7/7409, 7410, 7411,

GÜNLÜDÜR

T.C.
ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI
Araştırma, Planlama ve Koordinasyon Kurulu Başkanlığı

Sayı : B.15.O.APK.0.23.300 -1196
Konu : Yazılı Soru Önergesi

36505 Ankara
18 MAYIS 2002

9219

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İLGİ: T.B.M.M. Başkanlığı'nın 30.05.2002 tarih ve KAN.KAR.MD.A.01.0.GNS.0.10.00.02-15313 sayılı yazısı.

İstanbul Milletvekili Sayın Dr. Azmi ATEŞ'in tarafıma tevcih ettiği, 7/7409-15392, 7/7410-15393, 7/7411-153934 esas no'lu yazılı soru önergeleri, T.B.M.M. İç Tüzüğü'nün 99'ncu Maddesi gereği cevaplandırılarak ekte gönderilmektedir.

Bilgilerinize arz ederim.

Zeki ÇAKAN
Bakan

7/7409
7410
7411

EKLER :
EK 1- Önerge Cevabı
(36 sayfa)

DAĞITIM:
Gereği :
T.B.M.M. Bşk.

Bilgi :
Başbakanlık
Devlet Bakanlığı
(Sn. Hüsamettin ÖZKAN)

7/7411

İSTANBUL MİLLETVEKİLİ SAYIN DR.AZMİ ATEŞ'İN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/7411-15394 Esas No'lu)

Soru 1:

Keban, Karakaya ve Atatürk başta olmak üzere, hidroelektrik barajlarında üretimin durdurulduğu doğru mudur?

Doğru ise, hangi gerekçelerle durdurulmuştur.

Cevap 1:

Keban, Karakaya ve Atatürk Hidroelektrik Santrallarında üretim durdurulmamıştır. Ancak, halen yürütülen uygulama, öncelikle enerji talebinin karşılanmasının yanı sıra barajlara gelen su miktarının artışı oranında Ülkemizin doğal kaynaklarının israfını önlemek için su biriktirilerek baraj göllerinin normal işletme seviyelerine getirilmeye çalışılmasından ibarettir.

Bu çerçevede 2002 Nisan sonu itibariyle üretilen enerji miktarı Keban hidroelektrik santralında 0.8 milyar kWh, Karakaya'da 0.8 milyar kWh, ve Atatürk'te 1.3 milyar kWh dır.

2001 yılının aynı dönemine bakıldığında elektrik enerji üretimi Keban'da 1.0 milyar kWh, Karakaya'da 1.2 milyar kWh ve Atatürk'te ise 1.3 milyar kWh olarak gerçekleşmiştir.

2001 yılına oranla 2002 yılı üretim miktarındaki bu tedrici azalmanın sebebi; 1998 yılından sonra ülkemizde başlayan ve şiddeti giderek artan kuraklığa bağlı olarak barajlarına uzun yıllar ortalamasının altında su gelmesidir. Buna rağmen hidroelektrik santrallarımızda elektrik enerjisi üretimi, gelen suyun azaldığı oranda düşürülmemiştir. Bilindiği üzere 1999 dan 2002 yılbaşına kadar geçen dönemde, gelen suya ilave olarak barajlarda stokta bulunan suyun hemen hemen tamamı enerji üretimi için harcanarak Ülkemizin enerji talebi karşılanmaya çalışılmış ve bu gayretin sonucu Keban, Karakaya ve Atatürk Baraj göllerinde olduğu gibi diğer bütün barajların gölleri minimum seviyelere inmiştir.

2002 Nisan Sonu itibarıyle 3 büyük barajdaki göl seviyeleri ise şu şekildedir:

Atatürk Barajında minimum göl seviyesi 526, maksimum göl seviyesi 542 metredir. Optimum göl seviyesi 537 metre olup seviye 527,69 metredir.

Karakaya Barajı'nda minimum göl seviyesi 675, maksimum göl seviyesi 693 metredir. Optimum göl seviyesi 690 metre olup seviye 680,78 metredir.

Keban Barajı'nda minimum göl seviyesi 820, maksimum göl seviyesi 845 metredir. Optimum göl seviyesi 840 metre olup seviye 835,02 metredir.

Soru 2:

Hidroelektrik Santrallerin tamamen veya kısmen durdurulmasından dolayı meydana gelen üretim kayıbının miktarı kilowat olarak ve ABD doları olarak ne kadardır.?

Bu rakamlar 2002 yılı sonunda 2003, 2004 ve 2005 yıllarında ne kadar olacaktır?

Ayrıca, hidroelektrik santrallerinde 2002 yılında aylık olarak işletme, bakım, onarım ve personel v.b. giderler toplam kaç ABD dolarıdır?

Bunun santrallere göre dağılımı nasıldır?

Cevap 2:

Hidroelektrik santralları, herhangi bir nedenle kısmen veya tamamen durdurulmadığı için üretim kaybından bahsetmek mümkün değildir.

Bu güne kadar arıza veya taşkın tehlikesi gibi arızi durumlar dışında hidroelektrik santrallarda su boşa akıtılmamış, gelen su ile orantılı olarak enerji üretimi yapılmıştır ve bundan sonrada yapılmaya devam edilecektir. Hidroelektrik santrallarının masraf değerlerini gösteren tablo Ek.1'de verilmektedir.

7/7411

Soru 3:

1 Ocak 2002 tarihinden itibaren, bu soruma cevap vereceğiniz en son ay dahil 2002 yılında hidroelektrik santrallerinde üretilen toplam elektrik enerjisi kaç kilowattır?
Bunun aylara göre dökümü nasıldır?

Ayrıca, bunun barajlara göre dağılımını yapar mısınız?

Bu durumda barajların her biri yıllar itibariyle, kurulu kapasitelerinin yüzde kaçıyla çalışmaktadır?

Kapasite düşüklüğü varsa, neden tam kapasite çalıştırılmamışlardır?

Cevap 3:

2002 yılında Hidroelektrik Santral üretimlerini içeren tablo Ek.2'de verilmektedir.

Hidroelektrik santralların kapasite kullanım oranlarını irdelemek mümkün değildir. Esas olan santralların göl seviyelerini optimum düzeyde tutarak, gelen su miktarına bağlı olarak üretim yapmaktır. Ancak Ülkemizde son yıllarda yaşanan kuraklık nedeniyle rezervuarların boşaltılması pahasına enerji üretimi yapılmış ve bu sayede Ülkemizde herhangi bir enerji kısıtlamasına gidilmemiştir.

Soru 4:

1 Ocak 1997 tarihinden itibaren 2001 yılı dahil, hidroelektrik santrallarında üretilen elektrik enerjisi toplam kaç kilowattır?

Bunun yıllara göre dökümünü yaparmısınız?

Ayrıca bunun barajlara göre dağılımı nasıldır?

Bu durumda barajların her biri yıllar itibariyle, kurulu kapasitelerinin yüzde kaçıyla çalışmıştır?

Kapasite düşüklüğü varsa, neden tam kapasite ile çalıştırılmamışlardır?

Cevap 4:

1997 tarihinden itibaren 2001 yılına kadar Hidroelektrik Santrallarındaki üretimi gösteren tablo Ek.3'de yeralmaktadır.

Soru 5:

Türkiye, hidroelektrik santrallarında, kömürden, fueloil'den, kendi elde ettiği doğalgazdan ve özellikle de ithal ettiği doğalgazdan ürettiği elektriğin kilowatını kaç cent'e mal etmektedir?

Cevap 5:

Elektrik Üretim A.Ş. Genel Müdürlüğü tarafından işletilen hidroelektrik santralların yatırımları genel bütçeden karşılandığı için sağlıklı bir maliyet hesabı yapılamamaktadır. Özel sektöre ait hidrolik santrallarda üretilen elektriğin Mayıs ayı ortalama fiyatı 8,8 cent/kWh, doğal gaz santrallarında 8,3 cent/kWh, kömür santrallarında ise 5,4 cent/kWh'dir.

Soru 6:

Hidroelektrik santrallerinde üretilen elektriğin maliyeti diğerlerine göre çok daha düşük olmasına ve de Türkiye'nin bol miktarda su kaynaklarının bulunmasına rağmen, neden bütün elektrik enerjisi ihtiyacımızı bu yolla karşılayacak her türlü tedbir alınmıyor? Bugün Rusya Federasyonu dahil gelişmiş ülkeler, doğalgazla elektrik üretimini terk ederken, Türkiye neden bu kadar ısrarcı davranmaktadır?

Cevap 6:

Ülkemizin ekonomik olarak değerlendirilebilecek hidroelektrik potansiyeli 125 milyar kWh/yıl mertebesindedir.

2001 yılı elektrik enerjisi tüketiminin 127 milyar kWh civarında olduğu düşünüldüğünde, tüm elektrik potansiyelin mevcut ihtiyacı dahi karşılamaya yetmediği görülmektedir. Ekonomik kriz dışında uzun yıllar ortalamasına göre her yıl %8 civarında talep artışı olduğu dikkate alındığında, 2010 yılında 287 milyar kWh seviyesine ulaşacak tüketimin karşılanabilmesi için hidrolik kaynaklar yanında diğer kaynakların da kullanılması zorunludur. Bununla birlikte, halen hidroelektrik potansiyelinin %35'i değerlendirilmiş olup, inşaatı süren santralların devreye girmeleriyle bu oran %43'e çıkacaktır.

Diğer taraftan, ülkemizin linyit ve taşkömürü potansiyeli 120 milyar kWh/yıl mertebesindedir. Tüm hidroelektrik ve kömür potansiyeli değerlendirilse bile 2010 yılı elektrik enerjisi talebinin ulusal enerji kaynaklarından karşılanması mümkün değildir. Bu itibarla, değişik kaynaklardan elektrik üretimi gündeme gelmiştir.

Gelişmiş ülkelerin doğal gazla elektrik üretiminden vazgeçtikleri iddiasının hangi verilere dayanılarak ileri sürüldüğü anlaşılamamıştır. Doğalgazın elektrik enerjisi üretimindeki payı diğer ülkelerde de yükselmektedir. 1973 yılında Dünya toplam elektrik enerjisi arzının %12'si doğal gazdan sağlanıyor iken bu oran 1999 yılına gelindiğinde %17'ya yükselmiştir. Rekabetçi piyasa modelinin gelişmesine bağlı olarak bu oranın önümüzdeki yıllarda daha da artması beklenmektedir. Örneğin, AB'de elektrik sektöründe doğal gaz kullanımı 1990 yılında %13,5 ile sınırlıyken, 1999 yılına gelindiğinde yaklaşık iki kat artış göstererek % 25,6 mertebesine ulaşmıştır. Benzer şekilde Japonya'da elektrik üretiminde doğal gazın payı 1980 yılında %14,1 iken 1999 yılına gelindiğinde bu oran % 22,1 seviyesine çıkmıştır.

Ayrıca, Uzun Dönem Elektrik Enerjisi Planlama Çalışmaları; zamanla gelişen talebin çeşitli kısıtlar altında belirli bir güvenilirlikle ve en az maliyetle karşılanması göz önüne alınarak yapılmaktadır. Bu çalışmada yerli kaynaklar (yerli kömür ve hidrolik kaynaklar) öncelikle değerlendirilmekte ayrıca arz güvenliğinin sağlanması için kaynak çeşitliliğine gidilmektedir. Uzun Dönem Elektrik Enerjisi Planlama Çalışmaları sonuçlarına göre hidrolik potansiyelimizin %96'sı 2019 yılına kadar değerlendirilmektedir. En önemli yerli kaynaklarımızdan olan hidrolik potansiyelin aynı havzada bulunan kaskat santralların yapımlarının öncelik sıralamaları da dikkate alınarak elektrik sisteminin gerektirdiği zamanlama içerisinde değerlendirilmektedir.

Soru 7:

Türkiye'nin toplam elektrik ihtiyacı yılda kaç kilowattır?

Türkiye bu ihtiyacını hidroelektrik santralleri başta olmak üzere, hangi kaynaklardan "fuel-oil, kömür, Türkiye'nin çıkardığı doğalgaz ve ithal ettiği doğalgaz v.b."ne miktarlarda karşılamaktadır?

Cevap 7:

2001 yılında Türkiye elektrik enerjisi üretimi 122,7 milyar kWh olmuştur. Bu üretimin;

- 8,8 milyar kWh'i fueloil (%7,2),
- 0,9 milyar kWh'i motorin (%0,7),
- 2,7 milyar kWh'i taşkömürü (%2,2),
- 1,3 milyar kWh'i ithal kömür (%1,1),
- 34,4 milyar kWh'i linyit (%28),
- 49,6 milyar kWh'i doğalgaz (%40,4),
- 0,16 milyar kWh 'i LPG (%0,1),
- 0,48 milyar kWh'i nafta (%0,4),
- 0,38 milyar kWh', yenilenebilir+atık+rüzgar (%0,3)
- 24 milyar kWh'i hidrolik (%19,6)

kaynaklardan elde edilmiştir. 2002 yılında elektrik enerjisi tüketiminin 133,4 milyar kWh olması tahmin edilmektedir.

Soru 8:

Ayrıca, 01.01.1997'den 2002 yılı dahil bugüne kadar özel sektörden temin edilen elektrik miktarı toplam kaç kilowattır?

Bunun yıllara göre dökümü nasıldır?

Bu miktar karşılığında özel sektöre yıllar itibariyle kaç ABD doları ödeme yapılmıştır? Ve de 2003, 2004 ve 2005 yıllarında ne kadar ödeme yapılacaktır?

Bu arada elektrik almak için bağlantı yapılan özel sektör firmaları hangileridir?

Bu firmalardan yılda ne miktar ve kaç dolarlık elektrik alınacaktır?

Bu firmalar elektriği hangi yolla üretecekler ve kilowatını kaç cent'e Türkiye'ye satacaklardır?

Cevap 8:

1 Ocak 1997 tarihinden 2002 yılının Nisan ayı sonuna kadar, Yap-İşlet,Yap-İşlet-Devret, Mobil Santrallar, Otoprodüktör Santrallar ve İşletme Hakkı Devri Modeliyle işletilen

santrallardan Mülga TEAŞ Genel Müdürlüğü ve TETAŞ Genel Müdürlüğü tarafından alınan enerjinin toplamı 48.589.533.499 kWh olup, ödenen tutar yaklaşık 4,29 Milyar ABD Dolarıdır.

1997 yılından 2005 yılına kadar özel sektör santralından alınan/alınacak enerji miktarları ve bu miktarlar için ödenen/ödenecek tutarlara ilişkin Tablo EK-4'de verilmektedir.

4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun yayınlandığı tarih olan 3 Mart 2001 tarihinden bu yana, Mülga TEAŞ veya TETAŞ Genel Müdürlüğü'nce herhangi bir özel sektör firması ile elektrik alım anlaşması yapılmamıştır. (Otoprodüktör Sözleşmelerinin yenilenmesi hariç)

Soru 9:

Devletin en fazla elektrik satın aldığı ilk yirmi firma hangileridir?

Bu firmaların Yönetim Kurulu Başkan ve Yönetim kurulu Üyeleri veya sahipleri kimlerdir?

Bu firmalardan 1997 yılından itibaren bugüne kadar yıllar itibariyle satın alınan elektrik kaç kilowattır?

Bu firmalardan elektrik kaç cent'e satın alınmaktadır? Ve bu firmalara kaç ABD doları ödeme yapılmıştır?

Bu firmaların 1997 yılından itibaren bugüne kadar yıllar itibariyle ödedikleri vergiler ne kadardır?

Cevap 9:

Firmalardan alınan elektrik enerjisi miktarları yıllar itibariyle değişiklik arz ettiğinden, ilk 20 firma sıralaması yapılmamış ancak, Mülga TEAŞ ve TETAŞ Genel Müdürlüğü tarafından en fazla elektrik satın alınan Yap-İşlet, Yap-İşlet-Devret, İşletme Hakkı Devri modeliyle işletilen santrallara ait bilgiler Ek-5'deki tabloda verilmiştir.

Soru 10,11,12:

- 01.OCAK.1997 tarihinden itibaren Bulgaristan başta olmak üzere, diğer ülkelerle yapılan Elektrik Enerjisi anlaşmaları hangileridir?

Bu anlaşmalar, hangi ülkelerle, hangi bakanlar tarafından, hangi gerekçelerle, hangi yıllarda, hangi miktarlarda ve kilowatı kaç cent'ten yapılmıştır?

Bu yolla tüketilen elektrik miktarı, 01.OCAK.1997'den itibaren bugüne kadar, toplam olarak ne kadardır?

Bunun 2001 yılı dahil yıllara göre, 2002 yılının ise aylara göre dökümünü yaparmısınız?

Ayrıca, bu anlaşmaların hangileri alım garantili olarak yapılmışlardır?

- Bulgaristan'dan elektrik satın almak için yapılan anlaşma, hangi bakan tarafından hangi tarihte, hangi gerekçelerle, kilowatı kaç cent'ten, ne kadar süreyle geçerli olmak üzere yapılmıştır?

Bu anlaşmalar gereğince, Bulgaristan'a ödenen 2001 yılı dahil kaç ABD dolarıdır?

Bundan sonra anlaşmanın bitim tarihine kadar toplam kaç ABD doları ödeme yapılacaktır?

Bunun yıllara göre dağılımı nasıldır?

- Bulgaristan'la yapılan anlaşmanın gerekçesi olarak, ithal edilen doğalgazdan üretilen elektrikten daha ucuz olduğu gösterilebilir mi?

Sayın Bakan, bu durumda size sormak istiyorum. Mukayeseyi neden hidroelektrik santrallerinden kat be kat daha ucuza mal edilen elektrikle yapmıyorsunuz?

Cevap 10,11,12:

Bulgaristan, Gürcistan, İran ve Rusya Federasyonundan elektrik enerjisi ihtiyacını karşılamak için yapılan anlaşmalar ile ilgili tablolar 6a,6b,6c,6d'de verilmektedir.

Yıllar itibariyle toplam dışalım elektrik enerjisini gösteren tablo ise Ek.7'de verilmektedir.

Soru 13:

Bugün Türkiye'nin toplam elektrik enerjisi tüketimi en yoğun saatleri göz önüne aldığımızda saatte kaç MW'tır?

Cevap 13:

Türkiye'nin elektrik enerjisi tüketiminin maksimum olduğu an 2001 yılında 25 Ocak günü saat 18:00 de 19.612 MW olmuştur. Maksimum günlük tüketim ise 13 Aralık günü 404,8 milyon kWh olmuştur.

Soru 14:

Bu tüketime karşılık, ithal edilen miktar başta olmak üzere, özel sektörle yapılan bağlantılar dahil ülkemizin elektrik enerjisi toplam kurulu gücü, bugün saatte kaç megawattır?

Bu rakamlar, yapılan anlaşmalar gereğince devreye girecek olan tesislerle birlikte 2005 ve 2010 yıllarında ne kadar olacaktır?

Cevap 14:

Türkiye'nin kurulu gücü 2001 yılı sonu itibariyle 28.332,4 MW olmuştur. Mayıs 2002 ayı itibariyle 29.018,2 MW'dır.

Yapılan Planlama çalışmaları sonucunda, Türkiye toplam kurulu gücünün 2005 yılında 40670 MW ve 2010 yılında 59213 MW olması öngörülmektedir.

Soru 15:

Türkiye'de bugün elektrik enerjisi tüketiminin toplam güce ve Devletin kendi kurulu gücüne oranları yüzde kaçtır?

Bu rakamları ABD, Almanya, İngiltere, İspanya ve Yunanistan gibi gelişmiş ülkelerle mukayese eder misiniz?

7/7411

Cevap 15:

Türkiye'nin ani puantı 25.01.2001 tarihinde saat 18.00'de 19612 MW olarak gerçekleşmiş olup bu talebe kamu kurumu santrallarının katkısı 14481 MW ile %73,8, diğer santralların katkısı 4481 MW ile %22,8, ithalatın katkısı 650 MW ile %3,4'dür.

EK:1

E.Ü.A.Ş BARAJ SANTRALLARI

*

SANTRAL ADI	Ocak 02		Şub.02		Mar.02		Nis.02	
	ENERJİ ÜRETİM MASRAFI (TL)	ENERJİ ÜRETİM MASRAFI($)	ENERJİ ÜRETİM MASRAFI(TL)	ENERJİ ÜRETİM MASRAFI($)	ENERJİ ÜRETİM MASRAFI(TL)	ENERJİ ÜRETİM MASRAFI($)	ENERJİ ÜRETİM MASRAFI(TL)	ENERJİ ÜRETİM MASRAFI($)
ATATÜRK HES	389.364.001.527	292.754,89	373.698.521.353	268.847,86	401.093.749.320	298.378,24	560.572.109.589	418.999,04
KARAKAYA HES	419.066.133.959	315.087,32	398.811.341.118	286.914,63	382.927.913.087	284.864,46	467.686.536.986	349.571,81
KEBAN HES	593.247.466.198	446.050,73	599.972.899.120	431.635,18	894.122.520.492	665.147,99	959.249.178.082	716.989,80
ALTINKAYA HES	148.639.467.467	111.759,00	149.585.731.496	107.615,63	214.618.451.497	159.657,12	223.352.465.753	166.944,57
OYMAPINAR HES	210.897.062.423	158.569,22	257.711.465.673	185.403,93	313.474.050.616	233.196,94	389.455.068.493	291.097,78
HASAN UĞURLU HES	187.114.019.873	140.687,23	193.381.491.619	139.123,38	180.270.957.738	134.105,63	281.617.972.603	210.495,06
GÖKÇEKAYA HES	248.630.400.152	186.940,15	253.238.432.968	182.185,92	251.639.105.066	187.197,21	393.684.410.959	294.259,00
ALMUS HES	81.970.223.072	61.631,75	93.335.075.956	67.147,54	105.270.711.730	78.312,09	141.475.068.493	105.745,39
ÇATALAN HES	112.124.734.435	84.304,31	112.641.697.853	81.037,19	120.616.833.684	89.728,24	142.843.972.603	106.768,58
SARIYAR HES	209.321.022.808	157.384,23	227.955.179.403	163.996,53	216.576.759.087	161.113,93	291.191.506.849	217.650,79
ASLANTAŞ HES	179.924.638.812	135.281,68	232.875.338.193	167.536,21	245.207.707.454	182.412,82	256.916.219.178	192.031,76
GEZENDE HES	68.357.354.314	51.396,51	95.351.713.314	68.598,35	128.030.124.744	95.243,08	141.981.205.479	106.123,70
HİRFANLI HES	187.202.063.302	140.753,43	211.618.862.168	152.243,79	169.553.442.214	126.132,75	309.803.424.658	231.562,25
İKİZDERE HES	56.986.610.212	42.847,08	64.911.578.482	46.698,98	64.458.192.199	47.951,19	95.979.452.054	71.739,74
KARACAÖREN HES	70.784.482.577	53.221,42	67.563.256.594	48.606,66	65.366.297.853	48.626,74	81.505.068.493	60.920,88
KILIÇKAYA HES	110.431.100.239	83.030,90	102.724.110.463	73.902,24	105.204.818.389	78.263,07	139.714.027.397	104.429,10
ADIGÜZEL HES	42.203.579.764	31.732,01	56.135.939.607	40.385,57	67.333.976.954	50.090,52	78.949.315.068	59.010,58
TERCAN HES	50.579.032.193	38.029,35	53.220.923.476	38.288,43	60.157.341.601	44.751,74	80.110.684.932	59.878,65
DEMİRKÖPRÜ HES	98.351.783.980	73.948,71	108.343.935.203	77.945,28	122.921.428.154	91.442,66	181.444.520.548	135.620,52
TORTUM HES	74.702.599.606	56.167,37	79.890.690.619	57.475,32	69.382.309.604	51.614,30	91.440.000.000	68.346,73
MENZELET HES	108.320.346.326	81.443,87	117.011.882.024	84.181,21	356.781.700.807	265.413,99	149.533.150.685	111.768,40
DOĞANKENT HES	117.406.535.508	88.275,59	123.170.965.872	88.612,21	131.943.338.824	98.154,16	169.626.246.575	126.786,96
KEMER HES	76.434.924.124	57.469,87	74.878.232.221	53.869,23	80.618.180.634	59.972,79	97.596.986.301	72.948,77
ÇILDIR HES	58.990.852.029	44.354,02	58.417.798.142	42.027,19	73.394.421.342	54.598,95	98.382.739.726	73.536,08
VAN SANTRALLARI	232.540.447.659	174.842,44	129.758.186.912	93.351,21	108.156.376.390	80.458,77	179.954.465.753	134.506,78
DİĞERLERİ	1.517.877.117.441	1.141.260,99	758.824.750.151	545.917,09	560.088.290.520	416.656,10	1.068.358.191.784	798.543,22
TOPLAM	**5.651.468.000.000**	**4.249.224,06**	**4.995.030.000.000**	**3.593.546,76**	**5.489.209.000.000**	**4.083.485,46**	**7.072.423.989.041**	**5.286.275,93**
		1 DOLAR = 1.330.000 TL		1 DOLAR = 1.390.000 TL		1 DOLAR = 1.344.246 TL		1 DOLAR = 1.337.884 TL

(*) Nisan Ayı Tahmini Değerlerdir

1174

EK-2

2002 YILI HİDROLİK SANTRAL ÜRETİMLERİ (GWh)

	OCAK	ŞUBAT	MART	NİSAN	TOPLAM
ALMUS	4,3	3,0	2,2	2,9	*12,4*
ALTINKAYA	87,0	65,5	44,9	9,1	*206,5*
ASLANTAŞ	23,6	19,6	55,8	87,7	*186,7*
ATATÜRK	542,4	234,6	237,2	253,6	*1267,8*
ÇATALAN	102,2	50,9	82,6	106,3	*342,0*
DEMİRKÖPRÜ	0,0	0,0	0,0	0,0	*0,0*
DERBENT	24,1	18,3	12,4	3,3	*58,1*
GEZENDE	88,7	62,0	106,6	114,1	*371,4*
GÖKÇEKAYA	78,8	50,2	35,0	93,5	*257,5*
H.UĞURLU	71,5	64,0	60,6	69,1	*265,2*
HİRFANLI	4,0	3,5	2,8	1,5	*11,8*
KAPULUKAYA	3,0	2,8	2,6	1,3	*9,7*
KARACAÖREN-1	3,7	1,5	3,6	3,3	*12,1*
KARAKAYA	300,4	150,6	212,6	165,0	*828,6*
KEBAN	224,2	89,7	153,3	302,5	*769,7*
KEMER	8,4	0,5	0,0	10,3	*19,2*
KESİKKÖPRÜ	2,9	2,7	2,3	0,8	*8,7*
KILIÇKAYA	4,8	2,1	2,1	23,6	*32,6*
KÖKLÜCE	42,4	30,1	21,2	24,5	*118,2*
MENZELET	40,0	14,1	34,1	71,9	*160,1*
OYMAPINAR	250,8	132,5	140,1	195,2	*718,6*
SARIYAR (H. Polatkan)	55,8	35,2	24,1	58,8	*173,9*
S.UĞURLU	26,6	23,1	19,8	19,6	*89,1*
TOPLAM	**2191,6**	**1187,4**	**1440,9**	**1888,0**	**6707,9**

7/7411

EK:3 7/7411

EÜAŞ HİDROLİK SANTRALLARI ÜRETİMİ 1997-2001 Birim : GWh

	1997	1998	1999	2000	2001
ADIGÜZEL	38,0	77,0	154 1	130,5	111,6
ALMUS	93,6	94,4	86,1	110,0	51,9
ALTINKAYA	1253,7	1745,5	1459,6	1502,8	519,0
ASLANTAŞ	741,9	708,4	667,4	625,5	397,6
ATAKÖY	9,8	7,5	9,0	6,5	4,1
ATATÜRK	10610,9	10595,9	7596,3	6363,5	4896,6
BEYKÖY				0,0	37,6
ÇAMLIGÖZE				21,9	45,5
ÇATALAN	420,1	628,8	549,7	568,4	391,1
DEMİRKÖPRÜ	82,8	102,2	167,4	127,9	72,1
DERBENT	288,7	378,7	396,9	347,3	131,0
DİCLE				143,5	158,2
GEZENDE	460,1	474,2	528,9	421,1	423,3
GÖKÇEKAYA	589,6	644,1	609,4	506,7	304,9
H.UĞURLU	1192,5	1661,8	1122,5	1459,7	511,0
HİRFANLI	296,5	427,6	322,8	312,3	146,7
KAPULUKAYA	195,6	276,4	214,3	209,3	98,3
KARACAÖREN-1	90,1	151,9	176,0	76,8	44,9
KARAKAYA	8800,1	9148,0	7136,9	5223,1	4430,2
KARKAMIŞ			13,8	297,9	289,7
KEBAN	7676,8	7672,0	5697,4	4481,7	3778,5
KEMER	76,0	93,7	161,3	72,1	37,1
KESİKKÖPRÜ	188,0	269,0	206,2	203,7	96,3
KILIÇKAYA	345,7	454,3	359,4	312,5	180,6
KOÇKÖPRÜ	18,1	15,2	16,8	11,1	11,4
KÖKLÜCE	472,4	485,8	398,9	633,8	204,0
KRALKIZI			33,0	129,6	133,2
KUZGUN			5,1	39,0	30,6
MENZELET	627,0	584,2	591,7	608,5	335,1
OYMAPINAR	1187,1	1173,8	1382,9	911,6	1041,6
ÖZLÜCE			41,1	408,3	353,9
SARIYAR (H. Polatkan)	417,8	449,4	443,5	373,9	228,5
S.UĞURLU	332,4	374,0	313,5	326,6	161,9
TERCAN	50,9	51,2	43,3	37,2	37,2
YENİCE					31,8
ZERNEK	10,0	5,6	3,3	4,3	2,2
BARAJLI TOPLAMI	**36565,2**	**38750,6**	**30908,5**	**27008,6**	**19729,2**
ÇILDIR	24,0	25,6	24,4	24,1	13,3
KOVADA 1	2,9	7,1	6,1	2,6	4,8
KOVADA 2	17,9	43,7	36,1	16,7	27,4
TORTUM	107,1	110,6	107,7	91,1	76,2
DOĞAL GÖL TOPLAMI	**151,9**	**187,0**	**174,3**	**134,5**	**121,7**
ADİLCEVAZ	0,4	0,8	0,7	0,7	0,6
AKYAZI					0,0
ANAMUR	3,3	3,7	3,7	3,7	2,8
BESNİ					0,5
BOZKIR					0,3
BOTAN	7,6	7,5	3,1	6,5	6,8
BOZÜYÜK	0,5	1,7	1,3	1,2	0,8
BOZYAZI	0,1	1,2	1,3	1,3	1,0
BÜNYAN	3,9	4,3	4,0	4,0	3,3
CEYHAN	20,2	21,3	20,6	22,0	16,0
ÇAĞ-ÇAĞ	35,8	35,5	35,7	34,5	34,6
ÇUKURCA					
DERE	1,4	1,5	1,8	1,2	0,1
DOĞANKENT	253,0	274,6	277,8	262,4	233,5
DURUCASU	2,3	4,2	3,1	2,4	2,3
DÖRTYOL (KUZUCULU)	0,3	0,4	0,3	0,9	1,2
ENGİL	10,3	7,6	5,2	4,3	2,5
ERCİŞ	0,8	1,8	1,3	0,9	1,5
ERMENEK					0,0
ERKENEK		1,2	0,4	0,8	0,6
GİRLEVİK	22,9	23,3	21,8	18,8	16,1
GÖKSU	72,1	70,5	68,1	63,5	62,6
HAKKARİ 1 (OTLUCA)	1,4	3,4	4,0	2,9	3,5
HAKKARİ 2	0,3				
HARAKLI	1,3	1,6	1,5	1,6	1,2
İKİZDERE	118,7	111,5	114,7	109,1	105,3
İNEGÖL	0,9	1,1	0,9	1,1	1,1
İVRİZ					0,0
İZNİK		0,1		1,2	1,1
KAYAKÖY	9,2	11,4	12,4	10,6	6,1
KARS-Arpaçay	0,6	1,0	1,0	0,6	0,4
KAYADİBİ	1,1	1,1	1,0	2,7	2,3
KERNEK					0,1
KİTİ	11,4	10,0	7,4	5,4	5,6
MALAZGİRT	1,4	4,7	2,9	2,9	3,6
M.KEMALPAŞA					2,0
MUT	1,9	3,5	3,9	3,9	3,3
OSMANİYE (KARAÇAY)	1,4	1,6	0,1	0,2	1,6
SIZIR	36,9	49,5	49,8	47,2	24,3
SİLİFKE	2,1	2,2	2,2	2,1	1,9
TURUNÇOVA					0,3
ULUDERE				1,2	2,2
VİSERA					0,0
VARTO					1,2
DİĞERLERİ			2,5	6,5	7,1
AKARSU TOPLAMI					
HİDROLİK TOPLAMI					

EK:4

YILLAR İTİBARİYLE ÖZEL SEKTÖR SANTRALLARINDAN ALINAN/ALINACAK ENERJİ MİKTARLARI VE BU MİKTARLAR İÇİN ÖDENEN/ÖDENECEK TUTARLARA İLİŞKİN TABLO

YILLAR	ALINAN/ALINACAK ENERJİ (kWh)	ÖDENEN/ÖDENECEK TUTAR ($)
1997	2.256.418.013	174.980.524
1998	3.238.270.420	238.038.898
1999	8.840.301.768	720.825.734
2000	13.101.552.035	1.271.394.733
2001	15.210.609.000	1.447.607.000
2002	26.612.838.898	1.764.511.466
2003	49.568.517.303	3.023.794.243
2004	58.211.443.724	3.417.420.461
2005	57.408.074.820	3.197.724.269

Not:

*1997-2001 yıllarına ait değerlere Mobil Santrallardan alınan enerji miktarları dahildir.

*1997-2000 Yıllarına ait değerlere TEDAŞ'tan devralınan YİD Santrallardan alınan enerji miktarları dahil değildir.

EK 5

1997-2002 DÖNEMİ MÜLGA TEAŞ VE TETAŞ TARAFINDAN EN FAZLA ELEKTRİK SATIN ALINAN/ALINACAK FİRMALAR VE ENERJİ ALIMINA İLİŞKİN BİLGİLER

Sıra No	ŞİRKETİN ADI	Proje Modeli	1997		1998		1999		2000		2001		2002 **		Ort. Tarife (Cent/kWh)
			Alınan Enerji (MWh)	Ödenen Tutar (Milyon$)	Alınan Enerji (MWh)	Ödenen Tutar (Milyon$)	Alınan Enerji (MWh)	Ödenen Tutar (Milyon$)	Alınan Enerji (MWh)	Ödenen Tutar (Milyon$)	Alınan Enerji (MWh)	Ödenen Tutar (Milyon$)	Alınan Enerji (MWh)	Ödenen Tutar (Milyon$)	
1	Gebze Elk. Üretim A.Ş.	Y İ	-	-	-	-	-	-	-	-	1,21	0,05	10.289,41	488,21	4,74
2	Adapazarı Elk. Üretim A.Ş.														
3	İzmir Elk. Üretim A.Ş.														
4	Trakya Elektrik A.Ş.	Y İ D	2.189,42	171,72	3.200,02	236,17	8.592,65	692,99	11.455,08	1.110,24	12.776,01	1.221,80	12.637,41	1.116,41	8,95
5	Uni-Mar En.Yat. A.Ş.														
6	Doğa Enerji Ltd.Şti.														
7	Ova Elektrik A.Ş.														
8	Ayen Enerji A.Ş.														
9	Birecik A.Ş.														
10	ALTEK Alarko Elk.Sant.A.Ş.*														
11	Gönen HES Elk.Ürt.A.Ş.*														
12	Fethiye En.Ürt.ve Tic.A.Ş.*														
13	Aksu En. Ve Tic.A.Ş.*														
14	Demirer Holding*														
15	Ere Elk.Ürt.ve Dağt.A.Ş.*														
16	İçtaş En.Ürt.ve Tic.A.Ş.*														
17	Ares San. ve Tic. A.Ş.*														
18	Sütçüler En ve San. Tic. A.Ş.*														
19	Park Termik A.Ş.	İ H D	66,99	3,26	38,24	1,86	50,71	2,47	1.016,95	70,03	2.349,65	134,27	3.659,85	197,04	5,69
20	Bilgin elektrik A.Ş.														

Not :
(*) Sözleşmeleri 01 Ekim 2001 tarihinde TEDAŞ'tan devralınmış olduğundan, daha önceki yıllara ait değerler tabloya dahil edilmemiştir.
(**) 2002 yılında satın alınması planlanan elektik enerjisi dahildir.

7/7411

EK: 6(a)

BULGARİSTAN

Elektrik Alım Anlaşması Tarihi	: 1) 11/12/1996 2) 15/05/1999
Alım Anlaşmasının Tarafları	: TEAŞ-NEK
Anlaşmanın İmzalandığı Zaman	
Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı	: Recai KUTAN-Prof.Dr.Ziya AKTAŞ
Anlaşmanın Gerekçesi	: 1) Enerji ihtiyacını karşılamak için. : 2) Enerji ve Alt Yapı Alanlarında İşbirliğine ilişkin Hükümetlerarası Anlaşmanın gereği olarak.
Geçerlik Süresi	: 1) Yıllık : 2) 2000-2008 Yılları arası uzun dönem.
Alım Anlaşması ile Öngörülen Elektrik Enerjisi Miktarı	: 1) 250 MW güçle ayda 100 Milyon +%20 kWh : 2) 33,7 Milyar kWh (2000-2008 yılları arası dönem toplamı)
Yıllar İtibariyle Alım Garantisi Verilen Miktar	: 2000 Yılı 2,2 Mil.kWh, 2001 Yılı 3,5 Mil.kWh 2002-2008 Yılları arası her yıl 4 Mil.kWh'dir.

1) 11/12/1996 tarihinde yıllık bazda alım anlaşması imzalanmıştır.

2) 04/11/1998 tarihinde Enerji ve Alt Yapı Alanında Hükümetler arası İşbirliği Anlaşması ve Protokolu (Anlaşma Başbakan Sn.Mesut YILMAZ, Protokol ise Devlet Bakanı Sn. Işın ÇELEBİ tarafından imzalanmıştır) ile Enerji Bakanları arasında 29/03/1999 tarihinde imzalanan ayrıntıları düzenleyen protokol uyarınca 15/05/1999 tarihinde TEAŞ ve NEK arasında "Uzun Dönem Sözleşme" olarak imzalanmıştır.

7/7411

YILLAR İTİBARİYLE ELEKTRİK ENERJİSİ ALIM MİKTARI

YILLAR	kWh	Cent/kWh	Tutarı ABD Doları
*1997	1.863.094.616	3,45	64.276.764.25
*1998	2.317.221.507	3,52	81.566.197,05
*1999	1.798.398.180	3,52	63.303.615,94
2000	3.296.899.303	3,55	117.039.925,30
2001	3.775.500.647	3.55	134.030.273.00
2002			
Ocak	284.403.186	3,55	10.096.313,10
Şubat	314.592.375	3,55	11.168.029,31
Mart	300.572.608	3,55	10.670.327,58
Nisan	337.695.258	3,55	11.988.181,66

*** 11/12/1996 tarihinde yapılan yıllık alım anlaşması uyarınca alınan elektrik enerjisi miktarları**

7/741

EK:6 (b)

GÜRCİSTAN

Elektrik Alım Anlaşması Tarihi	: 03/02/1997 Özel Şirket bir yıl süreli, 14/08/1998 tarihinde Gürcistan elektrik şirketi SAKENERGO+Özel Şirket, 19/04/1999 SAKENERGO+Gürcistan'da yeniden yapılanma sonucu kurulan elektrik şirketi ELEKTROGADATSEMA ile 31/05/2000 tarihli, 01/03/2001 tarihinde Türkiye-Gürcistan-Rusya Federasyonu Üçlü Enerji Alım Sözleşmesi.
Alım Anlaşmasının Tarafları	: TEAŞ-Özel Şirket TEAŞ-SAKENERGO+Özel Şirket TEAŞ-ELEKTROGADATSEMA
Anlaşmanın İmzalandığı Zaman	
Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı	: Recai KUTAN+M.Cumhur ERSÜMER
Anlaşmanın Gerekçesi	: Elektrik Enerjisi İhtiyacını Karşılamak İçin.
Alım Anlaşması ile Öngörülen Elektrik Enerjisi Miktarı	: 100 MW ±%20 güç üzerinden ayda 70 ±%20 milyon kWh.
Geçerlik Süresi	: Yıllık
Yıllar İtibariyle Alım Garantisi	
Verilen Miktar	: Ayda 70 ±%20 milyon kWh.

*31/03/2002 tarihi itibarıyla elektrik enerjisi alımı durdurulmuştur.

7/741

YILLAR İTİBARIYLA ELEKTRİK ENERJİSİ ALIM MİKTARI

YILLAR	kWh	Birim Fiyatı	Tutarı ABD Doları
*1997	459.390.360	3,45	15.848.967,42
*1998	673.103.200	3,45	22.752.346,97
**1998	106.066.400	3,45	3.264.519,17
**1999	239.133.400	3,45	7,012.586,95
2000	204.648.400	3,45	6.001.314,33
2001	342.512.260	3,45	10.131.718,88
2002	-		
Ocak	-		
Şubat	-		
Mart	-		
Nisan	-		

* Özel Şirketten alınan elektrik enerjisi.

** Özel Şirket+Devlet Şirketinden alınan elektrik enerjisi.

7/7411

EK:6(c)

İRAN

Elektrik Alım Anlaşması Tarihi	: 12/08/1996
Alım Anlaşmasının Tarafları	: TEAŞ-TAVANIR
Anlaşmanın İmzalandığı Zaman	
Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı	: Recai KUTAN
Anlaşmanın Gerekçesi	: Elektrik Enerjisi İhtiyacını Karşılamak İçin.
Alım Anlaşması ile Öngörülen Elektrik Enerjisi Miktarı	: 20 MW Güçle Ayda 12 Milyon kWh 19/08/1998 tarihinde yapılan ek anlaşma ile 01/10/1998 tarihinden itibaren ithal edilen elektrik enenrjisi 40 MW güçle ayda 25 milyon kWh çıkarılmıştır.
Geçerlik Süresi	: Yıllık
Yıllar İtibariyle Alım Garantisi	
Verilen Miktar	: Ayda 12 milyon kWh Ek Sözleşme ile 25 milyon kWh'dır.

*31/03/2002 tarihi itibarıyla elektrik enerjisi alımı durdurulmuştur.

7/2411

YILLAR İTİBARIYLA ELEKTRİK ENERJİSİ ALIM MİKTARI

YILLAR	kWh	Birim Fiyatı	Tutarı ABD Doları
1997	169.855.964	2,64 Cent/kWh+6.3$/kW	6.649.377,00
1998	202.082.535	2,64 Cent/kWh+6.3$/kW	7.825.505,56
1999	292.729.360	2,64 Cent/kWh+6.3$/kW	11.139.278,30
2000	294.918.359	2,60 Cent/kWh+6.2$/kW	11.068.597,18
2001	280.565.213	2,60 Cent/kWh+6.2$/kW	9.194.325,29
2002			
Ocak	16.414.249	2,60 Cent/kWh+6.2$/kW	674.770
Şubat	16.561.702	2,60 Cent/kWh+6.2$/kW	678.604

NOT: Mart ayına ait elektrik enerjisi alımına ilişkin kesin mutabakat sağlanmamıştır.

7/7411

EK 6(d)

RUSYA FEDERASYONU

Elektrik Alım Anlaşması Tarihi	: 01/03/2001
Alım Anlaşmasının Tarafları	: TEAŞ (Türkiye-Rusya Federasyonu-Gürcistan Üçlü Protokol Çerçevesinde)
Anlaşmanın İmzalandığı Zaman	
Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı	: M. Cumhur ERSÜMER
Anlaşmanın Gerekçesi	: Elektrik Enerjisi İhtiyacını Karşılamak İçin.
Alım Anlaşması ile Öngörülen Elektrik Enerjisi Miktarı	: Aylık 30 Milyon kWh
Geçerlik Süresi	: Yıllık
Yıllar İtibariyle Alım Garantisi	
Verilen Miktar	: Ayda 30 ±%10 milyon kWh

*31/03/2002 tarihi itibarıyla elektrik enerjisi alımı durdurulmuştur.

7/7411

YILLAR İTİBARIYLA ELEKTRİK ENERJİSİ ALIM MİKTARI

YILLAR	kWh	Cent/kWh	Tutarı ABD Doları
1997	-	-	-
1998	-	-	-
1999	-	-	-
2000	-	-	-
2001	180.494.849	3.45	6.227.072,29
2002			
Ocak	-	-	-
Şubat	39.190.800	3.45	1.352.082,60
Mart	53.565.072	3.45	1.847.994,98

7/7411

EK:7

YILLAR İTİBARIYLA TOPLAM DIŞ ALIM ELEKTRİK ENERJİSİ

YILLAR	kWh
1997	2.492.340.940
1998	3.298.473.642
1999	2.330.260.940
2000	3.796.466.062
2001	4.579.072.969
2002	1.362.995.250
TOPLAM	**17.859.609.803**