

7/7614

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

Sayı : B.15.O.APK.0.23-300- **1229**
Konu : Yazılı Soru Önergesi

Ankara

18 HAZİRAN 2002

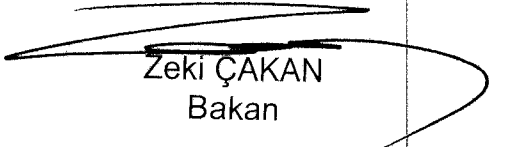
9445

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İLGİ: T.B.M.M. Başkanlığı'nın 04.06.2002 tarih ve KAN.KAR.MD.A.01.0.GNS.0.10.00.02-15662 sayılı yazısı.

Erzincan Milletvekili Sayın Tevhit KARAKAYA'nın tarafıma tevcih ettiği 7/7614-15691 esas no.lu yazılı soru önergesi T.B.M.M. İç Tüzüğü'nün 99. Maddesi gereği cevaplandırılarak ekte gönderilmiştir.

Bilgilerinize arz ederim.


Zeki ÇAKAN
Bakan

EKLER :
EK-1 Önerge Cevabı (13 Sayfa)

DAĞITIM :
Gereği :
TBMM Bşk.

Bilgi :
Başbakanlık
Devlet Bakanlığı
(Sayın H.Hüsamettin ÖZKAN)

**ERZİNCAN MİLLETVEKİLİ SAYIN TEVHİT KARAKAYA'NIN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/7614-15691)**

Soru 1 :

Elektrik enerjisi üretim, dağıtım ve tüketimi milli ekonomimizin temel unsurlarından birini oluşturmaktadır.

Buna göre;

Ülkemizin yıllık elektrik üretimi ne kadardır? Bu ihtiyacın ne kadarı yerli kaynaklardan, ne kadarı ithal yoluyla karşılanmaktadır?

Cevap 1 :

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Genel Müdürlüğü'nce ülkemizde 2001 yılında 122 milyar 725 milyon kWh elektrik enerjisi üretilmiş, 4 milyar 579 milyon kWh elektrik enerjisi Bulgaristan, Gürcistan ve İran'dan ithal edilmiş olup, 433 milyon kWh elektrik enerjisi Azerbaycan'a (Nahçıvan) ihraç edilmiş olup, Türkiye tüketimi 126 milyar 871 milyon kWh olarak gerçekleşmiştir.

122 milyar 725 milyon kWh olan 2001 yılı üretiminin %49,9'u dış kaynaklardan (Motorin, Fuel-Oil, Doğal Gaz, LPG, Nafta, İthal Kömür) %50,1'i yerli kaynaklardan (Hidrolik, Linyit, taşkömürü, yenilenebilir, jeotermal, rüzgar) elde edilmiştir.

Soru 2 :

Yerli elektrik enerjisi üretiminin, ne kadarı hidroelektrik, ne kadarı termik santral, ne kadarı doğalgazla elde edilmektedir?

Cevap 2 :

2001 yılında üretilen 122 milyar 725 milyon kWh'in %80,3'üne karşılık 98 milyar 563 milyon kWh termik kaynaklardan sağlanmıştır. Bu üretimin 49 milyar 549 milyon kWh'i (%40,4) doğalgaz yakıtlı, 49 milyar 14 milyon kWh'i (%39,9) kömür, sıvı yakıt, diğer yakıtlı santrallardan karşılanmıştır.

Hidrolik üretim ise 24 milyar 10 milyon kWh ile toplam Türkiye üretiminin %19.6'sını oluşturmuştur.

Ayrıca, toplam Türkiye üretiminin %0,1'i (152 milyon kWh) jeotermal ve rüzgar santrallerinden sağlanmıştır.

Soru 3 :

Elektrik enerjisinde dışa bağımlılıktan kurtulup, yerli üretimle kendi kendine yeterli düzeye gelmek için bir çalışma yapılmakta mıdır? Çalışma ile ilgili projelerin kapsamı, zamanlaması nedir?

Cevap 3 :

Ülkemizin temel politikası, sınırlı olan doğal kaynaklarını çevresel etkileri ile birlikte en iyi şekilde değerlendirerek, ülke kalkınması ve refah artışını sağlayacak şekilde, daha temiz, daha güvenli, daha verimli daha ekonomik ve ticari açıdan ulaşılabilir bir enerji arzına dönüştürebilmektir.

Son on yılda enerji ihtiyacı hızla artan Türkiye 2000 yılında toplam birincil enerji talebinin %34'ünü kendi kaynakları ile karşılamıştır. Üretim imkanlarının çok üstünde gelişen talep artışı nedeniyle, 2010 yılında %27'sini ve 2020 yılında ise ancak %22'sini yerli üretimle karşılayabilecektir. Artan enerji talebinin yerli kaynaklardan daha fazla oranda karşılanabilmesi amacıyla yönelik olarak güneş, rüzgar, jeotermal ve biomas, hidrojen gibi yeni ve yenilenebilir enerji kaynaklarına yönelik araştırma, etüt ve projelendirme çalışmalarına öncelik verilmekte olup, yeni piyasa modeli kapsamında, yeni ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim santrallerinin yeni piyasa şartlarında gerçekleştirilebilmesine imkan sağlayacak bir sistem üzerinde çalışılmaktadır.

Ülkemizin elektrik enerjisi talebinin sürekli, güvenilir, kaliteli ve ekonomik bir şekilde sağlanmasını temin etmek amacıyla **TEİAŞ Genel Müdürlüğü**'nce elektrik enerjisi üretim planlama çalışmaları yapılmaktadır. Planlama çalışmalarında, tek bir kaynağa bağımlı kalınmaması politikası izlendiğinden, yerli kaynaklarımızın yanı sıra, ithal doğalgaz, ithal kömür ve nükleer gibi tüm kaynaklar planlama çalışmalarında göz önünde bulundurulmakta ve planlarda en optimum koşullarda tüm kaynaklara yer verilmektedir. Ekonomik olarak değerlendirilebilecek linyit, taşkömürü ve hidroelektrik potansiyelin ortalama yağışlı bir yıl için 243 milyar kWh/yıl olup, bugün itibariyle hesaplanan elektrik enerjisi talebi dikkate alındığında ve bu potansiyelin tamamı kullanıldığında bile elektrik enerjisi talebi 2010'lu yıllarda karşılanamamaktadır. Bu nedenle, planlarda ithal yakıta dayalı santraller de göz önünde bulundurulmaktadır.

Soru 4 :

Elektrik enerjisi tüketiminde son beş yılda kişi başına tüketimde artış oranı nedir? 2001 Şubat krizi elektrik tüketimini ne ölçüde ve hangi oranda etkilemiştir? Özellikle küçük işletmeler ve sanayi kesiminin elektrik tüketimi geçmiş yıllara göre ne ölçüde etkilenmiştir?

Cevap 4 :

Kişi başına brüt talep, son 5 yılda yıllık ortalama %2,2 artış göstermiştir. Ancak, ekonomik kriz nedeniyle elektrik tüketiminde de bir azalma olmuştur. Bunun sonucunda, kişi başına tüketim 2001 yılında bir önceki yıla göre %5'lik düşüş göstermiştir. Kişi başına üretim, arz ve talep tablosu ektedir. (Ek-1)

Soru 5 :

Gerek hidroelektrik, gerekse termik ve gerekse doğalgaz çevrim santrallerinin ürettiği elektrik ile ithal enerjinin ayrı ayrı mukayeseli maliyet birim fiyatı nedir?

Cevap 5 :

Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş. Genel Müdürlüğü'nce, 2002'nin ilk üç aylık döneminde 3.66 Cent/kWh (KDV hariç), ikinci üç aylık döneminde ise, 3.71 Cent/kWh (KDV hariç) bedel üzerinden enerji ithal edilmiştir.

2002 yılı bütçesindeki diğer masraflar ile yakıt maliyetlerine göre **Elektrik Üretim Anonim Şirketi Genel Müdürlüğü**'nün santralleri 2002 Nisan ayı sınai ve ticari maliyet tablosu ektedir. (Ek-2) Elektrik Üretim A.Ş. Genel Müdürlüğü tarafından işletilen hidroelektrik santrallerin yatırımları genel bütçeden karşılandığı için sağlıklı bir maliyet hesabı yapılamamaktadır. Tabloda verilen ticari işletme maliyeti sadece işletme masraflarını içermektedir.

Soru 6 :

Son bir yıl içinde yağın yağışlar da dikkate alındığında elektrik üretiminde hangi santraller devrededir? Devredeki bu santrallerin kapasite oranları nedir? Devre dışı santraliniz var mıdır?

Cevap 6 :

Tüm santraller devrede olup, hidroelektrik santraller su gelirlerine ve barajlardaki su seviyelerine göre çalıştırılmaktadır.

Elektrik Üretim A.Ş. Genel Müdürlüğü'nün bünyesindeki 19 termik santraldan 15'inde düzenli elektrik üretimi yapılmaktadır. Yakıt olarak fuel-oil kullanan Ambarlı, Hopa santralleri ile motorin kullanan Aliğa ve Van santralleri, yüksek yakıt ve üretim maliyetleri nedeniyle ancak Ulusal İletim Sisteminin ihtiyacı halinde elektrik üretmek üzere (bakım yapılan üniteleri dışında) hazır bekletilmektedir.

Geçen üç yıl boyunca yaşanan kuraklık ve enerji sıkıntısı nedeniyle periyodik bakım ve revizyonları ertelenerek arızalar dışında sürekli çalışan termik santrallerin tümünde 2002 yılına girilirken planlanmış olan bakım ve revizyon programları, Nisan ayından itibaren uygulamaya konulmuş, bu çerçevede elektrik üretimi kesintisiz devam etmektedir.

Elektrik Üretim A.Ş. Genel Müdürlüğü'nün bünyesindeki elektrik üretim santrallerinin fiili çalışma durumları tamamıyla teknik ve ekonomik gereklilikler çerçevesinde, ülkemizin mevcut ve gelecekteki elektrik enerjisi arz güvenliği esas alınarak yapılan üretim planlarına ve günlük arz-talep dengesindeki değişime uygun olarak gerçekleştirilmektedir.

Nisan sonu itibariyle termik kapasite kullanım oranı %67,07'dir. Hidroelektrik santrallerimizde su boşa akıtılmamış ve gelen su oranında enerji üretimi yapılmıştır. 2002 yılı hidroelektrik enerji üretim programı yapılırken yıl içerisinde Türkiye elektrik arz-talep dengesinin elverdiği ölçüde, uzun yıllardır yaşanan kuraklık nedeniyle boşalan barajlarımızdaki su seviyelerinin yükseltilmesi ve türbinlerin verimli bir şekilde üretim yapabilecekleri optimum su seviyelerine ulaşılması hedeflenmiş, yıllık su gelirlerinin son üç yılda olduğu gibi uzun yıllar ortalamasının altında kalabileceği ihtimali de göz önünde bulundurularak 2002 yılında 16,3 milyar kWh elektrik enerjisinin hidroelektrik santrallerden üretilmesi planlanmıştır.

2002 yılı ilkbahar ayları başlangıcından itibaren su gelirlerinin beklenenin üzerinde olması nedeniyle uzun yıllar ortalamalarına yakın değerlere ulaşılmış buna paralel olarak 2002 yılı hidroelektrik üretim miktar ve hedefi artırılarak yıl sonu itibariyle 20 milyar kWh'in üzerine çıkılmıştır.

2002 Mayıs ayında, uygulanmakta olan revizyon programları çerçevesinde 3,6 milyar kWh termik üretim yapılırken, hidroelektrik santrallerde artan su gelirine paralel olarak geçen yıla göre %53 artışla 2,2 milyar kWh elektrik enerjisi üretilmiştir.

2002 Mayıs ayında Keban, Karakaya, Atatürk Hidroelektrik Santrallerinde üretim geçen yıla göre %30 artışla 1.109 milyon kWh olarak gerçekleşmiştir.

Geçtiğimiz üç kurak yıl boyunca enerji üretebilir su rezervleri tamamen boşalmış olan üç büyük barajımızda, mevsimin bol yağışlı geçmesine rağmen ancak %46 ortalama doluluk oranına ulaşılabilmektedir.

Enerji üretebilir su depolama hacimleri itibariyle Keban barajının %25'i, Karakaya barajının %60'ı, Atatürk barajının %88'i halen boştur.

Soru 7 :

Üretim, dağıtım ve tüketimde yıllık elektrik kayıp oranı ne kadardır?

Cevap 7 :

TEDAŞ Genel Müdürlüğü'nün Dağıtım Tesislerindeki teknik kayıp oranları %7-%8 olduğu kabul edilmektedir. Yıllar itibariyle kayıp+kaçak oranları:

<u>Yılı</u>	<u>Kayıp+Kaçak oranı (%)</u>
1997	18,7
1998	19,5
1999	20,4
2000	21,6
2001 (7 aylık)	24,6
2001 (12 aylık)	21,4

olarak gerçekleşmiştir.

İletim kaybı 2001 yılında %2,8 olmuştur. Yıllar itibariyle iletim kaybı ekte verilmiştir.
(Ek-3)

Soru 8 :

Kaçak elektrik tüketimini önlemek için ne gibi tedbirler uygulanmaktadır. Tedbirlerin sonucu nedir?

Cevap 8 :

TEDAŞ Genel Müdürlüğü'nce, kaçak elektrik kullanımını önlemek için alınan tedbirler:

-Tüm sayaç ve ölçü devreleri tekrar kontrol edilerek mühürlenecektir. Uygulama başlatılmıştır.

-Satın alınan enerjiler her ildeki bölge yöneticilerine aylık olarak zimmetlenmektedir.

-Başlangıçta bölge bazında , uzun dönemde ise trafo bazında endeks okuma çalışmaları başlatılmış, bu çalışmalar sonucunda kaçak tüketim yoğunluğu olan yerler tespit edilerek, mücadelede bu yerlere öncelik verilecektir.

-Teknik kayıpların azaltılması için gerilim düşümlerini önleyen projeler geliştirilmektedir.

-Endeks okumaları daha sıkı bir denetime tabi tutulmuştur.

-Bağlı Ortaklık / Müessese görev bölgelerinde denetim ekipleri sayısal ve nitelik olarak güçlendirilerek sürekli denetim ve kontroller yapılmaktadır.

-Elektrik borcunu zamanında ödemeyen abonelerin elektriği kesilerek gerekli işlemler yapılmaktadır.

-Kaçak elektrik kullanımının suç olduğu ulusal basın kuruluşları kanalıyla anlatılmaya devam edilmektedir.

Soru 9 :

Kişi başına yıllık ne kadar elektrik tüketilmektedir? Bu oran gelişmiş ülkelerde ne kadardır? Fiyat mukayeseleri nedir?

Cevap 9 :

Türkiye' de 2000 yılında kişi başına tüketilen elektrik miktarı 1.505 kWh/kişi'dir.

Türkiye ve Diğer Ülkelerde 2000 Yılı Elektrik Satış Fiyatları

(Cent/kWh)

Ülke	Mesken	Sanayi
Amerika	8,3	4,1
İngiltere	10,9	5,4
İsviçre	11,4	8,4
Portekiz	12,3	7
Türkiye	8,4	7,9
Türkiye (2002 Haziran)	8,22	8,12 (Dolar kuru : 1.440.000.-TL)

OECD ülkeleriyle birlikte kişi başına elektrik tüketimi (Ek-4)'de, mesken ve sanayi elektrik satış fiyatları ise (Ek-5)'te yer almaktadır.

Soru 10 :

Kaçak elektrik kullanılmasında sosyolojik bir araştırma yaptınız mı? Yaptı iseniz bölgelere göre dağılım ve kaçak elektrik kullanımını özendiren sebepler nelerdir? Bu sebepleri ortadan kaldırmak için bir çalışmanız var mı?

Cevap 10 :

Ülke genelinde kaçak elektrik kullanımı ile ilgili olarak sosyolojik bir araştırmamız bulunmamaktadır.

TÜRKİYE KURULU GÜÇ - BRÜT ÜRETİM - ARZ - TALEBİN YILLAR İTİBARIYLA GELİŞİMİ
(1995 - 2001)

YILLAR	NÜFUS ⁽¹⁾ (x1000)	KURULU GÜÇ (MW)	BRÜT ÜRETİM (GWh)	ARZ ⁽²⁾ (GWh)	BRÜT TALEP ⁽³⁾ (GWh)	KİŞİ BAŞINA			
						KURULU GÜÇ	BRÜT ÜRETİM	ARZ	BRÜT TALEP
						(Watt)	(kWh)	(kWh)	(GWh)
1995	60614	20951,8	86247,4	81162,7	85551,5	346	1423	1339	1411
1996	61536	21246,9	94861,7	90011,4	94788,6	345	1542	1463	1540
1997	62866	21889,4	103295,8	100466,9	105517,1	348	1643	1598	1678
1998	63451	23351,5	111022,4	108499,5	114022,7	368	1750	1710	1797
1999	64385	26116,8	116439,9	112746,9	118484,9	406	1808	1751	1840
2000	65311	27264,1	124921,6	122051,6	128275,6	417	1913	1869	1964
2001	67844	28332,4	122724,7	120398,7	126871,3 *	418	1809	1775	1870

1) 0 ve 5 ile biten yıllar Genel Nüfus Sayımı sonuçları, diğer yıllar Devlet İstatistik Enstitüsü'nün (DİE) yilortası tahminleridir. 1997 yılı ise Kasım 1997 nüfus tespit sonucudur

2) Arz(Yurtiçi)=Brüt tüketim=Net Üretim+İthalat-İhracat

3) Brüt Talep=Elektrik Gereksinmesi=Görünen Tüketim=Brüt Üretim+İthalat-İhracat

* Geçici

EÜAŞ SANTRALLARI NİSAN 2002 AYI TARİFE TABLOSU

(BAĞLI ORTAKLIKLAR DAHİL)
(2002 YILI BÜTÇESİNDEKİ DİĞER MASRAFLAR İLE YAKIT MALİYETLERİNE GÖRE)

EÜAŞ GENEL DURUM (21.063,3 MW)	SİNAİ MALİYET		TİCARİ MALİYET	
	39.257,43	TL/kWh	45.093,62	TL/kWh
	2,93	CENT/kWh	3,37	CENT/kWh
TERMİK SANTRALLAR TOPLAM (10.954,6 MW)	SİNAİ MALİYET		TİCARİ MALİYET	
	48.930,35	TL/kWh	58.474,54	TL/kWh
	3,65	CENT/kWh	4,37	CENT/kWh
LİNYİT SANTRALLARI (5770 MW) (Elbistan,Kangal,Orhaneli,Seyitömer,Tutes,Yatağan,Soma Yeniköy,Kemerköy)	SİNAİ MALİYET		TİCARİ MALİYET	
	47.517,08	TL/kWh	63.738,16	TL/kWh
	3,55	CENT/kWh	4,76	CENT/kWh
TAŞKÖMÜR SANTRALLARI (300 MW) (Çatalağzı)	SİNAİ MALİYET		TİCARİ MALİYET	
	64.278,19	TL/kWh	68.111,19	TL/kWh
	4,80	CENT/kWh	5,09	CENT/kWh
DOĞALGAZ SANTRALLARI (3982,9 MW) (Ambarlı,Bursa,Hamitabat) (*)	SİNAİ MALİYET		TİCARİ MALİYET	
	47.039,05	TL/kWh	52.605,80	TL/kWh
	3,51	CENT/kWh	3,93	CENT/kWh
FUEL-ÖİL SANTRALLARI (680 MW) (Ambarlı,Hopa)	SİNAİ MALİYET		TİCARİ MALİYET	
	69.529,86	TL/kWh	70.669,05	TL/kWh
	5,20	CENT/kWh	5,28	CENT/kWh
MOTORİN SANTRALLAR (204,2 MW) (Aliağa,Engil,Gaz Türbinleri) (9,2 MW'lık Gaz Türbinleri hiç çalışmıyor Aliağa,Engil Nisan'da çalışmadı Ocak 2002 Değerleridir.)	SİNAİ MALİYET		TİCARİ MALİYET	
	250.247,33	TL/kWh	251.488,95	TL/kWh
	18,70	CENT/kWh	18,80	CENT/kWh
JEOTERMAL (17,5 MW)	SİNAİ MALİYET		TİCARİ MALİYET	
	25.727,09	TL/kWh	26.361,59	TL/kWh
	1,92	CENT/kWh	1,97	CENT/kWh
HİDROLİK SANTRALLAR TOPLAM (10.108,7 MW) (**)	SİNAİ MALİYET		TİCARİ MALİYET	
	3.775,89	TL/kWh	5.571,58	TL/kWh
	0,28	CENT/kWh	0,42	CENT/kWh
Keban,Atatürk,Karakaya (5535 MW)	SİNAİ MALİYET		TİCARİ MALİYET	
	2.821,34	TL/kWh	5.432,50	TL/kWh
	0,21	CENT/kWh	0,41	CENT/kWh
Diğerleri (4573,7 MW)	SİNAİ MALİYET		TİCARİ MALİYET	
	4.351,32	TL/kWh	5.555,43	TL/kWh
	0,33	CENT/kWh	0,42	CENT/kWh
MOBİL SANTRALLAR (450,9 MW) (***)	SİNAİ MALİYET		TİCARİ MALİYET	
	109.689,94	TL/kWh	109.689,94	TL/kWh
	8,20	CENT/kWh	8,20	CENT/kWh

1DOLAR= 1.337.884 TL

30.04.2002 tarihli Resmi Gazete döviz satış kuru

(*) Doğalgaz Botaş'tan alınmakta olup, içindeki yerli doğalgaz fiyatı ve oranı bilinmemektedir.

(**) Hidrolik Santrallar DSİ tarafından tesile edilmiştir, EÜAŞ tarafından işletmesi yapılmakta olup yukarıdaki maliyetler sadece işletme giderlerini kapsamaktadır.

(***) Mobil Santrallardan hizmet alımıyla enerji alınmakta olup, maliyeti genel maliyet içerisinde ilave edilmiştir kurulu güce dahil değildir.

**TÜRKİYE ELEKTRİK ENERJİSİ BRÜT - NET ÜRETİMİ İTHALAT, İHRACAT
VE İLETİM KAYIPLARININ YILLAR İTİBARIYLA GELİŞİMİ**

(GWh)

YILLAR	BRÜT ÜRETİM	İÇ İHTİYAÇ	NET ÜRETİM	İTHALAT	BRÜT TÜKETİM	İLETİM KAYBI	İHRACAT
1995	86247,4	4388,8	81858,6	0	81858,6	2034,9	695,9
1996	94861,7	4777,3	90084,4	270,1	90354,5	2461,7	343,1
1997	103295,8	5050,2	98245,6	2492,3	100737,9	2935,5	271,0
1998	111022,4	5523,2	105499,2	3298,5	108797,7	3337,1	298,2
1999	116439,9	5738,0	110701,9	2330,3	113032,2	2985,1	285,3
2000	124921,6	6224,0	118697,6	3791,3	122488,9	3181,8	437,3
2001	122724,7	6472,6	116252,1	4579,4	120831,5	3374,4	432,8

**OECD ÜLKELERİNDE
KİŞİ BAŞINA KURULU GÜÇ, BRÜT ÜRETİM, BRÜT ARZ, NET TÜKETİM**

1999

ÜLKELER	KURULU GÜÇ GW	kWh/kışı	BRÜT ÜRETİM TWh	kWh/kışı	BRÜT ARZ TWh	kWh/kışı	NET TÜKETİM TWh	kWh/kışı
ABD	806,7	2955	3940,3	14433	3969,3	14540	3430,1	12564
ALMANYA	114,7	1397	555,3	6765	556,3	6777	488,4	5950
AVUSTURALYA	44,1	2325	203,4	10722	203,4	10722	175,4	9246
AVUSTURYA	17,7	2188	60,4	7466	58,5	7231	51,0	6304
BELÇİKA	15,6	1526	84,5	8268	85,4	8356	76,1	7446
ÇEK CUMHURİYETİ	15,2	1482	64,7	6294	61,4	5973	51,2	4981
DANİMARKA	12,7	2387	38,9	7312	36,6	6880	32,7	6147
FİNLANDİYA	16,2	3133	69,4	13424	80,6	15590	75,0	14507
FRANSA	114,8	1905	524,5	8703	461,4	7656	401,1	6655
HOLLANDA	20,7	1309	86,7	5484	105,1	6648	97,5	6167
İNGİLTERE	75,2	1264	366,8	6165	381,0	6403	329,8	5543
İRLANDA	4,3	1147	22,1	5893	22,4	5973	19,0	5067
İSPANYA	51,4	1304	208,9	5299	214,7	5446	181,7	4609
İSVEÇ	33,6	3792	155,2	17517	147,6	16659	128,7	14526
İSVİÇRE	16,0	2235	69,5	9734	59,2	8291	52,1	7297
İTALYA	73,8	1281	265,7	4610	307,7	5339	267,3	4638
İZLANDA	1,3	4714	7,2	25714	7,2	25714	6,5	23214
JAPONYA	253,5	2001	1066,1	8415	1066,1	8415	953,5	7526
KANADA	110,9	3637	577,1	18928	548,2	17980	487,2	15979
KORE	51,6	1101	266,9	5696	266,9	5696	241,8	5160
LÜKSEMBURG	1,2	2818	1,0	2273	6,5	14773	5,5	12500
MACARİSTAN	7,8	775	37,2	3694	38,3	3803	31,1	3088
MEKSİKA	39,0	400	192,2	1973	192,8	1979	155,7	1598
NORVEÇ	27,9	6256	122,6	27489	120,8	27085	109,0	24439
POLONYA	30,7	794	142,1	3677	137,2	3550	107,0	2768
PORTEKİZ	10,8	1082	43,3	4339	42,4	4248	36,7	3677
SLOVAKYA	7,8		27,7		27,9		22,8	
TÜRKİYE	26,1	397	116,4	1768	118,4	1799	91,2	1386
Y.ZELANDA	8,2	2152	38,1	10000	38,1	10000	32,4	8504
YUNANİSTAN	10,7	1016	49,6	4710	49,7	4720	42,3	4017
OECD	2020,3	1810	9403,8	8423	9411,1	8430	8179,5	7326
AVRUPA BİRLİĞİ	573,4	1521	2532,3	6716	2556,0	6778	2232,9	5922

OECD ÜLKELERİNDE ELEKTRİK SATIŞ FİYATLARI

\$/kWh

ÜLKE ADI	SANAYİ FİYATI					MESKEN FİYATI				
	1996	1997	1998	1999	2000	1996	1997	1998	1999	2000
ABD	0,046	0,044	0,040	0,039	0,040	0,084	0,085	0,083	0,082	0,082
ALMANYA	0,086	0,072	0,067	0,057	...	0,000	0,159	0,159	0,152	...
AVUSTURALYA	0,063	0,056	...	...	...	0,083	0,080	...	...	...
AVUSTURYA	0,081	0,081	0,078	...	...	0,194	0,169	0,168	0,134	0,121
BELÇİKA	0,065	0,055	0,052	G	G	0,191	0,168	0,165	G	G
ÇEK CUMHURİYETİ	0,059	0,052	0,052	0,048	0,043	0,039	0,037	0,050	0,051	0,054
DANİMARKA	0,073	0,064	0,068	0,066	0,058	0,215	0,195	0,213	0,207	0,197
FİNLANDİYA	0,062	0,052	0,050	0,046	0,039	0,111	0,100	0,098	0,091	0,078
FRANSA	0,057	0,049	0,047	...	...	0,164	0,134	0,129	...	...
HOLLANDA	0,072	0,063	0,062	0,061	0,057	0,148	0,130	0,128	0,132	0,131
İNGİLTERE	0,065	0,065	0,065	0,064	0,055	0,125	0,125	0,121	0,117	0,108
İRLANDA	0,066	0,063	0,059	0,057	0,049	0,135	0,131	0,123	0,117	0,101
İSPANYA	0,080	0,065	0,059	0,056	...	0,190	0,163	0,154	0,143	...
İSVEÇ	0,045	0,034	...	...	...	0,110	0,101	...	...	...
İSVİÇRE	0,120	0,102	0,101	0,096	0,083	0,160	0,136	0,135	0,131	0,111
İTALYA	0,101	0,094	0,095	0,086	0,089	0,178	0,159	0,159	0,147	0,135
JAPONYA	0,157	0,146	0,128	0,143	...	0,230	0,207	0,187	0,213	...
KANADA	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
KORE	0,071	0,063	0,048	0,056	0,062	0,108	0,094	0,068	0,080	0,083
LÜKSEMBURG	...	...	...	...	...	0,142	0,124	0,123	0,118	0,099
MACARİSTAN	0,048	0,054	0,056	0,055	0,049	0,060	0,068	0,070	0,073	0,065
MEKSİKA	0,038	0,055	0,049	0,042	0,051	0,048	0,055	0,055	0,059	0,068
NORVEÇ	...	...	...	...	...	0,081	0,078	0,067	0,064	0,057
POLONYA	0,040	0,036	0,037	0,037	0,037	0,065	0,062	0,067	0,064	0,065
PORTEKİZ	0,108	0,094	0,090	0,078	0,067	0,176	0,156	0,154	0,141	0,120
SLOVAKYA	0,049	0,049	0,049	0,041	0,042	0,031	0,029	0,028	0,035	0,050
TÜRKİYE	0,085	0,077	0,075	0,079	0,082	0,087	0,080	0,080	0,084	0,086
Y.ZELANDA	0,044	0,040	0,035	0,030	0,023	0,083	0,085	0,071	0,072	0,062
YUNANİSTAN	0,059	0,054	0,050	0,049	...	0,114	0,103	0,099	0,090	...
OECD	0,074	0,068	0,063	0,064	...	0,121	0,113	0,109	0,109	...

Avustralya ve ABD için vergiler hariç.