

7/1671

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

Sayı : B.15.0.SGB.02-610- 369
Konu : Yazılı Soru Önergesi

03 MART 2008

3210

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İLGİ: T.B.M.M Başkanlığı'nın 31.01.2008 tarih ve KAN.KAR.MD.A.01.0.GNS.0.10.00.02-3154 sayılı yazısı.

Gaziantep Milletvekili Sayın Akif EKİCİ'nin tarafıma tevcih ettiği, 7/1671 esas nolu yazılı soru önergesi T.B.M.M İç Tüzüğü'nün 99 uncu maddesi gereği, Enerji İşleri Genel Müdürlüğü, Türkiye Petrolleri A.O. Genel Müdürlüğü, Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş. Genel Müdürlüğü ve Elektrik İşleri Etüt İdaresi Genel Müdürlüğünden alınan yazılı bilgiler doğrultusunda cevaplandırılarak ekte gönderilmektedir.

Bilgilerinize arz ederim.


Dr. Mehmet Hilmi GÜLER
Bakan

EKLER :
EK-1 Önerge Cevabı (5 Sayfa)

DAĞITIM :

Gereği :
TBMM Bşk.

Bilgi :
Başbakanlık

**GAZİANTEP MİLLETVEKİLİ SAYIN AKİF EKİCİ'NİN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7-1671)**

Soru 1 :

İran'ın doğalgaz sevkiyatını kesmesi nedeniyle ortaya çıkan, enerji politikalarında dışa bağımlılığın yarattığı sonuçları ve yanlış politikaları değerlendirme zamanının geldiği anlaşılmaktadır. İran'ın Türkiye'ye gaz sevkiyatını durdurması, 2006 Ocak ayında Rusya ve İran, 2007 Ocak ayında da İran'ın ülkemize sattığı doğalgazı kesmesi kronikleşen bir sorun haline gelmiştir.

Bugün yoğun kış şartları nedeniyle gazı kesen, yarın arz sıkıntısı, fiyat sorunu veya başka nedenlerle tekrar kesebilirler.

Doğalgaza bağımlı enerji politikalarından bir an önce vazgeçilerek yerli ve yenilenebilir kaynaklarımız olan linyit kaynaklarının %70'i, hidrolik kaynakların %75'i, rüzgar ve jeotermal potansiyelin ise neredeyse tamamı değerlendirilmeyi beklemektedir. Doğalgazın gerek birincil enerji tüketiminde gerekse elektrik üretiminde ki payı kademeli olarak önce %30'lara sonra %25'lere düşürülmelidir.

- Daha önce yaşanan doğalgaz sorunları göz önüne alınarak 2000 yılında yapılması düşünülen Tuz Gölü Depolama Tesisleri neden şimdiye kadar tamamlanamadı?

Cevap 1 :

Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş. Genel Müdürlüğü (BOTAŞ) tarafından Tuz Gölü Doğal Gaz Yeraltı Depolama Projesinin Mühendislik ve Müşavirlik İşi PLE/PGP/ENVY Konsorsiyumuna ihale edilmiş ve işin sözleşmesi 20.07.2000 tarihinde imzalanmıştır. Sözleşme uyarınca işin 20.01.2002 tarihinde bitmesi gerekirken, Başbakanlık Yüksek Denetleme Kurulunun talebi doğrultusunda Bakanlığımca 2001 yılı sonu itibarıyla soruşturma açılmış ve proje askıya alınmıştır.

Bakanlık Teftiş Kurulu'nun raporunun sonuçlarına göre yapılan işlemler neticesi Konsorsiyum ile BOTAŞ arasında hukuki ihtilaf ortaya çıkmış ve tahkime konu olmuştur.

Konsorsiyumla BOTAŞ arasında yapılan görüşmeler neticesinde, Temel Mühendislik Raporu ve İhale Dokümanı hazırlama aşamasındaki projenin önündeki tikanıklığın giderilmesi için, hukuki sürecin devam etmesinden bağımsız olarak, Konsorsiyumun bekleyen çalışmaları 10 ay içerisinde bitirmesi kararlaştırılmıştır. Konsorsiyum hazırlamış olduğu raporları 2005 yılı Eylül ayında sunmuştur.

Tuz Gölü Doğal Gaz Yeraltı Depolama Projesi, BOTAŞ'ın 2005 Yılı Yatırım Programına alınmıştır.

2005 yılında proje için Dünya Bankası Kredisi sağlanmıştır. 2005 yılı sonu itibarıyla Dünya Bankası ihale prosedürlerine göre, öncelikle danışmanlık ihaleleri ve proje sahasına su getirmek için yapılacak boru hattı ihalesine çıkmıştır. Danışmanlık ihaleleri tamamlanmış, 2006 yılında yapılan Su Boru Hattı İhalesi, ihale keşif bedelinin üstünde gelen teklif yüzünden 2007 yılında iptal edilmiş, 2007 yılında çıkılan ikinci ihalede ise teklifler alınmış olup, değerlendirme devam etmektedir.

Diğer taraftan, Tuz Gölü Doğal Gaz Yeraltı Depolama Projesi'nin en önemli kısmını oluşturan yüzey ve yeraltı tesislerinin yapımını kapsayan ihale için ön yeterlik başvuruları 18 Aralık 2007 tarihinde alınmıştır. Ön yeterlik ilanı sonrası 2008 yılında depolama tesisi yeraltı ve yerüstü kısımlarının yapım ihalesi yapılacaktır.

Soru 2 :

Sözleşme ile İran'dan 10 milyar m³ gaz alımı taahhüt edilmiş doğalgazı almazsak da ödeme yapmak zorunda bırakılmışız. İran vermeyi taahhüt ettiği gazı vermezse zararımızı tazmin hakkımız var mıdır?

Cevap 2 :

08.08.1996 tarihinde BOTAŞ ile İran-NIGC Firması arasında imzalanan, plato dönemi miktarı 10 Milyar m³ olan anlaşma uyarınca, doğal gaz teslimatı Aralık 2001 tarihinde başlamıştır. Sözleşmeye göre, İran'ın günlük bazda veremediği doğal gaz eksik teslimat olarak ele alınmakta ve yine sözleşme gereğince indirim uygulanmaktadır.

Soru 3 :

Önceki yıllarda sözleşmenin feshi ile ilgili iki defa tebligat yapılmasına rağmen takip edecek kimsenin olmaması nedeniyle sonuçsuz kalması uzman personelinizin yokluğundan mıdır? Uzman personeliniz varsa neden takip edilmemiştir?

Cevap 3 :

Sözleşme koşullarının yerine getirilmesi hususu BOTAŞ tarafından etkin bir şekilde takip edilmektedir.

Ayrıca, sözleşme hükümlerinin yerine getirilmesi ve fiyat revizyonu hususları 2004 yılında başlayan tahkim süreci çerçevesinde değerlendirilmektedir.

girenlerin ürettiği elektriğin, perakende ve toptan satış lisansı sahibi şirketler tarafından 15 yıl süreyle satın alınması hususu getirilmiştir. Söz konusu madde ile yerli kaynaklarımızdan olan linyit ve taş kömürünün değerlendirilmesi amaçlanarak arz güvenliğimize katkıda bulunulması hedeflenmiştir.

Yenilenebilir enerji kaynaklarının elektrik üretiminde kullanımına ilişkin Kanun ile yenilenebilir enerji kaynaklarından özel sektör marifetiyle elektrik üretimi yapılması imkanı sağlanmıştır. Son olarak 2007 yılında yapılan ilave düzenlemeler ile yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanımı ile üretilecek elektrik enerjisine sağlanan alım garantisinin süresi 7 yıldan 10 yıla çıkarılmış ve asgari 5 eurocent/kWh fiyat garantisi getirilerek, bu alanda yapılacak yatırımların hız kazanması sağlanmıştır. EİEİ Genel Müdürlüğü, rüzgara dayalı elektrik üretimi yapacak yatırımcılara hizmet etmek üzere “Ülke Rüzgar Potansiyeli Haritası” çalışmaları tamamlanmıştır.

“Türkiye Elektrik Enerjisi 10 Yıllık Üretim Kapasite Projeksiyonu”na göre 2007-2016 yılları arasında Rüzgar Elektrik Santralleri (RES) + Yenilenebilir Enerji Kaynaklarına (YEK) dayalı kurulu gücün, toplam kurulu güç içerisindeki payının ortalama olarak % 2.7- 3 aralığında değer alması öngörülmektedir. Buna bağlı olarak 2016 yılında tahmini elektrik talebinin 383 milyar kWh değerini alması halinde; söz konusu talebin yaklaşık olarak 11 milyar kWh kısmı RES+YEK’ten elde edilebilecektir. Elde edilen 11 milyar kWh’lık bu değer projeksiyonda lisans almış tesislerin öngörülen işletmeye geçiş tarihlerine dayanmaktadır. Ancak Enerji Piyasası Düzenleme Kurumuna yapılmış olan lisans başvuruları ile önümüzdeki dönemde yapılacak olan başvurular da dikkate alındığında RES+YEK’ten elde edilebilecek elektrik miktarının burada belirtilen değer üzerine çıkacağı aşikardır.