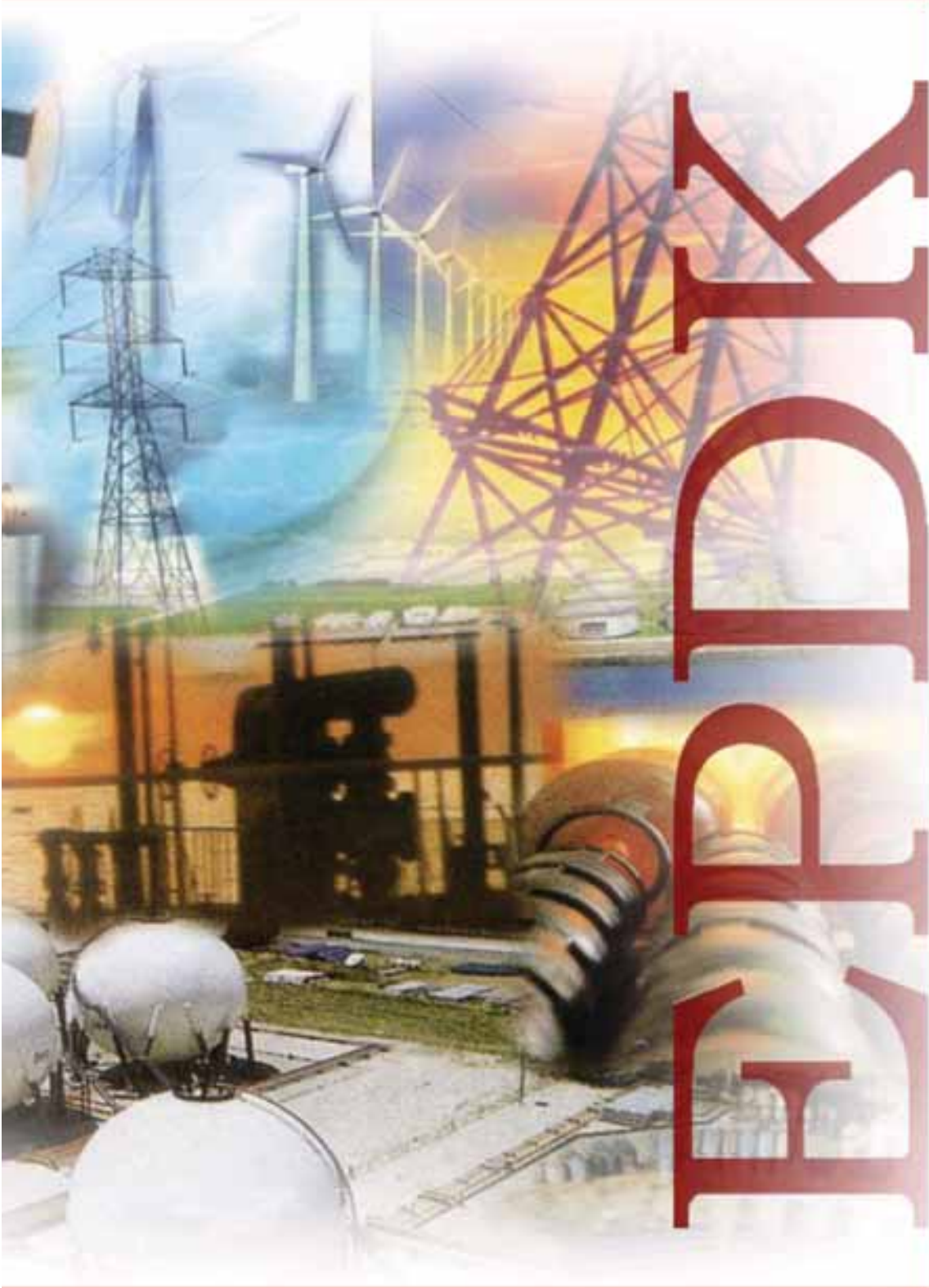




**2005
YILI
FAALİYET
RAPORU**



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



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

GAZİ MUSTAFA KEMAL ATATÜRK

İÇİNDEKİLER

İÇİNDEKİLER.....	i
KISALTMALAR.....	iii
T.C. ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURULU	iv
BİRİNCİ BÖLÜM.....	1
KURUMSAL YAPI, KURULUŞ VE İŞLEYİŞ	1
1.1. YASAL STATÜ	1
1.2. AMAÇ VE GÖREV KAPSAMI.....	1
1.2.1. Amaç	1
1.2.2. Görev Kapsamı	2
1.2.3. Görev Dağılımı	3
1.2.4. Kurum Başkanının Görev ve Yetkileri	9
1.3. İDARİ YAPI.....	10
1.3.1. Kurul	10
1.3.2. Hizmet Birimleri	11
1.3.2.1. Ana Hizmet Birimleri.....	11
1.3.2.2. Danışma Hizmet Birimleri	11
1.3.2.3. Yardımcı Hizmet Birimleri	11
1.4. İNSAN KAYNAKLARI	13
1.5. FİZİKSEL KOŞULLAR VE DONANIM	17
İKİNCİ BÖLÜM	18
ENERJİ PİYASASI.....	18
2.1. ELEKTRİK PİYASASI	18
2.1.1. Avrupa Birliği Elektrik Piyasası	18
2.1.2. Türkiye’de Elektrik Piyasası	19
2.2. DOĞAL GAZ PİYASASI	20
2.2.1. Türkiye’de Doğal Gaz Piyasası.....	20
2.3. PETROL PİYASASI	21
2.4. LPG PİYASASI	22
ÜÇÜNCÜ BÖLÜM.....	24
FAALİYETLER	24
3.1. ELEKTRİK PİYASASI FAALİYETLERİ.....	24
3.1.1. Düzenlemeler	24
3.1.2. Lisanslar	24
3.1.3. Tarifeler.....	26
3.1.3.1. İletim Tarifesi.....	26
3.1.3.2. Dağıtım ve Perakende Satış Tarifeleri	26
3.1.3.3. Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketinin Toptan Satış Tarifesi... 27	
3.1.3.4. Yük Alma ve Yük Atma Fiyatları	27
3.1.3.5. Diğer Hususlar	28
3.1.4. Uygulama Süreci.....	29
3.1.4.1. Serbest Tüketici Uygulaması	29
3.1.4.2. Mali Uzlaştırma.....	29
3.1.5. Özelleştirmeye İlişkin Çalışmalar	30
3.1.6. Hedefler.....	31
3.2. DOĞAL GAZ PİYASASI FAALİYETLERİ.....	32
3.2.1. Düzenlemeler	32
3.2.2. Lisanslar	34

3.2.3. Tarifeler.....	34
3.2.4. İhaleler	35
3.2.5. Sertifikalar.....	35
3.2.6. Uluslararası İlişkiler.....	36
3.2.7. Hedefler.....	37
3.2.7.1. Dünya.....	37
3.2.7.2. Türkiye.....	38
3.3. PETROL PİYASASI FAALİYETLERİ.....	39
3.3.1. Düzenlemeler	39
3.3.2. Lisanslar	40
3.3.3. Tarifeler.....	41
3.3.4. Uygunluk Yazısı İşlemleri	41
3.3.5. Piyasa Gözetim Denetimi.....	42
3.3.6. Piyasa Bilgi Sistemi	43
3.3.7. Hedefler.....	43
3.4. LPG PİYASASI FAALİYETLERİ.....	44
3.4.1. Düzenlemeler	44
3.4.2. Lisanslar	45
3.4.3. Hedefler.....	45
3.5. ELEKTRİK, DOĞAL GAZ ve PETROL PİYASALARINDA KAMULAŞTIRMA FAALİYETLERİ.....	46
3.6. DENETİM FAALİYETLERİ.....	50
3.7. REKABETİN VE TÜKETİCİ HAKLARININ KORUNMASI FAALİYETLERİ.....	51
3.7.1. Tüketici Haklarının Korunması Doğrultusunda Yapılan Çalışmalar.....	52
3.7.1.1. Tüketici Şikayetlerinin Değerlendirilmesi.....	52
3.7.1.2. Tüketici Haklarının Korunması ve Şikayetlerin Azaltılması.....	54
3.7.2. Enerji Piyasasında Faaliyet Gösteren Tüzel Kişilerin Müşteri Hizmetleri Açısından Sorunlarının Tespiti ve Çözümlemesini Sağlamaya İlişkin Çalışmalar.....	54
3.7.3. Tüketici Bilincinin Oluşturulması ve Geliştirilmesi	55
3.7.4. Diğer Çalışmalar	55
3.7.4.1. Tüketici Dernekleri ile İlişkiler.....	55
3.7.4.2. Eşleştirme Projesi.....	55
3.8. KURUMUN TARAF OLDUĞU YARGIYA İNTİKAL EDEN UYUŞMAZLIK, DAVA VE TAKİPLER	56
3.9. ULUSLARARASI İLİŞKİLER VE AVRUPA BİRLİĞİ İLE KOORDİNASYON KONULARINDA YAPILAN FAALİYETLER:	56
3.9.1. Konferans ve Tanıtım Faaliyetleri:	56
3.9.2. Çok Tarafli Kuruluşlarla İlişkiler:.....	57
3.9.3. AB ile İlişkiler:.....	58
3.9.4. İkili İlişkiler	60
3.10. BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER KONULARINDA YÜRÜTÜLEN FAALİYETLER	60

KISALTMALAR

AB	: Avrupa Birliği
ABD	: Amerika Birleşik Devletleri
AEEG	: İtalyan Elektrik ve Doğal Gaz Otoritesi
ABGS	: Avrupa Birliği Genel Sekreterliği
BOTAŞ	: Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi
CNG	: Sıkıştırılmış Doğal Gaz-Compressed Natural Gas
CEER	: Avrupa Enerji Düzenleyicileri Birliği-Council of European Energy Regulators
DB	: Dünya Bankası
DMO	: Devlet Malzeme Ofisi
DSİ	: Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü
DTÖ	: Dünya Ticaret Örgütü
ECSEE	: Güneydoğu Avrupa Enerji Topluluğu- Energy Community of South Eastern Europe
EGO	: Ankara Elektrik Gaz Otobüs Genel Müdürlüğü
ERRA	: Enerji Piyasası Düzenleyicileri Bölgesel Birliği-The Energy Regulators Regional Association
ERGEG	: Avrupa Doğal Gaz ve Elektrik Düzenleyicileri Grubu- European Regulators Group for Electricity and Gas
ETKB	: Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı
EÜAŞ	: Elektrik Üretim A.Ş.
GATS	: Hizmetler Ticareti Genel Anlaşması-General Agreement on Trade and Services
IEA	: Uluslararası Enerji Ajansı-International Energy Agency
İGDAŞ	: İstanbul Gaz Dağıtım Sanayi Ticaret A.Ş.
İHD	: İşletme Hakkı Devri
İZGAZ	: İzmit Gaz Dağıtım A.Ş.
KWH	: Kilovatsaat
LNG	: Sıvılaştırılmış Doğal Gaz-Liquefied Natural Gas
MW	: Megavat
OECD	: Ekonomik İşbirliği ve Kalkınma Örgütü-Organisation for Economic Cooperation and Development
ÖİB	: Özelleştirme İdaresi Başkanlığı
OPEC	: Petrol İhraç Eden Ülkeler Örgütü- Organization of The Petroleum Exporting Countries
PİGM	: Petrol İşleri Genel Müdürlüğü
PKB	: Proje Koordinasyon Birimi
PUB	: Proje Uygulama Birimi
SEEERF	: Güney Doğu Avrupa Enerji Düzenleme Forumu-South Eastern Europe Energy Regulatory Forum
SEQ	: Standing Group on Emergency Questions
SLT	: Standing Group on Long term Cooperation
SOM	: Standing Group on The Oil Market
TAIEX	: İlerleme Veri Tabanı Mevzuat Uyumu-Technical Assistance Information Exchange
TEDAŞ	: Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi
TEİAŞ	: Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi
TETAŞ	: Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi
TPAO	: Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı
UCTE	: Elektrik İletimi Koordinasyon Birliği- Union for the Coordination of Transmission of Electricity

BİRİNCİ BÖLÜM

KURUMSAL YAPI, KURULUŞ VE İŞLEYİŞ

1.1. YASAL STATÜ

4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile kurulan Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununda yapılan düzenleme ile Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu adını almıştır. Kurulun Başkan ve Üyeleri, 02.11.2001 tarihli Resmi Gazetede yayımlanan 2001/3168 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile atanmıştır.

4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 5 inci ve geçici 2. maddesine göre ilk defa atanan üyelerden Başkan dışında, ikinci yılın sonunda kura sonucunda belirlenecek iki üye ve dördüncü yılın sonunda, kalan üyelerden kura sonucunda belirlenecek iki üyenin yerine, bu Kanunda belirtilen hükümlere uygun olarak yeni üye ataması yapılır. Bu Kanuna istinaden 15 Kasım 2005 tarihinde çekilen kura sonucu görev süresi dolan Kurul üyesi ve İkinci Başkan yerine 17 Mart 2006 tarih ve 26111 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 13.03.2006 tarih ve 2006/10168 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile EPDK ikinci başkanlığına Yusuf TÜLEK, EPDK Kurul Üyeliklerine Celal USTAOĞLU ve Cemil KILIÇ atanmış olup, yeni atanan kurul üyeleri 21 Mart 2006 tarihinde Yargıtay I. Başkanlığı huzurunda yemin ederek fiilen çalışmaya başlamışlardır.

Kamu tüzel kişiliğini haiz, idari ve mali özerkliğe sahip Kurumun ilişkili olduğu bakanlık Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığıdır.

Kurum, Kurul Kararı ile Elektrik, Doğal Gaz, Petrol Piyasası ve LPG Kanunlarının uygulanmasına ilişkin düzenleyici işlemler tesis etmeye ve özel nitelikli kararlar almaya yetkilidir.

1.2. AMAÇ VE GÖREV KAPSAMI

1.2.1. Amaç

Kurum;

Elektriğin yeterli, kaliteli, sürekli, düşük maliyetli ve çevreyle uyumlu bir şekilde tüketicilerin kullanımına sunulması için, rekabet ortamında özel hukuk hükümlerine göre faaliyet gösterebilecek, mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf bir elektrik enerjisi piyasasının oluşturulması ve bu piyasada bağımsız bir düzenleme ve denetimin sağlanması amacını 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile,

Doğal gazın kaliteli, sürekli, ucuz, rekabete dayalı esaslar çerçevesinde, çevreye zarar vermeyecek şekilde tüketicilerin kullanımına sunulması için, doğal gaz piyasasının serbestleştirilerek mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf bir doğal gaz

piyasaının oluşturulması ve bu piyasada bağımsız bir düzenleme ve denetimin sağlanması amacıyla ise 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ile,

Yurt içi ve yurt dışı kaynaklardan temin olunan petrolün doğrudan veya işlenerek güvenli ve ekonomik olarak rekabet ortamı içerisinde kullanıcılara sunumuna ilişkin piyasa faaliyetlerinin şeffaf, eşitlikçi ve istikrarlı biçimde sürdürülmesi için yönlendirme, gözetim ve denetim faaliyetlerinin düzenlenmesi amacıyla 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu ile,

Yurt içi ve yurt dışı kaynaklardan temin olunan sıvılaştırılmış petrol gazlarının güvenli ve ekonomik olarak rekabet ortamı içerisinde kullanıcılara sunumuna ilişkin piyasa faaliyetlerinin şeffaf, eşitlikçi ve istikrarlı biçimde sürdürülmesi için gerekli düzenleme yönlendirme, gözetim ve denetim faaliyetlerinin yapılması amacıyla 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ile yerine getirmektedir.

1.2.2. Görev Kapsamı

Kurum;

- Elektrik Piyasasında; tüzel kişilerin yetkili oldukları faaliyetleri ve bu faaliyetlerden kaynaklanan hak ve yükümlülüklerini tanımlayan Kurul onaylı lisansların verilmesinden, işletme hakkı devri kapsamındaki mevcut sözleşmelerin 4628 sayılı Kanun hükümlerine göre düzenlenmesinden, piyasa performansının izlenmesinden, performans standartlarının ve dağıtım ve müşteri hizmetleri yönetmeliklerinin oluşturulmasından, tadilinden ve uygulattırılmasından, denetlenmesinden, fiyatlandırma esaslarını tespit etmekten, piyasa ihtiyaçlarını dikkate alarak serbest olmayan tüketicilere yapılan elektrik satışında uygulanacak fiyatlandırma esaslarını tespit etmekten ve bu fiyatlarda enflasyon nedeniyle ihtiyaç duyulacak ayarlamalara ilişkin formülleri uygulamaktan ve bunların denetlenmesinden ve piyasada Kanuna uygun şekilde davranılmasını sağlamaktan sorumludur.
- Doğal Gaz Piyasasında; doğal gazın ithali, iletimi, dağıtımı, depolanması, ticareti ve ihracatı ile bu faaliyetlere ilişkin tüm gerçek ve tüzel kişilerin hak ve yükümlülüklerini tanımlayan lisans ve sertifikaların verilmesinden, piyasa ve sistem işleyişinin incelenmesinden, dağıtım ve müşteri hizmetleri yönetmeliklerinin oluşturulmasından, tadilinden ve uygulattırılmasından, denetlenmesinden, maliyeti yansıtan fiyatların incelenmesinden ve piyasada 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununa uygun şekilde davranılmasını sağlamaktan yetkili ve sorumludur. Kanunun yürütülmesinde, gerçek ve tüzel kişilerin Kurumdan alacakları lisans veya sertifika kapsamında yapacağı faaliyetlerin denetimi, gözetimi, yönlendirilmesi, uyulacak usul ve esaslar ile bu lisans ve sertifikaların

kapsamı, verilme kriterleri, süreleri, bedellerinin tespit şekli, çevre mevzuatı ile uyum sağlaması, sicil kayıtlarının tutulma usulü ile lisans ve sertifika sahiplerinin hak ve yükümlülükleri ve piyasanın düzenlenmesi ile ilgili gerek görülen diğer hususlar, çıkarılan yönetmeliklerle düzenlenmektedir.

- Petrol Piyasasında; 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 lisansların verilmesi, güncelleştirilmesi, geçici olarak durdurulması veya iptaline ilişkin işlemler yapmak, lisans gerektiren faaliyet ve/veya işlemlerin kapsamı, lisans ile kazanılan hak ve üstlenilen yükümlülükler, lisans kapsamındaki faaliyetlerin kısıtlanması, faaliyetin yürütülmesine ilişkin olarak özel şartlar belirlenmesi konularında düzenlemelerde bulunmak,
- LPG Piyasasında; LPG'in dağıtımı, taşınması ve otopaz bayilik faaliyetlerinin yapılması (tüplü LPG bayiliği hariç), depolanması, LPG tüpünün imalatı, dolumu, muayenesi, tamiri ve bakımı ile bu amaçla tesis kurulması ve işletilmesi için lisansların verilmesi, güncelleştirilmesi, geçici olarak durdurulması veya iptaline ilişkin işlemler yapmak, lisans gerektiren faaliyet ve/veya işlemlerin kapsamı, lisans ile kazanılan hak ve üstlenilen yükümlülükler, lisans kapsamındaki faaliyetlerin kısıtlanması, faaliyetin yürütülmesine ilişkin olarak özel şartlar belirlenmesi konularında düzenlemeler yapmaya yetkilidir.

Kurum; 4628, 4646, 5015 ve 5307 sayılı Kanunların hükümleri uyarınca Kurul Kararıyla elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasasına ilişkin olarak hazırladığı yönetmelikleri ve tebliğleri piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin ve ilgili kurum ve kuruluşların görüşlerini alarak yürürlüğe koymaktadır.

1.2.3. Görev Dağılımı

Kurul, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununa göre aşağıdaki görevleri yerine getirmekle yükümlüdür:

- 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu hükümlerini uygulamak.
- Her yılın Ocak ayının sonuna kadar, serbest tüketici tanımına ilişkin limitlerdeki indirimleri belirlemek ve yeni limitleri yayımlamak.
- Tüketicilere güvenilir, kaliteli, kesintisiz ve düşük maliyetli elektrik enerjisi hizmeti verilmesini teminen gerekli düzenlemeleri yapmak.

- Lisans sahipleri için kabul görmüş muhasebe usulleri uyarınca mali raporlama standartları ve yönetim bilişim sistemlerini belirlemek ve bunların uygulanmasını sağlamak.
- Üretim, iletim ve dağıtım şirketleri ile otoprodüktör ve otoprodüktör grubu tesisleri için güvenlik standartları ve şartlarını tespit etmek ve bunların uygulanmasını sağlamak.
- Piyasanın gelişimine bağlı olarak yeni ticaret yöntemleri ve satış kanallarının uygulanabilmesine yönelik altyapının geliştirilmesi ve uygulanmasını sağlamak.
- Kanunun amaçları ile uyumlu olarak, gerektiği durumlarda, model anlaşmalar geliştirmek.
- Ticari sırlar ve gizli rekabet bilgileri de dahil olmak üzere, ticari açıdan hassas olan her türlü bilginin açıklanmasını engelleyecek usul ve esasları belirlemek ve uygulamak.
- Piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin eşitlik ve şeffaflık standartlarına uymalarını sağlamak için faaliyetlerini, uygulamalarını ve ilgili lisans hüküm ve şartlarına uyup uymadıklarını denetlemek.
- Rekabeti sağlamak için iştirakler arası ilişkilere ilişkin standartlar ve kurallar oluşturmak, uygulamak ve bu standartların piyasa faaliyetlerinde karşılıklı iştirak, işletme ve muhasebe konularında kısıtlamalar içermesi gerektiğinde, bu kısıtlamaları belirlemek.
- Yıllık rapor ve piyasa gelişimi ile ilgili sair raporları hazırlamak ve Bakanlığa sunmak.
- Elektrik enerjisi üretiminde çevresel etkiler nedeniyle yenilenebilir enerji kaynaklarının ve yerli enerji kaynaklarının kullanımını özendirmek amacıyla gerekli tedbirleri almak ve bu konuda teşvik uygulamaları için ilgili kurum ve kuruluşlar nezdinde girişimde bulunmak.
- Kanun hükümlerinin uygulanması ve Kanunla kendisine verilen görevleri yerine getirmek için gerekli olan ve piyasada rekabeti geliştirmeye yönelik olarak gerçek ve tüzel kişilerin uymaları gereken, talimatları ve tebliğleri, şebeke yönetmeliğini, dağıtım yönetmeliğini, müşteri hizmetleri yönetmeliğini, dengeleme ve uzlaştırma yönetmeliğini onaylamak.
- Lisanslara ilişkin onaylarla, Kanunda belirtilen sair onayları vermek.
- Dağıtım şirketleri tarafından hazırlanıp TEİAŞ tarafından sonuçlandırılan talep tahminlerini onaylamak, gerektiğinde revize ettirmek.

- Kurul onaylı talep tahminlerine dayanarak, TEİAŞ tarafından hazırlanan üretim kapasite projeksiyonu ve iletim yatırım planı ile bu planlarla uyumlu olarak mülkiyeti kamuda olan dağıtım tesislerini işleten dağıtım şirketleri tarafından hazırlanan dağıtım yatırım planlarını onaylamak, gerektiğinde revize edilmesini sağlamak ve onay verdiği yatırım planlarının uygulanmasını denetlemek.
- İlgili lisans hükümleri uyarınca hazırlanacak olan; TETAŞ'nin toptan satış fiyat tarifesini, iletim tarifesini, dağıtım tarifeleri ile perakende satış tarifelerini incelemek ve onaylamak.
- İletim, dağıtım, toptan satış ve perakende satış için yapılacak fiyatlandırmaların ana esaslarını tespit etmek ve gerektiğinde ilgili lisans hükümleri doğrultusunda revize etmek.
- Otoprodüktör ve otoprodüktör gruplarının kendi veya ortaklarının ihtiyaçları dışında satışa sundukları elektrik enerjisi miktarına ilişkin yüzdeleri yayımlamak ve gerektiğinde revize etmek.
- İletim ek ücreti oranını belirlemek ve iletim ek ücreti tutarının TEİAŞ tarafından tahsili ve Kuruma ödenmesine ilişkin düzenlemeleri yapmak.
- Tüzel kişiler tarafından lisanslarla ilgili işlemler ve sair işlemler karşılığında Kuruma ödenecek bedelleri belirlemek.
- Piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin denetlenmiş mali tablolarını incelemek veya incelettirmek.
- Tüzel kişilerden istenecek olan; hizmet güvenilirliği, hizmet dışı kalmalar ve diğer performans ölçütleri ile ilgili raporların kapsamını belirlemek ve düzenli olarak Kurula vermelerini sağlamak.
- Kanun ve yönetmelik hükümlerine, Kurul tarafından onaylanan tarife ve yönetmeliklere, lisans hüküm ve şartlarına ve Kurul Kararlarına aykırı davranıldığı durumlarda, idari para cezası vermek ve lisansları iptal etmek.
- Üretim, iletim ve dağıtım tesislerinin inşası ve işletilmesi sırasında genel olarak kamu yararının, hidrolik kaynakların, ekosistemin ve mülkiyet haklarının korunması için diğer kamu kuruluşları ile birlikte hareket ederek kamu yararı ve güvenliğine tehdit teşkil eden veya etme olasılığı bulunan durumları incelemek ve bu durumları ortadan kaldırmak amacıyla, daha önceden bilgi vermek şartıyla bu tesislerde 20.11.1984 tarihli ve 3082 sayılı Kanun hükümleri uyarınca gereken tedbirleri almak.

- Kurumun, Başkanlık tarafından hazırlanan bütçesini, yıllık iş planını, gelir-gider kesin hesaplarını, yıllık raporunu ve piyasa gelişimi ile ilgili sair raporları onaylamak ve gerekli gördüğü durumlarda, bütçe kalemleri arasında aktarma yapılmasına karar vermek.
- Lisans sahibi tarafların, iletim sistemi ya da bir dağıtım sistemine bağlantı ve sistem kullanımına ilişkin anlaşmaların hükümleri üzerinde mutabakata varamamaları halinde, ihtilafları Kanunun ve tarafların ilgili lisanslarının hükümlerine göre çözmek.
- Kurumun giderlerini, onaylı bütçesi çerçevesinde ve harcama usul ve esaslarını belirlemek üzere çıkaracağı yönetmeliğe uygun olarak gerçekleştirmek.
- Mevcut sözleşmelerle ilgili olarak; bu sözleşmelerin tarafları arasında yapılacak ve beş iş günü öncesinden tarih ve saati Kurula bildirilecek toplantılara, gerek gördüğünde katılmak.
- Mevcut sözleşmelere ilişkin olarak, Kanun hükümleri uyarınca rekabetçi piyasaya girişi kolaylaştıracak hususlarda, taraflarca değerlendirilmek üzere değişiklik önerilerinde bulunmak ve mevcut sözleşmelerin ihtilafların halline ilişkin hükümlerini ihlal etmemek kaydıyla, bu sözleşmelere ilişkin herhangi bir resmi ihtilaf halli sürecinin başlatılmasından önce, ihtilafların halli için arabuluculuk yapmak.
- Kanunun kendisine verdiği görevleri yerine getirirken, konusuna ait olarak gerekli gördüğü her türlü bilgi ve belgeyi, tüm kamu ve özel kuruluşlardan ve kişilerden istemek ve/veya yerinde incelemek.
- Personel atamaları da dahil olmak üzere, Kurumun personel politikasını oluşturmak ve uygulamak.
- Kuruma taşınır ve taşınmaz mal veya hizmet alınması, satılması ve kiralanması konularında karar vermek.
- Uluslararası organizasyon ve teşkilatların piyasaya ilişkin mevzuat ve uygulamalarını izleyerek, gerekli gördüğü düzenlemeleri yapmak; yasal düzenleme ihtiyacı duyulması halinde gerekli hazırlıkları yaparak Bakanlığa sunmak.
- Kurumun üçüncü kişilerle olan alacak, hak ve borçları hakkında her türlü işleme karar vermek.
- Uygun bulduğu konularda Başkanlığı görevlendirmek veya yetkilendirmek.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu, doğal gaz piyasası ile ilgili olarak aşağıda belirtilen hususlardaki görevleri yerine getirir:

- Doğal gaz piyasa faaliyetlerine ilişkin plan, politika ve uygulamalarla ilgili Kurum görüş ve önerilerini belirlemek.
- Doğal gaz piyasa faaliyetlerine ilişkin doğrudan taraf olunan uluslararası anlaşmalardan doğan hak ve yükümlülüklerin ifası için, Kuruma düŐen görevlerin yapılmasını sağlamak.
- Doğal Gaz Piyasası Kanunu ile Kuruma yetki verilen konularda, doğal gaz piyasa faaliyetlerine ilişkin her türlü düzenlemeleri onaylamak ve bunların yürütülmesini sağlamak.
- Doğal Gaz Piyasası Kanununda yer alan lisans ve sertifikaların verilmesine ve bunların yürütülmesi ve iptaline ilişkin her türlü kararları almak ve uygulamak.
- Doğal Gaz Piyasası Kanununda yer alan hükümler dahilinde özel hallerde uygulamaya konulabilecek sınırlama ve yükümlülüklerin tespiti ile fiyat belirlenmesine yönelik kararları almak.
- Doğal gaz piyasası içerisinde rekabetin hiç veya yeterince oluŐmadıđı alanlarda, fiyat ve tarife teŐekkülüne ilişkin usul ve esasları düzenlemek.
- Doğal Gaz Piyasası Kanununda belirlenen faaliyetlere ilişkin tarifeleri onaylamak veya tarife revizyonları hakkında karar almak.
- Doğal gaz piyasası faaliyetleri ile ilgili denetleme,  n araştırma ve soruŐtırma iŐlemlerinin yürütülmesi, yetkisi dahilinde ceza ve yaptırımları uygulamak ve dava açmak da dahil olmak üzere her türlü adli ve idari makama başvuru kararlarını almak.
- Doğal Gaz Piyasası Kanununun uygulanması ile ilgili olarak tüzel kişiler veya tüzel kişiler ile tüketiciler arasında çıkacak ihtilafları  zmek.
- Doğal Gaz Piyasası Kanununda gösterilen diğer görevleri yerine getirmek ve yetkileri kullanmak.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu petrol piyasası ile ilgili olarak aşağıda belirtilen görevleri yerine getirir:

- Petrol Piyasası Kanunu hükümlerini uygulamak, piyasa faaliyetlerine ilişkin her türlü düzenlemeleri yapmak ve yürütülmesini sağlamak.

- Petrol faaliyetlerine ilişkin plan, politika ve uygulamalarla ilgili Kurum görüş ve önerilerini belirlemek.
- Petrol piyasa faaliyetleriyle ilgili denetleme, ön araştırma ve soruşturma işlemlerini yürütmek, yetkisi dahilindeki ceza ve yaptırımları uygulamak ve dava açmak da dahil olmak üzere her türlü adlî ve idarî makama başvuru kararlarını almak.
- Uluslararası organizasyon ve teşkilatların petrol piyasasına ilişkin uygulamalarını izlemek.
- Petrol piyasasında lisans ve lisanslarla ilgili işlem bedellerini belirlemek.
- Petrol piyasasında faaliyet gösteren kişilerin denetlenmiş malî tablolarını incelemek veya incelettirmek.
- Petrol piyasasında faaliyet gösteren kişilerden istenecek olan, hizmet güvenilirliği, hizmet dışı kalmalar ve diğer performans ölçütleriyle ilgili raporların kapsamını belirlemek ve düzenli olarak Kurula vermelerini sağlamak.
- Petrol Piyasası Kanunu hükümlerine, çıkarılan yönetmelik hükümlerine, Kurul tarafından onaylanan tarife ve yönetmeliklere, lisans hüküm ve şartlarına ve Kurul kararlarına aykırı davranıldığı durumlarda, idarî para cezası vermek ve lisansları iptal etmek.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu LPG piyasası ile ilgili olarak aşağıda belirtilen görevleri yerine getirir:

- Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun hükümlerini uygulamak, piyasa faaliyetlerine ilişkin her türlü düzenlemeleri yapmak ve yürütülmesini sağlamak.
- LPG piyasası faaliyetlerine ilişkin plan, politika ve uygulamalarla ilgili Kurum görüş ve önerilerini belirlemek.
- LPG piyasası faaliyetleriyle ilgili denetleme, ön araştırma ve soruşturma işlemlerini yürütmek, yetkisi dahilindeki ceza ve yaptırımları uygulamak ve dava açmak da dahil olmak üzere her türlü adli ve idari makama başvuru kararlarını almak.
- Uluslararası organizasyon ve teşkilatların LPG piyasasına ilişkin uygulamalarını izlemek.
- LPG piyasasında lisans ve lisanslarla ilgili işlem bedellerini belirlemek.

- LPG piyasasında faaliyet gösteren kişilerin denetlenmiş mali tablolarını incelemek veya incelettirmek.
- LPG piyasasında faaliyet gösteren kişilerden istenecek olan hizmet güvenilirliği, hizmet dışı kalmalar ve diğer performans ölçütleriyle ilgili raporların kapsamını belirlemek ve düzenli olarak Kurula verilmelerini sağlamak.
- Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ile Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun hükümlerine, çıkarılan yönetmelik hükümlerine, Kurul tarafından onaylanan tarife ve yönetmeliklere, lisans hüküm ve şartlarına, teknik düzenlemelere ve Kurul kararlarına aykırı davranıldığı durumlarda idari para cezası vermek, lisansları iptal etmek.

1.2.4. Kurum Başkanının Görev ve Yetkileri

Kurul Başkanı, aynı zamanda Kurumun da Başkanıdır. Başkan, Kurul kararlarının uygulanmasından, yürütülmesinden ve Kurulun temsilinden sorumludur. Bu sorumluluk; Kurulun işleri ile ilgili olarak kamuya bilgi verilmesi görevini de kapsar. Kurul Başkanının yokluğunda, Başkanın tüm görev ve yetkilerini İkinci Başkan üstlenir.

Kurum Başkanının görev ve yetkileri şunlardır:

- Kurul kararlarına istinaden gerekli gördüğü hizmet birimlerini kurmak.
- Kurumun işlevlerini yerine getirebilmesi için Kurul kararı doğrultusunda yeterli sayıda personeli istihdam etmek.
- Hizmet birimlerinin uyumlu, verimli, disiplinli ve düzenli biçimde çalışmasını temin etmek, hizmet birimleri ile Kurul arasında organizasyonu ve koordinasyonu sağlamak ve hizmet birimleri arasında çıkabilecek görev ve yetki ihtilaflarını çözmek.
- Kurul toplantılarının gündemini, gün ve saatini belirlemek ve toplantıları idare etmek.
- Kurul kararlarının gereğinin yerine getirilmesini sağlamak ve bu kararların uygulanmasını izlemek.
- Kurulu resmi ve özel kuruluşlar nezdinde temsil etmek.

- Kurumun yıllık bütçesi ile gelir gider kesin hesabını ve Kurum yıllık raporunu hazırlamak ve Kurula sunmak ve Kurum bütçesinin uygulanmasını, gelirlerin toplanmasını ve giderlerin yapılmasını sağlamak.

1.3. İDARİ YAPI

1.3.1. Kurul

02.11.2001 tarihli Resmi Gazetede yayımlanan Bakanlar Kurulunun 2001/3168 sayılı Kararı ile Kurul Başkanlığına Yusuf Günay atanmış ve kurul üyeliklerine atamalarla birlikte 19.11.2001 tarihinde Yargıtay I.Başkanlığı huzurunda yemin ederek Başkan ve üyeler fiilen çalışmaya başlamışlardır.

4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun Geçici 2. maddesine göre ilk defa atanan üyelere Başkan dışında, ikinci yılın sonunda kura sonucunda belirlenecek iki üye ve dördüncü yılın sonunda, kalan üyelere kura sonucunda belirlenecek iki üyenin yerine, bu Kanunda belirtilen hükümlere uygun olarak yeni üye ataması yapılır. 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 24 maddesi ile değişik 5. maddesine istinaden Mustafa Yılmaz ve Hüseyin Karataş 06.02.2004 tarih ve 2004/6871 sayılı Bakanlar Kurulu uyarınca EPDK kurul üyeliğine atanmış olup, 25.02.2004 tarihinde Yargıtay I. Başkanlığı huzurunda yemin ederek fiilen çalışmaya başlamışlardır ve Başkan dahil üye sayısı dokuz çıkarılmıştır.

Yine, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 5 inci ve geçici 2. maddesine göre 15 Kasım 2005 tarihinde çekilen kura sonucu görev süresi dolan Kurul üyesi ve ikinci başkan yerine 17 Mart 2006 tarih ve 26111 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan ve 13.03.2006 tarih ve 2006/10168 sayılı bakanlar kurulu kararı ile EPDK ikinci başkanlığına Yusuf TÜLEK, EPDK Kurul Üyeliğine Celal USTAOĞLU ve Cemil KILIÇ atanmış olup, yeni atanan kurul üyeleri 21 Mart 2006 tarihinde Yargıtay I. Başkanlığı huzurunda yemin ederek fiilen çalışmaya başlamışlardır.

20.12.2003 tarihli ve 25322 sayılı resmi gazetede yayımlanarak 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu yürürlüğe girmesiyle Petrol piyasalarında faaliyet gösteren gerçek ve tüzel kişilere lisans verilmeye başlanmıştır. 13.03.2005 tarihli ve 25754 sayılı resmi gazetede yayımlanarak 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun yürürlüğe girmiş ve 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 5 inci maddesinin 10 uncu fıkrasının (a) bendi uyarınca Başkanlığın görev ve yetkileri arasında yer alan; “Kurul Kararlarına istinaden gerekli gördüğü hizmet birimlerini kurmak” hükmü ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilatı ve Personelinin Çalışma Usul ve Esasları Hakkında Yönetmeliğin 34 üncü maddesinde yer alan; “İhtiyaç duyulması halinde, mevcut hizmet birimlerinin birleştirilmesine, genişletilmesine, kaldırılmasına, görev ve sorumluluklarının değiştirilmesine, yeni hizmet birimlerinin kurulmasına Kurul Kararlarına istinaden Başkan yetkilidir.” hükmü uyarınca, 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik

Yapılmasına Dair Kanun ile Kurumumuza verilen görevleri yerine getirmek üzere 05.05.2005 tarihli ve 25808 resmi gazete yayımlanarak Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Dairesi Başkanlığı kurulması ile de LPG piyasasında faaliyet gösteren gerçek ve tüzel kişilere lisans verilmeye başlanmıştır.

1.3.2. Hizmet Birimleri

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilatı ve Personelinin Çalışma Usul ve Esasları Hakkında Yönetmeliğiyle, Kurumun hizmet birimleri aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

1.3.2.1. Ana Hizmet Birimleri

Elektrik Piyasası Düzenleme, İzleme ve Değerlendirme Dairesi Başkanlığı
Doğal Gaz Piyasası Uygulama Dairesi Başkanlığı
Denetim Dairesi Başkanlığı
Finansman Dairesi Başkanlığı
Sektörel Rekabet ve Tüketici Hakları Dairesi Başkanlığı
Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı
Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Dairesi Başkanlığı

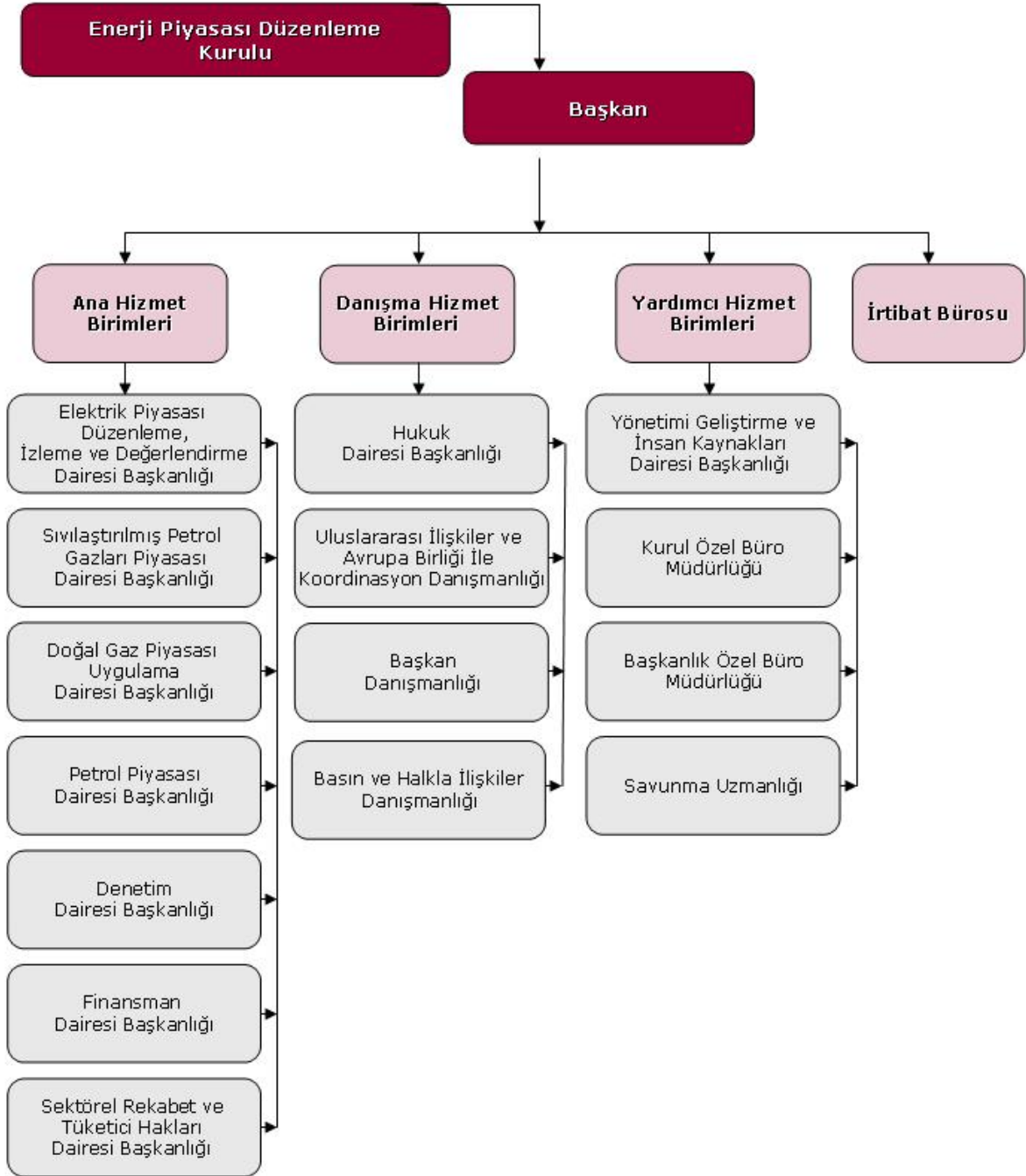
1.3.2.2. Danışma Hizmet Birimleri

Hukuk Dairesi Başkanlığı
Uluslararası İlişkiler ve Avrupa Birliği ile Koordinasyon Dairesi Başkanlığı
Başkan Danışmanlığı
Basın ve Halkla İlişkiler Danışmanlığı

1.3.2.3. Yardımcı Hizmet Birimleri

Yönetimi Geliştirme ve İnsan Kaynakları Dairesi Başkanlığı
Kurul Özel Büro Müdürlüğü
Başkanlık Özel Büro Müdürlüğü
Savunma Uzmanlığı

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Organizasyon Şeması



1.4. İNSAN KAYNAKLARI

İdari ve mali özerkliğe sahip Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nda hizmetlerin, ücret ve mali haklar dışında 657 sayılı Devlet Memurları Kanuna tabi personel eliyle yürütüleceği, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 9 uncu maddesi ile düzenlenmiştir.

4628 sayılı Kanunun 9 uncu maddesi esaslarına göre çıkarılan Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilatı ve Personelinin Çalışma Usul ve Esasları Hakkında Yönetmelik, 12.12.2001 tarihli ve 2001/3501 sayılı Bakanlar Kurulu kararı ile kabul edilmiş ve 19.01.2002 tarihli ve 24645 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun kadroları, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilatı ve Personelinin Çalışma Usul ve Esasları Hakkında Yönetmelik ile ihdas edilirken, Kurumun sadece Elektrik ve Doğal Gaz Piyasası kanunları ile verilen görevleri dikkate alınmıştır. Ancak, daha sonra 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu ve 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Piyasası Kanunu ile kendisine verilen görev ve yetkiler artırılmıştır. Kanunlar ile yeni görevler verildiği halde yeni kadro ihdası yapılmamıştır. Yeni görevleri yerine getirecek kadroya ihtiyaç duyulmaktadır. Enerji Uzman Yardımcılığından sınav sonucu Uzman olacaklar için Enerji Uzmanı kadrosuna, Enerji Uzman Yardımcısı ve Büro Görevlisi kadroları için sınav açabilmek için ilave kadro ihdasına ihtiyaç bulunmaktadır.

Kurumun asli ve sürekli hizmetlerini yürütecek kadro unvanları ile sayılarına, Yönetmeliğe ekli 1 sayılı cetvelde yer verilmiştir. Buna göre, Kurumun kadro unvan ve sayıları şu şekildedir.

Kadro Unvanları	Sayısı
Daire Başkanı	11
Başkan Danışmanı	10
Grup Koordinatörü	33
Grup Başkanı	66
Enerji Uzmanı	90
Enerji Uzman Yardımcısı	70
Avukat	5
Kurul Danışmanı	6
Basın ve Halkla İlişkiler Danışmanı	1
Özel Büro Müdürü	2
Özel Büro Müdür Yardımcısı	4
İrtibat Büro Müdürü	5
Çözümleyici	3
Programcı	3
Tabip	2
Hemşire	3
Savunma Uzmanı	1
Mütercim-Tercüman	4
Tekniker	3
İletişim Görevlisi	30
Büro Görevlisi	60
Kaloriferci	2
Şoför	12
TOPLAM	426

Ayrıca, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Yerli ve Yabancı Uzman İstihdamına İlişkin Yönetmelik uyarınca çalıştırılan Yerli Uzmanların sözleşmeleri, Denetim Komisyonunca düzenlenen inceleme raporu, Başbakanlık Makamının Oluru ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun kararı çerçevesinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Yerli ve Yabancı Uzman İstihdamına İlişkin Yönetmeliğin 26 ncı maddesi uyarınca 16.12.2005 tarihi itibarıyla sona erdirilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 25.09.2003 tarih ve 213/24 sayılı kararı ile kabul edilen Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Aday Memurları Yetiştirme Yönetmeliği uyarınca 2005 yılında Kurumun personel ihtiyacını karşılamak üzere 34 adet Enerji Uzman Yardımcılığı için sınavlar yapılmış, yapılan sınavlar sonucunda 23 adet Enerji Uzman Yardımcısının ataması yapılarak görevlerine başlamıştır. 6 adet Enerji Uzman Yardımcısının atama işlemleri ve 5 Enerji Uzman Yardımcısının muvafakat işlemleri devam etmektedir.

Ayrıca, 2005 yılı içerisinde yapılan sınav sonucunda, 4 adet Büro Görevlisi, 9 adet İletişim Görevlisinin ataması yapılarak görevlerine başlamıştır. 3713 sayılı Terörle Mücadele Kanunu çerçevesinde 2 adet Büro Görevlisinin ataması yapılmış ve görevlerine başlamıştır. Kuruma naklen atama suretiyle de 2 adet Büro Görevlisi 1 adet de Şoför ataması yapılmış ve görevlerine başlamıştır.

Kuruma 2005 yılı içerisinde toplam 41 kişi atanmış ve görevlerine başlamıştır. 2005 yılı içerisinde, personelinin eğitimi ile ilgili olarak ;

Enerji Uzman Yardımcılarının, Büro görevlilerinin ve İletişim Görevlilerinin Aday Memur Eğitimleri başlamış ve halen devam etmektedir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu 2006 yılı Eğitim Planı ve 2006 yılı Eğitim Programı yürürlüğe konmuştur.

2005 yılında Enerji Uzman Yardımcısı olarak atananların Öğrenim dallarına göre sayısal dağılımı aşağıda gösterilmiştir.

Öğrenim Dalı	Sayısı
Hukuk	5
İktisadi ve İdari Bilimler, İktisat, İşletme, Siyasal Bilgiler	8
Mühendislik	10

2005 yılı sonu itibariyle Kuruma açıktan ve naklen ataması yapılan personelin unvan ve sayısal dağılımı şu şekildedir;

Kadro Unvanları	Sayısı
Enerji Uzman Yardımcısı	23
İletişim Görevlisi	9
Büro Görevlisi	8
Şoför	1
Toplam	41

2005 yılı sonu itibariyle; ücret ve mali haklar dışında 657 sayılı Devlet Memurları Kanununa tabi 296 kadrolu personel istihdam edilmektedir.

Kurumda istihdam edilen personelin cinsiyet ve eğitim durumları aşağıdaki gibidir:

Kadro Unvanları	Sayısı	Öğrenim Durumu					Cinsiyeti	
		İlköğretim	Lise	4 Yıllan Az Süreli Yüksek Öğretim	4 Yıl ve Daha Fazla Süreli Yüksek Öğretim	Kadın	Erkek	
Daire Başkanı	5				5	1	4	
Başkan Danışmanı	4				4		4	
Grup Koordinatörü	4				4		4	
Grup Başkanı	26				26	6	20	
Enerji Uzmanı	83				83	23	60	
Enerji Uzman Yardımcısı	58				58	8	50	
Avukat	5				5	4	1	
Basın ve Halkla İlişkiler Danışmanı	1				1		1	
Özel Büro Müdürü	1				1		1	
Özel Büro Müdür Yardımcısı	4		3		1	2	2	
İrtibat Büro M.	1				1		1	
Programcı	3				3	1	2	
Program Çözümleyici	3				3		3	
Tabip	1				1	1		
Hemşire	1			1		1		
Savunma Uzmanı	1				1		1	
İletişim Görevlisi	29		2	16	11	29		
Büro Görevlisi	54	2	10	12	30	19	35	
Şoför	12	5	7				12	
TOPLAM	296	7	22	29	235	95	201	

Kurumun Koruma ve Güvenlik hizmetleri ile temizlik işleri, 2005 yılında ihale yapılarak firmalardan hizmet alımı şeklinde temin edilmiştir. Bu hizmetleri yürütenlerin sayısal dağılımı aşağıdaki gibidir.

Kadro Görev	Sayısı	Kadın	Erkek
Koruma ve Güvenlik	16	2	14
Temizlik	26	12	14

1.5. FİZİKSEL KOŞULLAR VE DONANIM

Kurum merkez hizmet binası, kapalı oda ve açık ofis şeklinde düzenlenmiş ve tam fonksiyonlu ortamda hizmetlerin yürütülmesi amaçlanmıştır.

Kurum, halen ikamet ettiği Ziyabey Caddesi No:19 Balgat/ANKARA adresindeki hizmet binasını 1.7.2002 tarihinde, Elektrik ve Doğal Gaz Piyasası kanunlarındaki görevler ve personel sayısı dikkate alınarak kiralamıştır. Ancak, 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu ve 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Kanunu ile Kuruma yeni görevler verilmiş, personelin yerleşimi ve evrakların arşivlenmesi için tamamen yetersiz hale gelmiştir. Ortak kullanıma yönelik alanlar ile toplantı odaları çalışma ofislerine dönüştürülmüş olup, Kurumda ciddi şekilde çalışma alanı ve arşiv yetersizliği özetle fiziki mekan sıkıntısı çekilmektedir. İhtiyacı karşılayabilir ve çağdaş bir çalışma mekanı arayışlarımız sürdürülmektedir.

Kurum personelinin bilgilendirilmesi amacıyla; duyuru, bildiri, Ulusal basında yayımlanan Kurum ile ilgili haberler ve basın açıklamaları Kurumun merkez binasında bulunan yaklaşık 300 bilgisayar aracılığıyla (İntranet bağlantısıyla) sunulmaktadır.

Kurum bünyesinde yapılandırılmış güvenli bilgisayar donanım alt yapısı ile her kullanıcıya kişisel çalışma ortamı ve gerekli yazılım desteğiyle hizmet sunulmaktadır. Kuruma gelen ve giden evrakların Kurum içindeki akışları bilgisayar ortamında takip edilmektedir.

Yine, 2 Mbit hız ile bağlanılan Internet aracılığı ile elektronik ortamda çalışılmaktadır. Kurumun www.epdk.org.tr adresinde Elektrik, Doğal Gaz Piyasası ve yeni oluşan Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası ve Petrol Piyasası ile ilgili Kanun, Bakanlar Kurulu Kararı, Yönetmelikler ve Kurul Kararı şeklindeki düzenlemeler ve kamuoyunu bilgilendirmeye yönelik açıklamalar, yapılan ihalelerin web ortamında canlı olarak yayınlanması ile elektronik iletişime yönelik elektronik posta adresleri yer almaktadır.

Devlet ve Üniversite hastanelerinin yanı sıra, özel üniversiteler ile özel sağlık kuruluşları ve resmi kurumların sağlık üniteleri vasıtasıyla Kurul Başkanı ve Üyeleri ile Kurum personeline sağlık hizmeti sağlanmaktadır.

Düzenleyici bir Kuruma uygun olacak kalite ve bu kalitenin sürekliliği için güvenlik, temizlik, bakım onarım ve satın alma gibi hizmetler ihaleler sonucu firmalar ile yapılan idari ve teknik şartnamelere uygun sözleşmeler düzenlenerek yapılmaktadır.

İKİNCİ BÖLÜM

ENERJİ PİYASASI

2.1. ELEKTRİK PİYASASI

2.1.1. Avrupa Birliği Elektrik Piyasası

1996 yılında çıkarılan 96/92 sayılı Direktif ile başlayan bir AB İç Elektrik Piyasası oluşturulması süreci 2005 yılına gelindiğinde hala tamamlanamamıştır. Bu durum, Avrupa Komisyonu tarafından 2005 yılında hazırlanan Elektrik ve Gaz Piyasalarının İşleyişine İlişkin Raporda, İskandinav ülkeleri dışındaki bütün AB'ye üye ülkelerin elektrik piyasalarının hala ulusal ölçekte kaldığı tespiti ile yeniden tartışılmaya başlanmıştır. Bu tespit 2006 yılı Ocak ayında hazırlanan Elektrik ve Gaz Piyasalarının İşleyişine İlişkin Raporda da yer almaktadır.

AB, 2000 yılında kabul edilen Lizbon Stratejisi ile AB'nin rekabet gücünün artırılmasını öncelikli hedef olarak belirlemiştir. Bu amaç doğrultusunda elektrik ve doğal gaz piyasalarının entegrasyonu ve daha fazla serbestleştirilmesi kararlaştırılmıştır. Bu çerçevede 2003 yılında, 96/92 sayılı Direktifin yerine geçen 2003/54 sayılı Elektrik Direktifi ve ona eşlik eden Sınır ötesi Elektrik Ticareti hakkındaki 1228/2003 sayılı Tüzük çıkarılmıştır.

Elektrik Direktifi, AB'ye üye ülkeler tarafından uygulanacak asgari ortak ilke ve tedbirleri belirlemektedir. Elektrik Direktifi tek başına elektrik piyasalarının rekabet açılması için yeterli olmadığından Avrupa Komisyonu üye ülkelere kendi ülkelerinin özelliklerini de dikkate alarak ek tedbirler alınmasını istemektedir. Bu kapsamda, düzenlemede, kurumlarının idari kapasitelerinin geliştirilmesi ve bağımsızlıklarının güçlendirilmesi, faaliyetlerin ayrıştırılması için öngörülen tedbirlerin kuvvetlendirilmesi, yeni enterkoneksiyon kapasitesi yapımının özendirilmesi hususları öne çıkmaktadır. Avrupa Komisyonu, üye ülkeler tarafından bu kapsamda alınacak tedbirlerin sonuçları görülmeden AB için yeni bir mevzuat hazırlamanın düşünülmeyeceğini açıklamıştır. Bu nedenle Komisyon, her bir ülkedeki uygulamaları ayrıntılı olarak incelemeye başlamıştır. Yapılan incelemelerin 2006 yılında raporlaştırılması öngörülmektedir.

Yeni Elektrik Direktifinin, 1 Temmuz 2004 tarihine kadar AB'ye üye ülkelere uyarlanması zorunluluğu bütün ülkelere yerine getirilmemesine rağmen, AB genelinde elektrik enerjisi fiyatları 1997 yılı düzeyinin altına indirilebilmiştir. Ancak, hala AB'ye üye ülkelerdeki elektrik enerjisi fiyatları arasındaki farklılıklar devam etmektedir. Bunun gerekçesi Avrupa Komisyonu tarafından özellikle enterkoneksiyon kapasitesinin yetersizliğine ve bazı ülkelere görülen, rekabetin gelişmesini engelleyen piyasa yoğunluğuna bağlanmaktadır.

Rekabetin gelişmesine bağlı olarak elektrik enerjisi fiyatlarında görülen düşüşler, bir taraftan tüketicilerin toplam harcamalarındaki enerji payını azaltırken, diğer taraftan, sektöre yeni yatırım yapılması konusunda yatırımcıları isteksiz davranmaya

yönlendirmektedir. Bu durum, enerji verimliliğine ilişkin yatırımlar için de geçerlidir. Bu nedenle Avrupa Komisyonu nihai enerji kullanımında verimliliğin artırılmasına ilişkin yeni bir mevzuat hazırlamıştır.

Ülkeler arasındaki fiyat farklılıkları ve enterkoneksiyon kapasitesi yetersizliklerinin de etkisiyle serbest tüketiciler, diğer ülkelerden tedarikçi bulma konusunda isteksiz davranmaktadırlar. Bunun istisnasını Nordpool oluşturmaktadır. Nordpool aynı zamanda bölgesel entegrasyonun gerçekleştirildiği yegâne bölgedir.

Nihayetinde Almanya'nın da enerji sektörünü düzenlemek amacıyla bir düzenleyici kurum kurmasıyla, Avrupa'da düzenleyici kurumu olmayan ülke kalmamıştır.

2.1.2. Türkiye'de Elektrik Piyasası

2005 yılında Türkiye toplam elektrik enerjisi üretimi, bir önceki yıla göre % 7,3 oranında artarak 161 milyar 745 milyon kWh olarak gerçekleşmiştir. 2005 yılında Türkiye toplam elektrik enerjisi tüketimi ise bir önceki yıla göre % 7 oranında artarak 160 milyar 569 milyon kWh'a ulaşmıştır.

2005 yılında Türkiye, bugüne kadar kaydedilen en yüksek miktarda elektrik enerjisi ihraç etmiştir. 2005 yılında, % 77,3'lük kısmı Irak'a gerçekleştirilen elektrik enerjisi satışlarından oluşmak üzere toplam 1 milyar 813 milyon kWh'lık elektrik enerjisi, Irak, Gürcistan ve Nahcivan'a ihraç edilmiştir. Elektrik enerjisi ithalatı ise Gürcistan ve Türkmenistan'dan yapılan 636 milyon kWh'lık elektrik enerjisinden ibarettir.

2005 yılında Türkiye toplam elektrik enerjisi üretiminin % 45,4'lük kısmı EÜAŞ ve Bağlı Ortaklıkları bünyesindeki üretim tesislerinden sağlanmıştır. Diğer üretim tesislerinin 2005 yılında üretime katkıları sırasıyla şöyledir: Yap İşlet modeli kapsamındaki santraller % 25,8; otoprodüktörler ve otoprodüktör grupları % 10,6; Yap İşlet Devret modeli kapsamındaki santraller % 8,5; üretim lisansı bulunan santraller % 6,5; İşletme Hakkı Devri modeli kapsamındaki santraller % 2,5; ve mobil santraller % 0,5. Kamu dışındaki üretim lisansı sahibi şirketlerin 2005 yılındaki üretim toplamı 10 milyar 590 milyon kWh'a ulaşmıştır. Özelleştirme programındaki santrallerin 2005 yılı üretimine katkıları ise % 4 düzeyindedir.

2005 yılının en yüksek puantı 25.174 MW olarak 26 Aralık Pazar günü saat 17.20'de kaydedilmiştir. 2005 yılının en düşük puantı ise 4 Kasım Cuma günü saat 7.00'de 10.120 MW olarak gerçekleşmiştir. Yıl içinde kaydedilen en yüksek ve en düşük puant değerleri arasında 15.000 MW'ın üzerinde bir fark oluşmuştur.

2005 yılında Türkiye elektrik enerjisi üretiminin % 75,5'lik kısmı termik santrallerden; % 24,5'lik kısmı hidroelektrik santrallerden sağlanmış olup rüzgar enerjisi santrallerinin toplam üretimi katkısı ancak % 0,03 olarak gerçekleşmiştir. 2005 yılında birincil enerji kaynaklarına göre üretim kompozisyonuna bakıldığında; birinci sırada % 43,8'lik pay ile doğal gaz yakıtlı santrallerin bulunduğu görülmektedir. Doğal

gaz yakıtlı santralleri; % 24,5'lik pay ile hidroelektrik santraller ve % 18,5'lik pay ile linyit yakıtlı termik santraller izlemektedir. Buna göre 2005 yılında Türkiye elektrik üretiminin % 44,8'lik kısmı yerli kaynaklardan sağlanmıştır.

Elektrik piyasasına ilişkin diğer mevzuat kapsamında ise “Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun” Mayıs 2005’de yürürlüğe girmiştir.

2.2. DOĞAL GAZ PİYASASI

2.2.1. Türkiye’de Doğal Gaz Piyasası

4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu’nun yürürlüğe girmesiyle birlikte Kanun’un uygulanması için ilgili düzenlemelerin yapılmasına Avrupa Birliği doğal gaz direktiflerine uyumlu bir şekilde devam edilmektedir.

Doğal gaz sektörünün rekabete açılmasını sağlayacak yeniden yapılanma çalışmaları büyük ölçüde tamamlanmıştır. Doğal gaz piyasasına ilişkin olarak, piyasaya giriş, piyasa faaliyeti ve tarifelere ilişkin düzenlemeler yapılmış olup, lisanslar ve sertifikaların verilmesi çalışmalarına ve tarifelerin düzenlenmesine devam edilmektedir.

2005 yılında doğal gaz tüketimi 27,2 milyar metreküp olarak gerçekleşmiştir. Diğer yandan ülkemizde doğal gaz üretimi yapan TPAO, Thrace Basin, Amity Oil gibi toptan satış şirketleri vardır. Bu şirketlerin 2005 yılı toplam doğal gaz üretimi yaklaşık 761 milyon metreküptür.

Doğal gaz kullanımını tüm ülkeye yaygınlaştırmak amacıyla, doğal gaz dağıtım şebekesi bulunmayan şehirlerin şehir içi doğal gaz dağıtım lisansı ihale çalışmalarına devam edilmiş ve bu şehirlerin bazılarında doğal gaz kullanılmaya başlanmıştır.

Kurumumuzca yapılan doğal gaz dağıtım lisansı ihaleleri ile Kayseri, Konya, Erzurum, Çorlu, Gebze, İnegöl, Çatalca, Bandırma, Balıkesir, Sivas, Kütahya, Ereğli (Konya), Çorum, Kırıkkale-Kırşehir, Samsun, Aksaray, Karadeniz Ereğli-Düzce, Yalova, Uşak, Gemlik, Polatlı, İzmir, Manisa, Niğde Nevşehir, Bilecik Bolu, Karabük-Kastamonu, Malatya, Kahramanmaraş şehirleri için ihaleleri kazanan firmalara lisans verilmiştir. İhale süreci tamamlanan Denizli, Gaziantep-Kilis, Şanlı Urfa, Çanakkale, Isparta-Burdur, Afyon, Kars-Ardahan, Erzincan, Karaman, şehirleri için söz konusu şehirlerde ihaleyi kazanan şirketler lisans alma öncesi işlemlerini tamamlama aşamasındadırlar. İhale ilanına çıkılan ve yeterlilik değerlendirme çalışmaları tamamlanan şehirlerden Amasya-Tokat, Antalya, Karacabey-Mustafakemalpaşa-Susurluk, Trabzon ve Rize, Elazığ, Gümüşhane-Bayburt, Diyarbakır, Adıyaman, Seydişehir-Çumra, Ordu-Giresun doğal gaz dağıtım lisans ihalelerinin önümüzdeki beş ay içerisinde gerçekleştirilmesi planlanmaktadır. Lisans alarak inşaat faaliyetlerine geçilen şehirlerden, Kayseri, Konya, Erzurum, Çorlu, Gebze, İnegöl, Çatalca, Bandırma, Balıkesir, Sivas, Kütahya, Ereğli (Konya), Çorum, Kırıkkale-Kırşehir,

Samsun, Aksaray, Karadeniz Ereğli-Düzce, Yalova, Uşak, Gemlik’de halihazırda, konutlarda doğal gaz kullanılmaktadır.

Doğal gaz piyasasında rekabetin oluşturulması ve BOTAŞ’ın piyasa payını azaltma amacıyla doğal gaz ithalat sözleşmelerinin devir ihalelerine BOTAŞ tarafından çıkmış olup, bu ihalelere katılımı ilgili olarak Kurumumuzca yapılacak ithalat lisans yeterliği işlemlerine yönelik düzenlemeler yapılmış ve ithalat yeterlik başvurusunda bulunan şirketlerin inceleme ve değerlendirilme çalışmaları neticesinde 2005 yılında Kontrat Devirleri kapsamında 39 firma yeterlik başvurusunda bulunmuş, 37 firma yeterli bulunmuştur. Kontrat devri ihalesi BOTAŞ tarafından 30 Kasım 2005 tarihinde gerçekleştirilerek 4 milyar m³’lük kontrat miktarı için teklif verilmiştir.

Enerji arz güvenliğini ve çeşitlendirilmesini sağlamak amacıyla doğal gazın Türkiye’ye ve Türkiye üzerinden Avrupa pazarlarına taşınması konusunda destekleyici çalışmalar sürdürülmektedir.

2.3. PETROL PİYASASI

Petrol Piyasası Kanununun 20.12.2003 tarihinde yürürlüğe girmesi ve ikincil düzenleme çalışmalarının tamamına yakın bölümünün 2004 yılında tamamlanması neticesi, 2005 yılı Kanunun gerçek anlamda uygulanmaya başlandığı yıl olmuştur.

Kanunun öngördüğü takvime uygun olarak yılbaşında akaryakıt fiyatları serbest piyasada oluşmaya başlamış, ham petrol ve akaryakıt ithalatı, ilgili lisans sahibi kişiler lehine hak haline getirilerek serbestleştirilmiştir. Piyasa taraflarının kayıt altına alınmasına yönelik olarak, piyasada faaliyet gösteren kişilerin lisanslandırılması çalışmaları da büyük ölçüde tamamlanmıştır.

Yıl içerisinde, Petrol Piyasası Kanununun, hükme bağladığı çerçevede dahilinde, petrol piyasasına sunulan mal ve hizmetlerin serbestleştirilmesine yönelik çalışmalar sürdürülmüştür.

Akaryakıt türlerinin dolaşımının ve fiyatlarının serbestleştirilmesinin yanı sıra; akaryakıt harici ürün kabul edilerek, ithaline, dolaşımına ve kullanımına kısıtlama getirilen ürün sayısı ile kısıtlamaların çerçevesi daraltılmıştır. Bu kapsamda, ham petrol, akaryakıt, ihrakiye, madeni yağ ve baz yağların resmi isimlendirilmesi tamamlanmıştır. Akaryakıtlarla ilgili teknik düzenleme çalışmalarına ağırlık verilmiş ve ilk etapta otobiodizel, yakıtbiodizel ile motorin ve benzin türlerine ilişkin teknik düzenleme çalışmaları tamamlanmıştır. Motorin türlerine ilişkin teknik düzenleme 2005 yılı sonunda yürürlüğe girmiştir. Böylece, çalışmalar her akaryakıtın, bir standardının olması yönünde devam etmektedir.

Piyasalarda istikrar, rekabet ve güvenin gelişmesinin, en önemli araçlardan birinin, sağlıklı ve güvenilir “bilgi” altyapısının varlığına bağlı olduğu bilinmektedir. Piyasalarda, spekülasyon hareketlerin önlenmesi için sağlam bir enformasyon altyapısına ve piyasaların doğru bilgilendirilmesine duyulan ihtiyaçlar her geçen gün artmaktadır. Konunun önemine binaen, Petrol Piyasası Bilgi Sistemi

Yönetmeliği yürürlüğe konulmuş olup, çok yakın bir gelecekte piyasanın bilgilendirilmesine başlanacaktır.

Petrol piyasasında, “kaçakçılık” ve “hile” gibi sorunlarla kısıtlı bir gündemin, Petrol Piyasası Kanununun amaç maddesinde sayılan; “güven”, “ekonomi”, “rekabet”, “şeffaflık”, “eşitlik” ve “istikrar” kavramları ile değiştirilmesi hedeflenmektedir.

Piyasada, ürün güvenliği konusu, AB uygulamaları çerçevesinde ele alınmaktadır. AB mevzuatının öngördüğü “uygunluk değerlendirme” ve “piyasa gözetim ve denetimi” faaliyetlerinde önemli adımlar atılmaktadır. Özellikle “ürün güvenliği” konusunda, bazı engellerin aşılması halinde, yerli ürünlerimizin sadece iç pazarda değil, AB pazarlarında da dolaşımı sağlanabilecektir.

Rekabetçi koşullarda çalışacak bir laboratuvar piyasasının oluşturulması amacıyla, öncelikle akredite laboratuvar sayısının artışı sağlayacak uygulamalar sürdürülmektedir.

Rekabetin sağlanması açısından önemli olduğu değerlendirilen, ortak kullanım amaçlı tesis kapasitesinin geliştirilmesi ve bunlara erişim sağlanması konularına özel bir önem atfedilmektedir.

2.4. LPG PİYASASI

13 Mart 2005 tarih ve 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun amacı *“yurt içi ve yurt dışı kaynaklardan temin olunan sıvılaştırılmış petrol gazlarının güvenli ve ekonomik olarak rekabet ortamı içerisinde kullanıcılara sunumuna ilişkin piyasa faaliyetlerinin şeffaf, eşitlikçi ve istikrarlı biçimde sürdürülmesi için gerekli düzenleme, yönlendirme, gözetim ve denetim faaliyetlerinin yapılmasını sağlamak”* olarak tanımlanmıştır.

Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanununun yürürlüğe girmesi sonucu;

- LPG'nin dağıtımı, taşınması, depolanması ve otogaz bayilik faaliyetleri ile LPG tüpünün imalatı, muayenesi, tamiri ve bakımı faaliyetlerinin lisanslanarak kayıt altına alınması sağlanmakta,
- Piyasada rekabet düzeyini artırıcı, şeffaf, eşitlikçi ve verimli işleyişin sağlanmasına yönelik ancak haksız rekabeti önleyici yeni açılımlar getirilmekte,
- Kaliteli ve güvenli LPG'nin yurda girişini sağlamak için ihtisas gümrüklerinden teknik düzenlemelere uygun LPG'nin ithalatına izin verilmekte,

- LPG piyasasında fiyatların, ürünün tüketiciye daha ucuz, kaliteli ve güvenli bir şekilde ulaştırılması amacıyla erişilebilir dünya serbest piyasa fiyatları baz alınarak, arz ve talebe göre oluşturulması öngörülmekte,
- LPG'nin güvenli kullanımı, toplum ve çevre sağlığı açısından büyük önem taşıyan LPG faaliyetlerinin yürütülmesinde; piyasa katılımcılarının eğitimli personel çalıştırmaları, dolum tesisi ve otopaz istasyonlarında sorumlu müdür bulundurmaları ve sigorta yükümlüğü getirilmekte,
- LPG'nin piyasaya sunumu için bir dağıtım zinciri oluşturulmakta, ithalatı ve ihracatı kimlerin yapabileceği düzenlenmektedir. Buna göre LPG'nin rafinerilerden çıktığı veya ithalatın yapıldığı gümrük kapısından başlamak üzere, LPG'nin kimden temin edileceği, kime sunulabileceği hususu ayrıntılı olarak düzenlenmektedir. Tüm LPG otopaz istasyonları, LPG'yi sözleşme ile bağlı oldukları dağıtım şirketinden temin etmekte ve faaliyetlerini, temsil ettikleri markanın güvencesi altında sürdürmekte,
- Yurt içinden veya dışından temin edilen LPG'nin kullanıcılara sunumuna kadar yapılan faaliyetlerin; şeffaf, eşitlikçi ve istikrarlı biçimde sürdürülmesi için gözetim ve denetim faaliyetleri düzenlenmektedir.

Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliği 16.9.2005 tarihinde yürürlüğe girmiştir. LPG'nin dağıtımını, taşınması, depolanması ve otopaz bayilik faaliyetleri ile LPG tüpünün imalatı, muayenesi, tamiri ve bakımı faaliyetlerinin lisanslanması çalışmaları sürdürülmektedir.

LPG ithalatı, Kurumun belirlediği teknik düzenlemelere uygunluğu ihtisas gümrüklerindeki laboratuvarlardan belirlendikten sonra ihtisas gümrüklerinden yapılmaktadır.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

FAALİYETLER

3.1. ELEKTRİK PİYASASI FAALİYETLERİ

3.1.1. Düzenlemeler

İkincil mevzuat çalışmaları kapsamında, Elektrik Piyasası İthalat ve İhracat Yönetmeliği, sınır ötesi ticareti ve bu kapsamda enterkoneksiyon hat kapasitesinin tahsisini de içerecek şekilde ve Avrupa Birliğinin Sınır Ötesi Elektrik Ticaretine İlişkin 1228/2003/EC sayılı tüzüğü dikkate alınarak yenilenmiştir.

5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanunun öngördüğü Yenilenebilir Enerji Kaynak Belgesi Verilmesine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik hazırlanmış olup, 4 Ekim 2005 tarihli ve 25956 sayılı Resmi Gazetede yayımlanmıştır.

Piyasa İşletim Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ, 7.9.2005 tarihinde Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Ayrıca, 2005 yılı içerisinde piyasa gelişimi ve ihtiyaçları doğrultusunda; Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Serbest Tüketici Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Şebeke Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Dağıtım Yönetmeliği, Elektrik Piyasasında Mali Uzlaştırma Yapılmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ ile Elektrik Piyasasında Gelir ve Tarife Düzenlemesi Kapsamında Düzenlemeye Tabi Unsurlar ve Raporlamaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğde değişiklikler yapılmış, Rüzgar ve Güneş Ölçümlerine İlişkin Tebliğ ise yürürlükten kaldırılmıştır.

3.1.2. Lisanslar

Elektrik piyasası faaliyetleri kapsamında lisans verilmesi ve lisans tadili yapılması kapsamında Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği çerçevesinde, Kurumumuza yapılacak lisans başvurularının inceleme ve değerlendirmeye alınması, Kurul kararı ile lisans alması uygun görülen tüzel kişilerin lisanslarının verilmesi, lisansların tadili, süre uzatımı, temlik, sona ermesi ve iptaline ilişkin çalışmaların yürütülmesi, lisans hükümlerinin uygulanmasının Denetim Dairesi Başkanlığı ile işbirliği içerisinde izlenmesi çalışmaları yürütülmüştür.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumuna elektrik piyasasında faaliyet göstermek üzere 2005 yılında hidrolik kaynaklara dayalı elektrik üretim projeleri haricinde 72 adet lisans başvurusu yapılmıştır. Bunlardan 38 adedi üretim lisansı, 28 adedi otoprodüktör lisansı, 4 adedi toptan satış lisansı, 1 adedi otoprodüktör grubu lisansı, 1 adedi ise perakende satış lisansı başvurusudur. Hidrolik kaynaklara dayalı elektrik üretim projelerine ilişkin olarak Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğünden Kurumumuza

çoklu başvurular kapsamında 35 adet proje bildirilmiştir. Bunların haricinde, Kurumumuza özel tüzel kişilikler tarafından 65 adet hidroelektrik projesi için teklif başvuru kapsamında müracaatta bulunulmuştur.

2005 yılı içerisinde “Elektrik Enerjisi Üretmek Amacıyla Aynı Bölge ve Aynı Kaynak İçin Yapılmış Birden Fazla Lisans Başvurusu Olması Halinde Seçim Yapılmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ” kapsamında yapılan teklif verme toplantıları sonucunda, toplam 650,6 MW kurulu gücündeki 23 adet projenin teklif verme süreci sonuçlandırılmış ve söz konusu projelerin bedelleri toplamı 115.383.850 YTL olarak gerçekleşmiştir.

Yapılan inceleme ve değerlendirmeler neticesinde, 2005 yılında, toplam 2.906,1 MW güce karşılık gelen 71 adet üretim lisansı ve toplam 146,1 MW güce karşılık gelen 21 adet otoprodüktör lisansı ile 4 adet toptan satış lisansı verilmiştir.

Toplam 364,4 MW gücünde 19 adet üretim lisansı başvurusu ve toplam 9,33 MW gücünde 2 adet otoprodüktör lisansı başvurusu Kurul kararı ile uygun bulunmuştur.

Toplam kurulu güçleri 6.294,2 MW olan 167 adet yeni üretim lisansı başvurusu, 14 adet yeni otoprodüktör lisansı başvurusu ve 1 adet yeni otoprodüktör grubu başvurusu inceleme ve değerlendirme aşamasına getirilmiştir. Bu başvuruların 2.770,7 MW’ı rüzgara, 2.270,6 MW’ı ise hidrolik kaynaklara dayalı elektrik üretim projeleri olup, bu rakamlara rüzgara dayalı elektrik üretimi için aynı kaynağa yapılan çoklu başvurular dahildir.

Bunların haricinde henüz inceleme ve değerlendirme süreci başlamamış olan toplam kurulu güçleri 1.472,4 MW olan 41 adet üretim lisansı başvurusu ile 10 adet otoprodüktör lisansı başvurusu ve 1 adet toptan satış lisansı başvurusu bulunmaktadır.

2005 yılı içerisinde mevcut sözleşmelerindeki haklardan feragat edilen YİD modeli kapsamındaki 222 MW Kurulu gücündeki 6 adet üretim tesisine serbest piyasa koşullarında lisans verilmiş, 325 MW kurulu gücündeki 3 adet tesis için lisans verilmesinin uygun bulunması kararı alınmıştır.

Elektrik Piyasası Kanununun 13 üncü maddesinde; tarife onayı gerektiren bir lisansın verilmesi ile birlikte, içinde bulunulan yıla ait tarifenin de Kurulca incelenerek onaylanacağı hükme bağlanmıştır.

17 Mart 2004 tarihli Yüksek Planlama Kurulu Kararı eki Elektrik Enerjisi Reformu ve Özelleştirme Stratejisi Belgesi (Strateji Belgesi) ile 20 dağıtım bölgesi bazında yapılandırılması öngörülen Türkiye Elektrik Üretim A.Ş. bağlı ortaklıkları ile birlikte, 2 Nisan 2004 tarihli ve 2004/22 sayılı Özelleştirme Yüksek Kurulu Kararı ile özelleştirme kapsam ve programına alınmıştır. Bu kapsamda; 2005 yılında TEDAŞ’ın 20 bölge bazında yapılandırılması ile ilgili çalışmalar yapılmış ve Kurumumuza yeni kurulan bölgelere dağıtım ve perakende satış lisansları verilmesi, lisans tadili gerektiren bölgeler için de lisans tadili yapılması için başvuruda bulunulmasına

rağmen, tarife teklifleri henüz Kurumumuza sunulmadığı için lisanslama ile ilgili işlemler sonuçlandırılmamıştır.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile imzaladığı Görev Verme Sözleşmesi kapsamında faaliyet göstermekte olan Kayseri ve Civarı Elektrik T.A.Ş.'ne, gerekli işlemler tesis edilerek tadil aşamasına getirilen mevcut sözleşmesi imza altına alınmadığından Kurumumuzdan 2005 yılında da lisans verilememiştir.

21/7/2005 tarihli ve 25882 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiş bulunan 5398 sayılı Özelleştirme Uygulamalarının Düzenlenmesine ve Bazı Kanun ve Kanun Hükmünden Kararnamelerde Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunda ve Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun ile yapılan düzenleme çerçevesinde, Organize Sanayi Bölgeleri de 4628 sayılı Kanunun kapsamına dahil edilmiştir. Bu değişiklik ile, Organize Sanayi Bölgeleri Kanununa göre kurulan OSB tüzel kişiliklerinin onaylı sınırları içerisinde, yetkili organlarının kararı ile üretim, dağıtım ve ticaret faaliyetlerinden bir veya bir kaçını Kurumumuzdan lisans alarak yapması düzenlenmiştir. Ancak mevcut düzenlemede uygulama açısından gerekli netlik bulunmadığından, TBMM Plan ve Bütçe Komisyonunda görüşülmekte olan 4628 sayılı Kanunda değişiklik öngören kanun tasarısında bu konuya ilişkin düzenlemeye de yer verilmiştir. Kanun tasarısının yürürlüğe girmesi halinde Organize Sanayi Bölgelerinin faaliyetlerinin düzenlenmesine ilişkin ikincil mevzuat çalışmaları Kurumumuz tarafından gerçekleştirilecektir.

3.1.3. Tarifeler

İletim bağlantı tarifesi, dağıtım bağlantı tarifesi, iletim tarifesi, dağıtım tarifesi, serbest olmayan tüketicilere uygulanacak perakende satış tarifesi ile Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketinin toptan satış tarifesi, Kurumumuzun düzenlemesine tabidir.

2005 yılı tarife uygulamaları da bir önceki dönemin devamı niteliğinde gerçekleşmiştir.

3.1.3.1. İletim Tarifesi

Elektrik Piyasası Kanunu'nun 2 nci maddesinin (b) bendi ile elektrik enerjisi iletim faaliyetlerini yürütmek görevi, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketine (TEİAŞ) verilmiştir.

TEİAŞ tarafından 23 bölge bazında hazırlanarak Kurumumuza sunulan tarife önerisi, 1.4.2005 tarihli ve 470 sayılı Kurul Kararı alınarak, 1.5.2005 tarihinden itibaren uygulanmak üzere onaylanmıştır.

3.1.3.2. Dağıtım ve Perakende Satış Tarifeleri

TEDAŞ'ın 20 dağıtım şirketi şeklinde yapılandırılması ve bu bölgeler bazında dağıtım ve perakende satış lisansları için Kurumumuza başvuruda bulunulmasına

rağmen, tarife teklifleri henüz Kurumumuza sunulmamıştır. Bu itibarla 2005 yılı, dağıtım ve perakende satış tarifeleri açısından, daha önceki yılın uygulamalarının bir devamı niteliğinde gerçekleşmiştir.

Dağıtım ve perakende satış lisansı sahibi, Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi (TEDAŞ) (64 İl + 1 Koordinatörlük) ve 7 Bağlı Ortaklığı tarafından 1 Ocak 2004 tarihinden itibaren uygulanmak üzere teklif edilen ve, 31/12/2003 tarihli ve 266-273 sayılı Kurul Kararları ile onaylanarak yürürlüğe giren, Dağıtım Sistemi Sistem Kullanım Fiyatları ile 31/12/2003 tarihli ve 274-281 sayılı Kurul Kararları ile onaylanarak yürürlüğe giren, Perakende Satış Fiyatlarının, 31/12/2004 tarihli ve 413 sayılı karar gereğince 2005 yılı için de geçerli olmasına karar verilmiştir.

2.6.2005 tarihinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun aldığı 491/13 sayılı Karar ile dağıtım sistemi kullanıcısı olarak üretim faaliyeti gösteren tüzel kişilere, tercih etmeleri halinde, sadece üretim faaliyetleri için, iletim sistemi sistem kullanım tarifeleri metodolojisinin iletim bölgeleri bazındaki fiyatlarının uygulanabileceği düzenlenmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 28.7.2005 tarihli 528/19 kararı ile; perakende satış lisansına sahip dağıtım şirketlerinin iletim sistemine bağlı olup başka bir tedarikçiden elektrik enerjisi temin edemeyen ve perakende satış lisansına sahip dağıtım şirketlerinden enerji alacak tüketicilere uygulayacağı tarifenin, nihai bir tarife belirlenip yürürlüğe girene kadar geçerli olmak üzere, iletim sistemine doğrudan bağlı tüketicilere TETAŞ tarafından uygulamakta olan tarifeler olmasına karar verilmiştir.

3.1.3.3. Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketinin Toptan Satış Tarifesi

Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketinin (TETAŞ), toptan satış tarifesi, belirlenirken satın aldığı elektrik enerjisinin ortalama fiyatının tarifeye yansıtılması ve mali yükümlülüklerini yerine getirebilme kapasitesi esas alınmaktadır.

TETAŞ'ın, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren, toptan satış yaptığı şirketlere ve iletim sistemine doğrudan bağlı tüketicilere uygulayacağı tarifeler ile ilgili 30.12.2004 tarihli ve 412 sayılı Kurul Kararı alınmıştır.

TETAŞ'ın daha sonra sunduğu teklif üzerine, 15.9.2005 tarihli ve 549 sayılı Kurul Kararı alınarak, 1 Eylül 2005 tarihinden itibaren TEDAŞ ve Bağlı Ortaklıklarına uygulanan TETAŞ tarifelerinde % 20 indirim yapılmıştır. Bilahare TETAŞ'ın gerekçeli talebi üzerine bu indirime 1 Ocak 2006 tarihi itibarıyla son verilmiştir.

3.1.3.4. Yük Alma ve Yük Atma Fiyatları

Elektrik Piyasasında Mali Uzlaştırma Yapılmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ'in 11 inci maddesinin "...TETAŞ'ın, her bir uzlaştırma dönemi için dengelemeye ilişkin yük alma ve yük atma fiyatları; içerisinde bulunan ayın son günü saat 10.00'dan takip eden ayın son günü saat 10:00'a kadar geçerli olmak üzere,

her ayın 20'sine kadar TETAŞ tarafından Kuruma teklif edilir ve her ayın son gününe kadar Kurum tarafından onaylanır. Onaylanan fiyatlar; Kurum, TETAŞ ve TEİAŞ'ın internet sayfasında yayımlanır." hükmü gereği, 2005 yılına ilişkin yük alma ve yük atma fiyatları TETAŞ tarafından aylık olarak Kurumumuza sunulmuş ve 2005 yılında 411, 429, 439, 457, 476, 489, 500, 521, 540, 551, 565 ve 579 sayılı Kurul Kararları alınarak yük alma-yük atma fiyatları onaylanmıştır.

Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği kapsamındaki sanal uygulamanın sona ereceği tarihe kadar, ikili anlaşmalar kapsamında oluşan dengesizlikler, Elektrik Piyasasında Mali Uzlaştırma Yapılmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ uyarınca TETAŞ'ın teklifi üzerine Kurulca belirlenen yük alma-yük atma fiyatları üzerinden uzlaştırılmaktadır.

3.1.3.5. Diğer Hususlar

2005 yılı içerisinde;

- 2005-2014 Yılları Arası On Yıllık Üretim Kapasite Projeksiyonunun onaylanmasına ilişkin çalışmalar yürütülmüş,
- Eşleştirme Projesi kapsamındaki çalışmalara aktif katılım sağlanmış,
- Elektrik Piyasasına Yönelik Olarak Kurumun Piyasa İzleme Kapasitesinin Güçlendirilmesi Projesinin yürütülmüş,
- Avrupa Enerji Düzenleyicileri Konseyi - Güney Doğu Avrupa Elektrik Düzenleme Görev Grubu-Kurumsal Uyumluluk Grubu Başkanlığı Görevi kapsamında Düzenleyici Kıyaslama Raporunun Hazırlanması çalışmaları gerçekleştirilmiş,
- Avrupa Elektrik ve Gaz Düzenleyici Kurumlar Birliği (ERGEG) görev grupları kapsamındaki çalışmalara görüş verilmesi suretiyle katılım sağlanmış,
- AB müzakere süreci çerçevesinde ilgili fasıllara ilişkin çalışmalarda bulunulmuştur.

Ayrıca, mevzuata ilişkin olarak; Elektrik Piyasası Kanun Değişikliği çalışmaları gerçekleştirilmiş ve elektrik piyasasına ilişkin diğer mevzuat kapsamında Enerji Verimliliği Kanun Tasarısı, Jeotermal Kaynaklar ve Mineralli Sular Kanunu Tasarısı ve Elektrik Enerjisi Üretimine Yönelik Jeotermal Kaynak Alanlarının Belirlenmesi, Korunması ve Kullanılmasına İlişkin Yönetmelik Taslağı hakkında görüş oluşturulmuştur.

3.1.4. Uygulama Süreci

3.1.4.1. Serbest Tüketici Uygulaması

Elektrik Piyasası Kanunu'nun 5 inci maddesinin altıncı fıkrasının (b) bendi ve Elektrik Piyasası Serbest Tüketici Yönetmeliği'nin 10 uncu maddesi hükümleri uyarınca alınan Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27.1.2005 tarihli ve 427 sayılı kararı ile 2005 yılı için serbest tüketici limiti 7,7 milyon kWh olarak uygulanmıştır. Bu eşik değer, yaklaşık % 30'luk bir piyasa açıklığına karşılık gelmektedir.

3.1.4.2. Mali Uzlaştırma

İkili anlaşmalar kapsamında üretilen ve tüketilen elektrik enerjisinin, gece, gündüz ve puant olmak üzere üç zaman diliminde aylık olarak uzlaştırılmasına ilişkin olarak "Elektrik Piyasasında Mali Uzlaştırma Yapılmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ" 1 Aralık 2003 tarihinden itibaren tüm unsurlarıyla uygulanmaya başlanmıştır. Bu kapsamda; sistemi fiziki olarak dengede tutmak amacı ile yapılan yük alma ve yük atma işlemleri, ay sonunda mali uzlaştırma işlemine tabi tutularak dengesizliğe neden olan taraflara fatura edilmektedir. Faturalandırma işlemi, TEİAŞ bünyesinde yer alan Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezince (PMUM), Türkiye'de üretilen elektrik enerjisinin büyük bir bölümünü portföyünde bulundurması nedeniyle, TETAŞ tarafından aylık bazda Kurumumuza sunulan mali uzlaştırmaya esas yük alma ve yük atma teklifleri üzerinden yapılmaktadır.

Serbest tüketici limitinin 7,7 milyon kWh olarak uygulandığı 2005 yılı sonu itibarı ile PMUM'a tedarikçi tarafında, 1.360,7 MW kurulu güce sahip 23 adet otoprodüktör grubu, 2.492,6 MW kurulu güce sahip 95 adet otoprodüktör, 1.838,8 MW kurulu güce sahip 29 adet üretim şirketi ve ayrıca 8 adet toptan satış şirketi olmak üzere toplam 155 adet katılımcı; tüketim tarafında ise, 111 adet otoprodüktör grubu ortağı, 44 adet otoprodüktör tesisi ve 982 adedi normal ve 1949 adedi talep birleştirilmesi suretiyle olmak üzere toplam 2336 adet tüketici kayıtlı bulunmaktadır.

PMUM kayıtlarına göre 2005 yılında;

a) Otoprodüktörlerin;

- Sisteme verdikleri elektrik enerjisi miktarı 1 milyar 761 milyon kWh,
- Sistemden çektikleri elektrik enerjisi miktarı 1 milyar 968 milyon kWh,
- Otoprodüktör tesislerine verilen elektrik enerjisi miktarı 1 milyar 877 milyon kWh,
- Serbest tüketicilere sattıkları elektrik enerjisi miktarı 145 milyon kWh,

b) Otoprodüktör gruplarının;

- Sisteme verdikleri elektrik enerjisi miktarı 721 milyon kWh,

- Sistemden çektikleri elektrik enerjisi miktarı 999 milyon kWh,
- Grup ortaklarına sattıkları elektrik enerjisi miktarı 3 milyar kWh,
- Serbest tüketicilere sattıkları elektrik enerjisi miktarı 89 milyon kWh,

c) Üretim Şirketlerinin;

- Sisteme verdikleri elektrik enerjisi miktarı 8 milyar 144 milyon kWh,
- Sistemden çektikleri elektrik enerjisi miktarı 654 milyon kWh,
- Serbest tüketicilere sattıkları elektrik enerjisi miktarı 4 milyar 356 milyon kWh,

olarak gerçekleşmiştir.

Elektrik Piyasasında Mali Uzlaştırma Yapılmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğde yapılan değişikle; piyasa katılımcılarının ikili anlaşma bildirimlerini uzlaştırmaya esas ayın bitiminden sonra yapmalarına olanak sağlanarak, ay içinde oluşan dengesizliklerin öncelikle katılımcılar arasında giderilmesi mümkün kılınmıştır. Böylece piyasa katılımcıları açısından mali uzlaştırma uygulaması kolaylaştırılmıştır.

3.1.5. Özelleştirmeye İlişkin Çalışmalar

TEDAŞ, 2 Nisan 2004 tarihli ve 2004/22 sayılı Özelleştirme Yüksek Kurulu Kararı ile özelleştirme kapsam ve programına alınmıştır. Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından elektrik dağıtım şirketlerinin özelleştirilmesinde yöntem olarak; bir dağıtım bölgesinde dağıtım varlıklarının işletme hakkına ve dağıtım ile perakende satış lisansına sahip şirketin hisselerinin blok satışı öngörülmüştür.

Bu kapsamda hazırlanan işletme hakkı devir sözleşmesi ile hisse satış sözleşmesi taslakları hakkındaki Kurumumuz görüşleri Özelleştirme İdaresi Başkanlığına gönderilmiştir.

17 Mart 2004 tarihli Yüksek Planlama Kurulu Kararı eki “Elektrik Enerjisi Reformu ve Özelleştirme Stratejisi Belgesi”nde yer alan hedeflere ulaşılması bakımından Elektrik Piyasası Kanununda da bazı değişikliklere gidilmesi gereği hasıl olmuş ve bu amaçla bir Kanun Tasarısı hazırlanmıştır. Söz konusu Kanun Tasarısı, halen TBMM Plan ve Bütçe Komisyonunda görüşülmekte olup, yasalaşması beklenmektedir.

Söz konusu tasarının yasalaşmasını müteakip, dağıtım özelleştirmeleri konusunda Kurumumuzca gerçekleştirilen ve/veya sürdürülen çalışmalara aşağıda yer verilmiştir;

a) Perakende satış ve dağıtım sistem kullanım tebliğlerinde yapılması tasarlanan değişikliklere ilişkin olarak yürütülen çalışmalar tamamlanarak tasarılar görüş alınmaya hazır hale getirilmiştir.

b) Eşitleme mekanizmasının işletilmesine yönelik ikincil mevzuat taslağı görüşe sunulmaya hazır hale getirilmiştir.

c) Elektrik dağıtım kalitesine ilişkin taslak Yönetmelik hazırlanarak kamuoyu görüşe sunulmuştur.

d) Dağıtım sistemi yatırım planlarındaki gerçekleştirmelerin denetlenmesine ilişkin taslak Tebliğ hazırlanarak kamuoyu görüşe sunulmuştur.

3.1.6. Hedefler

Elektrik Piyasası Talep Tahmin Yönetmeliğı Taslağı ile Elektrik Piyasasında Dağıtım Sisteminde Sunulan Elektrik Enerjisinin Hizmet Kalitesine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik Taslağı ve Elektrik Piyasasında Dağıtım Sistemi Yatırım Planlarındaki Gerçekleştirmelerin Denetlenmesi Hakkında Tebliğ Taslağı öncelikli olarak çıkarılması planlanan düzenlemelerdir. Buna ilaveten çalışmaları tamamlanarak kamuoyu görüşüne açılan “Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanıma İlişkin Kanun uyarınca Türkiye Ortalama Toptan Satış Fiyatının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar” 2006 yılında çıkarılacak mevzuat içerisinde bulunmaktadır.

TBMM Plan ve Bütçe Komisyonunda görüşülmekte olan 4628 sayılı Kanunda değişiklik öngören kanun tasarısında OSB'lere ilişkin düzenlemeye de yer verilmiş bulunmaktadır. Kanun tasarısının yürürlüğe girmesi halinde OSB'lerin faaliyetlerinin düzenlenmesine ilişkin hususlarda ikincil mevzuat çalışmaları ile dağıtım bedellerinin belirlenmesi ve lisans verilmesi hususları Kurumumuzun 2006 yılı içerisinde yapacağı çalışmalar içerisinde yer alacaktır.

Strateji Belgesinde belirlenen takvim uyarınca 1 Ocak 2005 tarihinde mali yükümlülükleri de kapsayacak şekilde uygulamaya geçilmesi öngörülen Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğı, 2005 yılının öncelikli hedefleri arasında yer almasına rağmen, Kurumumuzun tasarrufu dışındaki nedenlerden ötürü, halen sanal olarak uygulanmaktadır. Rekabetçi piyasa açısından yeni üretim yatırımları için referans fiyat oluşturacak olan bu uygulamanın gecikmesi, gerek serbest piyasada faaliyet gösteren özel sektör üreticileri üzerinde gerekse yeni yatırımların gerçekleşmesi açısından son derece olumsuz etki yaratmaktadır. Bu itibarla, konuya çözüm bulunması amacıyla değişik alternatifler üzerinde başlatılan çalışmaların tamamlanması ve uygulamaya konulması 2006 yılının öncelikli hedefleri içerisinde yer almaktadır.

Halihazırda Strateji Belgesinde öngörülen uygulama takviminde yaklaşık bir yıllık bir gecikme mevcut olup, Belgede öngörülen bazı hususlarda ilerleme

sağlanabilmesi için TBMM Plan ve Bütçe Komisyonunda görüşülmekte olan 4628 sayılı Kanunda değişiklik öngören yasa tasarısının çıkarılması beklenmektedir.

Söz konusu yasal düzenlemenin çıkarılmasını ve dağıtım bölgelerine ilişkin işletme haklarının devrini takiben, dağıtım şirketlerine, dağıtım ve perakende satış faaliyetine ilişkin olarak lisansların verilmesi ve düzenlemeye tabi tarifelerin onaylanması, bir önceki dönemde de olduğu üzere Kurumumuzun önümüzdeki dönem uygulamaları içerisinde yer alacaktır.

Ayrıca aynı yasal düzenleme kapsamında OSB uygulamalarına ilişkin olarak lisans verilmesi ve dağıtım bedellerinin belirlenmesi hususları da uygulama konularına dahil olacaktır.

3.2. DOĞAL GAZ PİYASASI FAALİYETLERİ

3.2.1. Düzenlemeler

Doğal Gaz Piyasası ikincil mevzuatı büyük ölçüde tamamlanmıştır. Bununla birlikte gerekli görülen yönetmelik değişiklikleri ve düzenleme çalışmaları devam etmektedir.

Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinde 12 Mayıs 2005 tarihli ve 25813 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan yönetmelik değişikliği ile;

- Sertifika vize başvuruları sırasında sunulması gerekli bilgi ve belgeler belirlenmiştir,
- Kanunda belirtilen faaliyet konularına ilişkin kategoriler ve her bir kategori için gerekli mühendisler belirlenmiş, başvuru sahiplerince temin edilecek deneyim belgeleri yeniden düzenlenmiştir,
- Bu Yönetmeliğin yayımından önce yapım ve hizmet sertifikası almış olan gerçek ve tüzel kişilerin en geç 31.12.2005 tarihine kadar tadil başvurusunda bulunarak, bu yönetmelik değişikliği ile getirilen yeni hükümler çerçevesinde sertifikalarını tadil ettirme zorunluluğu getirilmiştir.

Doğal Gaz Piyasası Tarifelerine ilişkin olarak, doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren tüzel kişilerin görüş ve önerileri de alınarak aşağıda belirtilen çalışmalar sürdürülmüş olup:

- 15.12.2005 tarih ve 26024 sayılı Resmi Gazete yayımlanan, 07.12.2005 tarih ve 588 no’lu Kurul Kararı ile 01.01.2006 tarihinden itibaren uygulanmak üzere “BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar (ŞİD)” kapsamında iletim ve sevkiyat kontrolüne ait tarifeler,

- 15.12.2005 tarih ve 26024 sayılı Resmi Gazete yayımlanan, 07.12.2005 tarih ve 589 no'lu Kurul Kararı ile 01.01.2006 tarihinden itibaren uygulanmak üzere, depolama tarifesi,
- 22.12.2005 tarih ve 26031 sayılı Resmi Gazete yayımlanan, 15.12.2005 tarih ve 596 no'lu Kurul Kararı ile 01.01.2006 tarihinden itibaren uygulanmak üzere; Doğal gaz toptan satış fiyatı tarifesi,
- 30.12.2005 tarih ve 26039 sayılı Resmi Gazete yayımlanan,, 27.12.2005 tarih ve 616 no'lu Kurul Kararı ile 01.01.2006 tarihinden itibaren uygulanmak üzere; perakende satış tarifesi,
- 30.12.2005 tarih ve 26039 sayılı Resmi Gazete yayımlanan, 27.12.2005 tarih ve 617 no'lu Kurul Kararı ile 01.01.2006 tarihinden geçerli olmak üzere dağıtım şirketlerinin iç tesisat proje onay, kontrolörlük, test ve işletmeye alma işlemleri ile ilgili tarifeler,
- 30.12.2005 tarih ve 26039 sayılı Resmi Gazete yayımlanan, 27.12.2005 tarih ve 615 no'lu Kurul Kararı ile 01.01.2006 tarihinden geçerli olmak üzere; BOTAŞ ve diğer toptan satış şirketlerinin sınıvlaştırılmış doğal gaz (LNG) toptan satış fiyatı tarifesi,
- 30.12.2005 tarih ve 26039 sayılı Resmi Gazete yayımlanan, 27.12.2005 tarih ve 614 no'lu Kurul Kararı ile 01.01.2006 tarihinden itibaren uygulanmak üzere, Doğal gaz piyasası ile ilgili bağlantı tarifeleri, belirlenmiştir.

Ayrıca,

- Doğal gaz dağıtım lisansı sahibi şirketlerin bağlantı tarifeleri uygulamaları hususunda; 2005 yılında sürdürülen çalışmaların devamında, 05.01.2006 tarih ve 630-22 sayılı Kurul Kararı,
- Dağıtım şirketlerine doğal gaz toptan satışı yapan BOTAŞ'ın, fiyatlarını kamuoyuna duyurmasıyla ilgili 08.04.2005 tarih ve 473-01 sayılı Kurul Kararı,

alınmıştır.

4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 4 üncü maddesinin dördüncü fıkrasının; (a) bendinin dördüncü paragrafı, (b) bendinin ikinci paragrafı, (e) bendinin (6) numaralı alt bendi, 7 inci maddenin (a) fıkrasının ikinci bendi ve geçici 2 inci maddesi ile Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 19, 25 ve 26 ncı maddeleri uyarınca, Kurum tarafından belirlenecek ulusal doğal gaz tüketim tahminin, ilgili bulunan yılın ocak ayı içerisinde ilan edileceği ifade edilmiştir. Bu kapsamda sürdürülen çalışmalar sonucunda:

19.01.2005 tarih ve 25705 sayılı Resmi Gazete yayımlanan, 11.01.2005 tarih ve 420 no'lu Kurul Kararı ile “**2005 yılı Ulusal Doğal Gaz Tüketim Tahmini**” doğal gazın 9155 kcal/m³ üst ısıl değeri esas alınarak 25,8 milyar metreküp (274,512 milyar kWh) olarak, belirlenmiştir.

24 Eylül 2005 Tarihli ve 25946 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan **Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik** ile 3.11.2002 tarih ve 24925 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğine “Dağıtım bölgelerinin genişletilmesi” başlıklı 70 inci madde eklenmiştir.

3.2.2. Lisanslar

Doğal gaz piyasasında faaliyet göstermek üzere lisans almak için Kuruma başvuran şirketlerin incelenmesi sürdürülmüş, başvuru yapan şirketlerin başvuruları Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği çerçevesinde incelenmiş ve uygun bulunanlara lisansları verilmiştir.

2005 yılı içerisinde 7 Toptan satış, 7 LNG iletim, 7 CNG iletim, 10 CNG Satış, 8 Dağıtım olmak üzere toplam 39 adet lisans verilmiştir.

Böylece 2005 yılı sonuna kadar verilen lisansların toplamı 109 olmuştur. Bu lisansların dağılımı ise 1 ihracat, 9 ithalat, 3 depolama, 16 toptan satış, 1 iletim, 13 LNG iletim, 9 CNG iletim, 23 CNG satış ve 34 dağıtım şeklindedir.

Bunların yanı sıra özetle;

- BOTAŞ’ın 2005 yılı yatırım programı ve yatırım programında yapılan değişiklikler onaylanmıştır,
- Yürürlükte olan lisanslar gerektiğinde mevzuat hükümleri doğrultusunda tadil edilmiştir,
- Serbest tüketici limitleri yeniden belirlenmiştir,
- Doğal gaz şebekelerine yapılacak bağlantılar kapsamında lisans sahibi şirketlerden ve tüketicilerden gelen talepler incelenerek sonuçlandırılmış ve ihtilafların çözümüne ilişkin çalışmalar yapılmıştır.

3.2.3. Tarifeler

2005 yılında, 2006 yılında uygulanmak üzere alınan tarifelere ilişkin Kurul Kararları, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ve bu Kanuna dayanılarak çıkartılan Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği kapsamında ve piyasada rekabetin oluşumunu destekleyecek niteliktedir. Kararların tümünde, Kurumumuz piyasa taraflarına eşit mesafededir. Kurumumuz tarafından yapılan düzenlemelerde, topluma

istifade sağlama unsuru önem taşımakta olup, herhangi bir tarafın gözetilmesi söz konusu olmamaktadır. Ayrıca yapılan düzenlemeler, tamamen 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununda belirtilen amaçlar çerçevesindedir.

Tarife tekliflerinin değerlendirilmesi ve etkin bir tarife izleme altyapısı oluşturulması amacıyla: Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.(BOTAŞ), LNG toptan satış şirketleri ve şehir içi doğal gaz dağıtım şirketlerinin bilanço ve gelir tablosu ile diğer mali ve teknik bilgileri, geçmiş yıllara ilişkin gerçekleşen, cari yıla ait gerçekleşme tahmini ve 2006 yılına ilişkin projeksiyon açıklamalarıyla temin edilerek düzenli bir veri akışı sağlanmış, ayrıca tüzel kişi yetkilileri ile görüşülmüş, toplantılar yapılmıştır.

Ayrıştırılmış tarifelerin belirlenmesi ve işletme performansının etkin biçimde izlenmesi amacıyla, BOTAŞ ve şehir içi doğal gaz dağıtım şirketlerinin piyasa faaliyetleri ve bunların alt faaliyetleri ile diğer faaliyetler bazında muhasebe ayrıştırmalarını yapma çalışmalarını tamamlamaları zorunluluğu bulunduğundan, bu sonuca yönelik bilgiler ilgili şirketlerden istenilmiş ve değerlendirilmiştir. Gerek tarife düzenlemelerinde şeffaflığın sağlanması, gerekse tarifelerdeki fiyatların tarafsız kriterlere bağlanması amacıyla objektif ve formüllere dayalı bir metodoloji ile fiyatlandırma ve fiyatların üst sınır değişimi sistemi uygulanmıştır. Bu kapsamda piyasada faaliyet gösteren şirketlerin tarifeleri, üst sınır ve uygulamaları ayrımıyla izlenmiştir.

3.2.4. İhaleler

2005 yılı içerisinde toplam 12 adet dağıtım bölgesi için ihale ilanına çıkmıştır. İhale ilanına çıkılan dağıtım bölgeleri Çanakkale, Afyonkarahisar, Isparta-Burdur, Karaman, Erzincan, Kars-Ardahan, Antalya, Amasya-Tokat, Karacabey-Mustafa Kemalpaşa-Susurluk, Trabzon-Rize, Elazığ, Gümüşhane-Bayburt'tur.

Aralık 2005 sonu itibariyle, Polatlı, İzmir, Manisa, Niğde-Nevşehir, Bilecik-Bolu, Karabük-Kastamonu-Çankırı, Yozgat, Malatya, Kahramanmaraş, Denizli, Gaziantep-Kilis, Edirne-Kırklareli-Tekirdağ, Şanlı Urfa, Çanakkale, Isparta-Burdur ihaleleri tamamlanmıştır. Geri kalan ihalelerin gerçekleştirilmesi çalışmalarına hızla devam edilmektedir.

Gerçekleşen Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhaleleri ile 2005 yılı içerisinde Uşak, Polatlı, İzmir, Manisa, Niğde-Nevşehir, Bilecik-Bolu, Yozgat, Malatya, Kahramanmaraş, ilgili işlemler tamamlanmış ve Doğal Gaz Dağıtım Lisansları ilgili şirketlere verilmiştir.

3.2.5. Sertifikalar

1 Ocak-31 Aralık 2005 tarihleri arasında Kurumumuzca 120 adet yapım ve hizmet sertifikası verilmiştir. Kurumun 2005 yılı sonuna kadar vermiş olduğu toplam sertifika sayısı 664'e ulaşmıştır.

Sertifika sahiplerinden gelen talep üzerine 6 adet sertifikanın tadili yapılmış, ilgili mevzuat kapsamındaki uygulamaların gereği olarak zorunlu tadil başvurusunda bulunan firmalardan eksiklerini gideren 5 firmanın sertifikası tadil edilmiştir.

3.2.6. Uluslararası İlişkiler

Güneydoğu Avrupa Enerji Piyasasını (ECSEE) oluşturma faaliyetleri, Güneydoğu Avrupa bölgesindeki ülkelerin enerji sektörlerini yeniden yapılandırmayı, serbestleştirerek rekabete açmayı, piyasalarının işleyişinde birlikteliği sağlamayı, bölgesel bir iç pazar oluşturmayı ve bu bölgenin Avrupa Birliği ülkeleri ile entegrasyonunu hedeflemektedir.

Bu sürecin adı “Güneydoğu Avrupa Enerji Topluluğu” iken son tasarlarda bu ad değiştirilerek “Enerji Topluluğu Antlaşması” olmuştur. Böylelikle, başlangıçta Güneydoğu Avrupa’da bölgesel bir enerji piyasası oluşturulması hedefi genişletilerek, Avrupa Birliği üye ülkeler ile Avrupa Birliğine aday ve aday olması muhtemel ülkeler arasında entegre bir iç pazarın yaratılması ve arz güvenliğine ilişkin daha kapsamlı katılımın sağlanacağı bir antlaşma hedeflenmiştir.

Ülkemiz açısından hem elektrik hem de doğal gaz faaliyetlerine ilişkin olarak hazırlanan mevzuatımızın, Avrupa Birliği doğal gaz ve elektrik direktiflerine büyük ölçüde uyumlu olduğu ve birçok ülkenin de ilerisinde olduğu düşünüldüğünde Enerji Topluluğu Antlaşması taslağında belirtilen enerji müktesebatına uyum konusunda sorun yaşanmayacağı öngörülmektedir. Ancak Çevre ve Rekabet müktesebatının uyumu ile ilgili diğer konularda sorunlar olduğundan dolayı Türkiye bu hususlar ile ilgili çekincelerinden dolayı antlaşmaya rezervasyon koymuştur. Türkiye hariç rezervasyonu bulunan tüm ülkeler rezervasyonlarını kaldırarak 22 Mart 2005 tarihinde Avrupa komisyonu ve Antlaşmanın tarafı olan (Arnavutluk, Bulgaristan, Bosna-Hersek, Hırvatistan, Makedonya, Karadağ, Romanya, Sırbistan ve Birleşmiş Milletler Kosova Geçici Yönetimi) ülkeler arasında paraflanmıştır.

ECSEE kapsamında yürütülen enerji faaliyetleri kapsamında her yıl iki defa Atina/Yunanistan’da gerçekleştirilen Atina Forumu çerçevesinde bölge ülkelerindeki elektrik ve doğal gaz faaliyetleri hakkında kapsamlı toplantılar gerçekleştirilmiştir. Elektrik faaliyetleri ile doğal gaz faaliyetlerinin birbirlerinden ayrıştırılması ve doğal gaz faaliyetlerine ilişkin hususların ayrı bir forumda daha geniş çerçevede ele alınması gereği Avrupa Komisyonu’na bildirilmiş ve Enerji Topluluğu Antlaşması çerçevesinde doğal gaz ile ilgili toplantıların İstanbul’da, İstanbul Forum adı altında gerçekleştirilmesi kararlaştırılmıştır.

ECSEE kapsamında Raportörlüğü Kurumumuza verilen “Güneydoğu Avrupa Bölgesel Doğal Gaz Raporu” sonuçlandırılmış ve Şubat 2005 tarihinde Roma/İtalya’da gerçekleştirilen Çalışma Grubu toplantısında ele alınmış ve kabul edilmiştir. Bu çerçevede Raporun 2005 yılı içerisinde CEER (Avrupa Enerji Düzenleyicileri Birliği) Genel Kurulunda onaylanarak yayımlanmıştır.

ERGEG (Avrupa Doğal Gaz ve Elektrik Düzenleyicileri Grubu) alt komitelerinde görev alınarak, Avrupa Birliği Mevzuat gelişmelerine katkı sağlanmış, Avrupa Birliği doğal gaz mevzuatı ile ilgili gelişmeler takip edilmiştir.

Ayrıca bir çok uluslararası forum (Madrid Forum gibi), sempozyum, konferans ve toplantılarda Kurumumuz faaliyetleri ve Avrupa Birliği ile uyum içinde olan mevzuatımız tanıtılmış ve doğal gaz konusuyla ilgili uluslararası gelişmeler izlenmiştir.

3.2.7. HEDEFLER

3.2.7.1. Dünya

Uluslararası Enerji Ajansı yayını olan “Dünya Enerji Görünümü 2005” isimli kitaba göre, küresel talepteki tahmini artış, mevcut gaz kaynaklarından karşılanabilmektedir. Kanıtlanmış rezervler 66 yıllık üretime eşdeğer üretim yapılabileceğini göstermektedir. Son yıllarda gerçekleşen birim maliyetlerdeki düşüşe rağmen, petrol fiyatlarındaki yükseliş nedeniyle tüketicilere ulaştırılan doğal gaz fiyatları artmıştır.

Dünyadaki kanıtlanmış rezervlerin çoğunluğuna sahip olan geçiş ekonomisine sahip ülkeler ile Orta Doğu'da üretim artacaktır. Bu bölgelerdeki üretim artışından elde edilen ürünün çoğunluğu, yerel üretimin talebin gerisinde kalacağı Kuzey Amerika, Avrupa ve Asya'ya ihraç edilecektir.

Avrupa ve Kuzey Amerika'da şebeke üzerinden doğal gaz ithalatı büyük ölçüde artmıştır. Kanada'nın Amerika'ya gerçekleştirdiği doğal gaz ihracatı, Amerika'nın artan ithalat ihtiyacını karşılamakta yeterli olamayacaktır.

Doğal gaz piyasasının önemli yeni oyuncularını olarak, geleneksel piyasalardan uzakta bulunan rezervlerden yararlanmak üzere yeni LNG tesisleri kurulacaktır.

Bölgeler arası gaz ticareti, 2030 yılına kadar üç katına çıkacaktır. Küresel ticaretteki artışın büyük bölümünü sıvılaştırılmış doğal gaz ticareti oluşturacaktır. LNG birim maliyetlerinin arz zinciri boyunca düşmeye devam etmesi beklenmektedir. Şu anda toplam gaz ticaretinin %30'unu oluşturan LNG ticareti 2030 yılına kadar toplam uluslararası ticaretin yarısından fazlasını oluşturacaktır. OPEC ülkeleri LNG arzını kontrol etmeye devam edeceklerdir.

İthalat artışlarının özellikle Avrupa ve Kuzey Amerika'da görüleceği tahmin edilmektedir. OECD, Avrupa'da 2003 yılında 203 bcm olan gaz ithalatının, 2030 yılında 499 bcm'ye (talebin %64'ü) ulaşacağı tahmin edilmektedir. Şu anda büyük oranda kendi ihtiyacını kendisi karşılayan Kuzey Amerika'da ise 2030 yılında gaz ithalatının 142 bcm'e (talebin %14'ü) çıkacağı tahmin edilmektedir.

Avrupa Birliğinde nihai hedef olan tek pazarın oluşturulmasına ilişkin çalışmalara devam edilmektedir. Bu çerçevede sisteme üçüncü tarafların erişimi ve

tarife yönteminin sınırlar arası ticareti kolaylaştıracak şekilde oluşturulması faaliyetlerine devam edilmektedir. Avrupa Birliği Doğal Gaz direktifine göre tüm tüketiciler Temmuz 2007 tarihinden itibaren tedarikçilerini serbestçe seçebileceklerdir. Ulusal piyasaların entegrasyonu ve mevcut AB mevzuatının uygulanması konusundaki aksaklık ve sıkıntıların devam etmesi sonucunda gaz piyasaları gerekli gelişmeyi gösterememektedir. Sınır ötesi ticaretin geliştirilememesi ve rekabetin yaratılmamasından dolayı mevcut şirketler durumlarını rahatlıkla koruyabilmektedirler. AB'nin nihai hedefi olan "Tek Pazar"a ulaşma konusunda kat edilecek çok uzun bir yol olduğu anlaşılmaktadır.

3.2.7.2. Türkiye

Doğal gaz piyasasında temel hedef, doğal gaz piyasasında rekabet ortamının oluşturulmasıdır. Bu amaçla daha önce başlanılan bütün çalışmaların hızlı bir şekilde uygulama ve sonuçlandırılmasına gayret gösterilecektir. Doğal gaz ile ilgili serbest piyasa düzenine geçilebilmesi amacıyla gerekli alt yapı çalışmaları sürdürülecektir.

4646 sayılı Kanununun Geçici 2 nci maddesi ile BOTAŞ, yıllık ithalatı ulusal tüketimin yüzde yirmisine inene kadar ve 2009 yılını geçmemek üzere, doğal gaz alım sözleşmelerinin devri için ihale yapmak ve devirleri gerçekleştirmekle yükümlüdür. Doğal gaz piyasasının rekabete açılması açısından önem taşıyan bu ihale ve devirler, BOTAŞ Kanunuyla kendisine verilen görevi tamamlayana kadar Kurumumuzca izlenecektir.

Piyasaların rekabete açılmasının önündeki en önemli engeli ortadan kaldıracak olan doğal gaz alım sözleşmeleri devir ihalelerinden birincisi 30 Kasım 2005 yılı içerisinde gerçekleştirilmiştir. İhaleler sonucu piyasaya yeni tedarikçilerin katılımıyla tüketiciler Kanunda öngörüldüğü şekilde serbestçe tedarikçilerini seçme imkanına sahip olacaklardır. Piyasada tedarikçi sayısının artmasıyla doğal gaz piyasasında rekabet koşullarının oluşturulmasında önemli bir mesafe kat edilmiş olacaktır.

Diğer yandan devir yoluyla piyasaya girecek şirketlerin rekabet edebilmesi için doğal gaz şebekelerine erişimlerinin sağlanması gereklidir. 22 Ağustos 2004 tarih ve 25561 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 17.08.2004 tarih ve 356/20 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan "BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar" ile üçüncü tarafların şebekeye erişimi rekabet açısından büyük önem taşıdığından, düzenlemelerin uygulamaları da Kurumumuzca izlenecektir.

Doğal gaz kullanımının yaygınlaştırılması için doğal gaz dağıtım lisansı ihalelerine devam edilecektir. 31 Aralık 2006 tarihine kadar yaklaşık toplam 13 adet ihale tamamlanacaktır. (Afyonkarahisar, Kars-Ardahan, Erzincan, Amasya-Tokat, Antalya, Karacabey-Mustafakemalpaşa-Susurluk, Elazığ, Gümüşhane-Bayburt, Trabzon-Rize, Diyarbakır, Adıyaman, Ordu-Giresun, Seydişehir-Çumra)

2006 yılı içerisinde toplam yaklaşık 5 adet dağıtım bölgesi için ihale ilanına çıkılacaktır. İhale ilanına çıkılacak dağıtım bölgeleri, Adana, Osmaniye-İskenderun, Aydın, Mersin, Van, dır.

31 Aralık 2006 tarihine kadar yaklaşık toplam 27 adet Doğal Gaz Dağıtım Lisansı verilmesi öngörülmektedir.

Doğal gaz piyasası tarife çalışmaları: 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ve bu Kanuna dayanılarak çıkartılan Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği kapsamında; tamamen 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununda belirtilen amaçlar çerçevesinde; düzenlemelerde, topluma istifade sağlama unsuruna önem verilerek; piyasa taraflarına eşit mesafede, herhangi bir tarafın gözetilmesi söz konusu olmaksızın; piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin verileriyle, görüş ve önerileri de dikkate alınarak; çapraz sübvansiyona izin vermeyecek şekilde; şeffaf ve rekabetçi piyasa yapısının oluşturulmasına yönelik olarak sürdürülecektir.

Kurum tarafından belirlenecek ulusal doğal gaz tüketim tahmininin, ilgili bulunan yılın ocak ayı içerisinde ilan edileceği mevzuatta düzenlenmiştir. Bu kapsamda 2006 yılı için ulusal doğal gaz tüketimi tahmini belirlenmiştir. Ulusal doğal gaz tüketim miktarı konusundaki araştırma, temel olarak piyasadaki ilgili kurum ve kuruluşlarla işbirliği ve diyalog içinde kalınarak yürütülecek ve bu konuda öncelikle yazılı bilgi kaynaklarına ulaşılmaya çalışılacak, yanı sıra gerekli bilgiler için ilgili kuruluşların yetkilileriyle karşılıklı görüşme ve toplantılar yapılacaktır. 2006 yılı ulusal tüketim tahmini çalışmalarında üretim şirketlerinin üretim miktarları, BOTAŞ ve dağıtım şirketlerinin satış miktarları, doğal gaz yakıtlı güç santrallerinin, yıllık doğal gaz tüketim miktarları dikkate alınmıştır.

Güneydoğu Avrupa Enerji Anlaşması'nın (Energy Treaty) 22 Mart 2005 yılı içerisinde taraf ülkeler arasında paraf edilmiştir. Söz konusu Anlaşmanın bir tarafı olarak, Türkiye, öncelikle ilgili mevzuatımızın Avrupa Birliği mevzuatına uyumlaştırma çalışmaları çerçevesinde ve bölgesel bir enerji piyasasının oluşturulması kapsamında çalışmalarına devam etmektedir.

Türkiye'nin mevcut mevzuatı ile uygulamaları, birçok Avrupa Birliği üyesi ülkenin ilerisindedir. Planlanan hedeflere ulaşıldığında Türkiye doğal gaz piyasası Avrupa'nın en gelişmiş piyasalarından birisi olarak yerini alacak ve örnek ülke olarak gösterilecektir. Bu çerçevede halihazırda çıkarılan mevzuat ve uygulamalar Avrupa Komisyonunca takdir edilmekte ve örnek olarak gösterilmektedir.

3.3. PETROL PİYASASI FAALİYETLERİ

3.3.1. Düzenlemeler

Yıl içerisinde, ikincil düzenlemelerden eksik kalan unsurların tamamlanması sağlanmıştır. Bu kapsamda;

a) “Petrol Piyasasında Yapılacak Denetimler İle Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında” ve “Petrol Piyasası Bilgi Sistemi” Yönetmelikleri,

b) “Petrol Piyasasında Sigorta Yükümlülükleri Hakkında”, “Akaryakıt Haricinde Kalan Petrol Ürünlerinin İthalinde Uygulanacak Usul ve Esaslara İlişkin” ve “Yurt İçinde Üretilen Bazı Akaryakıt Haricinde Kalan Petrol Ürünlerinin Yurt İçinde Satışında Uygulanacak Usul ve Esaslara İlişkin” Tebliği,

c) Motorin Türlerinin Üretimi, Yurtdışı ve Yurtiçi Kaynaklardan Temini ve Piyasaya Arzına İlişkin Teknik Düzenleme Tebliği (Akaryakıt Seri No: 1) isimli Teknik Düzenleme,

d) “Ham Petrol, Akaryakıt, İhrakiye, Madeni Yağ ve Baz Yağlara” ilişkin 478 sayılı Genel Nitelikli Kurul Kararı,

Resmi Gazetede yayımlanmak suretiyle yürürlüğe konulmuştur. Petrol piyasası ikincil mevzuatında, ihtiyaç duyulan konularda hüküm ihdas, iptal ve değişiklik işlemleri yapılmıştır.

3.3.2. Lisanslar

Yıl içinde, yaklaşık 18.150 adet lisans başvurusunun, inceleme ve değerlendirme çalışmaları tamamlanmıştır. Bu kapsamda;

13.726 adet Bayilik,

1.080 adet Taşıma,

39 adet Dağıtıcı,

59 adet Depolama,

123 adet Madeni Yağ,

98 adet Serbest Kullanıcı,

39 adet İhrakiye Teslimi,

6 adet İletim,

1 adet İşleme,

4 adet Rafinerici,

lisansı verilmiştir.

Verilen lisanslardan; 365 tane bayilik, 4 tane Depolama, 15 tane Taşıma, 1 tane Madeni Yağ, 1 tane İhrakiye Teslimi, 6 tane de Serbest Kullanıcı lisansı iptal edilmiştir.

3.3.3. Tarifeler

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 güncelleştirilmektedir. Veri tabanının derlenmesi sonucu; kamuoyuna bayi fiyatları ve KİK endeksi ilan edilmekte, bazı verilerin hizmete özel amacı kullanımı sağlanmaktadır.

Ülkemizdeki toptan fiyat seviyeleri, Rotterdam ve Cenova borsalarında oluşan fiyatlarla mukayese edilmektedir. Ayrıca piyasanın “toptan” “dağıtıcı” ve “bayi” fiyat seviyelerinde yaşanan gelişmeler izlenmektedir

Yıl içerisinde, onaya tabi 12 tarifeye ilişkin hazırlıklar tamamlanmış, onay işlemleri başlatılmıştır.

Bildirime tabi tarifelerden; dağıtıcı, depolama ve işleme tarifeleriyle ilgili bildirimler alınmıştır.

İlana tabi tarifelerle ilgili uygulamaların yerleşik hale getirilmesine ilişkin çalışmalar sürmektedir.

3.3.4. Uygunluk Yazısı İşlemleri

Petrol Piyasası Kanunu’nun yayımlanmasının ardından, 26.3.2005 tarih ve 25767 sayılı “Akaryakıt Haricinde Kalan Petrol Ürünlerinin İthalinde Uygulanacak Usul ve Esaslar” ve 21.4.2005 tarih ve 25793 sayılı “Yurt İçinde Üretilen Bazı Akaryakıt Haricinde Kalan Petrol Ürünlerinin Yurt İçinde Satışında Uygulanacak Usul ve Esaslar” a ilişkin tebliğler ile Kurumumuz akaryakıt haricinde kalan petrol ürünlerinin dökme ve ambalajlı olarak ithalatına ilişkin çalışmalara ve yurtiçinde anılan maddelerin izlenme işlemlerine başlanmıştır.

Tebliğ’in yürürlüğe girdiği 26.3.2005 tarihinden 01.06.2005 tarihine kadar olan dönemde (anılan Tebliğ’in Geçici 1. maddesi kapsamında) sadece Petrol İşleri Genel Müdürlüğü (PİGM) tarafından uygunluk belgesi verilen firmalara Kurumumuz tarafından uygunluk belgesi düzenleme işlemi yapılmıştır.

Bu kapsamda yapılan ithalat izin işlemleri, aşağıdaki tablolarda sunulmaktadır.

Toplam uygunluk yazısı işlemleri:

İzin Türü	İade/Red edilen dosya (adet)	Sonuçlanan dosya (adet)	Toplam dosya sayısı (adet)	Uygunluk Yazısı Verilen (adet)	İzin verilen miktar (ton)	İzin verilen miktar (Litre)
Geçici-1 dökme	16	172	188	518	258.901	-
Ambalajlı	2.044	8.131	10.175	8.131	37.648	11.916.099
Dökme	134	577	711	1.069	1.924.592	-

Geçici-1 kapsamında (dökme) verilen uygunluk yazılarının ürünlere göre dağılımı:

Ürün Grubu	İzin Verilen Firma Sayısı	Tanzim Edilen Uygunluk Yazısı	İzin Miktarı (Ton)
Madeni yağ	5	6	7.911
Baz yağ	7	33	68.001
Solvent	193	479	182.989
Toplam	205	518	258.901

Dökme maddelere ilişkin verilen uygunluk yazılarının ürünlere göre dağılımı :

Ürün Grubu	İzin Verilen Firma Adedi	Uygunluk Belge Adedi	İzin Miktarı (Ton)
Madeniyağ	12	13	8.551
Bazyag	68	276	251.843
Solvent ⁽¹⁾	192	963	1.664.198
Toplam	272	1252	1.924.592

⁽¹⁾ PETKİM'in Nafta'ya ilişkin 1.300.000 tonluk uygunluk yazısı dahildir.

3.3.5. Piyasa Gözetim Denetimi

“Numune Toplama Hizmetleri Alımı” ve “Numune Ulaştırma Hizmetleri Alımı” işleri genel gözetim ve denetim faaliyetleri ile birleştirilmiştir. Bu konuda Emniyet Genel Müdürlüğü, Jandarma Genel Komutanlığı, Sahil Güvenlik Komutanlığı ve Sanayi ve Ticaret Bakanlıkları ile protokol imzalanarak, sahada yoklama ve denetim çalışmaları başlatılmıştır.

“Laboratuvar Hizmetleri Alımı” işi, TÜBİTAK'a ihale edilmiştir.

Denetlenen;

- Bayilerden, 2.104 adedinin tesisi mühürlenmiş, yapılan çalışmalar sonucu 932 adedinin mührü bilahare kaldırılmıştır.
- 179 madeni yağ tesisinden 22 si mühürlenmiş, yapılan çalışmalar sonucu 2 sinin mührü kaldırılmıştır.
- Taşımacılardan 152 tanker mühürlenmiş, bilahare 25 mühür kaldırılmıştır.

Öte yandan akaryakıtlarla ilgili 500 adet numune alınmış, yapılan analizlerde bunlardan 249 adedinin standartlara uygun olmadığı tespit edilmiştir.

Kanuna uygun hareket etmediği belirlenen ilgililer hakkında işlemler başlatılmıştır.

Ulusal Marker ihalesine iki kez çıkılmış olup, çeşitli nedenlerle ihaleler gerçekleştirilememiştir.

3.3.6. Piyasa Bilgi Sistemi

Petrol Piyasası Bilgi Sistemi Yönetmeliği'nin yürürlüğe girmesi paralelinde, uygulamada bulunan Bildirim Formları ile Beyan ve Çizelge Formları Kurul Kararı ile nihai hale getirilmiştir. Formüller, açıklama formatı ve sunum takvimi hazırlıkları başlatılmıştır.

Veri tabanının işlenmesi, derlenmesi ve kamuoyuna açıklanması için çalışmalar sürdürülmektedir.

3.3.7. Hedefler

Gelecek dönemde akaryakıtlarla ilgili teknik düzenlemelerin tamamlanması çalışmalarına öncelik verilecektir. Bu kapsamda dönem içerisinde; denizcilik yakıtlarına, fuel oil türlerine, gazyağına, Nafta'ya ait teknik düzenlemelerin çıkarılması beklenmektedir. Bu teknik düzenlemelerin çıkarılması için, TSE nezdinde yapılan standart çalışmalarının sonuçlandırılması gerekmektedir.

Denizcilik yakıtları ile ilgili teknik düzenleme ve ÖTV Kanununda yapılması beklenen değişiklik sonrası, petrolle ilgili dış ticaret rejiminde değişiklikler yapılması beklenmektedir.

Mevzuat çalışmaları kapsamında, yeni ve değişen ihtiyaçlara yönelik olarak mevcut ikincil düzenlemelerin güncelleştirilmesi hedeflenmektedir.

Biodizel üreticilerine de işleme lisansı verilmesi çalışmalarının başlatılması ve aynı dönem içinde tamamlanması hedeflenmektedir.

Diğer lisansların inceleme ve değerlendirme çalışmaları devam etmekte olup, ayrıca yeni başvurular da kabul edilmektedir.

Dönem içinde lisanslar verilmesi ve tadili çalışmaları sürdürülecektir.

Ulusal Marker İhalesi: İki kez iptal edilmek zorunda kalınan ulusal marker ihalesi nedeniyle, uygulama yöntemi de dahil olmak üzere, konunun yeniden değerlendirilmesi ve marker uygulamasına başlatılması hedeflenmektedir.

“Numune Toplama Hizmetleri Alımı”, “Numune Ulaştırma Hizmetleri Alımı”, “Laboratuvar Hizmetleri Alımı”: Uygulamalarda piyasa esaslı uygulamaların payının artırılmasına çalışılacaktır. Bu konuda piyasa oluşturulması ve hizmet alımında kamu kurum ve kuruluşlarının payının daraltılmasına yönelik etüt ve geliştirme çalışmaları sürdürülecektir.

Petrolle ilgili diğer mevzuatın uyumlaştırılması: Petrol piyasasına ilişkin; Dış Ticaret, Gümrük ve Vergi Mevzuatının uyumlaştırılması konusunda başlatılan çalışmalar kapsamında, dönem içerisinde denizcilik yakıtlarına ilişkin GTİP'lerinin

yeniden belirlenmesi ve vergilendirilmesi çalışmalarının sonuçlanması beklenmektedir.

Tarife çalışmaları: İletim hatları ile bu hatlarla bağlantılı lisanslı depolama tesislerine ait 12 tesisin tarife önerisinin değerlendirilerek onaylanması beklenmektedir.

Bildirime tabi tarifelerin derlenerek, mukayeseye imkan verecek şekilde internet aracılığıyla yayımlanması hedeflenmektedir.

Bilgi sistemi çalışmaları: Petrol Piyasası Bilgi Sistemi Yönetmeliği kapsamında, açıklama formatı ve takviminin hazırlanması ve uygulamaya konulması beklenmektedir.

Petrol piyasasında rekabet düzeyinin yükseltilmesi: Serbest ticaretin önündeki teknik, fiziki ve diğer engellerin azaltılması, fiyatların piyasa koşullarında oluşması ve piyasaya duyurulması ile depolama tesislerindeki petrolün tedavül imkan ve kabiliyetinin artırılması gibi önlemlerle rekabet düzeyinin yükseltilmesi öngörülmektedir.

Akaryakıt Harici Ürünlerin (AHÜ) Dolaşımının Serbestleştirilmesi: Vergisi ödenen AHÜ'lerin serbest dolaşımının sağlanması, diğer AHÜ'lere ilişkin kontrollerin vergi tecil-terkin uygulamaları ile sınırlanması hedeflenmektedir.

Diğer çalışmalar: “Yerel yönetimlerin akaryakıt konusundaki uygulamalarının yasal sınırlara çekilmesi” ve “Petrol Kirliliği Önleme Fonu anlaşmasına işlerlik kazandırılması” konularının ele alınması hedeflenmektedir.

3.4. LPG PİYASASI FAALİYETLERİ

3.4.1. Düzenlemeler

2005 yılı içerisinde LPG piyasasına ilişkin ikincil mevzuat kapsamında, Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliği 16.9.2005 tarihinde yayımlanmıştır. Ayrıca LPG piyasasına ilişkin uygulamalarda gerekli olan “Katılma payı”, “Lisans alma bedeli” ve “LPG Piyasasında Lisans Başvurusu ve Bildirim Açıklamaları” ile ilgili Kurul Kararları alınmış, “Uygulanacak Para Cezaları Hakkında Tebliğ” yayımlanmıştır.

Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Sorumlu Müdür Yönetmeliği çalışmaları tamamlanmış olup kısa sürede Resmi Gazetede yayımlanacaktır. LPG Piyasası Eğitim Yönetmeliği, LPG Piyasası Denetim Yönetmeliği ve LPG Piyasasında Uygulanacak Teknik Kriterler Hakkında Yönetmelik çalışmaları da hızla sürdürülmektedir.

Düzenleme çalışmaları sırasında piyasa tarafları ile kamu kurum ve kuruluşlarının görüşlerinin alınması ilke edinilmiş, bu çerçevede kamuoyu zamanında

bilgilendirilmiş, gelen görüşler değerlendirmeye alınmış ve aktif katılımın sağlanabilmesi için çalıştaylar düzenlenmiştir.

3.4.2. Lisanslar

Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans yönetmeliğinin yürürlüğe girdiği tarih olan 16.09.2005 itibari ile LPG Piyasasında lisanslama süreci başlamıştır. Lisans başvurularına ilişkin prosedür, dilekçe formu ve ekleri, bedeller ile başvuru takvimi açıklanarak başvurular kabul edilmeye ve değerlendirilmeye başlanmıştır. 31.12.2005 tarihi itibariyle; 41 dağıtıcı, 47 depolama, 27 taşıma, 299 otopark bayiliği, 9 tüp imalatı, 42 tüp muayene tamir ve bakım olmak üzere toplam 517 gerçek ve tüzel kişi lisans başvurusunda bulunmuştur. Halen başvuruların alınmasına ve değerlendirilmesine ilişkin işlemlere devam edilmektedir.

3.4.3. Hedefler

Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasına ilişkin düzenlemelerdeki esas amaç; *“yurtiçi ve yurtdışı kaynaklardan temin olunan sıvılaştırılmış petrol gazlarının güvenli ve ekonomik olarak rekabet ortamı içerisinde kullanıcılara sunumuna ilişkin piyasa faaliyetlerinin şeffaf, eşitlikçi ve istikrarlı biçimde sürdürülmesi için gerekli düzenleme, yönlendirme, gözetim ve denetim faaliyetlerinin yapılmasını sağlamak”* olup bu kapsamda, daha önce başlatılan çalışmalar sürdürülerek sonuçlarının alınmasına çalışılacaktır. Bu kapsamda ;

- LPG'nin izin, ruhsat, denetim, kontrol işleriyle ilgili olarak muhtelif kanunlar, bunlara istinaden çıkarılan yönetmelik ve tebliğler ve görevli birçok kuruluş mevcuttur. Uluslararası norm ve standartlar ile AB müktesebatına uyum çalışmaları doğrultusunda yasal düzenlemelerin bütünlük içinde yenilenmesi, piyasa ekonomisinin kurumsallaştırılması, piyasaların bu anlayışa göre düzenlenmesi gerekmektedir.
- Teknik düzenlemelerin mecburi hale getirilmesi; piyasada sürdürülebilir güvenliğe, kaliteli ürün sunumuna yönelik tedbirler geliştirilmesinin ve haksız rekabetin önlenmesinin gerekliliği kabul edilmektedir.
- LPG'nin ithalatında uygulanacak teknik kriterler her ne kadar belirlenmişse de, yurt içinde kullanıcılara sunulması aşamasında niteliğinin tespiti, taşıma araçlarının, depolama tanklarının, dolun tesislerinin, LPG tüplerinin sahip olması gereken özellikler ve uyulması gereken standartların, çeşitli emniyet, sağlık ve çevre kriterlerinin ele alınacağı teknik düzenlemeler çalışmasının 2006'da lisanslama döneminin sonuna kadar hayata geçirilmesi planlanmaktadır.
- LPG ihtisas gümrüklerinin kurulması için gerekli alt yapı ve teçhizat Gümrük Müsteşarlığının belirlediği gümrüklerde yaptırılarak, Gümrük Müsteşarlığı ile imzalanan protokol ile devredilmiştir. İhtisas gümrük

laboratuvarlarında çalışan personele, ODTÜ-PAL işbirliği ile yurt dışından yurda girecek olan LPG'nin teknik düzenlemelere uygunluğunun test edilmesi hususunda eğitim verilmiş olup gerekli teknik destek sürdürülecektir.

- LPG piyasası veri tabanı: Kısmen dağıtım şirketlerine ve kısmen kamuya açık bir LPG Bilgi Merkezi, LPG piyasasında faaliyet gösterenlerin ve ürün bilgilerinin işleneceği öğrenilebilir bir veri tabanı kullanılması planlanmaktadır. Bu veri tabanı aynı zamanda denetim amacıyla da kullanılabilir.
- Piyasa faaliyetlerine ilişkin uygulamalar, teşvik ve sübvansiyonlar, yapılan düzenleme ve bu düzenlemelerin yarattığı piyasa etkileri izlenecektir.

3.5. ELEKTRİK, DOĞAL GAZ ve PETROL PİYASALARINDA KAMULAŞTIRMA FAALİYETLERİ

19.01.2002 tarih ve 24645 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilatı ve Personelinin Çalışma Usul ve Esasları Hakkında Yönetmelik'in 18/f maddesinde Finansman Dairesi Başkanlığının görevleri belirtilmiştir.

Söz konusu yönetmelik hükümleri doğrultusunda, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 15/c ve 15/d maddeleri, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 12/a ve 12/b maddeleri ve 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 11/a ve 11/b maddeleri gereğince söz konusu kanunlarda öngörülen faaliyetler için gerekli olan taşınmaz malların kamulaştırılması, irtifak hakkı tesis edilmesi ve kiralanması amacıyla;

- Kamu yararı kararı yerine geçecek lüzum kararının alınması ve sadece 4628 sayılı Kanuna tabi olan projeler için Enerji Ve Tabii Kaynaklar Bakanlığına onaylatılması,
- Kamulaştırma kararı verilmesine esas olacak bilgi ve belgelerin hazırlanması,
- 05.07.1994 tarih ve 94/5856 sayılı Bakanlar Kurulu kararı ile yürürlüğe giren Harita ve Harita Bilgilerini Temin ve Kullanma Yönetmeliği hükümleri doğrultusunda ihtiyaç duyulan haritaların Harita Genel Komutanlığından temin edilmesi,
- Kamulaştırma planlarının incelenerek onaylanması,
- Kamulaştırılacak taşınmaz mallarla ilgili tapu kütüğü kayıtlarının temin edilmesi,

- Kamulaştırılacak taşınmaz mal malikleri ile ilgili adres araştırmalarının yapılması,
- Kamulaştırılacak taşınmaz mallarla ilgili vergi beyan ve değerlerinin temin edilmesi,
- Hidroelektrik Santral Projeleri için genel yerleşim yeri planlarının DSİ Genel Müdürlüğüne onaylanmasının sağlanması,
- 2872 sayılı Çevre Kanununun 10. maddesine dayanılarak hazırlanan Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği hükümlerine tabi olan projeler için CED raporlarının temin edilmesi,
- 3194 sayılı İmar Kanunu hükümleri doğrultusunda imar planlarının yaptırılması,
- 4342 sayılı Mera Kanunu hükümleri doğrultusunda gerektiğinde meralık vasfının kaldırılması,
- 3202 sayılı Köy Hizmetleri Genel Müdürlüğü Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun hükümleri doğrultusunda, kamulaştırma sebebiyle yerlerini terk etmek zorunda kalanlardan geçim imkanlarını kısmen veya tamamen kaybedecek nüfus ile göçmen ve göçebeleri ve bulunduğu yerde geliştirilmesi mümkün olmayan orman içi köyleri, köy nüfusunun çoğunluğu tarafından istenmesi halinde köylerin mahalle, kom, mezra gibi dağınık yerleşme yerlerinin yeni bir yerleşme yerinde toplanması, tarım içi ve tarım dışı sahalarda iskan edilmelerinin sağlanması,
- 27.06.1995 tarih ve 85/9634 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile yürürlüğe giren Baraj İnşaatı İçin Yapılan Kamulaştırmalarda Kamulaştırma Sahasına Mücavir Taşınmaz malların Kamulaştırılması Hakkında Yönetmelik hükümleri doğrultusunda gerekli olması halinde mücavir taşınmaz malların kamulaştırılması ile ilgili işlemlerin yürütülmesi,
- Kamulaştırma kararının alınması,
- Kamulaştırma kararı alınan taşınmaz malların ilgili tapu siciline kamulaştırma şerhi verilmesi,
- Kamulaştırılacak taşınmazların kadastro görüp görmediği yönünden değerlendirilmesi,
- Kamulaştırılacak taşınmaz malların kadastro görmüş yerlerde bulunması halinde: Kıymet takdir ve uzlaşma komisyonlarının oluşturulması, uzlaşma komisyonları ve malikler arasında kıymet takdir komisyonunun belirlediği bedel üzerinden pazarlık yapılması, anlaşma sağlandığı takdirde malikin

tapuda ferağ vermesi koşuluyla kamulaştırma bedelinin ödenmesi ve taşınmazın Hazine adına tescilinin sağlanması, anlaşma olmaması ve ferağ verilmemesi halinde asliye hukuk mahkemesine müracaat edilmesi, mahkemece belirlenen kamulaştırma bedelinin hak sahibine ödenmesi ve taşınmazın Hazine adına tescilinin sağlanması,

- Kamulaştırılacak taşınmaz malların kadastro görmemiş yerlerde bulunması halinde: Öncelikle kamu mallarından olup olmadığının ilgili yerlerden sorularak tespit edilmesi, zilyetlikle iktisap iddiasında bulunulduğunun tespiti halinde mahallin mülki amirine müracaatla bilirkişilerin seçilmesinin sağlanması, seçilen bilirkişilerce hazırlanan zilyetlik tutanakları ile diğer bilgi ve belgelerin ilgili asliye hukuk mahkemesine iletilmesi ve kamulaştırma bedelinin tespitinin istenmesi, mahkemece belirlenen kamulaştırma bedelinin zilyet adına bankaya yatırılması ve taşınmazın Hazine adına tescilinin sağlanması,
- Mülkiyetin gayri ayni hak tesisi kararı verilmesine esas olacak bilgi ve belgelerin hazırlanması,
- Mülkiyetin gayri ayni hak tesis edilmesi hakkında Kurul Kararı alınması,
- Kamuya ait arazilerin niteliğinin Hazine'nin özel mülkiyetindeki taşınmaz mal veya Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki taşınmaz mal olması dikkate alınarak ilgili kamu tüzel kişisi ile mülkiyetin gayri ayni hak tesisi sözleşmesinin düzenlenmesi,
- İlgili kamu tüzel kişisi ile düzenlenen mülkiyetin gayri ayni hak tesisi sözleşmesinin talepte bulunan tüzel kişiye devredilmesi,
- Mülkiyetin gayri ayni hak tesisi sözleşmesini devralan tüzel kişi tarafından bedelinin ödenmesinin sağlanması,
- Uzun süreli kiralama yapılması kararı verilmesine esas olacak bilgi ve belgelerin hazırlanması,
- Uzun süreli kiralama yapılması hakkında Kurul Kararı alınması,
- Kamuya ait arazilerin niteliğinin Hazine'nin özel mülkiyetindeki taşınmaz mal veya Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki taşınmaz mal olması dikkate alınarak ilgili kamu tüzel kişisi ile uzun süreli kiralama sözleşmesinin düzenlenmesi,
- İlgili kamu tüzel kişisi ile düzenlenen uzun süreli kiralama sözleşmesinin talepte bulunan tüzel kişiye devredilmesi,

- Uzun süreli kiralama sözleşmesini devralan tüzel kişi tarafından bedelinin ödenmesinin sağlanması,
- 5084 sayılı Yatırımların ve İstihdamın Teşviki ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun ile Hazineye, Katma Bütçeli Kuruluşlara, Belediyelere veya İl Özel İdarelerine Ait Arazi veya Arsaların Gerçek veya Tüzel Kişilere Devrine İlişkin Yönetmelik hükümleri doğrultusunda elektrik, doğal gaz ve petrol piyasalarında faaliyet gösterecek tüzel kişilere Hazine taşınmaz malları bedelsiz olarak devredilmeden önce Kurum görüşümüzün bildirilmesi,

işlemleri, ilgili kamu kurum ve kuruluşları ile koordinasyon içerisinde Finansman Dairesi Başkanlığınca yürütülmektedir.

Bu amaçla; 2005 yılı içerisinde 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu gereğince elektrik piyasasında faaliyette bulunmak üzere Kurumdan kamulaştırma talebinde bulunan ve ekli listelerde belirtilen toplam 40 adet özel hukuk tüzel kişinin kamulaştırma talepleri değerlendirilmiş ve bu taleplerle ilgili olarak 32 adet lüzum kararı, 12 adet kamulaştırma kararı, 1 adet devir kararı ve 3 adet Maliye Hazinesine ait taşınmaz mallar üzerinde irtifak hakkı tesis edilmesi veya kiralama yapılması kararından oluşan toplam 48 adet Kurul Kararı alınmıştır. Ayrıca üretim lisanslarına derç edilen tesis tamamlanma sürelerinin uzatılması talepleriyle ilgili olarak Elektrik Piyasası Düzenleme, İzleme ve Değerlendirme Dairesi Başkanlığı ile koordineli olarak yapılan çalışma sonucunda toplam 22 adet Kurul Kararı alınmıştır. Diğer yandan, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu gereğince elektrik piyasasında faaliyette bulunmak üzere Kurumdan kamulaştırma talebinde bulunan ve ekli listelerde belirtilen toplam 25 adet kamu hukuku tüzel kişinin kamulaştırma talepleri değerlendirilmiş ve bu taleplerle ilgili olarak 5 adet lüzum kararı, 5 adet kamulaştırma kararı ve 15 adet Maliye Hazinesine ait taşınmaz mallar üzerinde irtifak hakkı tesis edilmesi veya kiralama yapılması kararından oluşan toplam 25 adet Kurul Kararı alınmıştır.

4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu gereğince doğal gaz piyasasında faaliyette bulunmak üzere 2005 yılında Kurumdan kamulaştırma talebinde bulunan ve ekli listede belirtilen toplam 25 adet tüzel kişinin kamulaştırma talepleri değerlendirilmiş ve bu taleplerle ilgili olarak 10 adet lüzum kararı, 11 adet kamulaştırma kararı ve 9 adet Maliye Hazinesine ait taşınmaz mallar üzerinde irtifak hakkı tesis edilmesi veya kiralama yapılması kararından oluşan toplam 31 adet Kurul Kararı alınmıştır.

2005 yılı içerisinde 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu gereğince petrol piyasasında faaliyette bulunmak üzere Kurumdan kamulaştırma talebinde bulunan sadece 1 özel hukuk tüzel kişisi bulunmaktadır. Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunca Petrol Petrol Ürünleri Pazarlama Dağıtım Ticaret ve Sanayi Limited Şirketi'ne Mersin İli, Ataş Mevkiinde kurulu olan tesisinde depolama faaliyeti yapmak üzere verilen lisans kapsamında talep edilen kamulaştırma dosyası incelenmiş olup değerlendirmeler devam etmektedir.

3.6. DENETİM FAALİYETLERİ

Denetim Dairesi Başkanlığı, 19.02.2002 tarihli ve 24645 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilatı ve Personelinin Çalışma Usul ve Esasları Hakkında Yönetmeliğin 18 inci maddesinin (e) bendinde kaydedilen görevleri yerine getirmek üzere kurulmuş olup, bu görevi 31.12.2005 tarihi itibarıyla 1 Daire Başkanı, 6 Enerji Uzmanı, 2 Enerji Uzman Yardımcısı ve 1 iletişim görevlisi ile yürütmektedir.

Denetim Dairesinde 2005 yılı içerisinde aşağıda belirtilen faaliyetler yapılmıştır:

- Elektrik piyasasında faaliyet gösteren 3, doğalgaz piyasasında faaliyet gösteren 1 adet lisans sahibi tüzel kişi nezdinde açılan ancak yılın ilk yarısında tamamlanamayan soruşturmalardan, doğal gaz piyasasına ilişkin olarak elektrik piyasasına ilişkin iki adedi yılın ikinci yarısında tamamlanmış, bir adedine devam edilmektedir.
- Elektrik piyasasında faaliyet gösteren 10, doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren 10 firma nezdinde soruşturma açılmış, bunlardan elektrik piyasasında faaliyette bulunanların tamamıyla ilgili soruşturma süreci tamamlanmış olup, diğerleri ile ilgili soruşturma prosedürü halen devam etmektedir.
- “İçişleri Bakanlığı ile Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Arasında Petrol Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İşbirliği Protokolü” ve “Sanayi ve Ticaret Bakanlığı ile Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Arasında Petrol Piyasasında Yapılacak Denetimlere İlişkin İşbirliği Protokolü” kapsamında petrol piyasasında lisanssız bayilik faaliyetine ilişkin denetim programı hazırlanarak Jandarma Genel Komutanlığı ve Emniyet Genel Müdürlüğü eliyle 11.07.2005 tarihinde lisanssız bayilerin tespit edilmesine yönelik denetimlere başlanmıştır. Söz konusu denetimlerde lisanssız akaryakıt bayiliği yaptığı tespit edilen 1673 gerçek veya tüzel kişiden 1371 adedi Kurulda değerlendirilerek haklarında idari para cezası uygulanmış ve 1303 adedi ilgililerine tebliğ edilmiştir.
- Aynı protokol kapsamında sürdürülen denetimler sırasında tespit edilerek haklarında Petrol Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik’in ön araştırma ve soruşturma hükümleri çerçevesinde, mevzuata aykırı hareket ettiği anlaşılan 116 adet gerçek veya tüzel kişiden değerlendirilmesi tamamlanan 6 firma hakkında standart dışı akaryakıt ikmal etmek ve taşış nedeniyle idari para cezası uygulanmış olup, menşei belli olmayan akaryakıt ikmal eden bir firmanın lisansı iptal edilmiştir.
- Bunun yanında lisansız piyasa faaliyeti yapan gerçek ve tüzel kişilere akaryakıt ikmal yapıldığı gerekçesiyle 30 adet dağıtım şirketi ile ilgili olarak yapılmakta olan soruşturmaya devam edilmektedir. Ayrıca,

yukarıda bahsedilen protokol kapsamında yapılan denetimlerde lisansız madeni yağ üretimi yaptığı tespit edilerek mühürlenmiş 12 adet firma ile ilgili değerlendirmeler devam etmektedir.

- Petrol piyasasında denetim süreci devam ettiğinden, denetimle görevli kuruluşlar tarafından veya adli makamlar tarafından alınan numunelerin akredite laboratuvarlarda yapılan analizi sonucunda, standartlara aykırı olduğu tespit edilen 169 adet analiz raporu mevzuat ihlali açısından değerlendirilmektedir.
- LPG piyasasına ilişkin olarak ise, ikincil mevzuat çalışmaları devam etmesine rağmen, adli makamlar tarafından görevsizlik gerekçesiyle Kurumumuza intikal eden 64 adet dosya 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun kapsamında değerlendirilmektedir.
- Enerji Piyasasında Faaliyet Gösteren Gerçek ve Tüzel Kişilerin Bağımsız Denetim Kuruluşları Tarafından Denetlenmesi Hakkında Yönetmelik ve ilgili tebliğler çerçevesinde Kurumumuza başvuruda bulunan 10 bağımsız denetim kuruluşuna Kurul Kararıyla bağımsız denetim yetkisi verilerek, yetkili bağımsız denetim kuruluşu sayısı 65'e ulaşmıştır.
- Kurumumuz tarafından yetkilendirilen bağımsız denetim firmaları tarafından da elektrik ve doğal gaz piyasalarına ilişkin olarak yapılan denetimler devam etmektedir. Bu kapsamda, elektrik piyasasında 119, doğal gaz piyasasında da 44 olmak üzere toplam 163 adet firma denetlenmiştir.
- Enerji Piyasasında Faaliyet Gösteren Gerçek ve Tüzel Kişilerin Bağımsız Denetim Kuruluşlarının Denetlenmesi Hakkında (4 seri no'lu) Tebliğ 16.07.2005 tarihli ve 25877 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- Sıvılaştırılmış petrol gazları piyasasına ilişkin ikincil mevzuat hazırlanması çalışmaları sürdürülmektedir.

3.7. REKABETİN VE TÜKETİCİ HAKLARININ KORUNMASI FAALİYETLERİ

19.01.2002 tarihli ve 24645 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Teşkilatı ve Personelinin Çalışma Usul Ve Esasları Hakkında Yönetmelik ile Sektörel Rekabet ve Tüketici Hakları Dairesi (SRTH) Başkanlığına; tüketici haklarının korunmasını teminen şikayet ve başvuruları inceleyerek sonuçlandırılmasına ilişkin çalışmaları yürütmek, piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin müşteri hizmetleri açısından sorunlarının tespiti ve çözümlenmesini sağlamaya ilişkin çalışmaları yürütmek, enerji piyasasına ilişkin

düzenlemeler ve uygulamalar konusunda kamuoyunda tüketici bilinci oluşturmaya yönelik çalışmaları yürütmek görev ve sorumluluğu verilmiştir.

3.7.1.Tüketici Haklarının Korunması Doğrultusunda Yapılan Çalışmalar

3.7.1.1.Tüketici Şikayetlerinin Değerlendirilmesi

Dağıtım/Perakende Satış Lisansı Sahibi Şirketler tarafından yürütülecek müşteri hizmetlerine ilişkin usul ve esaslar Müşteri Hizmetleri Yönetmelikleri çerçevesinde düzenleme altına alınmıştır.

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, müşterilerle olan ilişkilerinde mevcut mevzuat çerçevesinde belirlenen yükümlülüklerini yerine getirirken karşılaşılan sorunlarını çözümlenmek, bu çerçevede faaliyet konularına ilişkin ihbar ve şikayetleri değerlendirmek üzere müşteri hizmetleri birimi oluşturmak ve başvuruları mevzuatta belirtilen süreler dahilinde sonuçlandırmak zorundadırlar.

Tüketiciler Dağıtım Şirketlerine yaptıkları başvurularda yeterli veya tatmin edici cevap alamadıkları takdirde Kuruma başvurma hakkına sahiptirler.

Bu çerçevede, Kurumumuza gerek internet sayfamızda tüketici bölümü altında yer alan şikayet formları aracılığı ile gerekse posta yolu ile yapılabilen başvurular, konu ile ilgili tüzel kişi ve gerekli görülmesi halinde Kurumumuz ilgili Daireleri ile yapılan yazışmalar ile birlikte değerlendirmeye alınmakta ve mevcut mevzuat çerçevesinde incelenerek sonuçlandırılmaktadır.

Söz konusu şikayetler, SRTH Dairesi Başkanlığı tarafından “Tüketici Şikayetleri Takip Programı” aracılığı ile bilgisayar ortamında kayda alınmakta ve şikayet sürecine ilişkin tüm bilgiler bu programda saklanmaktadır. Mevcut kriterler bazında raporlama kapasitesi bulunan söz konusu program, şikayetlerin yoğunlaştığı noktaların tespitini kolaylaştırmakta, yapılacak çalışmaların yönlendirilmesine katkı sağlamaktadır.

Kurumumuza ulaşan şikayetin incelenmesi sürecinde;

Şikayetin öncelikle Dağıtım şirketine yapıp yapılmadığı kontrol edilmekte, yapılmamış ise tüketici başvuruyu öncelikle dağıtım şirketine yapması yönünde yönlendirilmektedir.

Şikayet dilekçesi, yapılan uygulamanın mevzuata uygun olup olmadığının değerlendirilebilmesi için, tüketiciye yapılan uygulamanın ve gerekçelerinin tarafımıza bildirilmesi istemi ile dağıtım şirketine gönderilmektedir.

Tüketici şikayetlerinin yoğunlaştığı noktalarda, mevzuat tekrar gözden geçirilmekte, gerekli görülmesi halinde değiştirilmektedir.

2005 yılı içerisinde SARTH Dairesi Başkanlığına; elektrik piyasası faaliyetleri kapsamında 62, doğal gaz piyasası faaliyetleri kapsamında 131, petrol piyasası faaliyetleri kapsamında 16 olmak üzere toplam 209 adet şikayet ulaşılmıştır.

Elektrik piyasası faaliyetleri kapsamındaki 62 adet şikayetten; 13 adedi bağlantı talebi, anlaşma ve sözleşmelerden kaynaklanan sorunlarla ilgili bulunmaktadır. Söz konusu şikayetlerden 2 adedi sayaç, 5 adedi tarife, 9 adedi fatura, 9 adedi enerji kesintileri, 14 adedi kaçak enerji tüketimi, 1 adedi usulsüz enerji tüketimi, 4 adedi uygun voltajda elektrik verilmemesi konusunda olup 5 adedi çeşitli sorunlara ilişkin bilgi talebini içermektedir.

Şikayetlerden 9'u işlemde olup 53' ü sonuçlandırılmıştır.

Sonuçlandırılan 53 dosyanın, 12 adedi tüketici lehine sonuçlanmış, 21 adedi şikayet konusu işlemin mevzuata uygunluğu hususunda tüketici bilgilendirilerek kapatılmış; 20 şikayet dosyası ise tüketicilerin mevzuat konusundaki bilgi eksikliklerinin giderilmesi ile sonuçlandırılmıştır.

Doğal gaz piyasası faaliyetleri kapsamındaki 131 adet şikayetten; 61 adedi bağlantı talebi, anlaşma ve sözleşmelerden kaynaklanan sorunlarla ilgili bulunmaktadır. Şikayetlerden 14 adedi sayaç, 36 adedi tarife, 7 adedi fatura, 1 adedi usulsüz enerji tüketimi, 1 adedi kaçak enerji tüketimi, 1 adedi enerji kesintileri, 6 adedi mevzuat değişikliği, 4 adedi de çeşitli sorunlara ilişkin bilgi talebini içermektedir.

Şikayetlerden 16 sı işlemde olup, 115 i sonuçlandırılmıştır.

Sonuçlandırılan 115 dosyanın, 28 adedi tüketici lehine sonuçlanmış, 9 adedi dağıtım şirketince yapılan işlemin mevzuata uygunluğu konusunda tüketici bilgilendirilerek kapatılmış; 78 şikayet dosyası ise tüketicilerin mevzuat konusundaki bilgi eksikliklerinin giderilmesi ile sonuçlandırılmıştır.

Petrol piyasası faaliyetleri kapsamındaki 16 adet şikayetten; 10 adedi kalitesiz akaryakıt, 1 adedi eksik akaryakıt satışı konusunda olup, 3 adedi çeşitli sorunlara ilişkin bilgi taleplerini içermektedir. Bunun yanı sıra 2 adedi asılsız ihbar niteliğindedir.

Kalitesiz akaryakıt ile ilgili olarak gelen şikayetlerden 5 adedi ilgili dağıtım şirketlerinden gelen cevabi yazılar çerçevesinde tüketiciler bilgilendirilerek sonuçlandırılmış olup, 5 adedi ise tüketicilerin mevzuat konusundaki bilgi eksikliklerinin giderilmesi ile sonuçlandırılmıştır.

2005 yılı Tüketici Şikayetlerine ilişkin istatistiki bilgiler aşağıda yer almaktadır.

YIL BAZINDA ŞİKAYETLERİN SEKTÖREL DAĞILIMI				
SEKTÖR	2003	2004	2005	TOPLAM
ELEKTRİK	40	144	62	246
DOĞAL GAZ	46	64	131	241
PETROL	0	0	16	16
TOPLAM	86	208	209	

3.7.1.2. Tüketici Haklarının Korunması ve Şikayetlerin Azaltılması

Kurumumuza ulaşan şikayetler, tüketici haklarının korunması ve şikayetlerin azaltılması çerçevesinde mevcut mevzuatın gözden geçirilmesi ve gerekli görülebilecek düzenlemelerin yapılması yönünde veri oluşturmaktadır.

Bu veriler ışığında; Tüketici Şikayetlerinin yoğunlaştığı noktalar tespit edilmekte, söz konusu şikayetlerin azaltılabilmesini teminen mevzuat değişiklik önerileri ilgili sektör Dairelerine iletilmekte ve söz konusu Daireler ile birlikte yürütülen çalışmalar çerçevesinde gerekli görülen mevzuat değişiklikleri yapılmaktadır.

Bu çerçevede, geçmiş yıllarda yaşanan tüketici şikayetleri göz önünde bulundurularak, hazırlanan öneriler çerçevesinde 2005 yılı içerisinde Doğalgaz ve Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliklerinde ve Uygulamaya ilişkin Usul ve Esaslarda değişikliğe gidilmiştir.

3.7.2. Enerji Piyasasında Faaliyet Gösteren Tüzel Kişilerin Müşteri Hizmetleri

Açısından Sorunlarının Tespiti ve Çözümlemesini Sağlamaya İlişkin

Çalışmalar

Kurumumuza ulaşan şikayetler çerçevesinde yapılan değerlendirmelerde, piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin müşteri hizmetlerine ilişkin uygulamalarında aksamalar ve sorunların varlığı gözlemlenmektedir.

Bu nedenle, konunun araştırılması ve mevcut sorunların tespit edilerek çözüme kavuşturulması amacıyla dönem dönem enerji piyasasında faaliyet gösteren tüzel kişiler nezdinde incelemelerde bulunulması ve ilgili tarafların katılımı ile bu çalışma kapsamında tespit edilen sorunların esas alındığı değerlendirme toplantıları yapılarak çözüm önerileri geliştirilmesine çalışılmaktadır.

Bu çerçevede, 2005 yılı içerisinde Elektrik Piyasası Dağıtım Şirketlerinin müşteri hizmetlerine ilişkin uygulamalarının, karşılaşılan sorunların ve çözüm yollarının yerinde tespiti amacıyla Elektrik Piyasasında faaliyet gösteren Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. nezdinde gözlem ve incelemede bulunulmuştur.

Şirketle yapılan görüşmeler sonucunda mevcut uygulamalarda yaşanan sorunlar, mevzuatta tespit edilen eksiklikler ve yapılması gereken değişikliklerle ilgili önerileri de içeren bir rapor hazırlanarak Kurul Üyeleri ve ilgili Daire Başkanlıklarına sunulmuştur.

3.7.3. Tüketici Bilincinin Oluşturulması ve Geliştirilmesi

Enerji piyasasına ilişkin düzenlemeler ve uygulamalar ile tüketicinin hak ve sorumlulukları konusunda tüketici bilinci oluşturmaya yönelik çalışmalar kapsamında; internet sayfamızda tüketici bölümü altında yer alan “tüketiciyi bilgilendirme” bölümünde, mevcut uygulamalara ilişkin mevzuatımızda yer alan hususlar tüketicilerin bilgisine sunulmaktadır.

Bununla birlikte, yazılı olarak veya internet aracılığı ile Kurumumuzca yürütülen çalışmalar ve mevzuatlar hakkındaki bilgi talepleri de ivedilikle cevaplandırılmaktadır.

3.7.4. Diğer Çalışmalar

3.7.4.1. Tüketici Dernekleri ile İlişkiler

Tüketici derneklerinden Kurumumuzun görev alanına giren konularda kendilerine ulaşan tüketici şikayetleri hakkında düzenli olarak bilgi alınmaktadır. Tüketici şikayetlerinin yoğunlaştığı konularda sorunun çözümü için çalışmaya başlanırken Tüketici Derneklerinden de aynı konuda kendilerine ulaşan şikayetlerle ilgili bilgi ve varsa soruna ilişkin çözüm önerileri sorulmaktadır.

2005 yılı içerisinde, tüketici haklarının korunması ve tüketicilerin bilgilendirilmesi amacıyla yapılacak çalışmalar ile ilgili olarak görüş alışverişinde bulunmak üzere Tüketici Dernekleri Federasyonu yöneticileri ile bir araya gelinerek gelecek toplantılara ışık tutacak görüşmeler yapılmıştır.

Tüketici sorunlarının görüşüldüğü ve 2005 yılı içerisinde bir kez gerçekleştirilen, üyesi bulunduğumuz “Tüketici Konseyi” toplantısına aktif katılım sağlanmıştır.

3.7.4.2. Eşleştirme Projesi

İtalya Elektrik ve Doğal Gaz Düzenleme Kurumu (AEEG) ile Kurumumuz arasında, Avrupa Birliği Komisyonu 2002 yılı Mali İşbirliği Programı kapsamında yürütülen ve çalışmaları Kasım 2005 tarihi itibarıyla sonuçlanan “EPDK’nın Kurumsal Yapısının Güçlendirilmesi” başlıklı Eşleştirme Projesi (Twinning Project) çerçevesinde gerçekleştirilen toplantı, seminer ve çalışma ziyaretlerine, tüketici haklarına ilişkin olarak her iki ülkenin düzenleyici kurumlarının uygulamaları ve mevzuatının karşılıklı olarak gözden geçirilmesi amacıyla aktif katılım sağlanmış ve elde edilen bilgiler ülkemiz uygulamaları açısından değerlendirmeye alınmıştır.

3.8. KURUMUN TARAF OLDUĞU YARGIYA İNTİKAL EDEN UYUŞMAZLIK, DAVA VE TAKİPLER

2005 yılında Kurumun taraf olduğu yargıya intikal etmiş uyuşmazlık, dava ve takipler;

72 adet Elektrik Piyasasına dair, 20 adet Doğal Gaz Piyasasına dair, 89 adet Petrol Piyasasına dair, 3 adet LPG Piyasasına dair ve diğer Kurumsal İşlemler aleyhine 45 adet olmak üzere toplam 229 adet davanın 23 adedinde davacıların yürütmeyi durdurulması talepleri reddedilmiştir.

Kurum aleyhine sonuçlanan dava sayısı bulunmayıp, Kurum lehine sonuçlanan 6 adet dava mevcut olup diğer davalar derdesttir.

3.9. ULUSLARARASI İLİŞKİLER VE AVRUPA BİRLİĞİ İLE KOORDİNASYON KONULARINDA YAPILAN FAALİYETLER:

İlgili ve çok taraflı uluslararası kuruluşlarla gerçekleştirilen faaliyetler aşağıda belirtilmektedir:

3.9.1. Konferans ve Tanıtım Faaliyetleri:

Enerji Düzenleyicileri Bölgesel Birliği (ERRA), Avrupa Enerji Düzenleyicileri Birliği (CEER), Güneydoğu Avrupa Elektrik Düzenleme Forumu (SEEERF), Uluslararası Enerji Ajansı (UEA), Elektrik ve Doğal Gaz için Avrupa Düzenleyiciler Grubu (ERGEG), Elektrik Endüstrisi Birliği (Eurelectric) ve Güneydoğu Avrupa Enerji Topluluğu (ECSEE)'nun da aralarında bulunduğu uluslararası organizasyonlar ve diğer ülke enerji piyasaları düzenleyici kurumlarının davetleri üzerine iştirak edilen toplantı, konferans, seminer, fuar ve eğitim programları için Kurum personelinin katıldığı toplam 113 seyahat düzenlenmiştir.

Yurt dışı seyahatler kapsamında Macaristan, Yunanistan, Almanya, Belçika, Fransa, ABD, Romanya, İtalya, İspanya, Bulgaristan, Makedonya, Ukrayna, Avusturya, İspanya, Bulgaristan, Hollanda, İngiltere, Hırvatistan, Sırbistan-Karadağ ve İsviçre'de düzenlenen uluslararası toplantı ve konferanslara katılmış, çeşitli ülkelerin enerji piyasası düzenleyicileri ile görüşmeler yapılmıştır.

Yurt içinde de çeşitli uluslararası konferans ve toplantılara katılmıştır. Yurt içi ve yurt dışında düzenlenen bu konferans ve toplantılarda ülkemiz enerji sektöründe yaşanan gelişmeler, sektörün yeniden yapılandırılması ve özelleştirilmesi, serbestleştirme süreci, enerji politikaları, Güneydoğu Avrupa bölgesel enerji pazarı, arz güvenliği, sınır ötesi enerji ticareti, yenilenebilir enerji kaynakları gibi konular görüşülmüş, ülkemiz enerji sektörü, liberalleşme çalışmaları ve Kurumumuz faaliyetlerinin anlatıldığı sunumlar yapılmıştır.

Kurum personelinin katıldığı konferans ve toplantılar sonucunda personel tarafından hazırlanan dönüş raporlarının Kurum Kütüphanesi aracılığıyla personelin kullanımına sunulmasına devam edilmiştir.

Kurum personelinin dünya enerji piyasalarındaki gelişmeleri izleyebilmesi amacıyla hazırlanan ve EPDK İtranet sayfasında yayınlanan UAB Yabancı Basın Bülteninin hazırlanması imkanlar elverdiğince sürdürülmüştür.

3.9.2. Çok Taraflı Kuruluşlarla İlişkiler:

Dünya Bankası (DB), Karadeniz Ekonomik İşbirliği (KEİ), Uluslararası Enerji Ajansı (UEA), Ekonomik İşbirliği ve Kalkınma Örgütü (OECD), Dünya Ticaret Örgütü (DTÖ) gibi çok taraflı kuruluşlarla ilişkiler sürdürülmüştür. Bu itibarla;

- Dünya Bankası'ndan temin edilen kredi çerçevesinde Kurumumuz bünyesinde kurulan "Program Koordinasyon Birimi" (PKB), EPDK dahil olmak üzere, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (ETKB), Özelleştirme İdaresi Başkanlığı (ÖİB), Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ), Türkiye Elektrik Üretim A.Ş. (EÜAŞ), Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş. (TETAŞ), Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. (TEDAŞ) "Proje Uygulama Birimleri" (PUB) ve Dünya Bankası arasında temaslara devam edilmiştir. Dünya Bankası enerji misyonunun ülkemizi ziyaretleri sırasında, gereken koordinasyon ve Ekonomik Reform Kredisi (ERL) ile ilgili Hazine Müsteşarlığı koordinasyonunda yapılan çalışmalara katılım sağlanmış, değerlendirme raporları için Kurum görüşleri oluşturulmuştur.

- Kredi ile gerçekleştirilen TETAŞ ve TEDAŞ'ın Yeniden Yapılandırma Projeleri, EPDK/Elektrik Piyasası Düzenleme, Değerlendirme ve İzleme Dairesi Başkanlığı (EPI) tarafından yürütülen Gelir Düzenlemesi ve Tarife Onayı Uygulamaları Projesi, ETKB'nin Hukuki Danışmanlık Hizmetleri Projesi'ne ilişkin Dünya Bankası, Hazine Müsteşarlığı ve Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası arasındaki koordinasyon devam ettirilmiştir.

- Danışman şirketlere yapılacak ödemeler ve Özel Hesabın takibi konularında Dünya Bankası ile PUB'larla koordinasyon içinde çalışılmıştır. Kredi sözleşmesi gereği, Dünya Bankası'na gönderilmesi gereken Mali Yönetim Raporları (FMR), Dünya Bankası ile Hazine'ye iletilmiştir. Ayrıca kredinin kullanımına ilişkin Kurumumuzun muhasebe kayıtları ve TETAŞ, TEDAŞ, ETKB'ye ait kayıtlar, bu Kurumlarla yapılan koordinasyon çerçevesinde tutulmuştur.

- KEİ Enerji Çalışma Grubunun, Ekonomik İşbirliği Teşkilatı (EİT) ve Hazar Bölgesi İşbirliği Teşkilatı'nın çalışmaları izlenmiş ve ilgili daireler gelişmeler hakkında bilgilendirilmiştir.

- DTÖ ile ilişkiler Dış Ticaret Müsteşarlığı (DTM) ve Dışişleri Bakanlığının koordinasyonunda yürütülmüştür.

- UEA tarafından düzenlenen SLT, SEQ ve SOM toplantıları yakından takip edilmiş ve bu toplantılara Kurum personelinin katılımı için Dışişleri Bakanlığı, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ve OECD Daimi Temsilciliği ile eşgüdüm içinde yürütülmüştür.

- Diğer yandan DTM tarafından koordinasyonu yürütülen 2004-2006 İhracat Strateji Planı ile ilgili toplantılara ilgili personelin katılımı sağlanmıştır.

3.9.3. AB ile İlişkiler:

Kurum; Avrupa Birliği ile olan ilişkilerini genel olarak, Avrupa Birliği Genel Sekreterliği, Avrupa Birliği Komisyonu Türkiye Temsilciliği, INOGATE Programı ve MEDA Projeleri ile AB'nin Teknik Destek ve Bilgi Değişim Bürosu (TAIEX) ve Avrupa Enerji Düzenleyicileri Konseyi Güneydoğu Avrupa Bölgesel Enerji Düzenleme Çalışma Grubu (CEER WG SEEER), Avrupa Enerji ve Doğal Gaz Düzenleme Grubu (ERGEG) ve ERRA aracılığı ile sürdürmüştür. Bu itibarla;

- AB Komisyonu tarafından başlatılmış olan Güneydoğu Avrupa Bölgesel Enerji Pazarı sürecine ve bu kapsamda Güneydoğu Avrupa Enerji Topluluğu (ECSEE) kurulmasına ilişkin olarak Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'na yürütülen çalışmalara ve süreç içinde oluşturulan grup faaliyetlerine katkı ve katılım sağlanmaya devam edilmiştir.
- Avrupa Birliği Genel Sekreterliği (ABGS) koordinasyonunda AB'nin TAIEX ofisi ile yıl boyunca irtibatla bulunularak mevcut projelerin yürütülmesi ve yeni destekler alınması çalışmaları yürütülmüştür. Bu kapsamda Mart 2005 ayında İngiltere Ofgem ofisine proje denetimi ve takibi konulu bir çalışma ziyareti gerçekleştirilmiştir.
- AB ile ilişkiler çerçevesinde, ABGS koordinasyonunda Ulusal Program çalışmaları koordine edilmiş olup, Ulusal Programın takip sürecine de devam edilmiştir. Bu çerçevede aylık izleme raporları düzenli olarak ABGS'ye iletilmiş ve rapor sonuçları ulusal veri tabanına aktarılmıştır.

AB Komisyonu 2002 Yılı Mali İşbirliği Programlaması kapsamında, İtalyan Elektrik ve Doğal Gaz Düzenleme Kurumu (AEEG) ile Kurumumuz arasında, AB hibesi ile yürütülen "EPDK'nın Kurumsal Yapısının Güçlendirilmesi" başlıklı Eşleştirme (Twinning) Projesi 30 Kasım 2005 tarihi itibarıyla sona ermiştir. Proje çerçevesinde 2005 yılında, gerek Kurum personeline eğitim vermek gerekse teknik görüşmelerde ve bilgi aktarımında bulunmak amacıyla, AB ülkelerinden yaklaşık 40 kısa dönemli uzman tarafından 98 ziyaret gerçekleştirilmiştir ve bir tanesi uluslararası olmak üzere çeşitli konularda seminerler AB uzmanlarınca verilmiştir. Aynı zamanda, 31 Kurum personeli çeşitli Avrupa ülkelerine 6 ayrı çalışma ziyaretinde bulunmuştur. Projenin "AB'ye Doğru Türkiye'de Elektrik ve Doğal Gaz Piyasaları" konulu kapanış oturumu ise 24 Kasım 2005 tarihinde İstanbul'da gerçekleştirilmiştir.

AB destekli EPDK Düzenleyici Bilgi Sistemleri projesine ilişkin ihale Kasım 2005 ayı sonunda sonuçlandırılmıştır. Projenin başlangıcı Şubat 2006 ayı içinde yapılacaktır.

Hollanda hükümeti tarafından AB'ye aday ülkelere hibe şeklinde sağlanan MATRA Katılım Öncesi Projeler Programı ve PSO Katılım Öncesi Programı kapsamında "Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun Piyasa İzleme Yetkinliklerinin Artırılması" konulu proje 2005 yılı içinde başlatılmış olup, Elektrik Piyasası Düzenleme, Değerlendirme ve İzleme Dairesince izlenmektedir.

AB Komisyonu tarafından başlatılan çalışma çerçevesinde, Kurumumuzu ilgilendiren AB mevzuatının, ABGS tarafından Türkçe'ye çevrilmesine devam edilmiştir.

Ayrıca, enerji mevzuatının AB müktesebatına uyumlaştırılması çerçevesinde ABGS ve Dış Ticaret Müsteşarlığı (DTM) eşgüdümünde yapılan çalışmalara katılmıştır. Nisan 2005 ayı içinde, düzenlenmemiş alandaki teknik mevzuatta yapılan değişikliklerin AB Komisyonu aracılığı ile üye devletlere bildirilerek görüşlerinin alınmasını öngören 98/34 EC Yönetmeliği ve buna paralel Türk mevzuatı doğrultusunda, DTM'nin koordinasyonunda Kurumumuza gönderilen enerji alanındaki teknik mevzuat değişiklikleri incelenmiş ve ilgili dairelerin görüşleri alınarak DTM'na iletilmiştir. Bu konuda, ETKB ile de koordinasyon sağlanmıştır.

Dünya Bankası'nın Türkiye için hazırladığı ülke raporu çerçevesinde AB'ye uyum konusunda yapılan çalışmaların incelendiği kısım, DTM'nin aracılığıyla incelenerek görüş bildirilmiş, ayrıca daha sonra tüm kuruluşların katıldığı toplantıya katılmıştır.

Ayrıca, Devlet Planlama Teşkilatı koordinasyonunda yürütülen Katılım Öncesi Ekonomik Program ve ABGS koordinasyonunda yürütülerek Avrupa Komisyonu'na incelenen Türkiye İlerleme Raporları için çalışmalar yapılmış ve görüş bildirilmiştir.

Yıl içinde Türkiye'nin AB'ye üyelik müzakere sürecinde izlenecek yola ilişkin olarak özellikle ABGS öncülüğünde yapılan çalışmalara ve seminerlere ilgili personelin katılımı temin edilmiştir.

ERRA ile ilişkiler kapsamında, Şubat 2005 ayı içinde Lisans/Rekabet Komitesinin Antalya'da toplanması gerçekleştirilmiştir. Nisan 2005 ayında yapılan 2005 Yılı Genel Kurulu'nda Kurum Başkanı, ERRA Yönetim Kurulu Üyeliğine tekrar seçilmiştir. ERRA Genel Kurulu, Lisans/Rekabet Komitesi, Tarife/Fiyatlandırma Komitesi, Hukuk Çalışma Grubu ve AB Entegrasyon Çalışma Grubu toplantılarına katılım sağlanmıştır. Söz konusu komitelerde ve çalışma gruplarında görevli Kurumumuz personeli, toplantılar ve elektronik ortamda bilgi alışverişi sayesinde yıl boyunca diğer ülkelerde meydana gelen gelişmeleri yakından takip etme imkanı bulmuşlardır. Ayrıca 2005 yılı içerisinde, ERRA tarafından yeni başlatılan elektronik ortamda eğitim programına katılmıştır.

3.9.4. İkili İlişkiler

ERRA aracılığıyla, Şubat 2005 ayı içinde Kırgız Devlet Enerji Ajansı Başkanı ve bir uzmanı Kurumumuza gelerek enerji düzenlemeleri konusunda iki gün süreyle bilgi almışlar, ayrıca kendilerinin TEİAŞ ve TEİAŞ'ın Dengeleme ve Uzlaştırma Merkezi'ni de ziyaret ederek bilgi almaları sağlanmıştır.

Benzer şekilde, Azerbaycan Cumhuriyeti'nden üst düzey 9 temsilci Azerbaycan'da kurulması planlanan enerji düzenleme kurumuna esas teşkil etmek üzere, Kurumumuzda iki gün süreyle enerji düzenlemeleri ve teşkilat yapısı hakkında bilgilendirilmiştir.

Kasım 2004 ayı içinde İsrail Doğal Gaz Düzenleme Kurumu'nun Kurumumuzu ziyareti ile gelişen ilişkiler çerçevesinde Nisan 2005 ayı içinde Kurumumuz ilgilileri İsrail'e davet edilmiş ve kendilerine doğal gaz ihalelerinde kullanılan yöntemler hakkında bilgi verilmiştir.

Karadeniz'de yapılması planlanan elektrik hattı projesi çerçevesinde ve ETKB'nca yürütülen çalışmalar doğrultusunda, projenin düzenleme boyutunun tartışılması için Kurumumuz Romanya Isı ve Elektrik Düzenleme Kurumu'nca Bükreş'e davet edilmiştir. Adı geçen Kurum'un yanı sıra Romanya Doğal Gaz Düzenleme Kurumu (ANRGN) ile de temaslarda bulunulmuştur. İki ülke arasında, özellikle AB'ye üyelik sürecinde, doğal gaz düzenlemeleri konusunda bilgi alışverişinin sağlanması için çalışmalar sürdürülmektedir.

Kurumumuzun uzman yardımcılarının yurt dışında eğitiminin sağlanmasına katkıda bulunmak üzere, çeşitli yurt dışı eğitim kuruluşları nezdinde araştırmalarda bulunulmuştur.

3.10. BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER KONULARINDA YÜRÜTÜLEN FAALİYETLER

Basın ve Halkla İlişkiler Danışmanlığı 2005 yılı içerisinde enerji sektörü ve kurum faaliyetleri ile ilgili yayınların izlenmesi ve değerlendirilmesi, Basın Yayın Kuruluşları tarafından kurumumuza yöneltilen soruların cevaplandırılması, elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG sektörleri ile ilgili kamuoyunun bilgilendirilmesi ve Başkan tarafından verilen diğer organizasyon görevlerini yürütmüştür. Kurum Başkanı'nın çeşitli toplantılarda yaptığı konuşmalar Danışmanlığımızca hazırlanmış, Kurum Başkanı'nın çeşitli gazete ve televizyon mülakatları organize edilmiştir. Enerji Piyasası'na yönelik haberler oluşturularak ajanslar aracılığıyla medya kuruluşları bilgilendirilmiştir. Bilgi Edinme Hakkı Kanunu çerçevesinde Danışmanlığımızın Bilgi Edinme Birimi'ne yapılan 1150 başvurudan, kanun ve yönetmelikte belirtilen şartlara uygun olarak yapılan 770 adet başvuru işleme konulmuş ve Kurumumuzun ilgili daireleri ile koordinasyon içerisinde yanıtlanmıştır. Ayrıca aşağıda dökümü bulunan etkinliklerin organizasyonu ve basın faaliyetleri gerçekleştirilmiştir.

NO	İŞİN ADI	İŞİN KONUSU	İŞİN GERÇEKLEŞME DURUMU
1	BİLGİLENDİRME TOPLANTISI	Türkiye Akaryakıt ve LPG Sektörünün 2005 Yılı Değerlendirmesi ve 2006'dan Beklentileri Toplantısı	23 ARALIK 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
2	BİLGİLENDİRME TOPLANTISI	Elazığ Doğal Gaz Bilgilendirme Toplantısı	18 ARALIK 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
3	DOĞAL GAZ DAĞITIM LİSANSI İHALESİ	Çanakkale Şehir İçi Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalesi	16 ARALIK 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
4	TOPLANTI	Elektrik Dağıtım Özeleştirme Paneli (Müsiad)	02 ARALIK 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
5	DOĞAL GAZ VERME TÖRENİ	Düzce İlk Gaz verme Töreni	30 KASIM 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ.
6	DOĞAL GAZ VERME TÖRENİ	Samsun İlk Gaz verme Töreni	26 KASIM 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
7	TOPLANTI	Twinning Projesi Kapanış Toplantısı	24 KASIM 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
8	BİLGİLENDİRME TOPLANTISI	Ekonomi Muhabirleri İstanbul Şubesi Bilgilendirme Toplantısı	24 KASIM 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
9	KURULUŞ YILDÖNÜMÜ ETKİNLİĞİ	Kurumumuzun 4. Kuruluş Yıldönümü Etkinliği organizasyonu	19 KASIM 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
10	İHALE	Ulusal Marker İhalesi	11 KASIM 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
11	DOĞAL GAZ DAĞITIM LİSANSI İHALESİ	Şanlıurfa Şehir İçi Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalesi	09 KASIM 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
12	TOPLANTI	4.Enerji Forumu	24 EKİM 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
13	BASIN TOPLANTISI	Petrol Piyasası Denetim Sonuçları Hakkında Basın Toplantısı	15 EKİM 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
14	DOĞAL GAZ VERME TÖRENİ	Çorum İlk Gaz verme Töreni	30 EYLÜL 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
15	BİLGİLENDİRME TOPLANTISI	Afyon Doğal Gaz Bilgilendirme Toplantısı	23 EYLÜL 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
16	BİLGİLENDİRME TOPLANTISI	Kars Doğal Gaz Bilgilendirme Toplantısı	05 AĞUSTOS 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ

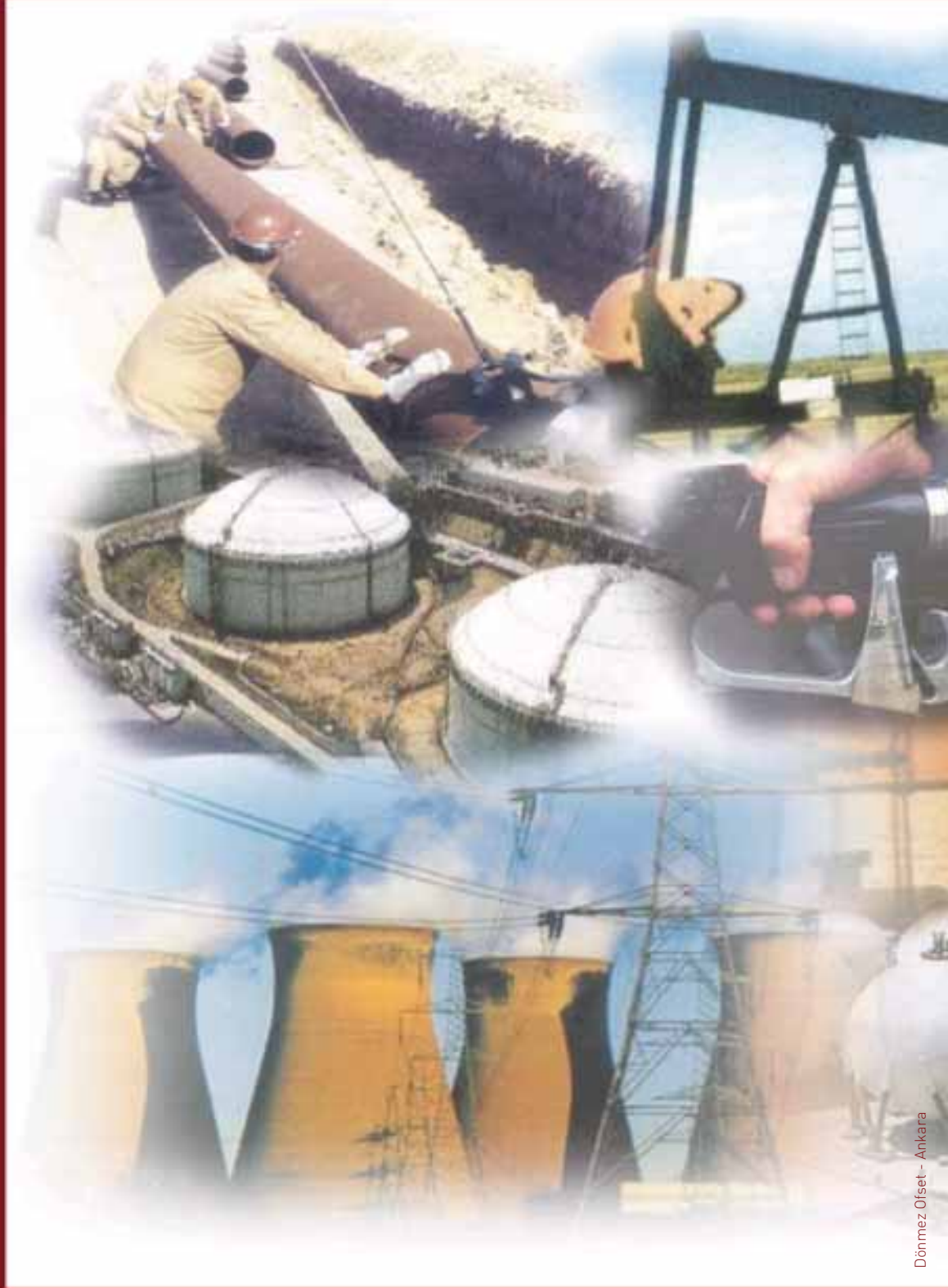
17	DOĞAL GAZ DAĞITIM LİSANSI İHALESİ	Gaziantep - Kilis Şehir İçi Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalesi	28 TEMMUZ 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
18	BİLGİLENDİRME TOPLANTISI	Amasya Doğal Gaz Bilgilendirme Toplantısı	16 TEMMUZ 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
19	BASIN TOPLANTISI	Kapatılan Bayiiler ve Petrol Piyasası İle ilgili Basın Toplantısı	15 TEMMUZ 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
20	DOĞAL GAZ DAĞITIM LİSANSI İHALESİ	MALATYA Şehir İçi Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalesi	07 TEMMUZ 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
21	KONFERANS	Türkiye Elektrik Dağıtım Tesislerinin Özelleştirilmesi Konferansı	06 TEMMUZ 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
22	İMZA TÖRENİ	Gümrük Müsteşarlığı ve EPDK Arasında Gümrük Laboratuvarlarında Kullanılacak Teçhizatın Devri'ne İlişkin Protokol Töreni	01 TEMMUZ 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
23	DOĞAL GAZ DAĞITIM LİSANSI İHALESİ	YOZGAT Şehir İçi Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalesi	30 HAZİRAN 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
24	TOPLANTI	DEİK-CERA Toplantısı	28 HAZİRAN 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
25	DOĞAL GAZ DAĞITIM LİSANSI İHALESİ	Edirne-Tekirdağ-Kırklareli Şehir İçi Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalesi	23 HAZİRAN 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
26-	İMZA TÖREN	İçişleri Bakanlığı ve EPDK Arasında Petrol Piyasasında Denetimler Yapılmasına İlişkin Protokol İmza Töreni	14 HAZİRAN 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
27	BİLGİLENDİRME TOPLANTISI VE İMZA TÖRENİ	Ulusal Marker Bilgilendirme ve İmza Töreni	11 HAZİRAN 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
28	DOĞAL GAZ DAĞITIM LİSANSI İHALESİ	Bolu-Bilecik Şehir İçi Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalesi	09 HAZİRAN 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
29	BİLGİLENDİRME TOPLANTISI	Petrol Sektörüne Ulusal Marker Hakkında Bilgilendirme Toplantısı	04 HAZİRAN 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
30	TÖREN	Düzce-Ereğli Doğal Gaz Dağıtım Projesi Altın Kaynak Töreni	03 HAZİRAN 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
31	BİLGİLENDİRME TOPLANTISI	Karaman Doğal Gaz Bilgilendirme Toplantısı	28 MAYIS 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
32	TOPLANTI	Gazbir Sektör Toplantısı	27 MAYIS 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
33	KONFERANS	Kombine Çevrim ve Çevre Konferansı Açılışı	26 MAYIS 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
34	TOPLANTI	LPG Dernekleri İle Toplantı	23 MAYIS 2005

			TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
35	BASIN TOPLANTISI	Ekonomi Muhabirleri İle Basın Toplantısı	23 MAYIS 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
36	İMZA TÖRENİ	Sanayi ve Ticaret Bakanlığı İle İşbirliği Protokolü Töreni	22 MAYIS 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
37	SEMPOZYUM	1.Ulusal Konya Doğalgaz Sempozyumu ve Sergisi	16 MAYIS 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
38	KONGRE	Türkiye Uluslararası Petrol ve Doğal Gaz Kongre ve Sergisi	11 MAYIS 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
39	TÖREN	Uşak Doğal Gaz Dağıtım Şebekesi İlk Kaynak Töreni	30 NİSAN 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
40	TEKLİF VERME TOPLANTISI	Ulusal Marker Temini ve Teslimi İle Yükümlü Yüklenici Seçimine İlişkin Teklif Verme	30 NİSAN 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
41	TOPLANTI	Araklı Karadere Projesi Erikli-Akocak Regülatörleri ve Akocak Hidrolik Santrali Projesi'nin üretim lisansı için ve Pembelik Hidrolik Santrali Projesi için teklif verme toplantısı	25 NİSAN 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
42	BİLGİLENDİRME TOPLANTISI	Kastamonu Şehir İçi Doğal Gaz Bilgilendirme Toplantısı	22 NİSAN 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
43	TOPLANTI	Bilkent Üniversitesi İşletme ve Ekonomi Bölümü Öğrencileri İle Toplantı	20 NİSAN 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
44	SEMPOZYUM	1.Uluslararası Doğalgaz İşletmeciliği ve Teknik Eğitim Sempozyumu Toplantısı	30 MART 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
45	BİLGİLENDİRME TOPLANTISI	Çankırı Doğal Gaz Piyasası Bilgilendirme Toplantısı	25 MART 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
46	DOĞAL GAZ DAĞITIM LİSANSI İHALESİ	Niğde-Nevşehir Şehir İçi Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalesi	17 MART 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
47	BİLGİLENDİRME TOPLANTISI	ODTU Petrol ve Doğal Gaz Mühendisliği Bölümünde Bilgilendirme Toplantısı	15 MART 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
48	TOPLANTI	Bursa Uluabat Kuvvet Tüneli ve Hidroelektrik Santrali için başvuruda bulunan şirketler arasında lisans verilecek tüzel kişinin seçilmesine ilişkin teklif verme toplantısı	14 MART 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
49	DOĞAL GAZ DAĞITIM LİSANSI İHALESİ	Manisa Şehir İçi Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalesi	24 ŞUBAT 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
50	ZİYARET	Kırgız ve Azeri Heyetinin Kurumumuzu Ziyareti	22 ŞUBAT 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ

51	TOPLANTI	Enerji Düzenleyicileri Bölgesel �rg�t� (ERRA) Toplantısı	07 ŞUBAT 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
52	BİLGİLENDİRME TOPLANTISI	Antalya Sanayi ve Ticaret Odası Bilgilendirme Toplantısı	07 ŞUBAT 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
53	DOĞAL GAZ DAĞITIM LİSANSI İHALESİ	İzmir Şehir İçi Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalesi	27 OCAK 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ
54	DOĞAL GAZ DAĞITIM LİSANSI İHALESİ	Polath Şehir İçi Doğal Gaz Dağıtım Lisansı İhalesi	13 OCAK 2005 TARİHİNDE GERÇEKLEŞTİ



2005 YILI FAALİYET RAPORU



Dönmez Ofset - Ankara

Ziyabey Caddesi No: 19 Balgat - ANKARA
Tel: +90 312 287 25 60 (Pbx) Faks: +90 312 287 78 00
www.epdk.org.tr