

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

7/9798

Sayı : B.15.0.SGB.02.610 - 1529

11 KASIM 2009

Konu :Yazılı Soru Önergesi

14243

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İlgi: TBMM Başkanlığının, 07.10.2009 tarih ve A.01.0.GNS.0.10.00.02-15837 sayılı yazısı.

Kırklareli Milletvekili Sayın Av. Turgut DİBEK'in, tarafıma tevcih ettiği 7/9798 esas nolu yazılı soru önergesi, T.B.M.M. İç Tüzüğü'nün 99 uncu maddesi gereği, Enerji İşleri Genel Müdürlüğü ve TETAŞ Genel Müdürlüğünden alınan yazılı bilgiler doğrultusunda aşağıda cevaplandırılmaktadır.

Bilgilerinize arz ederim.



Taner YILDIZ
Bakan

EKLER :

EK-1 Önerge Cevabı (2 Sayfa)

DAĞITIM :

Gereği :	Bilgi :
TBMM Bşk.	Başbakanlık

KIRKLARELİ MİLLETVEKİLİ SAYIN AV. TURGUT DİBEK'İN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/9798)

Sorular 1, 2, 4:

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu (EPDK) TETAŞ'ın toptan elektrik fiyatının kilovat saat fiyatına yüzde 21,08 oranında zam yapma başvurusunu onayladı. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Sayın Taner YILDIZ elektrik zammının yüzde 10 civarında tüketiciye yansıtacağını kaydetti. Buna göre,

-Elektrik zammı ekonomik kriz içerisindeki vatandaşları daha da zor duruma sokmayacak mıdır?

-Memur maaşlarına yüzde 4 artı 4 artışı öneren hükümetin elektriğe bir defada yüzde 10 düzeyinde zam yapması, maaş artışını etkisizleştirmeyecek midir?

- TETAŞ hangi gerekçe ile zam talep etmiştir? Türkiye'deki üretilen elektriğin büyük bir kısmının doğalgazdan yapıldığı ve doğalgaz fiyatının sürekli düşmekte olduğu göz önüne alındığında yüzde 10 düzeyinde bir zamma neden ihtiyaç duyulmuştur?

Cevaplar 1, 2, 4:

Doğalgaz ithal bir enerji kaynağı olup yapılan uluslararası anlaşmalar çerçevesinde temin edilmektedir. Doğalgaz satış fiyatını oluşturan unsurlardan biri olan güncel alım fiyatları uluslararası ham petrol ve petrol ürünü fiyatlarına endeksli formüllerle belirlenmekte olup bu bağlamda güncel alım fiyatları geçmiş 6-9 aylık ham petrol ve petrol ürünleri fiyat ortalamasına göre hesaplanmakta, ham petrol ve petrol ürünlerindeki fiyat artışı veya azalışı doğalgaz alım fiyatlarına gecikmeli olarak yansımaktadır.

Enerji KİT'leri 14.02.2008 tarih ve 2008/T-5 sayılı Yüksek Planlama Kurulu Kararı ile, 01.07.2008 tarihinden itibaren Maliyet Bazlı Fiyatlandırma Mekanizmasına geçmiştir. Söz konusu Karar gereğince maliyet ve döviz kurlarındaki değişimler fiyatlara yansıtılmakta ve satış fiyatları bu Karar uyarınca belirlenmekte ve uygulanmaktadır. Yapılan son fiyat ayarlamasında, 2009 yılı ilk 9 aylık gerçekleştirmeler, yıl sonu hedefleri ve artış trendine girmiş olan petrol fiyatlarının da etkisi bulunmaktadır. Maliyetlerin altındaki bir fiyatlandırma ise enerji yatırımların önünde bir engel teşkil edecek ve bu da elektrik arzında bir açık doğurabilecektir.

Soru 3:

Dışa bağımlı enerji politikası ve onun yansıması olarak vatandaşların daha yüksek elektrik faturaları ödemelerinin önüne geçecek bir enerji politikanız var mıdır?

Cevap 3:

Ülkemizin bazı ana enerji politika ve stratejileri;

- İthalatta kaynak ve ülke çeşitlendirilmesi,
 - Yerli ve yenilenebilir kaynakların kullanımı ve geliştirilmesine öncelik verilmesi,
 - Farklı teknolojilerin kullanımı, geliştirilmesi ve yerli üretimin artırılması,
 - Ülkemizin enerji ticaret merkezi olma potansiyelinden en iyi şekilde yararlanılması,
 - Stratejik petrol ve doğal gaz depolama kapasitesinin artırılması,
 - Talep yönetiminin etkinleştirilmesi ve verimliliğin artırılması,
 - Yakıt esnekliğinin artırılması (üretimde alternatif enerji kaynağı kullanımına olanak sağlanması),
 - Orta Doğu ve Hazar Bölgesi petrol ve doğalgazının piyasalara ulaştırılması sürecine her aşamada katılım sağlanması,
 - Enerji sektörünün, işleyen bir piyasa olarak şeffaflığı ve rekabeti esas alacak şekilde yapılandırılması,
 - Bölgesel işbirliği projelerine katılım ve entegrasyon sağlanması,
 - Her aşamada çevresel etkilerin göz önünde bulundurulması,
- şeklinde özetlenebilir.

Ülkemizin sürdürülebilir kalkınmasının temini için sürekli, verimli ve ucuz enerji sağlaması gerekmektedir. Bu kapsamda yenilenebilir enerji kaynaklarının enerji sektöründe kullanımının yaygınlaşmasına büyük önem verilmektedir. Bu amaçla Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin 5346 sayılı Kanun 18.05.2005 tarihinde yürürlüğe girmiş, 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. Öngörülen piyasa modeli içerisinde Bakanlığımızın görevi piyasa şartlarında arz güvenliğini sağlayacak ve yatırımların yapılabileceği ortamı oluşturmak için yasal ve idari düzenlemeler çerçevesinde gerekli tedbirleri almaktır. Nitekim bunun için, 2001-2008 yılları arasında;

Elektrik Piyasası Kanunu (2001)

Doğal Gaz Piyasası Kanunu (2001)

Petrol Piyasası Kanunu (2003)

Bor Enstitüsü Kuruluş Kanunu (2004)

Maden Kanununda Değişiklik (2004)

Uluslararası Hidrojen Enerjileri Teknoloji Merkezi Kurulması (2004)

LPG Piyasası Kanunu (2005)

Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun (2005)

Enerji Verimliliği Kanunu (2007)

Jeotermal Kaynaklar ve Doğal Mineralli Sular Kanunu (2007)

Nükleer Güç Santrallerinin Kurulması ve İşletilmesi ile Enerji Satışına İlişkin Kanun (2007)

Petrol Kanunu Tasarısı (TBMM Genel Kurul gündeminde)

Elektrik Piyasası Kanunu ve Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına İlişkin Kanun (2008) çıkarılmış, ikincil mevzuatların önemli bir kısmı da yürürlüğe konulmuştur.

Yüksek Planlama Kurulu'nun 18.05.2009 tarih ve 2009/11 sayılı Kararı ile kabul edilen "Elektrik Enerjisi Piyasası ve Arz Güvenliği Strateji Belgesi"nde enerjideki hedeflerimiz belirlenmiştir. Yapılacak planlama ve uygulamalar doğrultusunda yenilenebilir kaynaklarının elektrik enerjisi üretimi içerisindeki payının 2023 yılında en az %30 düzeyinde olması hedeflenmektedir.

Bu bağlamda, yapılacak uzun dönemli çalışmalarda aşağıdaki hedefler dikkate alınacaktır.

-2023 yılına kadar teknik ve ekonomik olarak değerlendirilebilecek hidroelektrik potansiyelimizin tamamının elektrik enerjisi üretiminde kullanılması sağlanacaktır.

-Rüzgar enerjisi kurulu gücünün 2023 yılına kadar 20.000 MW'a çıkarılması hedeflenmektedir.

-Elektrik enerjisi üretimi için uygun olduğu bu aşamada belirlenmiş olan 600 MW'lık jeotermal potansiyelimizin tümünün 2023 yılına kadar işletmeye girmesi sağlanacaktır.

-Güneş enerjisinin elektrik üretimi için de kullanılması uygulamasını yaygınlaştıracak, ülke potansiyelinin azami ölçüde değerlendirilmesini sağlanacaktır. Güneş enerjisinin elektrik üretiminde kullanılması konusunda teknolojik gelişmeler yakından takip edilerek uygulanacaktır.

-Yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanımı için alınacak tedbirler sonucunda, elektrik üretiminde doğalgazın payının 2023 yılına kadar %30'un altına düşürülmesi hedeflenmektedir.

Ayrıca elektrik üretiminde nükleer santrallerin kullanılması konusunda başlatılan çalışmalara devam edilerek bu santrallerin elektrik enerjisi üretimi içerisindeki payının 2020 yılına kadar en az %5 seviyesine ulaşması ve uzun dönemde daha da artırılması hedeflenmektedir.