



T.C.
ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI
Strateji Geliştirme Başkanlığı

Sayı : B.15.0.SGB.02.610 - 1396

03.07.2012

Konu :Yazılı Soru Önergesi (7-7734)

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İlgi: TBMM Başkanlığının 04.06.2012 tarih ve A.01.0.GNS.0.10.02.00-69756 sayılı yazısı.

İstanbul Milletvekili Sayın Aykut ERDOĞDU'nun tarafıma tevcih ettiği 7/7734 esas nolu yazılı soru önergesi, T.B.M.M. İç Tüzüğü'nün 99 uncu maddesi gereği, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan alınan yazılı bilgiler doğrultusunda aşağıda cevaplandırılmaktadır.

Bilgilerinize arz ederim.

Taner YILDIZ
Bakan

EKLER :

-Önerge Cevabı (4 Sayfa)

**İSTANBUL MİLLETVEKİLİ AYKUT ERDOĞDU'NUN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/7734)**

Soru 1:

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun elektrik enerjisi üretimi, iletimi ve dağıtımını kapsayan elektrik piyasasında düzenleyici ve denetleyici fonksiyona sahip olduğu bilinmektedir. Bu işlevinin bir gereği olarak, EPDK tarafından, bir kısmı 2006-2010 dönemi "Elektrik Piyasasında Gelir ve Tarife Düzenlenmesi Kapsamında Düzenlemeye Tabi Unsurlar ve Raporlamaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ Eki RAG Tabloları" kapsamında yer alan ve uygulanan ya da uygulanacak olan tarifelerin önemli bileşenlerinden bazılarını oluşturan hedef kayıp-kaçak oranları, gelir gereksinimi gibi temel göstergeler belirlenmektedir. Sözü edilen uygulama dönemi sonuçlarının bir kısmı açıklanmamış ya da kamuoyu ile paylaşılmamıştır. Dolayısıyla gerek bir elektrik enerjisi tüketicisi olarak, gerekse bir KİT Komisyonu Üyesi olarak bir değerlendirme yapmak bakımından, 2006-2010 uygulama döneminin sonuçlarından bazılarının somut verilerine ihtiyaç duyulduğundan aşağıdaki soruların tarafınızdan cevaplanmasını arz ediyorum:

-Ülke düzeyinde elektrik enerjisi dağıtım ve perakende satışı ile görevlendirilmiş lisans sahibi 21 dağıtım şirketinin 2006-2010 dönemi hedef kayıp-kaçak oranları ile gerçekleşen kayıp-kaçak oran ve miktarları ne kadardır?

Cevap 1:

Perakende Satış Lisansına Sahip Elektrik Dağıtım Şirketlerinin 2007-2010 dönemi hedeflenen ve gerçekleşen kayıp kaçak oranlarının ortalaması aşağıda verilmiştir.

	HEDEFLLENEN				GERÇEKLEŞEN			
	2007	2008	2009	2010	2007	2008	2009	2010
ORTALAMA	%14.68	%13.50	%12.61	%11.68	%15.02	%14.70	%15.34	%14.68

Yine, Perakende Satış Lisansına Sahip Elektrik Dağıtım Şirketlerinin 2007-2010 dönemi gerçekleşen kayıp kaçak miktarlarının yıl bazında toplam değeri aşağıda verilmiştir.

	2007	2008	2009	2010
TOPLAM (kWh)	22.124.650.106	23.279.511.864	25.037.191.970	24.755.194.467

Soru 2:

2006-2010 döneminde 21 dağıtım şirketi için hedeflenen ya da bu şirketlerce taahhüt edilmiş yatırım tutarları ile gerçekleştirilmiş yatırım tutarları ayrı ayrı her şirket bazında ne kadardır?

Cevap 2:

Onaylanan yatırım tutarları aşağıdaki açıklamalar çerçevesinde verilmiştir (2006 sabit fiyatlarıyla, TL).

- 2006-2010 dönemi yatırım tutarları, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun Geçici 9 uncu maddesi uyarınca Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.'den geldiği şekliyle Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu tarafından onaylanmıştır.
- Kayseri ve Cıvırı Elektrik T.A.Ş. 15/07/2009 tarihinde dağıtım ve perakende satış lisanslarını almıştır.
- Aydem Elektrik Dağıtım A.Ş. 17/07/2008 tarihinde dağıtım ve perakende satış lisanslarını almıştır.
- 2006-2010 uygulama döneminde, toplam Türk Lirası cinsinden parasal tutar olarak yatırım harcamaları onaylanan miktarın altında kalan şirket yoktur.

İSTANBUL MİLLETVEKİLİ AYKUT ERDOĞDU'NUN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/7734)

No	ŞİRKET	2006	2007	2008	2009	2010
1	Akdeniz EDAŞ	22.165.000	22.165.000	22.165.000	22.165.000	22.165.000
2	Göksu EDAŞ *	8.445.000	8.445.000	8.445.000	8.445.000	8.445.000
3	Aras EDAŞ	29.188.000	29.188.000	29.188.000	29.188.000	29.188.000
4	Aydem EDAŞ**	22.654.000	22.654.000	22.654.000	22.654.000	22.654.000
5	Başkent EDAŞ	78.082.000	78.082.000	78.082.000	78.082.000	78.082.000
6	Boğaziçi EDAŞ	43.327.000	43.327.000	43.327.000	43.327.000	43.327.000
7	Çamlıbel EDAŞ	16.308.000	16.308.000	16.308.000	16.308.000	16.308.000
8	Çoruh EDAŞ	20.595.000	20.595.000	20.595.000	20.595.000	20.595.000
9	Dicle EDAŞ	26.367.000	26.367.000	26.367.000	26.367.000	26.367.000
10	Fırat EDAŞ	11.519.000	11.519.000	11.519.000	11.519.000	11.519.000
11	Gediz EDAŞ	43.479.000	43.479.000	43.479.000	43.479.000	43.479.000
12	İstanbul Anadolu Yakası EDAŞ	22.699.000	22.699.000	22.699.000	22.699.000	22.699.000
13	Kayseri ve Civarı Elektrik T.A.Ş.					
14	Meram EDAŞ	26.885.000	26.885.000	26.885.000	26.885.000	26.885.000
15	Osmangazi EDAŞ	18.758.000	18.758.000	18.758.000	18.758.000	18.758.000
16	Sakarya EDAŞ	13.795.000	13.795.000	13.795.000	13.795.000	13.795.000
17	Toroslar EDAŞ	46.685.000	46.685.000	46.685.000	46.685.000	46.685.000
18	Trakya EDAŞ	21.525.000	21.525.000	21.525.000	21.525.000	21.525.000
19	Uludağ EDAŞ	36.699.000	36.699.000	36.699.000	36.699.000	36.699.000
20	Vangölü EDAŞ	15.676.000	15.676.000	15.676.000	15.676.000	15.676.000
21	Yeşilirmak EDAŞ	25.149.000	25.149.000	25.149.000	25.149.000	25.149.000

* Görev bölgesinde, 27/12/2010'dan itibaren Akedaş EDAŞ dağıtım lisansı sahibi tüzel kişidir.

**Menderes EDAŞ'ın görev bölgesinde 17/07/2008 tarihli itibarıyla lisanslı şirkettir.

**İSTANBUL MİLLETVEKİLİ AYKUT ERDOĞDU'NUN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/7734)**

Soru 3:

Hedeflenen yatırımlarını gerçekleştiremeyen ya da eksik gerçekleştiren şirketler için nasıl bir yatırım düşünülmektedir?

Cevap 3:

4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun ikinci maddesinin dördüncü fıkrasının (c) bendinde; "Lisanslarında belirtilen bölgelerdeki dağıtım tesislerini işleten ve/veya sahip olan dağıtım şirketleri, bu tesislerin yenileme, ikame ve kapasite artırım yatırımlarını yapar, dağıtım sistemine bağlı ve/veya bağlanacak olan serbest tüketiciler dahil tüm sistem kullanıcılarına, dağıtım lisanslarının hüküm ve şartları ve dağıtım yönetmeliği hükümleri doğrultusunda ve yönetmelikte belirlenecek süreler içinde eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin elektrik enerjisi dağıtımını ve bağlantı hizmeti sunar."

Mülkiyeti kamuda olan dağıtım tesislerinin, Kurul onaylı talep tahminleri doğrultusunda yatırım planlarının hazırlanması ve Kurul onayına sunulması, onaylanan yatırım planı uyarınca yatırım programına alınan, dağıtım tesislerindeki gerekli iyileştirme ve güçlendirme işlerinin gerçekleştirilmesi ve/veya yeni dağıtım tesislerinin inşa edilmesi görevi söz konusu dağıtım tesislerini işleten dağıtım şirketlerine aittir."

Elektrik Piyasası Dağıtım Yönetmeliğinin 25 inci maddesinde; "(1) Dağıtım sistemi yatırım planı, aşağıdaki esaslar dikkate alınarak planlanır;

- a) Talep tahminleri esas alınmak suretiyle talebin karşılanması,
- b) Teknolojik gelişmelere ve talepteki değişimlere karşı esneklik,
- c) Hizmetin kalitesi,
- d) Düşük maliyetle yüksek hizmet kalitesinin sağlanması,
- e) Teknik kayıp, kaçak ve bedelsiz tüketim oranları,
- f) İletim sistemi yatırım planı ile eşgüdümün sağlanması."

Elektrik Piyasasında Gelir ve Tarife Düzenlemesi Kapsamında Düzenlemeye Tabi Unsurlar ve Raporlamaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğin 15 inci maddesinde; "Bir uygulama dönemi içerisinde yapılan yatırımların, gelir düzenlemesinde esas alınan birim fiyatlar kullanılarak belirlenen değerinin, söz konusu uygulama dönemine ilişkin onaylanmış net yatırım harcamasının altında olması durumunda, onaylanmış alternatif maliyetine ilişkin olarak yapılan itfanın gerçekleşmeyen yatırımlara tekabül eden kısmı, takip eden uygulama döneminde uygulanacak Yatırım Farkı Düzeltme Bileşeni vasıtasıyla lisans sahibi tüzel kişinin gelir tavanından düşülür." denilmektedir.

Dağıtım Şirketleri 4628 sayılı Kanun ve ikincil mevzuat ile ilgili mevzuatın gerektireceği yatırımları yapmakla yükümlüdür. Bu kapsamda; dağıtım şirketleri tarafından, lisanslarında belirlenen dağıtım bölgesi içerisinde yer alan tüm sistem kullanıcılarına verilecek olan dağıtım hizmeti için ihtiyaç duyulan yatırımlara ilişkin yatırım planları, Kurul onaylı talep tahminleri doğrultusunda Elektrik Piyasası Dağıtım Yönetmeliğinin 25 inci maddesinde yer alan esaslar çerçevesinde hazırlanarak Kurul onayına sunulmaktadır. Söz konusu yatırım planları çerçevesinde Kurul tarafından belirlenmiş olan uygulama dönemi için dağıtım şirketlerinin gelir düzenlemesi hesaplamaları yapılmaktadır. Gelir düzenlemesi hesaplamalarında öngörülen yatırımların eksik gerçekleşmesi halinde, yapılan itfanın gerçekleşmeyen yatırımlara tekabül eden kısmı alternatif maliyeti ile birlikte bir sonraki uygulama döneminde uygulanacak "Yatırım Farkı Düzeltme Bileşeni" ile gelir tavanından düşülmektedir.



**İSTANBUL MİLLETVEKİLİ AYKUT ERDOĞDU'NUN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/7734)**

Soru 4:

Tarifeden ödendiği halde gerçekleştirilemeyen eksik yatırım tutarları ile mevcut tarife ya da fiyat arasında nasıl bir ilişki kurulması düşünülmektedir? Söz konusu tutarlar için tahsilat yoluna ya da bu tutarlar ölçüsünde enerji fiyatlarında bir indirim mi gidilecektir?

Cevap 4:

Yukarıda açıklandığı üzere “Elektrik Piyasasında Gelir ve Tarife Düzenlemesi Kapsamında Düzenlemeye Tabi Unsurlar ve Raporlamaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ”in ‘Onaylanmış Net Yatırım Harcamasına Temel Teşkil Eden Yatırımların Eksik Veya Fazla Gerçekleşmesi’ başlıklı 15 inci maddesinde bahsedilen hüküm gereğince; Bir uygulama dönemi içerisinde gerçekleşen yatırımların öngörülen yatırımlardan eksik gerçekleşmesi durumunda söz konusu eksik yatırım ve bundan kaynaklanan alternatif maliyet takip eden uygulama döneminin ikinci tarife yılında Yatırım Farkı Düzeltme Bileşeni olarak lisans sahibi tüzel kişinin gelir tavanından düşülmektedir. Böyle durumlarda sistem kullanım bedelinde indirim olmaktadır.