaliyetine konu edilen akaryakıtın yeterli şart ve seviyede ulusal marker içerip içermediğinin tespit edilmesi amacıyla Emniyet Genel Müdürlüğü, Bilim, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı, Gümrük ve Ticaret Bakanlığı, Jandarma Genel Komutanlığı ve Sahil Güvenlik Komutanlığı personelinin katılımıyla yapılan denetimler kapsamında ulusal marker ölçüm sonucu geçersiz çıkan numuneler,

TÜBİTAK, EGE-PAL, 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 ulusal marker ölçüm sonucu geçersiz çıkan tesislere ilişkin yasal işlemler gerçekleştirilmiştir.

2014 yılında protokol yapılan kamu kurum ve kuruluşları vasıtasıyla yapılan saha denetimlerinde gerçekleştirilen ulusal marker ölçüm bilgileri eklenmelidir.

**Tablo 42: 2013-2014 Yılları Ulusal Marker Saha Cihazı (XP) Analiz Sonuçları Karşılaştırması**

Ölçüm Sayıları	2013 Yılı		2014 Yılı		Değişim (%)
	Adet	Oran (%)	Adet	Oran (%)	
<b>Geçerli Ölçüm Sayısı</b>	65.384	81,39	83.494	85,47	27,70
<b>Geçersiz Ölçüm Sayısı</b>	14.948	18,61	14.190	14,53	-5,07
<b>Toplam Ölçüm Sayısı</b>	<b>80.332</b>	<b>100</b>	<b>97.684</b>	<b>100</b>	<b>21,60</b>

Petrol Piyasasında 2014 yılında yapılan denetim ve soruşturmalar sonucunda Kurumca uygulanan idari para cezaları Tablo 43'te gösterilmiştir.

**Tablo 43: Petrol Piyasasında 2014 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı**

Lisans Tipi	Uygulanan İdari Para Cezası Adedi	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Bayi	642	65,44	185.637.629	34,60
Madeni Yağ	74	7,54	15.814.348	2,95
İhrakiye	9	0,92	3.712.825	0,69
Depolama	8	0,82	3.079.416	0,57
Dağıtıcı	245	24,97	328.318.567	61,19
<b>Toplam</b>	<b>981</b>	<b>100</b>	<b>536.562.785</b>	<b>100</b>

Petrol Piyasasında 2014 yılında uygulanan idari para cezalarının fiillerine göre dağılımı Tablo 44'te gösterilmiştir.

**Tablo 44: Petrol Piyasasında 2014 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 (%)
Teknik Kriterlere Uygun Olmayan Akaryakıt İkmali	167	17,02	64.649.218	12,05
Dağıtıcı Dışında ve Menşei Belli Olmayan Akaryakıt İkmali	154	15,70	27.869.911	5,19
Ulusal Markerin Yeterli Şart ve Seviyede Olmaması	97	9,89	39.085.542	7,28
Otomasyon Yükümlülüğü	80	8,15	283.589.148	52,85
Diğer	491	50,05	121.368.966	22,62
<b>Toplam</b>	<b>981</b>	<b>100</b>	<b>536.562.785</b>	<b>100</b>

#### 6.4. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Denetim Faaliyetleri

Sıvılaştırılmış petrol gazları piyasası denetimleri, piyasada faaliyette bulunan gerçek veya tüzel kişilerin piyasaya ilişkin faaliyetlerinin ve hesaplarının ilgili mevzuata uygunluğunun incelenmesi ve değerlendirilmesi şeklinde gerçekleştirilmektedir. Sıvılaştırılmış petrol gazları piyasasında yapılan faaliyetlere yönelik inceleme – denetim faaliyetleri ve neticesinde uygulanacak yaptırımlar ve cezalar, 5307 sayılı Kanun’un 16 ncı maddesi çerçevesinde uygulanmaktadır. Bu Kanun hükümlerine dayanılarak çıkartılan ikincil mevzuat kapsamında da işlemler yürütülmektedir. “Petrol Piyasası ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İşbirliği Protokolü” kapsamında piyasanın tamamı denetlenmiş olup, lisanssız olarak faaliyet gösteren gerçek veya tüzel kişilerin faaliyetleri mühürleme suretiyle durdurulmuştur.

**Tablo 45: LPG Piyasasında 2014 Yılında Uygulanan İdari Para Cezalarının Lisans Tipine Göre Dağılımı**

Lisans Tipi	Uygulanan İdari Para Cezası Adedi	Oran (%)	İdari Para Cezası Tutarı (TL)	Oran (%)
Bayi	145	68,40	40.498.441	48,14
Dağıtıcı	47	22,17	36.928.093	43,89
Depolama	20	9,43	6.796.280	8,08
<b>Toplam</b>	<b>212</b>	<b>100</b>	<b>84.132.814</b>	<b>100</b>

LPG piyasasında 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, otogaz istasyonunda tüp dolumuna yarayan aparat bulundurmamak ve/veya tüp dolumu yapmak fiillerinden dolayı uygulanmaktadır.

**Tablo 46: LPG Piyasasında 2014 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 (%)
İstasyonlarda Mutfak Tüplerine Dolum Yapılması	59	27,83	22.510.484	26,76
Sertifikasız Personel Çalıştırmak	15	7,08	1.174.036	1,40
İstasyonda Sorumlu Müdür Bulundurulmaması	21	9,91	1.459.828	1,74
Teknik Düzenlemelere Aykırı LPG İkmali	19	8,96	6.456.466	7,67
Diğer	102	48,11	52.532.000	62,44
<b>Toplam</b>	<b>212</b>	<b>100</b>	<b>84.132.814</b>	<b>100</b>

# 7

## KAMULAŞTIRMA, KİRALAMA ve İRTİFAK HAKKI TESİSİ

14/03/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 19 uncu ve Geçici 16 ncı 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 Kanunu'nun 11 inci maddesinin (a) ve (b) fıkraları gereğince petrol rafinerileri, lisanslı depolama tesisleri, iletim hatları ve işleme tesislerinin kurulabilmesi için gerekli olan taşınmaz malların temin edilmesi işlemleri Kurum tarafından yürütülmektedir.

Bu çerçevede, enerji tesislerinin kurulabilmesi için gerekli olan özel mülkiyetteki taşınmaz mallar için kamu yararı kararı alınması ile 6446 sayılı Kanunun Geçici 16 ncı maddesi gereğince kamulaştırılmasına karar verilen taşınmaz malların kamulaştırma işlemlerinin yürütülmesi, Maliye Hazinesinin mülkiyetindeki ya da Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki taşınmaz mallarda irtifak hakkı tesis edilmesi veya kiralama yapılması ile diğer kamu kurum ve kuruluşlarının mülkiyetindeki taşınmaz mallarda 2942 sayılı Kamulaştırma Kanunu'nun 30 uncu maddesinin uygulanmasına ilişkin olarak 2014 yılında yürütülen faaliyetler aşağıda belirtilmektedir.

### 7.1. Elektrik Piyasasında Yapılan Kamulaştırma Faaliyetleri

2014 yılı içerisinde Elektrik Üretim Tesisleri ile ilgili olarak yapılan Kamulaştırma faaliyetleri için alınan Kurul Kararlarının dağılımı aşağıdadır;

- 11933 adet taşınmaz için 150 adet Kamu Yararı Kararı alınmıştır.
- 651 adet taşınmaz için 173 adet İrtifak Hakkı Tesisi Kararı alınmıştır.
- 384 adet taşınmaz için 59 adet Kiralama Kararı alınmıştır.
- 803 adet taşınmaz için 87 adet 30.Madde Uygulama Kararı alınmıştır.
- 442 adet taşınmaz için 17 adet TADİL Kararı alınmıştır.
- 1420 adet taşınmaz için 15 adet İPTAL Kararı alınmıştır.
- 291 adet taşınmaz için 7 adet Bakanlar Kurulu Kararı ihdası için Karar alınmıştır.

2014 yılı içerisinde Elektrik Dağıtım Tesisleri ile ilgili olarak alınan Kurul Kararları aşağıdadır;

- 8994 adet taşınmaz için 61 adet Kamu Yararı Kararı alınmıştır.
- 1118 adet taşınmaz için 74 adet İrtifak Hakkı Tesisi Kararı alınmıştır.
- 38 adet taşınmaz için 3 adet Kiralama Kararı alınmıştır.
- 1273 adet taşınmaz için 49 adet 30.Madde Uygulama Kararı alınmıştır.
- 472 adet taşınmaz için 13 adet Tadil Kararı alınmıştır.
- 12 adet taşınmaz için 7 adet İptal Kararı alınmıştır.
- 18 adet taşınmaz için 1 adet Bakanlar Kurulu Kararı İhdası için Karar alınmıştır.

## 7.2. Doğal Gaz Piyasasında Yapılan Kamulaştırma Faaliyetleri

2014 yılında Doğalgaz Depolama Tesisi için 1 adet Kamu Yararı Kararı ve 1 adet Lüzum Kararı alınmıştır.

Dağıtım Tesisleri ile ilgili olarak yapılan kamulaştırma faaliyetleri için alınan Kurul Kararlarının dağılımı ise aşağıdadır;

- 1 adet Kamu Yararı Kararı alınmıştır.
- 44 adet taşınmaz için 6 adet Kamulaştırma Kararı alınmıştır.
- 48 adet taşınmaz için 3 adet İrtifak Hakkı Tesisi Kararı alınmıştır.
- 5 adet taşınmaz için 3 adet 30.Madde Uygulama Kararı alınmıştır.
- 2 adet taşınmaz için 2 adet Tadil Kararı alınmıştır.
- 2 adet İptal Kararı alınmıştır.

## 7.3. Diğer Faaliyetler

2014 yılında enerji yatırımları için;

- 727 adet RASTER
- 23 adet YÜKPAF
- 12 adet VEKTÖR
- 2 adet ORTOFOTO

Harita Sayısal olarak,

- 6 adet de 1/25000 ölçekli PAFTA Milli Savunma Bakanlığı Harita Genel Komutanlığından temin edilmiştir.

# 8

## HUKUK İŞLERİ

### 8.1. Dava Takip İşlemleri

Kurumun taraf olduğu dava ve takiplere ilişkin iş ve işlemler, 11/09/2003 tarihli ve 207/51 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilerek yürürlüğe konulan “Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Taraf Olduğu Davaların Takibine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik” çerçevesinde yürütülmektedir.

**Tablo 47: 2014 Yılında Kurumun Taraf Olduğu Davaların Dağılımı**

Dava Türü	Dava Sayısı	Oran(%)
Ceza Davaları	2.103	49,15
İdari Davalar	1.668	38,98
Adli Davalar	508	11,87
<b>TOPLAM</b>	<b>4.279</b>	<b>100</b>

**Tablo 48: 2014 Yılı Sonu İtibariyle Kurumun Taraf Olduğu Davaların Dağılımı**

Dava Türü	Dava Sayısı	Oran(%)
Ceza Davaları	26.749	65,49
İdari Davalar	11.437	28,01
Adli Davalar	2.654	6,50
<b>TOPLAM</b>	<b>40.837</b>	<b>100</b>

**Tablo 49: 2014 Yılında Kurumun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı**

Piyasa	Dava Sayısı	Oran(%)
Elektrik	880	20,57
Doğal Gaz	36	0,84
Petrol	3.141	73,41
LPG	162	3,78
Diğer	60	1,40
<b>TOPLAM</b>	<b>4.279</b>	<b>100</b>

Tablolarda görüldüğü üzere Kurumun taraf olduğu davaların ezici bir çoğunluğu, petrol piyasası ile ilgilidir. Bu durumun, 6. Bölümde de işaret edildiği üzere petrol piyasasında yoğun bir şekilde yürütülen denetim faaliyetleri ve akabinde uygulanan idari yaptırımların bir sonucu olduğu değerlendirilmektedir.

**Tablo 50: 2014 Yılı Sonu İtibariyle Kurumun Taraf Olduğu Davaların Piyasalara Dağılımı**

Piyasa	Dava Sayısı	Oran(%)
Elektrik	3.883	9,51
Doğal Gaz	304	0,74
Petrol	35.210	86,23
LPG	1.109	2,71
Diğer	331	0,81
<b>TOPLAM</b>	<b>40.837</b>	<b>100</b>

2014 yılında;

- Kurum tarafından 4.279 adet davaya taraf olunmuştur.
- Kurumun taraf olduğu 4.279 adet davadan; 2.103 adedi ceza davası, 1.668 adedi idari dava, 508 adedi adli davadır.
- 1.197 adet dava dışı dosyanın (takipsizlik, haciz ihbarnamesi, görevsizlik vs.) takibi yapılmıştır.

31.12.2014 tarihi itibariyle;

- Kurum tarafından 40.837 adet davaya taraf olunmuş olup bahse konu davaların 38.224 adedi halen derdesttir.

- Kurumun taraf olduğu 40.837 adet davadan; 26.749 adedi ceza davası, 11.437 adedi idari dava, 2.654 adedi adli davadır.
- Taraf olunan bu davalardan;
  - 167 adedi ceza davası, 2.434 adedi idari dava, 12 adedi de adli dava olmak üzere toplam 2.613 adedi kesinleşmiştir.
  - 26.582 adedi ceza davası, 8.986 adedi idari dava, 2.642 adedi de adli dava olmak üzere toplam 38.224 adedi derdestir.
- 6.475 adet dava dışı dosyanın (takipsizlik, haciz ihbarnamesi, görevsizlik vs.) takibi yapılmıştır.

## 8.2. Görüş Verme

Kurumun hizmet birimlerine, çalışmalarını yürüttükleri mevzuat hazırlama gibi düzenleyici işlemler ile Kurumu bağlayacak, Kuruma yükümlülük getirecek ya da Kurumun veya mensuplarının taraf olabileceği ihtilaflara yol açabilecek nitelikteki işlemleri tesis etmeden önce veya hukuki bir konuyla ilgili görüş verilmektedir.

Bu kapsamda;

- 2014 yılında 173 adet hukuki görüş verilmiştir.
- 31/12/2014 tarihi itibarıyla toplam 1.085 adet hukuki görüş verilmiştir.



## 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.

### 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 yer alan tüketici bölümünde mevcut uygulamalara ilişkin mevzuatımızda yer alan hususlar tüketicilerin bilgisine sunulmaktadır.

### 9.2. Tüketici Şikâyetlerinin Değerlendirilmesi

Elektrik piyasasında dağıtım/perakende satış lisansı sahibi tüzel kişiler ile doğal gaz dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından yürütülecek müşteri hizmetlerine ilişkin usul ve esaslar sırasıyla, “Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliği” ve “Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği”nde belirlenmiştir. Diğer yandan perakende satış lisansı sahibi tüzel kişiler dışındaki perakende satış hizmetlerine ilişkin hükümler ise ikili anlaşmalar kapsamında düzenlenmektedir.

Tüm müşterilerine eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin, yeterli, kaliteli ve sürekli enerji sunacak şekilde hizmet vermekle yükümlü bulunan dağıtım/perakende satış lisansı sahibi tüzel kişiler, müşterileriyle olan ilişkilerinde mevzuat çerçevesinde belirlenen yükümlülüklerini yerine getirirken karşılaşılan sorunları çözmek, bu çerçevede faaliyet konularına ilişkin ihbar ve şikâyetleri değerlendirmek üzere müşteri hizmetleri birimi oluşturmak ve başvuruları mevzuatta belirtilen süreler dâhilinde sonuçlandırmak zorundadırlar.

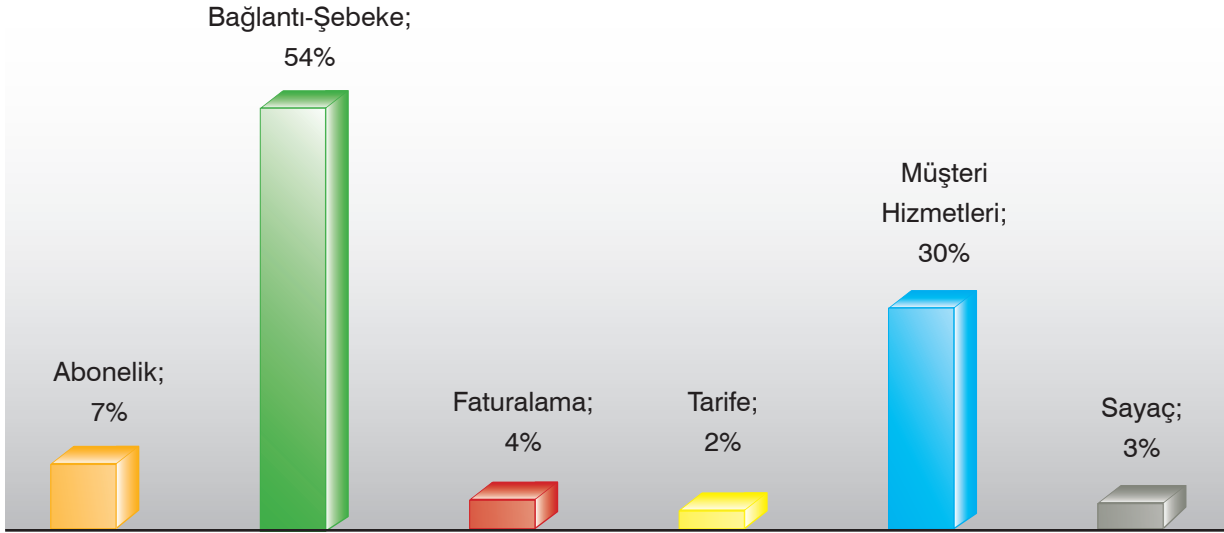
Tüketiciler, hizmet veren şirketlere yaptıkları başvurularda yeterli veya tatmin edici cevap alamadıkları takdirde Kuruma başvurma hakkına sahiptirler. Bu şekilde Kuruma ulaşan başvurular, konu ile ilgili tüzel kişi ile yapılan yazışmalar ile birlikte değerlendirilmeye alınmakta ve mevzuat çerçevesinde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

Akaryakıt ve madeni yağlara dair tüketici ihbar ve şikâyetleri öncelikle bahse konu ürünlerin satın alındığı kişiye ve/veya bu kişinin tedarikçisine yapılır. Yapılacak şikâyetlere otuz gün içerisinde, hiç veya tatmin edici cevap alınmadığı takdirde Kuruma müracaat edilebilmektedir.

Kuruma, Başbakanlık İletişim Merkezi (BİMER), Bakanlık, Kurum internet sayfası ve Kurum genel evrak üzerinden gelen şikâyetler incelenmek üzere ilgili şirketlere iletilirken, bir kısım şikâyetler de Kurumdaki ilgili hizmet birimleri tarafından incelemeye alınmaktadır. 01-07-2014 ile 31-12-2014 tarihleri arasında Kuruma ulaşan doğal gaz, elektrik ve LPG-petrol faaliyeti ile ilgili tüketici şikâyetlerinin oranları, sırasıyla, %43, %52 ve %5 tir.

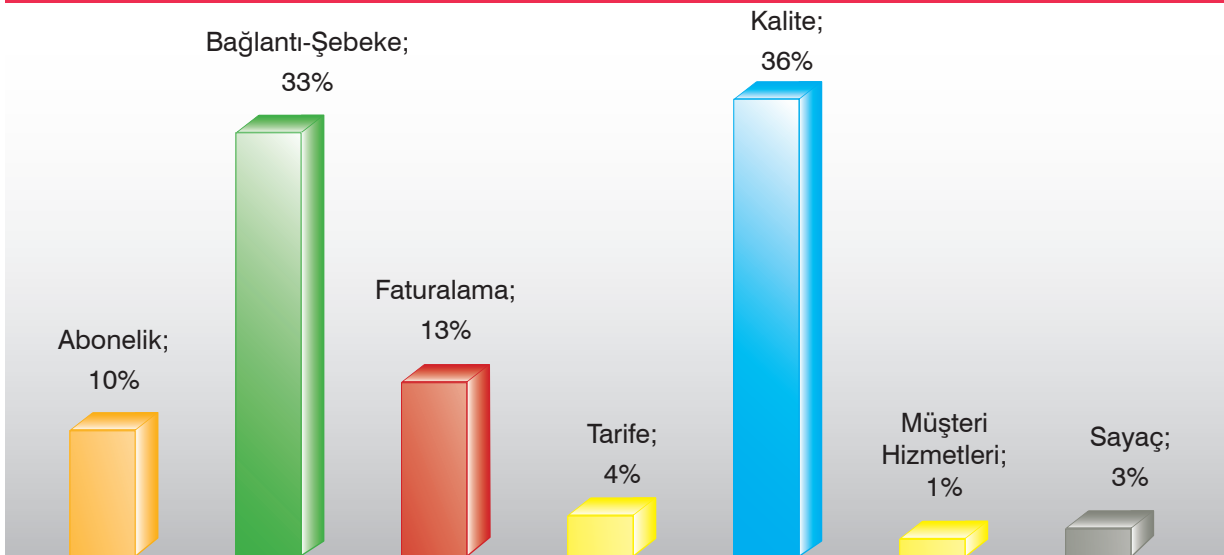
Doğal gaz piyasasında tüketici şikâyetleri sınıflandırıldığında, ilk sırada % 54'lük oranla bağlantı ve şebekeye ait şikâyetlerin, ikinci sırada ise %30 oranla müşteri hizmetlerine ait şikâyetlerin yer aldığı görülmektedir. Sınıflandırılmış tüketici şikâyetleri ve oranları aşağıda gösterilmektedir.

### Doğal Gaz



Elektrik piyasasında tüketici şikâyetleri sınıflandırıldığında, ilk sırada % 36'lık oranla kaliteye ilişkin şikâyetlerin, ikinci sırada ise %33 oranla bağlantı ve şebekeye ait şikâyetlerin yer aldığı görülmektedir. Sınıflandırılmış tüketici şikâyetleri ve oranları aşağıda gösterilmektedir.

### Elektrik



LPG ve Petrol sektörüne ait tüketici şikâyetleri genellikle fiyatlarla ilgilidir.

# 10

## **BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER**

10.07.2009 tarihli ve B.62.0.SGD.17-601-95 sayılı Başkanlık Makamı Oluru ile 4982 sayılı Bilgi Edinme Hakkı Kanunu kapsamındaki faaliyetler, Basın Müşavirliği tarafından yürütülmektedir.

2014 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.

Basın mensupları ile birlikte Kurum Başkanı ve Kurul üyelerinin de katılımıyla enerji tesislerinde incelemeler yapılmış ve ilgili kuruluş yöneticilerinden mahallerinde bilgiler alınmıştır. Bölgesel olarak gerçekleştirilen bahse konu inceleme programlarında ayrıca bölgedeki illerin elektrik ve doğal gaz dağıtımına yönelik ilgili dağıtım şirketlerinden bilgi alınmıştır.

Kurum Başkanının çeşitli enerji tesislerinin üretime geçme tören konuşmaları ile kamu ve özel sektör temsilcilerinin yoğun katıldığı toplantı ve konferans konuşmaları hazırlanmıştır. Diğer yandan Kurul üyelerinin de çeşitli toplantı konuşmalarına katkı sağlanmış; Kurum Başkanının gazete ve dergi mülakatları ile medya yöneticilerini ziyaret programları organize edilmiştir. Gazeteler ve sektör dergileri tarafından Kurum Başkanına yöneltilen yazılı sorular cevaplandırılmıştır. Kurumun faaliyetlerine yönelik haber metinleri oluşturularak medya kuruluşları kanalıyla kamuoyu bilgilendirilmiş ve gerekli durumlarda basın açıklamaları yapılmıştır. Tüketici haklarına yönelik ve kamuoyunun

bilgilenmesini 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 kapsamlı toplantıların organizasyonları gerçekleştirilmiştir.

Ayrıca dışarıdan alınan medya takip hizmeti, tekrar düzenlenerek basın bülteni haline getirilerek kurum içi dağıtımı yapılmaktadır.

# 11

## DIŞ İLİŞKİLER

Kurum, dış ilişkiler bağlamındaki faaliyetlerini 5 ana ekseninde sürdürmektedir:

1. Üyesi olunan bölgesel birliklerle ilişkiler
2. İkili ilişkiler
3. Avrupa Birliği uyum süreci kapsamındaki faaliyetler
4. Ülkemizin taraf olduğu ya da ilişki içerisinde bulunduğu süreçler kapsamında Kurumun görev alanına giren alanlarda yapılan çalışmalar
5. 6 ncı Dünya Enerji Düzenleme Forumuna ilişkin faaliyetler

Kurumun faaliyetleri kapsamında 2014 yılında, 112 adet seyahat oluru ile 1034 adamxgün yurtdışı geçici görevlendirme yapılmıştır.

### 11.1. Üyesi Olunan Bölgesel Birliklerle İlişkiler

Kurum, Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği (ERRA) ile Akdeniz Elektrik ve Gaz Düzenleyicileri Birliği (MEDREG)'nin üyesidir. Ayrıca Kurumun Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Dairesi Başkanlığı, Dünya LPG Birliği (WLPGA)'nin gözlemci üyesidir.

31/03/2014 tarihinde İstanbul'da gerçekleştirilen 14 üncü ERRA Genel Kurulu'nda Kurul Üyesi Alparslan Bayraktar ERRA Başkanlığına seçilmiştir. ERRA Genel Kurulu'nun akabindeki ilk ERRA komite toplantıları 01/04/2014 tarihinde yine İstanbul'da gerçekleştirilmiştir.

Kurul Üyesi Fazıl Şenel 15/11/2012 yılında seçildiği MEDREG Başkan Yardımcılığı görev süresini 27/11/2014 tarihinde yapılan 18 inci MEDREG Genel Kurulu'nda başarıyla tamamlamıştır. 18 inci MEDREG Genel Kurulu'nda Kurumumuz, Kurumsal Konular Çalışma Grubu Başkanlığına seçilmiştir.

Kurumumuz personeli gerek ERRA, gerekse MEDREG tarafından düzenlenen eğitim programlarına ve etkinliklere kursiyer olarak katılmanın yanısıra eğitici olarak da katılmışlardır. Bu kapsamda 2014 yılında;

- Kurul Üyesi Alparslan Bayraktar, ERRA tarafından 13-17/04/2014 tarihlerinde Birleşik Arap Emirlikleri'nde düzenlenen "Gelişmekte Olan Ülkelerde Enerji Düzenlemesi Kursu" ve 15-17/04/2014 tarihlerinde yine Birleşik Arap Emirlikleri'nde düzenlenen "Yeni Enerji Düzenleme Kurulu Başkan ve Üyeleri Semineri" ne,
- Tarifeler Dairesi Başkanı Mehmet Ertürk, MEDREG tarafından 07/05/2014 tarihinde İtalya'da düzenlenen "1. MEDREG Kapasite Geliştirme Eğitimi" ve ERRA tarafından 22-26/09/2014 tarihlerinde Macaristan'da düzenlenen "Doğal Gaz Piyasasının Düzenlenmesinin İlkeleri Eğitimi" ne,
- 23-27/06/2014 tarihlerinde, ERRA tarafından düzenlenen ERRA "Elektrik Piyasalarının Prensipleri" ve "Yaz Okulu: Enerji Düzenlemelerine Giriş" konulu eğitimlere Kamulaştırma Dairesi Başkanlığı, Denetim Dairesi Başkanlığı, Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı, Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı, Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı ve Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığında görev yapmakta olan Enerji Uzmanları katılım sağlamıştır.
- Grup Başkanı İbrahim Etem Erten, ERRA tarafından 4-5/12/2014 tarihinde Macaristan'da düzenlenen "Elektrik Piyasalarının Dengelenmesi ve Yan Hizmetler Çalıştayı"na

eğitici olarak katılmışlardır.

Diğer taraftan, Strateji Geliştirme Dairesi Başkanı Güleşan Demirbaş'ın eşbaşkanlığını yürüttüğü, dünyadaki 12 bölgesel enerji düzenleyici birliğinin bir nevi çatı örgütü konumunda olan Uluslararası Enerji Düzenleyicileri Konfederasyonu (ICER) bünyesindeki Teknolojik Değişim Çalışma Grubu çalışmalarına kurumsal olarak katkı verilmiş ve 2014 yılında "Yatırım Belirsizliklerinin Yönetilmesinde Düzenleme Yaklaşımları Raporu" hazırlanmıştır.

Kurumca ERRA ve MEDREG'in faaliyetlerine aktif katılım sağlanmakta ve bu yolla deneyimlerimiz ve enerji piyasamızın sunduğu imkânlar muhataplarımıza aktarılmakta ve diğer ülke uygulamaları hakkında ilk elden bilgi edinilmektedir.

WLPGA üyeliği kapsamında, Türkiye örneğinin dünyaya anlatılması ve enerji yoksulluğu gibi konularda ortak çalışma alanları tespit edilmeye çalışılmıştır.

## 11.2. İkili İlişkiler

2014 yılı, Kurumun ikili ilişkilerinde önemli gelişmelerin yaşandığı bir yıl olmuştur.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın organizasyonunda ülkemize bir çalışma ziyareti gerçekleştiren Libya Elektrik Heyeti 24/01/2014 tarihinde Kurumumuzda kabul edilmiştir. Kabulde, Kurumun yapısı, görev ve sorumlulukları ile işleyişinin yanısıra elektrik piyasasının serbestleştirilmesi süreci anlatılmıştır. Ayrıca, Libya'nın elektrik sektörünün yeniden yapılandırılması sürecinde bilgi ve deneyimlerimizi paylaşmaya hazır olduğumuz ifade edilmiştir.

Nijerya'nın Ogun Eyaleti Enerji ve Doğal Kaynaklar Yönetimi'nden bir heyet 20/02/2014 tarihinde Kurumumuza bir çalışma ziyaretinde bulunmuşlardır. Bu ziyaret kapsamında ülkemizde LPG piyasasının geliştirilmesi süreci ile Kurumumuzun bu süreçteki rolü hakkında ayrıntılı sunumlar yapılmıştır.

Çek Cumhuriyeti eski Başbakanı Mirek Topalenek başkanlığında 05/03/2014 tarihinde Kurumumuza ziyaret eden ve ülkemize yatırım yapmak isteyen Çek Cumhuriyeti'nin EPH Şirketi yetkililerine ülkemiz elektrik ve doğal gaz piyasaları hakkında bilgi verilmiş ve yatırım imkanları hakkında değerlendirmelerde bulunulmuştur.

Aynı tarihte Japonya Dış Ticaret Organizasyonu yetkilileri de Kurumumuza bir ziyarette bulunmuşlardır. Bu ziyarette, elektrik piyasasının serbestleştirilmesi süreci, özelleştirme uygulamaları ve tarife yaklaşımlarımız hakkında bilgilendirmede bulunulmuştur. 06/11/2014 tarihinde Japon Elektrik Bilgi Merkezi'nden bir heyete aynı konular tekraren anlatılmıştır.

Türkiye-İspanya Ortak Ticaret Odası tarafından 29/05/2014 tarihinde İspanya'da "Türkiye Enerji Sektörüne Yatırım Yapmak" semineri düzenlenmiştir. Başbakanlık Yatırım Destek ve Tanıtım Ajansı'nın da destek verdiği bahse konu seminere Kurumca da iştirak edilerek, düzenlememiz altındaki piyasaların işleyişi ve yatırım imkânları hakkında sunum yapılmıştır.

2014 yılında Gürcistan'ın enerji düzenleme kurumu GNERC ile kurum başkanları düzeyinde karşılıklı iki ziyaret gerçekleştirilmiştir. İki kurum arasındaki ilişkilerin geliştirilmesini öngören bu ziyaretler kapsamında ayrıca 5 Karadeniz ülkesinin (Ukrayna, Moldova, Gürcistan, Azerbaycan ve Ermenistan) düzenleyici kurumlarının katılımıyla oluşturulan, USAID tarafından desteklenen ve NARUC tarafından yürütülen Karadeniz Düzenleyici İşbirliği (BSRI) projesine yönelik teknik düzeydeki çalışma grupları toplantıları da yapılmıştır.

Dışişleri Bakanlığı aracılığıyla Kurumumuza ziyaret talebini ileten Endonezya Cumhuriyeti BPH Migas Petrol Tedariki ve Dağıtım Faaliyeti ve Boru Hattıyla Gaz Nakli Düzenleme Ajansı yetkilileri 10/06/2014 tarihinde kabul edilmişlerdir. Kabulde; Kurumun görev, yetki ve sorumlulukları ile teşkilatı ve işleyişi hakkında bilgi verilmiştir. Bu çerçevede, doğal gaz piyasasının serbestleştirilmesi süreci ile bu süreçte Kurumun rolü ve tarife süreçleri hakkında ayrıntılı sunumlar yapılmıştır.

Türkiye-Azerbaycan Hükümetlerarası Karma Ekonomik Komisyonu (KEK) VII. Dönem Toplantısı, 10-11/07/2014 tarihlerinde Ankara'da gerçekleştirilmiş olup, toplantı sırasında imzalanan KEK Protokolüne gereken katkı Kurumumuzca sağlanmıştır.

21/07/2014 İtalya enerji düzenleme kurumu AEEGSI'nin kurul üyesi ve iki üst düzey yetkilisi ile İstanbul'da görüşülmüştür. Bu görüşmede, MEDREG'in faaliyetleri ve yönetimine ilişkin olarak AEEGSI tarafından açıklamalarda bulunulmuş, gerek MEDREG bünyesinde ve gerekse iki kurum arasında işbirliği yapılabilmesine ilişkin görüş alışverişinde bulunulmuştur. İki kurum arasında işbirliği yapılmasını öngören bir mutabakat zaptı taslağı hazırlanmış, ancak henüz imza aşamasına getirilmemiştir.

ABD Enerji Birliği (USEA) tarafından organize edilen teknik gezi kapsamında TEDAŞ ve Boğaziçi EDAŞ ile görüşme yapmak üzere ülkemize gelen Afganistan elektrik şirketi (Da Breshna Afghanistan Sherkat) yetkililerinden oluşan bir heyet 11/08/2014 tarihinde Kurumumuzda kabul edilmiştir. Kabulde, Afgan Heyetine elektrik dağıtım şirketlerinin faaliyetlerinin düzenlenmesine ilişkin esaslar, temel düzenlemeler ve mevzuat ve özelleştirme sürecinde Kurumumuzun rolü hakkında sunumlar yapılmış ve heyetin soruları cevaplanmıştır.

27/10/2014 tarihinde de, 13 üncü ERRA Enerji Düzenleme ve Yatırım Konferansı münasebetiyle Azerbaycan'ın başkenti Bakü'ye yapılan seyahat sırasında, üzerinde önceden anlaşılan Afrika Devletleri Ekonomik Topluluğu (ECOWAS) Bölgesel Elektrik Düzenleme Kurumu (ERERA) ile Enerji Piyasası Düzenleme Kurum Arasında Mutabakat Zaptı imza edilmiştir. İmzalanan Mutabakat Zaptı, elektrik düzenlemeleri alanında işbirliği yapılmasını amaçlamaktadır. İşbirliği;

1. Bilgi, deneyim, uzmanlık ve malumat paylaşımı ve değişimi,
2. Her iki tarafın ilgi alanında olan etkinlikler hakkında bilgilendirme ve taraflarca yürütülen etkinliklerin desteklenmesi,
3. Kurumsal kapasitelerin güçlendirilmesi ve eğitimde ortak etkinlikler düzenlenmesi,
4. Ortak ilgi ve anlaşma alanlarında politika yapıcılar ve düzenleyici kurumlar nezdinde ortak temsil.

konularını içermektedir.

Yukarıda sayılanların dışında, çok sayıda yabancı misyon tarafından Kuruma ziyarette bulunularak görüş alışverişinde bulunulmuştur.

### **11.3. Avrupa Birliği Uyum Süreci Kapsamındaki Faaliyetler**

14/06/2012'de Stuttgart'ta düzenlenen Dörtlü Bakanlar Zirvesi'nde kabul edilen "Türkiye-AB Pozitif Gündem: Türkiye-AB Enerji Sektörü Geliştirilmiş İşbirliği" belgesi çerçevesinde oluşturulan teknik çalışma gruplarından üyesi olduğumuz "Elektrik Sektörü Çalışma Grubu" ve "Doğal Gaz Sektörü Çalışma Grubu" faaliyetlerine iştirak edilmiştir.

Avrupa Birliği Bakanlığı koordinasyonunda yürütülerek Avrupa Komisyonu'nca yayımlanan "Türkiye İlerleme Raporu" için çalışmalar yapılmış ve Kurumun katkısı sağlanmıştır. Türkiye'nin AB müktesebatına uyum sürecinde kat ettiği gelişmenin düzenli olarak izlenebilmesini ve Avrupa Komisyonuna iletilmesini teminen Avrupa Birliği Bakanlığı'nda oluşturulan "Avrupa Birliği Müktesebatına Uyum Ulusal Veri Tabanı"na, Kurumumuzun faaliyet alanına ilişkin Ulusal Programda yer alan hukuki, idari ve kurumsal düzenlemelere ait tedbirlere ilişkin gerçekleştirmeler üçer aylık dönemler itibariyle iletilmiştir.

25/05/2014 tarihli İç Koordinasyon ve Uyum Komitesi Toplantısı'nda kararı alınan ve 2014-2019 yıllarını kapsayan "Avrupa Birliği'ne Katılım İçin Ulusal Eylem Planı" hazırlanması çalışmalarına ilişkin olarak, toplantılara katılmış ve enerji ve çevre faslı müktesebat uyumuna yönelik katkı sağlanmıştır.

Avrupa Birliği Bakanlığı koordinasyonunda AB'nin TAİEX Ofisi ile yıl boyunca irtibata bulunularak proje geliştirmek suretiyle yeni destekler alınması çalışmaları yürütülmüştür.

Türkiye-AB Ortaklık Konseyi'nin 3/64 sayılı Kararı ile kurulmuş olan Ortaklık Komitesi'nin 122. Toplantısı 03/06/2014 tarihinde Brüksel'de gerçekleştirilmiştir. Toplantı gündeminde yer alan enerji başlığına ilişkin olarak elektrik ve doğal gaz piyasalarımıza ilişkin detaylı bilgi notları hazırlanmış ve toplantıya katılım sağlanmıştır.

#### **11.4. Ülkemizin Taraf Olduğu ya da İlişki İçerisinde Bulunduğu Süreçler Kapsamında Kurumun Görev Alanına Giren Alanlarda Yapılan Çalışmalar**

Karadeniz Ekonomik İşbirliği (KEİ), Uluslararası Enerji Ajansı (UEA), Ekonomik İşbirliği ve Kalkınma Örgütü (OECD), Dünya Ticaret Örgütü (DTÖ) gibi çok taraflı kuruluşlarla veya diğer ülkelerle sürdürülen ilişkilere katkı sağlanmaya 2014 yılında da devam edilmiştir.

KEİ ile yürütülen çalışmalar çerçevesinde, 4-5/11/2014 tarihlerinde İstanbul'da yapılan KEİ Enerji Çalışma Grubu Toplantısı'nda Enerji Uzmanı İlker Üçler tarafından Kurumumuz temsil edilmiştir.

Bu kapsamda Singapur ile Türkiye Cumhuriyeti arasında müzakereleri sürdürülen serbest ticaret anlaşması sürecinde Ekonomi Bakanlığı'nın talep ettiği hususlarda kurumsal katkı sağlanmıştır. 2013 yılında başlayan Hizmet Ticareti Anlaşması (TİSA) müzakereleri sürecinde yürütülen çalışmalara 2014 yılında da katkı sağlanmaya devam edilmiş ve enerjiye ilişkin hizmetler hakkında istenilen bilgiler Ekonomi Bakanlığı'na sunulmuştur.

Rusya Federasyonu ile Türkiye arasında bir hizmet ticareti anlaşmasının imzalanmasına ilişkin müzakerelere esas oluşturacak bilgilerin toplanması için çalışmalara 2014 yılı sonu itibariyle başlanmış olup, Ekonomi Bakanlığı tarafından yürütülen çalışmalara Kurumumuzca verilen destek, 2015 yılında da devam ettirilecektir.

Ekonomik İşbirliği Teşkilatı (EİT) bünyesine çalışmaları devam eden Bölgesel Piyasa Oluşturulması çalışmaları kapsamında Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nda gerçekleştirilen toplantılara iştirak edilerek, elektrik piyasası düzenlemelerimiz ve uygulamalarımız hakkında EİT Sekreteryası uzmanları ile görüş alışverişinde bulunulmuş, bölgesel elektrik piyasası oluşturulmasına yönelik imkan ve kabiliyetler değerlendirilmiştir.

İktisadi İşbirliği ve Gelişme Teşkilatı bünyesindeki, Ekonomik Gelişmeleri İnceleme Komitesi OECD-EDRC 2014 Yılı Türkiye Ülke Raporuna gereken katkı sağlanmıştır.

Uluslararası Enerji Ajansı (UEA) tarafından her beş yılda bir ülkelerin enerji sektörlerinin derinlemesine inceleme çalışmaları kapsamında; UEA Sekreteryası tarafından hazırlanan "Türkiye Enerji Politikaları Derinlemesine İnceleme Anketi"nin ilgili bölümleri doldurulmuş; Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın koordinasyonunda yürütülen hazırlık çalışmalarına destek verilmiş ve 09/12/2014 tarihinde Kurumu ziyaret eden UEA heyetine kurumsal faaliyetlerimiz ve piyasalardaki gelişime ilişkin ayrıntılı sunumlar yapılmıştır.

01/12/2014 tarihi itibarıyla Türkiye G20 dönem başkanlığını üstlenmiştir. G20 dönem başkanlığımız kapsamında enerji gündeminin oluşturulması çalışmalarına aktif katılım ve destek sağlanmıştır. Bu kapsamda hazırlanan Mesele Kağıdı (Issue Note)'nda enerjiye erişim ve enerji yatırımlarında düzenleyici çerçevenin önemi ve bu bağlamda enerji düzenleyicileri arasındaki işbirliğinin geliştirilmesine ilişkin hususların yer alması konusunda aktif bir tutum izlenmiştir.

Avustralya'nın G20 dönem başkanlığı sırasında ERRRA tarafından 15/09/2014 tarihinde Macaristan'ın başkenti Budapeşte'de gerçekleştirilen G20 Dışa Açılım Enerji Düzenleyiciler Diyalogu toplantısına iştirak edilmiştir.

### **11.5. 6 ncı Dünya Enerji Düzenleme Forumu**

25-28/05/2015 tarihlerinde İstanbul'da, Kurumun ev sahipliğinde ve başkanlığında ve Türkiye Cumhuriyeti Cumhurbaşkanlığı'nın himayelerinde gerçekleştirilecek 6 ncı Dünya Enerji Düzenleme Forumu (dEfor)'nun hazırlıkları 2014 yılında ivme kazanmıştır

dEfor'un lojistik hazırlıkları kapsamında;

- Forum internet sitesi tasarımı güncellenmiş,
- dEfor'un tanıtımına ilişkin çalışmalar kapsamında tanıtım dosyaları ve bir tanıtım filmi hazırlanarak paydaşlara gönderilmiş,
- Gala Yemeği ve Hoş geldin Resepsiyonu mekanları belirlenmiştir.

dEfor'un program hazırlıkları tamamlanmış ve Uluslararası Program Komitesi tarafından belirlenen moderatör ve konuşmacılara resmi davet mektupları gönderilmiştir.

dEfor Hizmet Alımı Sözleşmesi gereği; Kurumumuz tarafından yürütülen faaliyetlere yardımcı olmak üzere bir Sekretarya Yönetim Sistemi geliştirilmiş ve sekretarya hizmetlerini yerine getirmek üzere bir personel, 02/01/2014 tarihi itibarıyla, görevi 31/05/ 2015 tarihinde sona ermek üzere, Kurumumuzda görevlendirilmiştir.

31/10/2014 tarihlerinde, İstanbul'da yapılan Yönlendirme Komitesi toplantısında, yapılan hazırlık çalışmaları ele alınmış ve moderatör ve konuşmacı listesinin kesinleştirilmesi, Foruma kayıt ücreti, 7 nci Forumun ev sahipliği yapacak olan aday ülkelerin belirlenmesi süreci gibi konular tartışılmıştır.

Yapılan toplantılar sonrası, kayıt ücretleri Profesyonel Kongre Organizasyon şirketi ile yapılan bir çalışma ile belirlenmiştir. Belirlenen kayıt ücretleri şöyledir:

	ERKEN KAYIT (1 ARALIK – 28 ŞUBAT)	NORMAL KAYIT (1 MART – 23 MAYIS)
Düzenleyici Kurum – Resmi Kurumlar	700,00 €	900,00 €
Diğerleri	850,00 €	1.100,00 €
Fiyatlara KDV (%18) dahildir.		

dEfor internet sitesinin tasarımının güncellenmesiyle birlikte, 01/12/2014 tarihi itibarıyla kayıt süreci başlatılmıştır.

dEfor'a konuşmacı veya moderatör olarak davet edilenlerin bir kısmından ulaşım ve konaklama giderlerinin karşılanması konusunda talepler alınmıştır. Konuşmacı veya moderatörlerin ulaşım ve konaklama giderlerinin karşılanması, 6 ncı Dünya Enerji Düzenleme Forumu Organizasyonuna İlişkin Hizmet Alımı Sözleşmesi kapsamında yer almadığından, bu kapsamdaki masrafların karşılanabilmesi için Başbakanlık Tanıtma Fonu'na başvuruda bulunulmuştur.

Forum tanıtım çalışmaları kapsamında; rozet, afiş, broşür gibi tanıtıcı materyaller hazırlanmış ve iştirak edilen etkinliklerde dağıtılmıştır. 2014 yılında İstanbul'da yapılan ICCI Kongre ve Fuarı ile Afrika Enerji Forumu; Bakü'de yapılan ERRRA 13. Enerji Düzenleme ve Yatırım Konferansı, Ankara'da yapılan EIF Uluslararası Enerji Kongresi ve Fuarı ile Gaziantep'te düzenlenen 5. Türkiye Enerji Zirvesi'nde stand açılmıştır.



## İNSAN KAYNAKLARI VE EĞİTİM FAALİYETLERİ

### 12.1. Kurum Personeli

Kurum hizmetlerinin gerektirdiği görevler, idari hizmet sözleşmesi ile sözleşmeli olarak istihdam edilen personel eliyle yürütülür. Kurum personeli 4628 sayılı Kanunla 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 sayılır. Kurumda, Kurul Başkanı 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 tespit olunur. 02/11/2011 tarihli ve 28103 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazete de yayımlanan 666 sayılı KHK ile 375 sayılı KHK'ye eklenen Ek 11 inci madde gereğince Kurum personelinin, ücret ve mali hakları hususunda emsali unvan ve ücret eşitlemesine tabi olması sağlanmış olup, 15/01/2012 tarihinden sonra Kurum kadrolarına atanacak personel, diğer kamu kurum ve kuruluşlarında görev yapan emsali personelin tabi olduğu ücret ve mali haklar rejimine tabi olmuştur.

Tablo 51: 2014 Yılında Kurumda Göreve Başlayan Personele İlişkin Bilgiler

Kadro Unvanları	SAYISI	ÖĞRENİM DURUMU					CİNSİYETİ		ATANMA ŞEKLİ	
		ORTAÖĞRETİM	2 YILLIK Y.O.	4 YILLIK Y.O.	MASTER	DOKTORA	KADIN	ERKEK	AÇIKTAN	NAKLEN
Başkan Danışmanı	5			2	2	1		5	1	4
Avukat	1			1				1		1
Enerji Uzman Yardımcısı	25			25			4	21	25	
Programcı	1				1		1			1
Yönetim Görevlisi	5	1	1	2	1		1	4		5
<b>TOPLAM</b>	<b>37</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>30</b>	<b>4</b>	<b>1</b>	<b>6</b>	<b>31</b>	<b>26</b>	<b>11</b>

**Tablo 52: 2014 Yılında Kurumdan Ayrılan Personele İlişkin Bilgiler**

Kadro Unvanları	SAYISI	ÖĞRENİM DURUMU					CİNSİYETİ		AYRILMA NEDENİ		
		ORTAÖĞRETİM	2 YILLIK Y.O.	4 YILLIK Y.O.	MASTER	DOKTORA	KADIN	ERKEK	İSTİFA	EMEKLİLİK	NAKİL
Hukuk Dairesi Başkanı	1			1				1			1
Grup Başkanı	1			1			1			1	
Basın ve Halkla İlişkiler Müşaviri	1				1			1			1
Enerji Uzmanı	5			2	3		1	4	2	3	
Enerji Uzman Yardımcısı	1			1				1			1
Tabip	1			1			1		1		
Yönetim Görevlisi	2		1	1				2			2
<b>TOPLAM</b>	<b>12</b>		<b>1</b>	<b>7</b>	<b>4</b>		<b>3</b>	<b>9</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>

Kurumun kadro unvan ve sayıları ile 2014 yılı sonu itibariyle istihdam edilen 461 adet kadrolu personele ilişkin bilgiler Tablo 53'te yer almaktadır.

Tablo 53: Kurum Personeli Kadro Dağılımı

Kadro Unvanları	Toplam Kadro Sayısı	Dolu Kadro Sayısı	Öğrenim Durumu					Cinsiyeti		
			İlköğretim	Ortaöğretim	Önlisans	Lisans	Master	Doktora	Kadın	Erkek
Başkan Yardımcısı	2	2				1		1	0	2
Elektrik Piyasası Dairesi Başkanı	1	1				1			0	1
Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanı	1	1				1			0	1
Petrol Piyasası Dairesi Başkanı	1	1				1			0	1
LPG Piyasası Dairesi Başkanı	1	1				1			0	1
Tarifeler Dairesi Başkanı	1	1					1		0	1
Denetim Dairesi Başkanı	1	1				1			0	1
Kamulaştırma Dairesi Başkanı	1	1				1			0	1
Hukuk Dairesi Başkanı	1	1				1			0	1
Strateji Geliştirme Dairesi Başkanı	1	1					1		1	0
İnsan K. ve Destek H. Dairesi Başkanı	1	1				1			0	1
Başkan Danışmanı	19	12				7	4	1	0	12
Grup Başkanı	59	55				33	20	2	5	50
Enerji Uzmanı	295	167				139	27	1	47	120
Enerji Uzman Yrd.	100	32				32			8	24
Avukat	25	12				9	3		8	4
Basın ve Halkla İlişkiler Müşaviri	1	0							0	0
Özel Kalem Müdürü	1	1				1			1	0
Kurul Hizmetleri Müdürü	1	1				1			1	0
Özel Kalem Müdür Yardımcısı	1	1			2				0	1
Kurul Hizmetleri Müdür Yardımcısı	1	1				1			1	0
İrtibat Büro Müdürü	1	1				1			0	1
Yönetim Hizmetleri Uzmanı	93	42				36	6		11	31
Çözümleyici	8	5				2	3		0	5

Kadro Unvanları	Toplam Kadro Sayısı	Dolu Kadro Sayısı	Öğrenim Durumu						Cinsiyeti	
			İlköğretim	Ortaöğretim	Önlisans	Lisans	Master	Doktora	Kadın	Erkek
Programcı	6	3				1	2		1	2
Tabip	1	0							0	0
Hemşire	1	1			1				1	0
Savunma Uzm.	1	1				1			0	1
Teknisyen	4	2		2					0	2
Tekniker	1	0							0	0
Yönetim Görevlisi	76	72		10	2	47	13		32	40
İletişim Görevlisi	28	28		2	3	23			28	0
Kütüphaneci	1	1				1			0	1
Şoför	10	10	2	4	1	3			0	10
Dağıtıcı	2	1							0	1
Mütercim-Tercüman	2	0							0	0
<b>TOPLAM</b>	<b>750</b>	<b>461</b>	<b>2</b>	<b>18</b>	<b>9</b>	<b>347</b>	<b>80</b>	<b>5</b>	<b>145</b>	<b>316</b>

Kurumun personel sayısında yıllara göre yaşanan değişim Tablo 54'te gösterilmektedir.

**Tablo 54: Yıllara Göre Kurum Personel Sayısı**

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
<b>Personel Sayısı</b>	224	238	259	296	303	313	370	404	430	467	453	436	461

## 12.2. 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 ciddi bir zaman ve mali kaynak ayırmaktadır.

## 12.2.1.Hizmet içi Eğitim Faaliyetleri

Tablo 55: 2014 Yılında Kurumun Eğitim Faaliyetleri İçin Harcanan Zaman ve Bütçe

Eğitim Veren Kurum veya Kuruluş	Eğitimin Adı	Katılan Kişi Sayısı	Eğitimin Süresi (Gün)	Eğitim Gideri (TL)
Akademi Teknoloji Bilgisayar Eğitim Danışmanlık	Kablosuz Ağlar Eğitimi	2	7	2.885,00
Deloitte Akademi	Transfer Fiyatlandırması ve Uygulamaları	1	1	700,00
Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı	Petrol Piyasası Kanunu İkincil Mevzuatları	1	1	
New York Akademi	Excel'de Finansal Modelleme	2	2	1.296,62
TODAİE	Kamu Muhasebesi	2	3	1.180,00
TODAİE	Etkili Konuşma Semineri	4	2	1.860,00
TODAİE	Kurumsal İnovasyon ve Yenilikçi Düşünme Eğitimi	2	3	1.490,00
TODAİE	Kamu Zararı Semineri	1	2	605,00
TODAİE	Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanunu Eğitimi	1	2	560,00
TODAİE	Kamuda İç Kontrol ve Risk Yönetimi Semineri	1	3	595,00
TODAİE	Ekip Yönetimi ve Liderlik Semineri	6	3	4.470,00
Yapı Kurumsal Akademi Danışmanlık Eğitim Ltd. Şti.	Orta Seviye Excel Eğitimi	34	15	24.635,86
Yapı Kurumsal Akademi Danışmanlık Eğitim Ltd. Şti.	İleri Düzey Excel Eğitimi	38	4	24.830,00
ERRA	ERRA Eğitim Kursu	5	5	26.456,78
Yapı Kurumsal Akademi	Leed Standartları Çerçevesinde; Yeşil Bina Tasarım Kriterleri ve Yapım Teknolojileri	1	2	1.404,68

Eğitim Veren Kurum veya Kuruluş	Eğitimin Adı	Katılan Kişi Sayısı	Eğitimin Süresi (Gün)	Eğitim Gideri (TL)
ANKARAEF	Mikro Bilgi Eğitimi	3	4	Ücretsiz
Kamu İhlale Kararları.com	Kamu İhale Kanunu ve Ekap	1	6	1.458,70
TODAİE	Yönetici Sekreterliği	1	4	430,00
İTÜ	24. Petrol ve Doğal Gaz Semineri ve Sergisi	3	2	
TODAİE	İnsan Kaynakları Performans Yönetimi	1	2	595,00
TODAİE	İnsan Kaynakları Yönetimi Semineri	2	2	1.390,00
Yapı Kurumsal Akademi Danışmanlık Eğitim Ltd. Şti.	Rüzgar Enerjisi ve Rüzgar Türbin Teknolojileri	8	2	11.237,41
Çalışma ve Sosyal Güvenlik Bakanlığı	VII. Uluslararası İş Sağlığı ve Güvenliği Konferansı	2	3	Ücretsiz
TODAİE	Etkili Konuşma Semineri	6	2	2.790,00
TODAİE	Kamu İhale Sözleşmeleri Kanunu Eğitimi	1	3	930,00
TODAİE	47.Dönem Kamu Diploması Eğitimi	1	13	5.589,81
Türkiye Bilişim Derneği	21.Bilgi İşlem Merkezi Yöneticileri Semineri	3	3	5.472,66
TODAİE	Kamuda İç Kontrol ve Risk Yönetimi Semineri	1	2	595,00
Enerji Hukuku Araştırma Enstitüsü	Enerji Yatırımlarında Vergi ve Teşvikler Eğitimi	7	1	3.536,00
Medyasoft Danışmanlık ve Eğitim A.Ş.	İllustrator -Indesign Eğitimi	2	6	7.239,48
Sakarya Üniversitesi	Denetim ve Muhasebe Standartları	3	20	2.160,00
ERRA	ERRA Eğitim Kursu	1	6	10.200,00
Bilgi Güvenliği Akademisi	Hacker Eğitimi	3	4	8.485,82
Sunkar Danışmanlık	Temel İlk Yardım Eğitimi- Temel Güncelleme İlk Yardım Eğitimi	27	3	5.294,55

Eğitim Veren Kurum veya Kuruluş	Eğitimin Adı	Katılan Kişi Sayısı	Eğitimin Süresi (Gün)	Eğitim Gideri (TL)
TODAİE	Protokol Yönetimi	2	2	1.120,00
TODAİE	Tüm Yönleriyle Kamu İhale Mevzuatı	1	2	465,00
TODAİE	Devlet Memurları ve Kanunu Uygulama Semineri I-II	3	4	3.570,00
TODAİE	Etkili Konuşma Semineri	6	2	3.510,00
Florence School of Regulation	2014 Yaz Okulu Avrupa Enerji Hukuku ve Politikası	2	8	13.500,00
Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı	Elektrik Piyasası Kanunu – Doğal Gaz Piyasası Kanunu	7	5	
ERRA	Elektrik Piyasalarının Prensipleri	2		
Pano Eğitim Danışmanlık	Office 2010 Eğitimi	25		9.274,00
Lebib Yalkın Yayınları	İş Sağlığı ve Güvenliği Eğitimi	2	1	1.170,00
ERRA	Doğalgaz Piyasasının Düzenlemesinin Temel Esasları	1	5	5.049,91
Yapı Kurumsal Akademi Danışmanlık Eğitim Ltd. Şti.	Finansal Modelleme Çalıştayı	4	3	5.186,00
Yapı Kurumsal Akademi Danışmanlık Eğitim Ltd. Şti.	Orta seviye Excel Eğitimi	11	2	11.291,43
Yapı Kurumsal Akademi Danışmanlık Eğitim Ltd. Şti.	İleri Düzey Excel Eğitimi	7	2	7.185,46
TÜSSİDE	Kurumsal Gelişim Eğitimi (10.Grup Enerji Uzman Yardımcıları ve Kuruma Yeni Başlayan Personel)	28	25	35.000,00
New York Akademi	İleri Excel Eğitimi	14	2	3.997,92
<b>Toplam</b>		<b>292</b>	<b>206</b>	<b>255.103,28</b>

### 12.2.2. 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 56: 2014- 2015 Yılında Yapılan Yurt Dışı Eğitim Faaliyetleri**

Eğitimin Kategorisi	Eğitimin Adı	Yararlanan Kişi Sayısı	Süre
1 EPDK-Yurtdışı Eğitim-1	Yurtdışında Yüksek Lisans Eğitimi	5	24 ay
2 EPDK-Yurtdışı Eğitim-2	2014 Bakanlar Kurulu Kararı kontenjanı ile 0-4 Aylık Yurt Dışı Eğitimi	1	-
3 EPDK-Yurtdışı Eğitim-4	Yurtdışında Eğitim için bulunanlara Okul Güz ve Bahar dönemi taksitleri ve 1416 sayılı Kanun uyarınca yılda iki kez Kırtasiye ödemesi yapılmıştır.	5	Mart, Eylül 2014

**Tablo 57: 2014-2015 Yılında Yapılan Yabancı Dil Eğitim Faaliyetleri**

Eğitim Veren Kurum veya Kuruluş	Eğitimin Adı	Katılan Kişi Sayısı	Başlangıç	Bitiş	Ücret (TL)
Özel Karaca Eğitim	Yabancı Dil Eğitimi	1	18.10.2014	04.01.2015	600,00
Baykara Özel Eğitim	Yabancı Dil Eğitimi	3	14.12.2013	14.02.2014	2.569,25
Özel Hedef Maksimum Yabancı Dil K.	Yabancı Dil Eğitimi	3	12.12.2014	29.03.2015	2.340,00
<b>Toplam</b>		<b>7</b>			<b>5.509,25</b>

Üniversitelerin değişik bölümlerinden öğrenciler, Kurumda staj yapmaktadır. Bu kapsamda 2014 yılında Kurumda staj yapan kişi sayısı ve staj süreleri aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

**Tablo 58: 2014 Yılında Kurumda Staj Yapan Kişi Bilgileri**

Üniversite Adı	Stajyer Sayısı	Staj Süresi(Gün )
Hacettepe Üniversitesi	1	60
Mustafa Kemal Üniversitesi	3	30,20,5
Bilkent Üniversitesi	3	10,20,5
Turgut Özal Üniversitesi	5	20,10,30,20,30
Ankara Üniversitesi	4	10,10,10,10
Orta Doğu Teknik Üniversitesi	4	10,10,20,10
Marmara Üniversitesi	1	10
Osman Gazi Üniversitesi	1	15
İzmir Ekonomi Üniversitesi	1	20
Başkent Üniversitesi	2	10,10
Polytech Marseille	1	23
Gazi Üniversitesi	5	10,10,10,10,10
Atılım Üniversitesi	1	30
Karadeniz Teknik Üniversitesi	2	20,10
Adnan Menderes Üniversitesi	1	30
Süleyman Demirel Üniversitesi	2	20,10
Yıldırım Beyazıt Üniversitesi	2	20,22
Selçuk Üniversitesi	2	30,20
Özyeğin Üniversitesi	1	10
Karamanoğlu Mehmet Bey Üni.	1	20
Melikşah Üniversitesi	3	20,20,20
Yalova Üniversitesi	1	20

## MALİ BİLGİLER

Kurumun gelirleri 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 Maliye Bakanlığı'na aktarılmaktadır. Bu kapsamda yapılan aktarmalar Tablo 59'da gösterilmiştir.

**Tablo 59:** Yıllar İtibariyle Maliye Bakanlığına Aktarılan Gelir Fazlası (TL)

Yıllar	Yıl İçinde (3'er aylık)	Yıl Sonunda (İzleyen yılın Mart ayında)	Toplam
2001	-	22.306,00	22.306,00
2002	-	-	-
2003	-	17.992.437,17	17.992.437,17
2004	-	39.891.979,98	39.891.979,98
2005	-	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
<b>Toplam</b>	<b>328.991.695,86</b>	<b>433.485.878,69</b>	<b>762.477.574,55</b>

### 2014 Yılı Bütçe Uygulama Sonuçları

Kurumun 2014 yılı bütçesi, Türkiye Büyük Millet Meclisi'nde kabul edilerek 27/12/2014 tarihli ve 28864 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmış ve 01/01/2014 tarihinden itibaren yürürlüğe girmiştir.

## Gelir Bütçesi

2014 yılı bütçe gelirleri 152.022.000 TL olarak tahmin edilmiş ve 252.136.656,25 TL net bütçe geliri elde edilmiştir. Böylece bütçe gelir gerçekleşme oranı %165,86 olmuştur. Kurumun gelirleri, 4628 sayılı Kanununun 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.

- Elektrik piyasası iletim tarifesinin en fazla yüzde biri oranındaki iletim ek ücretleri,
- Kurul tarafından verilen elektrik piyasası ile ilgili idari para cezalarının yüzde yirmibeşi,
- 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 2014 yılında uygulanacak bedeller, Kurul Kararları ile belirlenmiştir.

## Gider Bütçesi

Kurumun 2014 yılı gider bütçesi, 152.022.000 TL olarak öngörülmüş ancak 5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi Kontrol Kanunu'nun 78 inci maddesine istinaden "Genel Bütçeye Verilen Paylar" kodunda, bildirimde ve izin alınarak, gelir fazlası karşılığı olarak Maliye Bakanlığınca toplam 142.699.784,26 TL ödenek eklenerek toplam gider bütçesi 294.721.784,26 TL olmuştur. Toplam bütçe ödeneğinin 252.136.656,25 TL'si harcanmış ve 42.585.128,01 TL'lik bütçe ödeneği yılsonunda iptal edilmiştir. Böylece gider bütçesi gerçekleşme oranı %85,55 olmuştur.

Ek'te Kurumun 2014 yılı sonu itibarıyla bilançosu ve 01/01/2014-31/12/2014 tarihleri arasındaki faaliyet sonuçları, son üç yıllık bilanço ve faaliyet sonuçlarıyla birlikte, karşılaştırmalı olarak verilmektedir.

ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU FAALİYET SONUÇLARI TABLOSU (TL)									
GİDERİN TÜRÜ	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014	GELİRİN TÜRÜ	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014		
630 01	33.787.345,15	35.206.570,18	37.623.719,64	600 03				Tesebbüs ve Mülkiyet Gelirleri	156.436.763,74
630 02	3.249.900,79	3.462.868,78	4.001.883,12	600 03 01				Mal ve Hizmet Satış Gelirleri	43.600,00
630 03	53.910.105,45	56.124.064,91	66.812.195,22	600 03 02				Malların Kullanma veya faaliyette Bulunma İzni	174.834.619,45
630 03 02	1.564.673,01	1.228.802,25	1.518.515,07	600 03 02 01 10				Elektrik Piyasası Lisans Gelirleri	45.968.903,16
630 03 03	1.254.340,06	1.185.314,59	1.132.337,63	600 03 02 01 11				Doğal Gaz Piyasası Lisans ve Ser.gel.	29.438.037,55
630 03 04	297.660,08	775.741,62	696.294,33	600 03 02 01 12				Petrol Piyasası Lisans Gelirleri	64.883.042,81
630 03 05	50.592.508,16	52.636.135,76	63.087.313,51	600 03 02 01 13				LPG Piyasası Lisans Gelirleri	16.113.330,22
630 03 06	31.727,09	35.781,21	39.273,99	600 05				<b>Diğer Gelirler</b>	<b>20.590.816,20</b>
630 03 07	148.320,49	261.940,96	318.334,73	600 05 01				<b>Faiz Gelirleri</b>	<b>1.831.737,71</b>
630 03 08	20.876,56	348,52	20.125,96	600 05 01 09 03				Mevduat Faizleri	1.831.737,71
630 03 09	0,00	0,00	0,00	600 05 02				<b>Kişi ve Kurumlardan Alınan Paylar</b>	<b>11.254.447,45</b>
630 04	0,00	0,00	0,00	600 05 02 09 99				Diğer Paylar (TEİAŞ)	11.254.447,45
630 05	44.411.225,58	53.187.315,97	44.885.307,91	600 05 09				<b>Diğer Çeşitli Gelirler</b>	<b>6.241.088,21</b>
630 05 01	1.781.137,89	1.667.828,19	1.538.463,64	600 05 09 01 99				Yukarıda Tanımlanmış Diğer Çeşitli gelirler	6.241.088,21
630 05 03	119.673,87	129.257,96	121.137,52	600 11				<b>Değer ve Miktar Değişimleri Gelirleri</b>	<b>0,00</b>
630 05 06	10.413,82	20.229,82	25.922,49						
630 05 08	42.500.000,00	51.370.000,00	43.199.784,26	<b>GELİRLER TOPLAMI (B)</b>					<b>177.027.579,94</b>
630 12	171.600,00	519.134,29	1.221.485,78						
630 13	728.469,67	707.918,10	2.503.550,36	<b>İNDİRİM, İADE VE İSKONTO TÜRÜ</b>					<b>31.12.2012</b>
				610 03				Tesebbüs ve Mülkiyet Gelirleri	594.101,25
				610 03 2 1				Malların kullanma veya faaliyet, bulunma izni gelir.	594.101,25
				610 03 2 1 10				Elektrik Piyasası Lisans Gelirleri	227.811,57
				610 03 2 1 11				Doğal Gaz Piyasası Lisans ve Ser.gel.	65.390,45
				610 03 2 1 12				Petrol Piyasası Lisans Gelirleri	262.099,23
				610 03 2 1 13				LPG Piyasası Lisans Gelirleri	38.800,00
				610 05 9 1 99				<b>Yukarıda Tanımlanmayan Diğ.Ç. Gelir.</b>	<b>0,00</b>
				<b>İNDİRİM, İADE VE İSKONTO TOPLAMI (C)</b>					
				<b>NET GELİR (D) = (B - C)</b>					
				<b>FAALİYET SONUCU (D - A) (+/-)</b>					
<b>GİDERLER TOPLAMI (A)</b>	<b>136.258.646,64</b>	<b>149.207.872,23</b>	<b>157.048.142,03</b>						<b>176.433.478,69</b>
									<b>40.174.832,05</b>
									<b>46.559.157,90</b>
									<b>98.121.842,10</b>

## ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU BİLANÇOSU

AKTİF	31.12.2012				31.12.2013				31.12.2014			
	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014	PASİF (TL)		
<b>I-DÖNEN VARLIKLAR</b>	<b>60.138.434,72</b>	<b>66.881.033,20</b>	<b>38.153.429,09</b>	<b>19.963.602,67</b>	<b>20.321.875,30</b>	<b>36.341.586,99</b>	<b>19.963.602,67</b>	<b>20.321.875,30</b>	<b>36.341.586,99</b>			
10-HAZİR DEĞERLER	58.349.806,57	65.017.978,09	36.252.583,14	36.252.583,14	1.360.474,90	1.877.743,00	954.155,48	1.360.474,90	1.877.743,00			
102-Banka Hesabı	58.349.806,57	65.017.978,09	36.252.583,14	36.252.583,14	1.360.474,90	1.877.743,00	954.155,48	1.360.474,90	1.877.743,00			
<b>12-FAALİYET ALACAKLARI</b>	<b>26.898,83</b>	<b>26.898,83</b>	<b>1.825.604,93</b>	<b>17.926.060,11</b>	<b>17.926.268,61</b>	<b>17.926.268,61</b>	<b>17.926.060,11</b>	<b>17.926.268,61</b>	<b>17.926.268,61</b>			
120-Gelirlerden Alacaklar Hes.	0,00	0,00	1.798.706,10	80.235,61	83.504,61	83.504,61	80.235,61	83.504,61	83.504,61			
126-Verilen Depozito ve Teminatlar	26.898,83	26.898,83	26.898,83	17.845.824,50	17.842.764,00	17.842.764,00	17.845.824,50	17.842.764,00	17.842.764,00			
<b>14-DİĞER ALACAKLAR</b>	<b>53.499,32</b>	<b>78.451,75</b>	<b>62.105,02</b>	<b>1.083.387,08</b>	<b>1.035.131,79</b>	<b>16.537.575,38</b>	<b>1.083.387,08</b>	<b>1.035.131,79</b>	<b>16.537.575,38</b>			
140-Kişilerden Alacaklar Hesabı	53.499,32	78.451,75	62.105,02	1.083.387,08	1.035.131,79	1.213.885,37	1.083.387,08	1.035.131,79	1.213.885,37			
<b>15-STOKLAR HESABI</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>56.905,75</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>56.905,75</b>			
150-İlk Madde ve Malzemeler	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56.905,75	0,00	0,00	56.905,75			
<b>16-BÜTÇE DIŞI AVANS VE KREDİLER HESABI</b>	<b>1.708.290,00</b>	<b>1.757.704,53</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>			
161-Personel Avansları Hesabı	0,00	49.414,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
162-Bütçe Dışı Avans ve Krediler Hesabı	1.708.290,00	1.708.290,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
18-GELECEK AYLARA AIT GİD.VE GEL.TA.H.	0,00	0,00	13.136,00	40.174.832,05	46.559.157,90	98.121.842,10	40.174.832,05	46.559.157,90	98.121.842,10			
181-Gelir Tahakkukları Hesabı	0,00	0,00	13.136,00	40.174.832,05	46.559.157,90	98.121.842,10	40.174.832,05	46.559.157,90	98.121.842,10			
<b>II-DURAN VARLIKLAR</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>96.310.000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>			
<b>25-MADDİ DURAN VARLIKLAR</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>96.310.000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>			
250-Arazi ve Arsalar Hes.	0,00	0,00	96.310.000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
252-Binalar Hesabı	13.101.419,44	13.101.419,44	13.101.419,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
253-Tesis, Makine ve Cihazlar	0,00	285.155,77	286.015,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
254-Taşlıklar Hesabı	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
255-Demirbaşlar Hesabı	10.351.768,92	10.483.215,42	12.442.566,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
257-Birikmiş Amortismanlar Hesabı (-)	-23.453.188,36	-23.869.790,63	-25.830.001,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
<b>26-MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>			
260-Haklar Hesabı	2.340.172,93	2.446.609,25	2.533.913,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
268-Birikmiş Amortismanlar Hesabı (-)	-2.340.172,93	-2.446.609,25	-2.533.913,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
<b>AKTİF TOPLAMI</b>	<b>60.138.434,72</b>	<b>66.881.033,20</b>	<b>134.463.429,09</b>	<b>60.138.434,72</b>	<b>66.881.033,20</b>	<b>134.463.429,09</b>	<b>60.138.434,72</b>	<b>66.881.033,20</b>	<b>134.463.429,09</b>			
<b>NAZIM HESAPLAR</b>												
910-Teminat Mektupları Hesabı	3.460.911.087,34	3.844.521.332,23	3.941.969.003,22	3.460.911.087,34	3.844.521.332,23	3.941.969.003,22	3.460.911.087,34	3.844.521.332,23	3.941.969.003,22			
998-Diğer Nazım Hesaplar	0,00	1.993.339.684,86	2.411.224.646,48	0,00	0,00	2.411.224.646,48	0,00	1.993.339.684,86	2.411.224.646,48			
<b>NAZIM HESAPLAR TOPLAMI</b>	<b>3.460.911.087,34</b>	<b>5.837.861.017,09</b>	<b>6.353.193.649,70</b>	<b>3.460.911.087,34</b>	<b>5.837.861.017,09</b>	<b>6.353.193.649,70</b>	<b>3.460.911.087,34</b>	<b>5.837.861.017,09</b>	<b>6.353.193.649,70</b>			
<b>GENEL TOPLAM</b>	<b>3.521.049.522,06</b>	<b>5.904.742.050,29</b>	<b>6.487.657.078,79</b>	<b>3.521.049.522,06</b>	<b>5.904.742.050,29</b>	<b>6.487.657.078,79</b>	<b>3.521.049.522,06</b>	<b>5.904.742.050,29</b>	<b>6.487.657.078,79</b>			



**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**

[www.epdk.gov.tr](http://www.epdk.gov.tr)