

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

7/4095

Sayı : B.15.0.SGB.02.610 - 1152

Konu :Yazılı Soru Önergesi

10172

01 AGUSTOS 2008

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İLGİ: T.B.M.M Başkanlığı'nın 03.07.2008 tarih ve KAN.KAR.MD.A.01.0.GNS.0.10.00.02-7/4095-7198/15189 sayılı yazısı.

Antalya Milletvekili Sayın Tayfur SÜNER'in tarafıma tevcih ettiği, 7/4095 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, Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. Genel Müdürlüğü ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan alınan yazılı bilgiler doğrultusunda cevaplandırılarak ekte gönderilmektedir.

Bilgilerinize arz ederim.


Dr. Mehmet Hilmi GÜLER
Bakan

EKLER :
EK-1 Önerge Cevabı (4 Sayfa)

DAĞITIM :

Gereği :
TBMM Bşk.

Bilgi :
Başbakanlık

**ANTALYA MİLLETVEKİLİ SAYIN TAYFUR SÜNER'İN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/4095)**

Soru 1 :

Antalya'yı enerji konusunda kabus dolu bir yaz sezonu beklemektedir. İlimizin yetersiz durumdaki enerji altyapısıyla elektrik kesintilerinin kapıda olduğu sivil toplum örgütleri tarafından dile getirilmektedir. Antalya'nın enerjideki sorununa rağmen, son yıllarda krizi gidermeye yönelik olarak devlet eliyle hiçbir yatırım yapılmamıştır.

- Son yıllarda enerji konusunda Antalya'ya ne kadar yatırım yapılmıştır? Yaz sezonunda yaşanabilecek elektrik kesintilerine karşı ne gibi önlemler almaktasınız?

Cevap 1 :

Elektrik Üretim A.Ş. Genel Müdürlüğünün Antalya yöresinde son yıllarda enerji üretimine yönelik bir yatırımı bulunmamaktadır. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından tüzel kişilere verilen lisanslar kapsamında Antalya'da yapılan ve yapılmakta olan elektrik üretim tesislerine ilişkin bilgiler Ek'teki tabloda verilmiştir. Elektrik Üretim A.Ş. Genel Müdürlüğünce bu yörede bulunan hidrolik santrallerin idamesine yönelik küçük yatırımlar yapılmaktadır. (İşletme müdürlüğü ulaşım yolu ve site içi yolların ıslahı ve asfalt yapılması, kanalizasyon şebekesinin yenilenmesi ve evsel atıksu arıtma tesisi yapılması gibi) Yaz sezonu için tüm termik ve hidrolik santrallerimiz emre amade tutulmaktadır.

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Genel Müdürlüğü Haziran/2003 tarihinde bölge iletim sisteminin imtiyaz sahibi şirketten devralınmasından bugüne kadar bölgeye iletim sistemi yatırımlarına kısaca bakıldığında;

- Ototrafo gücünde : % 85
- Dağıtım Sistemine Hizmet Veren 154/OG Trafo Gücünde : % 365
- İletim Hattı Uzunluğunda : % 274
- Şönt Kapasitör Gücünde : % 900

artış sağlanmıştır. Tüm bu yatırımların toplam maliyeti 505 Milyon YTL'dir. Bu dönemde bölgedeki talep artışı ise ülke genelinin yaklaşık 3 katı civarında gerçekleşmiştir.

Yukarıda açıklandığı gibi İletim Sistemi yatırımlarındaki bu fevkalade artışa rağmen 2007 yılında bölgenin elektrik kalitesinde zaman zaman bozulmalar oluşmuştur.

Sebeplerine bakıldığında ise başta tüm dünyayı etkileyen iklim değişikliği nedeniyle oluşan aşırı sıcaklar, bu sıcaklık artışı ile birlikte özellikle bölge için en büyük kaynak olan Oymapınar HES'nin su gelirlerindeki büyük düşüş ve özellikle bölgede yoğun olarak kullanılmada bulunan ve standartlara uygun olarak yapılmadığı tespit edilen yüksek reaktif enerji tüketimli klimalar önde gelmektedir.

Bu etkenlerin üst üste gelmesi ve yaklaşık 1200 MW'a ulaşan bölge tüketiminin %'90'nının bölgede üretim kaynağı bulunmaması nedeniyle bölge dışından taşınmak zorunda kalınması, uzun mesafelerden kaynak aktarımı, yüksek sıcaklık nedeniyle elektrik tesislerinde oluşan verim kaybı ve kendisi kalite bozucu etken olan reaktif enerjideki anormal artış tüm bölgenin enerji kalitesini bozmuştur.

2007 yılına göre 2008 yılında mevcut tesislere ilave olarak;

- 154 kV Seydişehir-Akseki-Oymapınar Enerji İletim Hattı;
- 400 kV Konya-Yeşilhisar Hattı 192 MVAR Seri Kapasitör İlavesi,
- 400 kV Konya TM Trafo Kapasite Artırımı,
- 400 kV Afyon TM Trafo Kapasite Artırımı,
- 400 kV Varsak TM Trafo Kapasite Artırımı,
- 154 kV Lara TM Trafo Kapasite Artırımı,
- 154 kV Afyon-Çay SEKA Enerji İletim Hattı,
- 154 kV Lara – Serik Enerji İletim Hattı,
- 154 kV Lara TM Kapasitör İlavesi (72 MVAR),
- 154 kV Varsak TM Kapasitör İlavesi (72 MVAR),

Yukarıda yeralan tesisler tamamlanmış olup, ayrıca yapımı devam eden 154 kV Serbest Bölge – Kemer Enerji İletim Hattının ise %60'ı gerçekleşmiştir.

Bu yatırımlarla birlikte enerji iletim ve kalite problemi çözülmüştür. Bu yatırımların toplam tutarı yaklaşık 60 Milyon YTL'dir.

Soru 2 :

Türkiye genelinde enerji sektöründeki özelleştirmeler başlamıştır. Antalya ve çevresinin elektrik dağıtımının özelleştirmesi ne zaman yapılacaktır?

Cevap 2 :

Yüksek Planlama Kurulu'nun 17.03.2004 tarih ve 2004/3 sayılı Kararı eki olan "Elektrik Enerjisi Sektörü Reformu ve Özelleştirme Stratejisi Belgesi" ile belirlenen bölgelerinde oluşturulan ve Özelleştirme Yüksek Kurulunun 2004/22 sayılı Kararı ile özelleştirme kapsam ve programına alınan Antalya ve çevresi de dahil olmak üzere TEDAŞ'a bağlı dağıtım şirketlerinin özelleştirilmesi Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından yürütülmektedir.

Soru 3 :

Elektrik dağıtımının özelleştirilmesi sonucunda bir kilovat elektrik ne kadara çıkacaktır? Özelleştirmeleri yaparken, bu konuda bir üst limit belirlediniz mi?

Cevap 3 :

Dağıtımın özelleştirilmesi öncesi hazırlıklar Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından yapılmaktadır. Tarifeler konusundaki hususlar 4628 sayılı Kanun ve ikincil mevzuat doğrultusunda dağıtım şirketleri tarafından Enerji Piyasası Düzenleme Kurumuna önerilmekte ve EPDK'nun onayına müteakip yürürlüğe girmektedir.

Tüketicie satılan elektrik enerjisi tarifesinin başlıca bileşenleri arasında perakende satış hizmeti tarifesı, dağıtım sistem kullanım tarifesı, iletim bedeli ve enerji bedeli gelmektedir. Perakende satış tarifesı, dağıtım tarifesı ve bu tarifelerin değıştirilme usul ve esasları EPDK tarafından 5 yıllık bir süre için belirlenmiş olup, tarifeler herhangi bir dağıtım bölgesinin kamu veya özel sektör tarafından işletilmesine bağımlı değildir. İletim bedeli TEİAŞ tarafından belirlenmekte ve EPDK tarafından onaylanmaktadır. Enerji bedelleri ise yakıt fiyatlarına bağılı olarak değışiklik göstermekte ve doğrudan tarife ye yansıtılmaktadır. Bu uygulama halen devam etmekte olup, bölgelerin özelleştirilmesinden sonra da devam edecektir. Bu nedenle tarifeler dağıtım sisteminin özelleştirilmesi ile ilişkili değildir.

Soru 4 :

Yaklaşık altı yıldır bu kurumun Bakanlığını yapıyorsunuz. Siz göreve geldiğinizde ülkemizin enerji ithalatı ne kadardı, bugün itibariyle ne kadardır?

Cevap 4 :

Enerji ithalatları 2002-2006 yılları arasında şöyledir :

Birincil Enerji Kaynakları

	Üretimi	Tüketimi	Yerli Üretim	İthal Kaynak
2002	24282	78331	31,0%	69,0%
2003	23783	83826	28,4%	71,6%
2004	24332	87818	27,7%	72,3%
2005	24549	91074	27,0%	73,0%
2006	26763	99825	26,8%	73,2%

Birimler : Bin Ton Petrol Eşdeğeri

EPDK'ya Başvuru Tarihi	Firma Adı	Tesis Türü	Yakıt Türü	Mekanik Kurulu Gücü (MW)	Elektriksel Kurulu Gücü (MW)	Ortalama Üretim (kWh/yıl)	İşletmeye Geçiş Tarihi	İşletme Geçiş Yılı	İnşa Halinde
28.02.2003	Ere Hidroelektrik Üretim ve Tic. A.Ş.	HES		16,00	16,00	53.060.000	02.10.2006	2006	
28.02.2003	Ere Hidroelektrik Üretim ve Tic. A.Ş.	HES		16,00	14,00	55.610.000	02.12.2006	2006	
23.07.2004	Alp Elektrik Üretim A.Ş.	HES		8,24	8,16	37.783.000	24.06.2008	2008	
20.08.2004	Ataç İnşaat ve San. A.Ş.	Termik-Kojenerasyon	DG	5,67	5,40	42.670.000	22.04.2008	2008	
28.01.2005	Antalya Enerji Üretim A.Ş.	Termik	DG	54,00	52,38	419.000.000	07.05.2007	2007	17,46
11.04.2005	Turkon-MNG Elektrik Üretimi ve Ticaret A.Ş.	HES		9,78	9,00	65.970.000	27.04.2010	2010	9,78
01.06.2005	Ado Madencilik Sanayi ve Ticaret A.Ş.	HES		9,96	9,76	36.860.000	16.05.2009	2009	9,96
01.06.2005	Ado Madencilik Sanayi ve Ticaret A.Ş.	HES		9,83	9,46	40.690.000	29.12.2008	2008	9,83
08.07.2005	Erenler Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş.	HES		10,39	9,15	34.730.000	04.08.2010	2010	10,39
15.07.2005	Özgür Elektrik Üretim A.Ş.	HES		26,00	23,46	67.840.000	07.01.2010	2010	26,00
18.07.2005	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	HES		26,78	24,10	77.840.000	27.04.2011	2011	26,78
19.08.2005	Özgür Elektrik Üretim A.Ş.	HES		40,21	36,28	112.100.000	11.11.2010	2010	40,21
03.10.2005	D.E.S.A.Ş. Dağlılar Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	HES		2,40	2,30	6.980.000	26.09.2009	2009	2,40
06.10.2005	Dedegöl Enerji Yatırım A.Ş.	HES		12,29	12,05	47.655.000	16.09.2009	2009	12,29
31.10.2005	Erna Elektrik Üretim Ltd.Şti.	HES		6,30	5,85	7.070.000	28.10.2009	2009	6,30
17.11.2005	Bucak Yenilenebilir Enerji Üretim Ltd.Şti.	HES		9,98	9,60	44.059.000	03.05.2010	2010	9,98
06.12.2005	Diler Elektrik Üretim A.Ş.	HES		39,03	38,25	122.890.000	19.11.2010	2010	39,03
17.01.2006	Dedegöl Enerji Yatırım A.Ş.	HES		57,00	54,15	274.000.000	22.07.2010	2010	57,00
22.02.2006	Elite Elektrik Üretimi ve Elektronik Makine Sanayi Tic. Ltd. Şti.	HES		4,50	4,40	14.810.010	03.09.2010	2010	4,50
13.03.2006	Yurt Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret Ltd. Şti.	HES		4,08	4,00	13.160.000	17.04.2010	2010	4,08
03.04.2006	Kor-En Korkuteli Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	HES		4,88	4,40	25.990.000	27.08.2009	2009	4,88
31.08.2006	Kanyon Yenilenebilir Enerji Üretim San. ve Tic. A.Ş.	HES		9,20	8,56	32.290.000	17.07.2010	2010	9,20
06.09.2006	Erna Elektrik Üretim Ltd.Şti.	HES		5,70	5,36	28.829.613	20.01.2011	2011	5,70
13.12.2006	Ay Elektrik Üretim Ltd. Şti.	HES		3,95	3,72	15.650.000	06.07.2011	2011	3,95
13.12.2006	Ay Elektrik Üretim Ltd. Şti.	HES		2,80	2,63	8.886.000	06.07.2011	2011	2,80
27.12.2006	Yurt Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret Ltd. Şti.	HES		2,10	2,06	14.060.000	20.09.2010	2010	2,10
09.08.2007	Aksa Enerji Üretim A.Ş.	Termik-kombine çevrim + basit çevrim	DG	779,00	757,00	6.000.000.000	13.09.2010	2010	779,00
	TOPLAM			1.178,07	1.131,47				1093,62