



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

7/52993

13 Kasım 2014

Sayı : 64272063- 610-3272
Konu :Yazılı Soru Önergesi (7-52993)

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İlgi: TBMM Başkanlığının 15.10.2014 tarih ve 43452547-120.00-198063 sayılı yazısı.

Antalya Milletvekili Sayın Gürkut ACAR'ın tarafıma tevcih ettiği 7/52993 esas nolu yazılı soru önergesi, T.B.M.M. İç Tüzüğü'nün 99 uncu maddesi gereği aşağıda cevaplandırılmaktadır.

Bilgilerinize arz ederim.

Taner YILDIZ
Bakan

EK :
Önerge Cevabı (7 Sayfa)

Sorular 1, 2, 4:

Elektrik ve doğalgaza yapılan yüzde 9'luk zam yürürlüğe girerken, elektrik zammının gerekçesinde kayıp-kaçak önemli bir bölümü oluşturmaktadır. Elektrik Mühendisleri Odası'nın (EMO) hesaplarına göre, yüzde 9'luk zammın yüzde 51'lik kısmı kayıp-kaçak bedelindeki artıştan gerçekleşmiştir.

Kayıp-kaçak oranlarını düşüreceği iddialarıyla gerçekleştirilen dağıtım özelleştirmelerinin ardından, şirketlerin tutturması gereken kayıp-kaçak hedefleri sürekli revize edilmiş, bu yolla şirketlerin daha fazla kayıp-kaçak bedeli tahsil etmesi sağlanmıştır. Kayıp-kaçak konusunda sürekli olarak yurttaşlar aleyhine yapılan düzenlemeler, şirketlere "kar garantisi" verildiğini düşündürmektedir.

Bu kapsamda;

- AKP iktidarları döneminde elektrik ve doğalgaza kaç kez zam yapılmış ve bugün itibariyle gerçekleşen artış oranı nedir?.Bakan olarak kaç kez "bu ay zam yok" açıklaması yaptınız?
- Elektrik zammının gerekçesi nedir? Zam içinde kayıp-kaçığın etkisi ne kadardır? Yüzde 9'luk zammın yarısından fazlasının kayıp-kaçak bedelindeki artıştan kaynaklandığı doğru mudur? Kayıp-kaçak oranlarını düşürme konusunda başarısız olan şirketler, bu yolla ödüllendirilmiş değil midir?
- Elektrik faturalarındaki elektrik bedeli ile diğer bedeller son 5 yılda nasıl bir değiş göstermiştir? Bugün yürürlüğe giren zammın ardından tablo ne olmuştur?

Cevaplar 1, 2, 4:

Elektrik tarifeleri; tarifeleri düzenlemeye tabi tüketicilere uygulanacak olan fiyatlara ilişkin hesaplamalarda Perakende Satış Hizmet Geliri ile Perakende Enerji Satış Fiyatlarının Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ gereği görevli tedarik lisansı sahibi tüzel kişinin enerji alım maliyetleri göz önüne alınmaktadır. Enerji alım maliyetleri, görevli tedarik lisansı sahibi tüzel kişinin TETAŞ, kendi üretim şirketi, diğer özel sektör üretim şirketleri, YEK belgeli üretim şirketleri veya Dengeleme ve Uzlaştırma piyasasından temin edilen enerji maliyetleri ile tebliğde belirtilen Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi (PMUM) kaynaklı diğer maliyetleri kapsamaktadır. Tüketicilerin korunması açısından, özel sektör üretim şirketlerinden yapılacak alımlarda piyasa fiyatlarının esas alınacağı hükme bağlanmıştır. TETAŞ'ın toptan satış tarifesini Kanun kapsamında EPDK tarafından onaylanmaktadır. Enerji alım maliyetlerindeki değişim hesaplanırken söz konusu tüm kaynaklardan yapılan alımların maliyetleri göz önünde bulundurularak ilgili dönemin enerji tarifesine yansıtılmaktadır.

Doğalgaz tarifeleri; doğalgaz toptan satış piyasasını düzenleyen 31/12/2011 tarih ve 28159 sayılı Resmi Gazete 'de yayımlanan 22/12/2011 tarih ve 3577 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Kararının 1'inci maddesi "Doğal gaz toptan satış fiyatları taraflar arasında serbestçe belirlenir. Fiyatların belirlenmesinde eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması ve şeffaflık ilkeleri dikkate alınır." hükmü ile piyasa oyuncularının rekabet koşullarını bozmadan faaliyet göstermelerini ve fiyatlarını serbestçe belirlemelerini karara bağlamıştır. Söz konusu kararın, 2'nci maddesi ise "Tedarikçilerin, dağıtım şirketlerine satış yapması durumunda, tedarikçiler her bir dağıtım şirketi için ilgili ayda uygulayacakları iletim ve sevkiyat kontrolüne ait bedeller, varsa depolama bedeli ve asgari alım-azami çekiş benzeri taahhütlerden kaynaklanabilecek bedeller dâhil nihai toptan satış fiyatlarını tek bir fiyat olarak belirler ve her ayın ilk günü dağıtım şirketlerine bildirir." hükmü ile toptan satış şirketlerinin dağıtım şirketlerine yapacakları satışlara ait fiyat teşekkülünü belirlemiştir.

ANTALYA MİLLETVEKİLİ SAYIN GÜRKUT ACAR'IN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/52993)

Enerji satış fiyatlarında ülkemiz AB ülkeleri arasında tüm vergiler dâhil;

- Konutlarda elektriği en ucuz kullanan 4. ülke,
- Sanayide elektriği en ucuz kullanan ülke,
- Konutlarda ve sanayide doğalgazı en ucuz kullanan ülke

konumundadır.

Ayrıca, ülkemizde 12 yıl önce 200 kWh'lık elektrik tüketimi bedelinin asgari ücret içindeki payı % 18 iken bugün bu değer % 8.8'e düşmüştür. Başka bir ifadeyle, asgari ücret alan bir vatandaşımız 2002 yılında gelirinin, % 18'ini elektrik faturası olarak ödemekteyken bugün % 8.8'ini elektrik faturası olarak ödemektedir.

Ülkemizde, 12 yıl önce 125 m³'lük doğalgaz tüketimi bedelinin asgari ücret içindeki payı %32.2 iken bugün bu değer % 16.6'ya düşmüştür. Başka bir ifadeyle, asgari ücret alan bir vatandaşımız 2002 yılında gelirinin, % 32.2'sini doğalgaz faturası olarak ödemekteyken bugün % 16.6'sını doğalgaz faturası olarak ödemektedir.

2002 yılından itibaren vatandaşımızın geliri içinde enerji faturası olarak ödediği miktar önemli ölçüde azalmış olup enerji faturası miktarının daha da azaltılması için enerji ve kalkınma politikalarımız doğrultusunda çalışmalar sürdürülmektedir.

Soru 3:

Son 3 yılda şirketler ne kadar kayıp-kaçak tahsilatı yapmıştır? Dağıtım özelleştirmeleri süreci ve sonrasında, şirketler için belirlenen kayıp-kaçak hedeflerinde kaç kez değişiklik yapılmıştır? Bu değişikliklerin tamamında şirketlere daha fazla tahsilat yapmalarının yolunun açılmasının nedeni nedir? Şirketlere “kar garantisi” mi verilmiştir?

Cevap 3:

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 1 inci maddesinde elektriğin yeterli, kaliteli, sürekli, düşük maliyetli ve çevreyle uyumlu bir şekilde tüketicilerin kullanımına sunulması için, rekabet ortamında özel hukuk hükümlerine göre faaliyet gösteren, mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf bir elektrik enerjisi piyasasının oluşturulması ve bu piyasada bağımsız bir düzenleme ve denetimin yapılmasının sağlanması amaçlanmıştır.

“Lisans esasları” başlıklı 5 inci maddesinin 4 üncü fıkrasında “Tarifesi düzenlemeye tabi lisans sahibi tüzel kişiler için aşağıda belirtilen hususlara ilişkin hükümler Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından çıkarılan yönetmelikte yer alır:

.....

c) Bu Kanunda yer alan fiyatlandırma esaslarını tespit etmeye, piyasa ihtiyaçlarını dikkate alarak son kaynak tedariki kapsamında ve/veya serbest olmayan tüketicilere yapılan elektrik satışında uygulanacak fiyatlandırma esaslarını tespit etmeye ve bu fiyatlarda enflasyon dâhil ihtiyaç duyulacak diğer ayarlamalara ilişkin formülleri uygulamaya dair yöntemler ve bunların denetlenmesine dair hükümler

d) Hizmet maliyetlerinin yansıtılmasına dair kurallar ile teknik ve teknik olmayan kayıpları asgariye indirecek önlemlerin uygulanmasına dair esasları içeren hükümler” hükmü yer almaktadır. 17 inci maddesinin 6 ncı fıkrasında Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunca

düzenlemeye tabi tarife türleri;

1. Bağlantı Tarifeleri,
2. İletim Tarifesi,
3. Toptan Satış Tarifesi,
4. Dağıtım Tarifeleri,
5. Perakende Satış Tarifeleri,
6. Piyasa işletim tarifesi,
7. Son kaynak tedarik tarifesi olarak belirlenmektedir.

4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanunun 5 inci maddesinin 6 ncı fıkrasının (c) bendinde Kurulun görevleri arasında “Tüketicilere güvenilir, kaliteli, kesintisiz ve düşük maliyetli elektrik enerjisi hizmeti verilmesini teminen gerekli düzenlemeleri yapmak.” hükmü yer almaktadır.

Kanunun Geçici 1 inci maddesinin 1 inci fıkrasında “Düzenlemeye tabi tarifeler üzerinden elektrik enerjisi satın alan tüketicileri, dağıtım bölgeleri arası maliyet farklılıkları nedeniyle var olan fiyat farklılıklarından kısmen veya tamamen koruyacak şekilde tesis edilmiş ve uygulamaya ilişkin hususları Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından hazırlanan tebliğ ile düzenlenmiş fiyat eşitleme mekanizması, 31/12/2015 tarihine kadar uygulanır. Tüm kamu ve özel dağıtım şirketleri ile görevli tedarik şirketleri fiyat eşitleme mekanizması içerisinde yer alır.” hükmü yer almaktadır.

Kayıp-kaçak miktarı, dağıtım sistemine giren enerji ile dağıtım sisteminde tüketicilere tahakkuk ettirilen enerji miktarı arasındaki farkı göstermektedir. Dağıtım sistemine giren enerji ile tahakkuk ettirilen enerji arasında oluşan bu fark elektriğin dağıtımını için gerekli olan hat, trafo ile sayaçlarda meydana gelen teknik kayıp miktarı ve yasal olmayan bir şekilde elektriğin kaçak kullanılması sonucunda oluşan miktarın toplamından oluşmaktadır.

Dağıtım Sistemi Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğin 4 üncü maddesinde “Gelir düzenlenmesinde, dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerin dağıtım lisanslarına aşağıdaki parametrelerin değerleri derç edilir:

KKH dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin lisansında her tarife dönemi için belirlenen kayıp-kaçak hedefleri,”

Dağıtım Sistemi Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğin Ek 2 nci maddesinde ise;

“(1) Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin y yılında her bir abone grubuna uygulayacağı kayıp-kaçak bedeli ($KKB_{y,i}$) (kr/kWh) aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$KKB_{y,i} = \frac{\dot{O}TM_y}{\sum_{i=1}^a (\dot{O}DGEM_y \times (1 - HKKO_y) \times \dot{O}AO_{y,i} \times k_{y,i})} \times k_{y,i} \quad (15)$$

Bu formülde geçen,

$\dot{O}TM_y$ 16 numaralı formüle göre hesaplanan, y yılı için hedef kayıp-kaçak oranı doğrultusunda oluşması öngörülen toplam maliyeti,

$\dot{O}DGEM_y$ y yılında dağıtım sistemine girmesi öngörülen enerji miktarını,

$HKKO_y$ y yılı için Kurul tarafından onaylanmış hedef kayıp-kaçak oranını,

$\ddot{O}AO_{y,i}$ i tüketim grubu için y yılında dağıtılması öngörülen enerji miktarının y yılında dağıtılması öngörülen toplam enerji miktarına oranını,

$k_{y,i}$ Kurul tarafından belirlenen i tüketim grubunun y yılındaki maliyet katsayısını,

a tüketim grubu sayısını,
ifade eder.

(2) Hedef kayıp-kaçak oranı doğrultusunda oluşması öngörülen toplam maliyet ($\ddot{O}TM_y$) aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$\ddot{O}TM_y = \sum_{u=1}^n (SF_{y,u} \times \ddot{O}UEIABM_{y,u}) + \ddot{O}DGT_y + KKDB_y \quad (16)$$

$$\sum_{u=1}^n \ddot{O}UEIABM_{y,u} = \ddot{O}DGEM_y \times HKKO_y \quad (17)$$

Bu formüllerde geçen,

$SF_{y,u}$ y yılının u uzlaştırma dönemine ait, TETAŞ'ın Kurul tarafından onaylanmış toptan satış tarifesinde yer alan fiyatı,

$\ddot{O}UEIABM_{y,u}$ y yılının u uzlaştırma dönemine ait olarak TETAŞ ile yapılan elektrik enerjisi satış anlaşması uyarınca yapılmış uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirimi miktarını,

$\ddot{O}DGT_y$ y yılı için kayıp-kaçak enerji tedariki kapsamında oluşan damga vergisi, teminat gideri ve finansman giderlerinden uygun görülenler ile dengeleme ve uzlaştırma piyasasındaki işlemler kapsamında sıfır bakiye düzeltme tutarı, geçmişe dönük düzeltme kalemi, piyasa işletim ücreti, iletim ek ücreti, süresinde ödenmeyen alacaklar payı, DUY'un 110 uncu maddesi kapsamında oluşan farkın dağıtım lisansı sahibinin ilgili aylardaki sıfır bakiye düzeltme katsayısı ile çarpımı suretiyle PMUM tarafından hesaplanan sistem enerji dengesizlik gelir kalemi (SEDGK) ve Kurulca uygun bulunan diğer kalemler için öngörülen toplam maliyeti,

$KKDB_y$ y yılı için kayıp-kaçak düzeltme bileşenini,

n uzlaştırma dönemi sayısını,
ifade eder.

(3) Bu maddenin birinci fıkrası kapsamında hesaplanan kayıp-kaçak bedel(ler)i yıl içerisinde TETAŞ'ın Kurul tarafından onaylanmış toptan satış tarifesinde yer alan fiyatın değişmesi durumunda güncellenebilir.

(4) Kayıp-kaçak düzeltme bileşeni lisans tarihinden itibaren ilk iki yılda "0" olarak uygulanır.

(5) Kayıp-kaçak düzeltme bileşeni 2013 ve 2014 yıllarında "0" olarak uygulanır.

(6) Kayıp-kaçak düzeltme bileşeni aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$KKDB_y = \left\{ \sum_{i=1}^a [GDGEM_{y-2} \times (1 - HKKO_{y-2}) \times GAO_{y-2,i} \times (GGKKB_{y-2,i} - KKB_{y-2,i})] \right\} \times (1 + FO_{y-1}) \quad (18)$$

Bu formülde geçen,

$GDGEM_{y-2}$ $y-2$ yılında dağıtım sistemine giren enerji miktarını,

$HKKO_{y-2}$ $y-2$ yılı için Kurul tarafından onaylanmış hedef kayıp-kaçak oranını,

$GAO_{y-2,i}$ i tüketim grubu için $y-2$ yılında dağıtılan enerji miktarının $y-2$ yılında dağıtılan toplam enerji miktarına oranını,
 $GKKB_{y-2,i}$ 19 numaralı formüle göre hesaplanan, i tüketim grubu için $y-2$ yılında olması gereken kayıp-kaçak bedelinin ($GKKB_{y-2,i}$) Elektrik Piyasası Endeksi $y-2$ yılı sonu değeri kullanılarak yeniden hesaplanan değerini,
 $KKB_{y-2,i}$ i tüketim grubuna $y-2$ yılında uygulanan kayıp-kaçak bedelinin Elektrik Piyasası Endeksi $y-2$ yılı sonu değeri kullanılarak yeniden hesaplanan değerini,
 FO_{y-1} $y-1$ yılı için belirlenen ve yüzde olarak ifade edilen faiz oranını,
 ifade eder.

(7) i tüketim grubu için $y-2$ yılında olması gereken kayıp-kaçak bedeli ($GKKB_{y-2,i}$) aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$GKKB_{y-2,i} = \frac{GTM_{y-2}}{\sum_{i=1}^a (GDGEM_{y-2} \times (1 - HKKO_{y-2}) \times GAO_{y-2,i} \times k_{y-2,i})} \times k_{y-2,i} \quad (19)$$

Bu formülde geçen

GTM_{y-2} 20 numaralı formüle göre hesaplanan, $y-2$ yılı için hedef kayıp-kaçak oranı doğrultusunda oluşan toplam maliyeti,
 $k_{y-2,i}$ i tüketim grubunun $y-2$ yılındaki maliyet katsayısını,
 ifade eder.

(8) $y-2$ yılı için hedef kayıp-kaçak oranı doğrultusunda oluşan toplam maliyet (GTM_{y-2}) aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$GTM_{y-2} = \sum_{u=1}^n (SF_{y-2,u} \times GUEIABM_{y-2,u} + SGÖF_{y-2,u} \times DUPM_{y-2,u}) + GDGT_{y-2} + KKDB_{y-2} \quad (20)$$

$$\sum_{u=1}^n (GUEIABM_{y-2,u} + DUPM_{y-2,u}) = GDGEM_{y-2} \times HKKO_{y-2} \quad (21)$$

Bu formüllerde geçen,

$SF_{y-2,u}$ $y-2$ yılının u uzlaştırma dönemine ait TETAŞ'ın Kurul tarafından onaylanmış toptan satış tarifesinde yer alan fiyatı,
 $GUEIABM_{y-2,u}$ $y-2$ yılının u uzlaştırma dönemine ait olarak hedef kayıp-kaçak oranı doğrultusunda TETAŞ'tan satın alınmış olan enerji miktarını,
 $SGÖF_{y-2,u}$ $y-2$ yılının u uzlaştırma dönemi sistem gün öncesi fiyatını,
 $DUPM_{y-2,u}$ $y-2$ yılının u uzlaştırma döneminde hedef kayıp-kaçak oranı doğrultusunda dengeleme ve uzlaştırma piyasasında alınan/satılan net enerji miktarını,
 $GDGT_{y-2}$ $y-2$ yılında kayıp-kaçak enerji tedariki kapsamında oluşan damga vergisi, teminat gideri ve finansman giderlerinden uygun görülenler ile dengeleme ve uzlaştırma piyasasındaki işlemler kapsamında dağıtım şirketine fatura edilen sıfır bakiye düzeltme tutarı, geçmişe dönük düzeltme kalemi, piyasa işletim ücreti, iletim ek ücreti, süresinde ödenmeyen alacaklar payı ile DUY'un 110 uncu maddesi kapsamında oluşan farkın dağıtım lisansı sahibinin ilgili aylardaki sıfır bakiye düzeltme katsayısı ile çarpımı suretiyle PMUM tarafından hesaplanan sistem enerji dengesizlik gelir kalemi (SEDGK) ve Kurulca uygun

*bulunan diğer kalemleri kapsayan diğer giderler toplamını,
KKDB_{y-2} y-2 yılına ait kayıp-kaçak düzeltme bileşenini,
ifade eder.”*
hükmü yer almaktadır.

Gelir ve Tarife Düzenlemesi Kapsamında Düzenlemeye Tabi Unsurlar ve Raporlamaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğin 19 uncu maddesinde “b) Kayıp-kaçak hedeflerine ilişkin olarak, bu Tebliğin ekinde yer alan GD04.2 formundaki veriler,” lisans sahibi tüzel kişiler tarafından, kendi faaliyetleri ile ilgili olması halinde, düzenlemeye esas işletme gideri ve yatırım harcamalarına temel teşkil eden ve sağlanma zorunda olan veriler arasında sayılmaktadır.

Kayıp-kaçağa ilişkin uygulama mezkûr mevzuat hükümlerinin yanı sıra Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği ve ilgili tebliğlerinde, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Şebeke Yönetmeliği, Organize Sanayi Bölgelerinin Elektrik Piyasası Faaliyetlerine İlişkin Yönetmelik, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliklerinde yer alan diğer hükümler de dikkate alınarak gerçekleştirilmektedir.

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuatı kapsamında elektrik piyasası faaliyetlerine ilişkin ülke genelinde uygulanacak ulusal tarifeler, içinde bulunulan uygulama döneminin ilgili yıllarına ilişkin parametreler dikkate alınarak Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından belirlenmektedir. Bu doğrultuda EPDK tarafından onaylanan ve dağıtım şirketlerince uygulanan ulusal kayıp/kaçak bedelleri ilgili mevzuat kapsamında dağıtım faaliyetine ilişkin onaylı hedef kayıp/kaçak oranları çerçevesinde belirlenmekte olup, kayıp/kaçak bedelinin hesaplanmasına ilişkin düzenlemeler Dağıtım Sistemi Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğinde yer almaktadır.

2006-2010 döneminde olduğu gibi 2011-2015 döneminde de her bir bölge için hedef kayıp-kaçak oranları belirlenmiştir. Böylece, tüketicilerin daha düşük kayıp-kaçak bedeline maruz kalmaları sağlanırken bu hizmeti yerine getiren dağıtım şirketlerine de riskler yüklenmiştir. Bu kapsamda, verilen hedefler şirketlerin performansları da dikkate alınarak belirlenmiş olup performans düzeyi yüksek olan şirketlerin ödüllendirilmesini, performans düzeyi düşük olan şirketlerin ise cezalandırılmasını temin edecek bir mekanizma dâhilinde hedef kayıp-kaçak oranları belirlenmiştir. Nitekim düşük performanstan dolayı gerçekleşen yüksek kayıp-kaçak düzeyinin yol açtığı ek maliyeti 2006-2010 döneminde olduğu gibi 2011-2015 döneminde de dağıtım şirketleri üstlenecektir. Bu ek maliyetler hiçbir şekilde tüketicilere yansıtılmamaktadır. Kaçakların sıfırlanmasına ve teknik kayıpların makul seviyeye indirilmesine ilişkin gerekli çalışmalar ve düzenlemeler yapılmaktadır.

Kayıp kaçak oranlarının azaltılması konusu öncelikli hedeflerimizden başında gelmekte olup bu alandaki yoğun çalışmalarımız ve alınan tedbirler neticesinde ülke genelinde kayıp kaçak oranları 10 yıl önceki % 23-25 düzeylerinden % 14-15 düzeylerine kadar düşürülmüştür. Bu yöndeki çalışmalarımız titizlikle sürdürülmektedir.

Soru 5:

Antalya-Burdur-Isparta bölgesinde dağıtım hizmeti veren CLK şirketi hakkında; gerçeğe aykırı açıklamalarla yurttaşlara usulsüz sözleşme imzalatılması konusunda başlatılan inceleme tamamlanmış mıdır? Hangi sonuçlara ulaşılmış ve şirkete bir yaptırım uygulanmış mıdır?

ANTALYA MİLLETVEKİLİ SAYIN GÜRKUT ACAR'IN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/52993)

Cevap 5:

30 Mart 2013 tarih ve 28603 sayılı Resmi Gazetede yayınlanan 6446 No'lu "Elektrik Piyasası Kanununun" 15 inci Maddesinde yer alan hükümler çerçevesinde elektrik dağıtım şirketlerinin denetimi Bakanlığımız tarafından yapılmaktadır. 13 Nisan 2013 tarih ve 28617 sayılı Resmi Gazetede yayınlanan "Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Faaliyetlerinin İncelenmesi ve Denetlenmesine Dair Yönetmelik" ile dağıtım lisansı sahibi şirketlerin faaliyetlerinin ilgili mevzuat ve lisansları kapsamında incelenmesine ve denetimine ilişkin usul ve esaslar hükme bağlanmıştır. Ayrıca dağıtım lisansı sahibi şirketlerin inceleme ve denetiminin Bakanlık tarafından yapılması veya yaptırılması, inceleme ve denetim konularının belirlenmesi, inceleme ve denetim heyeti, inceleme ve denetim elemanları, inceleme ve denetime tabi şirketlerin hak ve yükümlülükleri ile yetkili şirketlerin nitelikleri, yetkilendirilmesi, hak ve yükümlülüklerine ilişkin usul ve esaslar da adı geçen yönetmelik çerçevesinde hükme bağlanmıştır. Söz konusu denetimler yukarıda bahsedilen kanun ve yönetmelikler ile birlikte ilgili diğer mevzuatlar çerçevesinde yapılmaktadır.

Soru 6:

Oymapınar HES'in Eti Alüminyum A.Ş.'ye devrinden sonra, yıllara göre elektrik üretimi ve bunun sisteme satılan miktarı ne kadardır? Sisteme satılan elektriğin parasal büyüklüğü ne kadardır? Parasal büyüklüğün 2 milyar TL'ye ulaştığı doğru mudur?

Cevap 6:

Bahse konu hususlar 7-37748 numaralı soru önergenizde cevaplandırılmıştır.