



7/2976

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

Sayı : B.15.0.SGB.02.610 - 309

09 Şubat 2012

Konu :Yazılı Soru Önergesi (7-2976)

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İlgi: TBMM Başkanlığının 24.01.2012 tarih ve A.01.0.GNS.0.10.02.00-43933 sayılı yazısı.

Kütahya Milletvekili Sayın Prof.Dr.Alim IŞIK'ın tarafıma tevcih ettiği 7/2976 esas nolu yazılı soru önergesi, T.B.M.M. İç Tüzüğü'nün 99 uncu maddesi gereği, EÜAŞ ve TEİAŞ Genel Müdürlüklerinden alınan yazılı bilgiler doğrultusunda aşağıda cevaplandırılmaktadır.

Bilgilerinize arz ederim.

Taner YILDIZ
Bakan

EKLER :

-Önerge Cevabı (3 Sayfa)

**KÜTAHYA MİLLETVEKİLİ SAYIN PROF. DR. ALİM IŞIK'IN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/2976)**

Sorular 1, 5, 6:

Ülkemizin her yıl artarak devam eden elektrik enerjisi tüketiminin karşılanmasına yönelik olarak üretilen enerjinin çoğunlukla ithal enerji kaynaklarına dayandığı bilinmektedir. Bakanlığınızca uygulanan yanlış ve yetersiz politikalar nedeniyle ülkemizin enerjideki dışa bağımlılığı azaltılamamış, yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarımıza yönelik destekler ise sınırlı tutulmuştur. Ülkemizde üretilen elektriğin çoğunlukla ithal kaynaklara dayandırılması gelecekte ciddi sorunların yaşanmasına yol açabilecektir. Bu konuyla ilgili olarak,

-Ülkemizde 2002-2011 döneminde üretilen toplam elektriğin yıllara ve enerji kaynaklarına göre dağılımı nasıl olmuştur?

-Ülkemizdeki elektrik üretiminin son dönemde doğalgaz ağırlıklı olarak gelişmesinin risk analizi yapılmış mıdır?

-Yapıldı ise Bakanlığınızca bu konuda ne gibi tedbirler alınması planlanmıştır?

Cevaplar 1, 5, 6:

Ülkemizin, dışa bağımlılığının azaltılması ve sürdürülebilir kalkınmasının temini için sürekli, verimli ve ucuz enerji sağlanması büyük önem taşımaktadır. Bu amaca yönelik olarak 5346 sayılı Kanun 18.05.2005 tarihinde yürürlüğe girmiştir. 5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanunu ve 5784 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile de 5346 sayılı Kanunda sağlanan teşviklerin artırılması hedeflenmiştir. Bunun yanı sıra Yüksek Planlama Kurulunun 18.05.2009 tarih ve 2009/11 sayılı Kararı ile kabul edilen “Elektrik Enerjisi Piyasası ve Arz Güvenliği Strateji Belgesi”nde enerjideki hedeflerimiz belirlenmiş olup yine 08.01.2011 tarihinde yürürlüğe giren 6094 sayılı “Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanunda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” ile Yenilenebilir Enerji Kaynaklarına Dayalı Üretim Tesislerinde kullanılan mekanik/elektro-mekanik aksamın yurt içinde imal edilmesi halinde; I sayılı cetveldeki fiyatlara Kanuna ekli II sayılı cetvelde belirtilen ve 0,4 ile 3,5 USD Cent/kWh arasında değişen fiyatlar ilave edilecek ve bu desteğin 5 yıl süreyle uygulanacağı belirtilmektedir. Söz konusu Kanunun 4. Maddesi kapsamında hazırlanan “Yenilenebilir Enerji Kaynaklarından Elektrik Enerjisi Üreten Tesislerde Kullanılan Aksamın Yurt İçinde İmalatı Hakkında Yönetmelik” ise 19.06.2011 tarih ve 27969 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Ayrıca, YEK Destekleme Mekanizması kapsamında ödemelerin nasıl yapılacağını da içeren hususlar 21.07.2011 tarih ve 28001 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren “Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelik”te yer almaktadır. Dolayısıyla önergenin açıklama kısmında belirtilen hususlara Bakanlığımca katılınmamaktadır.

Elektrik üretiminde doğalgazın payına ilişkin gerekli risk değerlendirmeleri yapılmış ve bu payın azaltılması yönünde yukarıda da açıklandığı üzere yerli kaynaklarımızın kullanılmasına dair önemli adımlar atılmıştır. Buna yönelik olarak enerjide; 2023 yılında yenilenebilir kaynaklarının elektrik enerjisi üretimi içerisindeki payının en az %30 seviyesinde olması, rüzgar enerjisi kurulu gücünün 20.000 MW olması, elektrik enerjisi üretimi için uygun olduğu bu aşamada belirlenmiş olan 600 MW'lık jeotermal potansiyelimizin tamamının işletmeye girmesi, güneş enerjisinin elektrik üretiminde kullanılması uygulamasını yaygınlaştırmak, bu konudaki teknolojik gelişmelerin yakından takip edilmesi ve uygulanması ve ülke potansiyelinin azami ölçüde değerlendirilmesinin sağlanması, elektrik üretimindeki doğalgazın payının %30'un altına düşürülmesi ve nükleer santrallerin elektrik enerjisi üretimi içerisindeki payının en az %20 seviyesine ulaşması ve bilinen linyit kaynakları ve taşkömürü kaynaklarının 2023 yılına kadar elektrik enerjisi üretimi amacıyla değerlendirilmesi hedeflenmektedir.

**KÜTAHYA MİLLETVEKİLİ SAYIN PROF. DR. ALİM IŞIK'IN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/2976)**

Elektrik üretiminin 2002-2011 dönemi kaynak bazında yıllar itibariyle dağılımı aşağıda verilmiştir.

BİRİNCİL KAYNAKLAR	YILLAR (Brüt Üretim-Milyon kWh)									
	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
FUEL-OİL	9.504,9	8.152,7	6.689,9	5.120,8	4.232,4	6.469,5	7.208,6	4.439,8	2.143,8	3.464,5
MOTORİN	270,8	4,6	7,3	2,5	57,7	13,2	266,2	345,8	4,2	0,0
İTHAL KÖMÜR	1.447,0	1.432,4	9.520,1	10.281,1	11.143,0	11.846,7	12.566,8	12.813,2	14.531,7	22.922,0
DOĞAL GAZ	52.496,5	68.072,8	62.241,8	73.444,9	80.691,2	95.024,8	98.685,4	96.094,7	98.143,7	102.130,7
LPG	34,8	2,9	33,4	33,7	0,1	0,0	0,0	0,4	0,0	189,2
NAFTA	933,1	1.036,2	939,7	325,5	50,3	43,9	43,6	17,6	31,9	150,2
TAŞKÖMÜR	2.646,1	2.693,7	2.478,1	2.965,1	3.073,6	3.289,7	3.290,8	3.334,8	3.588,3	2.236,5
LİNYİT	28.056,2	23.589,8	22.449,5	29.946,4	32.432,9	38.294,7	41.858,1	39.089,5	35.942,1	38.606,5
ASFALTİT	-	-	-	-	-	-	-	447,6	984,3	808,9
DİĞER+ATIK	173,7	115,9	104,0	122,4	153,9	213,7	219,8	340,1	457,5	450,2
HİDROLİK TOP.	33.683,7	35.329,5	46.083,7	39.560,5	44.244,2	35.850,8	33.269,8	35.958,4	51.795,5	52.078,0
RÜZGAR	48,0	61,4	57,7	59,0	126,5	355,1	846,5	1.495,4	2.916,4	4.726,0
JEOTERMAL	104,6	88,6	93,2	94,4	94,0	156,0	162,4	435,7	668,2	668,0
TÜRKİYE ÜRETİMİ	129.399,5	140.580,5	150.698,3	161.956,2	176.299,8	191.558,1	198.418,0	194.812,9	211.207,7	228.431,0

Sorular 2, 3, 4:

- Anılan dönemde ülkemizdeki elektrik enerjisi toplam kurulu gücünün enerji kaynaklarına göre gelişimi nasıl olmuştur? Kurulu gücün kamu ve özel sektör payları nasıl değişmiştir?
- Anılan dönemde ülkemizde gerçekleştirilen ortalama yıllık kurulu güç miktarları nasıl olmuştur?
- Ortalama yıllık kurulu güç miktarları dikkate alındığında Hükümet programınızda yer alan hedeflere ulaşılması mümkün olabilecek midir?

Cevaplar 2, 3, 4:

Söz konusu dönemde toplam kurulu gücün kamu ve özel sektör olarak değişimi yıllar itibariyle aşağıda verilmiştir.

KURULU GÜÇ	YILLAR									
	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
KAMU	21.680,8	22.588,8	22.569,8	23.334,3	24.440,8	24.279,2	24.243,5	24.465,5	24.465,5	24.209,8
ÖZEL	10.165,0	12.998,2	14.254,2	15.485,6	16.061,0	16.556,5	17.573,7	20.295,7	25.058,6	29.025,5
KURULU GÜÇ TOPLAMI	31.845,8	35.587,0	36.824,0	38.819,9	40.501,8	40.835,7	41.817,2	44.761,2	49.524,1	53.235,4

**KÜTAHYA MİLLETVEKİLİ SAYIN PROF. DR. ALİM IŞIK'IN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/2976)**

2002-2011 dönemi toplam kurulu gücün değişimi yıllar itibariyle aşağıda verilmiştir.

KURULU GÜÇ	YILLAR									
	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
FUEL-OİL	2.009,0	2.331,1	2.307,5	2.266,1	2.163,7	1.766,3	1.745,2	1.540,6	1.482,8	1.196,1
MOTORİN	235,5	235,5	214,4	214,4	214,4	206,5	26,5	26,5	26,5	26,5
İTHAL KÖMÜR	145,0	1.465,0	1.510,0	1.651,0	1.651,0	1.651,0	1.651,0	1.921,0	3.281,0	3.881,0
TAŞKÖMÜR	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0
LİNYİT	6.502,9	6.438,9	6.450,8	7.130,8	8.210,8	8.110,9	8.109,3	8.109,7	8.139,7	8.139,7
LPG	24,0	29,9	10,4	10,4	-	-	-	-	-	-
ASFALTİT	-	-	-	-	-	-	-	135,0	135,0	135,0
DOĞALGAZ	8.438,3	10.053,0	11.348,7	12.274,6	12.640,8	12.852,6	13.427,7	14.555,0	16.112,2	16.302,9
LNG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,0
NAFTA	131,7	136,7	36,8	36,8	21,4	21,4	21,4	21,4	16,9	16,9
YENİLENEBİLİR + ATIK	27,6	27,6	27,6	35,3	41,3	42,7	59,7	81,5	96,9	115,4
ÇOK YAKITLI (KATI+SIVI)	455,7	465,1	453,7	453,7	453,7	560,3	560,3	551,5	551,5	556,5
ÇOK YAKITLI (SIVI+D.GAZ)	1.263,7	1.456,6	1.449,7	1.470,6	1.625,1	1.725,0	1.659,1	2.062,0	2.101,2	3.548,5
HİDROLİK TOPLAMI	12.240,9	12.578,7	12.645,4	12.906,0	13.062,7	13.394,8	13.828,7	14.553,4	15.831,2	17.137,1
RÜZGAR	18,9	18,9	18,9	20,1	59,0	146,3	363,7	791,6	1.320,2	1.728,7
JEOTERMAL	17,5	15,0	15,0	15,0	23,0	23,0	29,8	77,2	94,2	114,2
KURULU GÜÇ TOPLAMI	31.845,8	35.587,0	36.824,0	38.819,9	40.501,8	40.835,7	41.817,2	44.761,2	49.524,1	53.235,4

Öngörülen piyasa modeli içerisinde Bakanlığımın görevi piyasa şartlarında arz güvenliğini sağlayacak ve yatırımların yapılabilmesi için ortamı oluşturmak için yasal ve idari düzenlemeler çerçevesinde gerekli tedbirleri almaktır. Nitekim bunun için, gerekli Kanunlar çıkarılmış ve ikincil mevzuatların önemli bir kısmı da yürürlüğe konulmuştur. Bu kapsamda programda belirlenen hedeflere ulaşılmasında bir sorun olmayacağı değerlendirilmektedir.

Soru 7:

Bakanlığınızın elektrik enerjisi üretimine yönelik olarak 2012 yılı programı nasıldır?

Cevap 7:

Ülkemizin 2012 yılı enerji talebinin yaklaşık 244 milyar kWh olarak gerçekleşeceği tahmin edilmektedir.

Soru 8:

Bu amaçla 2012 yılı bütçesinde hangi üretim tesisleri için ne kadar ödenek tahsis edilmiştir?

Cevap 8:

EÜAŞ Genel Müdürlüğünün enerji sektörüne yönelik olarak 2012 yılı ödeneği toplam 850 milyon TL'dir. Ödenek ayrılan bu üretim tesisleri başlıca; Kangal, Yatağan, Yeniköy, Afşin Elbistan A, Orhaneli, Kemerköy, Hamitabat, Ambarlı, Çatalağzı ve Soma Termik Santralleri ile Keban, Karakaya, Seyhan ve Kadıncık HES Santralleridir.