

7/288

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

Sayı : B.15.0.SGB.02-610-
Konu : Yazılı Soru Önergesi

1478

15171

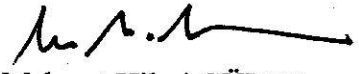
05 ARALIK 2007

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İLGİ: T.B.M.M Başkanlığı'nın 18.10.2007 tarih ve KAN.KAR.MD.A.01.0.GNS.0.10.00.02-622 sayılı yazısı.

Adana Milletvekili Sayın Tacidar SEYHAN'ın tarafıma tevcih ettiği, 7/288-647 esas nolu yazılı soru önergesi T.B.M.M. İç Tüzüğü'nün 99 uncu maddesi gereği, Enerji İşleri Genel Müdürlüğü, Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Genel Müdürlüğü, Elektrik Üretim A.Ş. Genel Müdürlüğü, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ve Maliye Bakanlığı'ndan alınan yazılı bilgiler doğrultusunda cevaplandırılarak ekte gönderilmektedir.

Bilgilerinize arz ederim.


Dr. Mehmet Hilmi GÜLER
Bakan

EKLER :
EK-1 Önerge Cevabı (3 Sayfa)

DAĞITIM :
Gereği : Bilgi :
TBMM Bşk. Başbakanlık

**ADANA MİLLETVEKİLİ SAYIN TACİDAR SEYHAN'IN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/288-647)**

Soru 1 :

Türkiye’de şu anda üretimde bulunan doğal gaz, fuel-oil ve ithal kömür santrallerinin üretim miktarları nelerdir? İthal enerji ile üretim yapan santrallerin yerli üretime göre oranı nedir?

Cevap 1 :

Milli Yük Tevzi Merkezi Raporlarına göre, 2007 yılının ilk 10 ayında üretilen elektrik enerjisinin 9.561,2 GWh’i ithal kömürle, 76.152,0 GWh’i doğalgazla, 5.871,9 GWh’i ise fuel-oilden sağlanmıştır. 2007 yılının ilk 10 ayında üretilen elektrik enerjisi miktarları göz önüne alındığında, üretilen elektrik enerjisinin; %6,04’ünün ithal kömürden, %48,12’sinin doğalgazdan, %3,71’inin ise fuel-oilden üretildiği görülmektedir. Bu çerçevede, 2007 yılının ilk 10 ayı itibarıyla, üretilen elektrik enerjisinin %42,12’sinin yerli, %57,87’sinin ise ithal kaynaklara dayalı olduğu görülmektedir.

Soru 2 :

Elektrik ücret tarifesinde değişiklik çalışmalarının yapıldığı görülmektedir. Ücret artışı hangi gerekçelerle gündeme getirilmiştir?

Cevap 2 :

21 Aralık 2006 tarihli ve 26383 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren “20 Dağıtım Şirketinin İlk Uygulama Dönemine İlişkin Gelir Düzenlemesi Hakkında Tebliğ”in 6 ncı maddesinde Ortalama Perakende Enerji Satış Fiyat Tavanı ile Kayıp-kaçak Enerji Birim Fiyatının hesaplanmasına esas teşkil eden “ortalama enerji alım fiyatının”-ulusal birim fiyat- formülünün oluşumunda yer alan bileşenlerin; Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi’nin (TETAŞ) Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu (Kurul) tarafından onaylanmış toptan satış tarifesinde yer alan fiyattan, dağıtım şirketleri ile portföy üretim şirketleri adına Elektrik Üretim Anonim Şirketi (EÜAŞ) ile yapılan Elektrik Enerjisi Satış Anlaşması Asgari Enerji satışına ilişkin Asgari Anlaşma Efektif Satış Fiyatından, dağıtım şirketleri ile portföy üretim şirketleri adına Elektrik Üretim Anonim Şirketi (EÜAŞ) ile yapılan Elektrik Enerjisi Satış Anlaşması Opsiyonel Enerji satışına ilişkin Opsiyonel Anlaşma Efektif Satış Fiyatından, Kurul tarafından belirlenen bir önceki yıla ait Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatını geçmeyecek şekilde Yenilenebilir Enerji Kaynağı (YEK) belgeli şirket ile yapılan Elektrik Enerjisi Satış Anlaşması uyarınca yapılan alımların fiyatından, yine dağıtım şirketlerinin Kurul tarafından belirlenen bir önceki yıla ait Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatını geçmeyecek şekilde kendi üretim tesislerinden almış oldukları elektrik enerjisi fiyatından ve dağıtım şirketi tarafından ikili anlaşmalar yoluyla temin edilen enerjinin fiyatının da dikkate alınmasıyla Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’nca (Kurul) belirlenen dışarıdan alınan enerji alış fiyatından oluştuğu görülmektedir.

Elektrik dağıtım bölgelerinde serbest olmayan tüketicilere yapılacak olan perakende satışa esas elektrik enerjisi fiyatlarında yapılacak değişikliğe ilişkin amir hüküm, 21 Aralık 2006 tarihli ve 26383 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren “Elektrik Dağıtım Bölgelerinde Uygulanacak Fiyat Eşitleme Mekanizması Hakkında Tebliğ”in 12 nci maddesinde “Perakende enerji satış ve kayıp-kaçığa konu enerjiye ilişkin ulusal birim fiyata yansıtılacak artış ya da azalış, ilgili kuruluşlarca enerji satış maliyetlerindeki fiyat değişimlerine ilişkin olarak en az bir ay önceden bildirim yapılmış olması şartıyla dağıtım şirketlerinin talebi üzerine enerji alış fiyatındaki değişiklikler esas alınarak Kurulca belirlenerek yayınlanır. Söz konusu artış ya da azalışın abone gruplarına yansıtılmasında yılı için belirlenmiş uyum bileşeni ile uyum bileşeni uygulamalarından sonra elde edilebilen uygulanabilir fiyatlar dikkate alınır ve Kurulca belirlenerek yayınlanır.”

şeklinde yer almaktadır. Söz konusu amir hükümlere ilişkin olarak da bugüne kadar Enerji Piyasası Düzenleme Kurumuna dağıtım şirketleri tarafından herhangi bir talepte bulunulmamıştır.

Bununla birlikte, şebeke ve perakende satış hizmetlerinde enflasyon oranındaki artış ve gelir gereksinimlerindeki gerçekleştirmeler paralelinde yapılacak düzeltmeler ile söz konusu düzeltmelerin yapılacağı uygulama takviminin esasları ise, 21 Aralık 2006 tarihli ve 26383 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren “20 Dağıtım Şirketinin İlk Uygulama Dönemine İlişkin Gelir Düzenlemesi Hakkında Tebliğ”in amir hükümleri ile belirlenmiştir.

Soru 3 :

2007 yılında devreye sokulmuş rüzgar ve hidrolik santraller var mıdır? Varsa hangileridir? Kapasiteleri kaç megawatttır?

Cevap 3 :

2007 YILINDA İŞLETMEYE GİREN HİDROLİK VE RÜZGAR SANTRALLARI (MW)

BORÇKA HES	300,600
TEKTUĞ(Keban Deresi)	5,000
ÖZGÜR ELK.AŞ.(K.MARAS)(Tahta)	6,250
ÖZGÜR ELK.AŞ.(K.MARAS)(Tahta)(İlave)	6,250
YPM Ener.Yat.AŞ.(Beyınar Hidro.)(Sivas/Suşehir)	3,612
YPM Ener.Yat.AŞ.(Altıntepe Hidro.)(Sivas/Suşehir)	4,000
YPM Ener.Yat.AŞ.(Konak Hidro.)(Sivas/Suşehir)	4,016
HİDROLİK TOPLAM	329,728
MARE MANASTIR RÜZGAR ENERJİ(ilave)	11,200
ANEMON EN.ELEK.ÜRETİM.AŞ.	8,000
MARE MANASTIR RÜZGAR ENERJİ(ilave)	20,000
DENİZLİ ÜRETİM ELEK.Ltd.Şti.(karakurt)	10,800
BURGAZ HES (Doğal Enerji Üretim A.Ş.)	4,000
ANEMON EN.ELEK.ÜRETİM.AŞ.(İlave)	15,200
RÜZGAR TOPLAM	69,200

Soru 4 :

Türkiye’deki kömür santrallerinin hangileri akışkan yataklıdır? Diğer santrallerde akışkan yatak teknolojisine geçmeyi düşünüyor musunuz?

Cevap 4 :

Türkiye’deki akışkan yataklı kömür santralleri ile söz konusu santrallerin kurulu güçlerine ilişkin tablo aşağıda yer almaktadır.

Şirket	Tesis Tipi	Lisans Türü	Tesis Yeri	Kurulu Güç (MW)
İçdaş Çelik Enerji Tersane ve Ulaşım San. A.Ş.	Termik-Akışkan Yatak	Otoprodüktör Lisansı	Çanakkale-Biga	135
Çolakoglu Metalurji A.Ş.	Termik-Akışkan Yatak	Otoprodüktör Lisansı	İzmit-Dilovası-Gebze	190
Alkim Alkali Kimya A.Ş.	Termik-Akışkan Yatak	Otoprodüktör Lisansı	Afyon	3,385
EÜAŞ-Çan Termik Santrali	Termik-Akışkan Yatak	Üretim Lisansı	Çanakkale-Çan	320
Toplam				648,385

Elektrik Üretim A.Ş. Genel Müdürlüğü uhdesindeki kömür santrallerinden 18 Mart Çan Termik Santralı akışkan yataklıdır. Rehabilitasyon kapsamındaki santrallerimizle ilgili olarak daha önce akışkan yataklı sisteme dönüşüm ile ilgili çalışmalar yapılmış, ancak mevcut yakma sistemi ile çalışmanın daha uygun olduğu benimsenerek rehabilitasyon çalışmaları bu yönde sürdürülmüştür. Halihazırda Elektrik Üretim A.Ş. Genel Müdürlüğü bünyesindeki santrallerin kazanlarının akışkan yataklı sisteme dönüştürülmesi söz konusu değildir.

Soru 5 :

Elektrik dağıtım bölgelerinde toplam olarak yönetim kurulu başkanı ve yönetim kurulu üyesi başta olmak üzere kaç personel çalışmaktadır? Başkan ve üyelere ne kadar ücret ödenmektedir? 20 elektrik dağıtım bölgesinde görev yapan personele 2006 yılı içerisinde toplam ne kadar ücret ödenmiştir?

Cevap 5 :

Elektrik Dağıtım Bölgelerinde Yönetim Kurulu Başkanı ve Yönetim Kurulu Üyesi başta olmak üzere toplam 28192 personel çalışmaktadır. Yönetim Kurulu üyelerinin ücretleri Yüksek Planlama Kurulu Kararları ile belirlenmektedir.

20 Elektrik Dağıtım Bölgesinde görev yapan personele 2006 yılı içerisinde toplam 1.021.816.169,68 YTL ücret ödenmiştir.

Soru 6 :

Türkiye’de faaliyet gösteren fuel-oil santrallerinden doğal gaz çevrim santraline dönüştürülmek istenen santraller var mıdır? Bunlar hangileridir?

Cevap 6 :

Elektrik Üretim A.Ş. Genel Müdürlüğü; elektrik tüketiminde artan talebin karşılanması ve arz güvenliğinin sağlanması amacıyla Ambarlı Fuel Oil Santralı’na ait 150 MW kapasiteli fuel oil yakıt kullanılan 4. ve 5. ünitelerin, doğal gaz kombine çevrim santraline dönüşümü planlanmaktadır. Bu dönüşüm, söz konusu ünitelerdeki 150 MW kapasiteli buhar türbinlerinin rehabilitasyonu ile mevcut kazanların sökülerek yerine yeni atık ısı kazanları yapılması ve iki adet 250-300 MW aralığında kapasitesi olan gaz türbinleri tesisini kapsamaktadır.