

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

Sayı : B.15.0.SGB.02.610 - 563

13 Mart 2012

Konu :Yazılı Soru Önergesi (7-4007)

**TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA**

**İlgi:** TBMM Başkanlığının 20.02.2012 tarih ve A.01.0.GNS.0.10.02.00-49003 sayılı yazısı.

Antalya Milletvekili Sayın Gürkut ACAR'ın tarafıma tevcih ettiği 7/4007 esas nolu yazılı soru önergesi, T.B.M.M. İç Tüzüğü'nün 99 uncu maddesi gereği, Nükleer Enerji Proje Uygulama Dairesi Başkanlığı, Enerji İşleri Genel Müdürlüğü ve TETAŞ Genel Müdürlüğünden alınan yazılı bilgiler doğrultusunda aşağıda cevaplandırılmaktadır.

Bilgilerinize arz ederim.



**Taner YILDIZ**  
Bakan

**EKLER :**

-Önerge Cevabı (2 Sayfa)

ANTALYA MİLLETVEKİLİ SAYIN GÜRKUT ACAR'IN  
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI  
(7/4007)

**Sorular 1, 2:**

Rusya ile nükleer santral yapımı konusunda varılan anlaşma kapsamında imzalanan Elektrik Satın Alma Anlaşmasının 7 nci maddesinde "Birim fiyat; yatırım bedeli, sabit işletme bedeli, değişken işletme bedeli ve yakıt bedelinden oluşur" denmesine karşın, nükleer santralin yatırım bedeli ile ilgili sorulara, yatırım bedelinin Türkiye'yi ilgilendirmedığı yönünde yanıtlar verdiğiniz bilinmektedir. Bu kapsamda;

**-Bakanlığınız, 2002'den bu yana yap işlet, yap işlet devret ya da elektrik alım anlaşmaları yoluyla yapılan elektrik üretim tesislerinden kaçısı hakkında, gerçekleşen yatırım miktarının, sözleşmedeki miktarın altında kaldığı, bu nedenle elde edilen haksız kazancın iadesi ve tarifenin değiştirilmesi istemiyle kaç dava açmıştır?**

**-Bu davaların muhatabı olan elektrik üretim tesisleri hangileridir? Söz konusu davalar nasıl sonuçlanmıştır? Davalar sonucunda, hangi şirketlerden ne kadar haksız kazancın iadesi sağlanmıştır?**

**Cevaplar 1, 2:**

4283 sayılı yasa kapsamında Yap-İşlet modeline göre tesis edilen santrallerin ihalelerinde, sadece tarife önerileri yarışmış, yatırım miktarlarına ilişkin herhangi bir öngörüye veya takip edilmesi hususuna yer verilmemiştir. Bu nedenle, yatırım miktarının sözleşmedeki miktarın altında kalması nedeniyle tarifenin değiştirilmesine yönelik herhangi bir dava söz konusu olmamıştır.

Yap-İşlet-Devret modeline ilişkin olarak ise 3096 sayılı Kanunda tarifenin gerçekleşen yatırım tutarına göre belirlenmesine ilişkin hüküm yer almaması nedeniyle bu Kanun kapsamında işletmeye alınan santrallarda yatırım tutarının belirlenmesi amacıyla inşaat döneminde hak edişler ve faturalar kontrol edilmemiştir. Bunun yanında, Ova Elektrik A.Ş. tarafından tesis edilen Gebze-Dilovası doğalgaz kombine çevrim santralına ilişkin olarak Cumhurbaşkanlığı Devlet Denetleme Kurulu, Sayıştay Başkanlığı ve Bakanlığım Teftiş Kurulu Başkanlığı Raporlarında yer alan atık ısı bedeli ve ısı değer konusunda yer alan tespit ve eleştiriler doğrultusunda Bakanlığımca işlem tesis edilmiş ve bu işlem Şirket tarafından yargıya taşınmıştır.

Yine, Park Termik A.Ş. tarafından Danıştay'da Bakanlığım aleyhine açılan dava ile ilgili olarak, sözleşmenin mali dengesinin tek taraflı bozulamayacağına karar verilmiştir. Dolayısıyla, söz konusu davalarda sözleşmenin imza aşamasında kurulan mali dengenin bozulamayacağı gerekçesi ile Bakanlığım aleyhine karar verilmesi nedeniyle şirketlerden herhangi bir ödeme alınmamıştır.

**Soru 3:**

**Söz konusu davalar, Türkiye'nin nükleer santral konusunda da iyi hesap yapmasını zorunlu kıldığına göre, Akkuyu'da kurulacak nükleer santralin yatırım maliyeti ne olarak öngörülmektedir? Projenin geri ödenmesi için fiyatın 15.33 cent/kWh'ye de çıkabileceği de bilindiğine göre, Türkiye'nin zararının önlenmesi için yatırım süreci takip edilecek midir?**

**Cevap 3:**

12.05.2010 tarihinde Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti ile Rusya Federasyonu Hükümeti arasında, Türkiye Cumhuriyeti'nde Akkuyu Sahasında bir nükleer güç santralının tesisine ve işletimine dair İşbirliği Anlaşması imzalanmıştır. Bu kapsamda, nükleer santral ünitelerinin ticari işletmeye geçişlerini müteakip, 15 yıl süre ile 1 inci ve 2 nci ünitelerden programlanan üretimin %70'i, 3 üncü ve 4 üncü ünitelerden programlanan üretimin %30'u oranında elektrik enerjisinin satın alınması için alım garantisi verilmiştir. Ayrıca, elektrik alım garantisi ile ilgili 15 yıllık sürenin bitiminde, Proje Şirketi, nükleer güç santrali (NGS) ömrü boyunca, NGS Ünite 1, Ünite 2, Ünite 3 ve Ünite 4 için, Türk Tarafına yıllık bazda Proje Şirketinin net karının % 20'sini verecektir.

**ANTALYA MİLLETVEKİLİ SAYIN GÜRKUT ACAR'IN  
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI  
(7/4007)**

Tesis edilecek nükleer santralin fiili yatırım maliyetleri dikkate alınmayacak olup, ödemelere esas teşkil edecek fon-akış tablosunda bahse konu enerjinin birim maliyeti maksimum 15,33 cent/kWh ve ağırlıklı ortalama maliyeti ise 12,35 cent/kWh olacaktır. 12,35 cent/kWh ağırlıklı fiyatla ilgili detaylar Elektrik Satınalma Anlaşması (ESA)nda yer alacaktır.

**Sorular 4, 5:**

**-Türkiye, alım garantisi kapsamı ve döneminde, ne kadar elektrik alacak ve ne kadar ödeme yapacaktır? Santralin işletmede kalacağı dönemde, alım garantisi dışında sisteme ne kadar elektrik satışı mümkün olabilecektir? Son yılın ortalama DUY fiyatları dikkate alındığında, toplam hasılat ne olacak, Türkiye kardan ne kadar pay alabilecektir?**

**-Bu hesaplamalar yapılmış ise, TBMM'den ve halktan neden gizlenmektedir? Yapılmamış ise yapılmasını sağlayacak mısınız? Türkiye'nin gelecek 50-60 yılını etkileyecek nükleer santral projesi konusunda Türkiye'nin yaptığı hesaplar, halka anlatılacak mıdır?**

**Cevaplar 4, 5:**

Söz konusu anlaşma kapsamında, her biri brüt 1.200 MW gücünde 4 adet nükleer santral ünitesi tesis edilecek ve işletilecektir. Ünite iç ihtiyacı, iletim kaybı, primer frekans kontrol hizmetine katılım oranı, bakımlar vb. dikkate alındığında, 15 yıllık süre boyunca üretilerek sisteme verilecek tahmini toplam elektrik enerjisi miktarının 447.552 GWh olacağı, alım yükümlülüğü bulunan elektrik enerjisinin ise 223.776 GWh olacağı öngörülmektedir. TETAŞ Genel Müdürlüğünce alınacak bu enerjiye karşılık 12,35 cent/kWh ağırlıklı ortalama birim fiyat üzerinden ödeme yapılabilecektir. Alım garantisi dışında üretilen enerji ile ilgili tasarruf santral işleticisi olacak Proje Şirketine ait olup söz konusu enerji, meri mevzuata uygun olarak serbest piyasada ikili anlaşmalar yoluyla ve/veya ihraç yoluyla ve/veya Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi nezdinde satılabilecektir.

ESA'nın sona ermesini müteakip, her bir güç ünitesinin ticari işletmeye giriş tarihinden sonra 15 (on beş) yıldan daha erken olmamak kaydıyla, Proje Şirketi, NGS ömrü boyunca, NGS Ünite 1, Ünite 2, Ünite 3 ve Ünite 4 için, Türk Tarafına yıllık bazda Proje Şirketinin net kârının %20'sini verecektir.

Diğer taraftan, Türkiye Büyük Millet Meclisi ve halkımızdan gizlenen herhangi bir husus bulunmamakta olup kamuoyuna mümkün olan her fırsatta söz konusu nükleer güç santrali anlaşması ve nükleer enerjiye yönelik politikamız hususunda açıklama yapıp bilgi verilmektedir. Bunun yanı sıra Hükümetlerarası anlaşmada, tavan fiyat, ağırlıklı ortalama fiyat ve TETAŞ Genel Müdürlüğünün elektrik alım garantisi verdiği süre ve diğer hususlar yer almış olup Resmi Gazetede de yayımlanarak kamuoyunun bilgisine sunulmuştur.