



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

7/2358

Sayı : B.15.0.SGB.02.610 - 176

25 Ocak 2012

Konu :Yazılı Soru Önergesi (7-2358)

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İlgi: TBMM Başkanlığının 05.01.2012 tarih ve A.01.0.GNS.0.10.02.00-39886 sayılı yazısı.

İzmir Milletvekili Sayın Mehmet Ali SUSAM'ın tarafıma tevcih ettiği 7/2358 esas nolu yazılı soru önergesi, T.B.M.M. İç Tüzüğü'nün 99 uncu maddesi gereği, TEİAŞ Genel Müdürlüğü ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan alınan yazılı bilgiler doğrultusunda aşağıda cevaplandırılmaktadır.

Bilgilerinize arz ederim.

Taner YILDIZ
Bakan

EKLER :

-Önerge Cevabı (2 Sayfa)

**İZMİR MİLLETVEKİLİ SAYIN MEHMET ALİ SUSAM'IN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/2358)**

Soru 1:

5346 Sayılı Yenilenebilir Enerji Kanununda Aralık 2010'da yaptığımız değişikliğin ardından, rüzgar enerjisi santralleriyle ilgili lisans başvuruları önemli ölçüde artmış, yatırımcılar rüzgar enerjilerine ilgi göstermiştir. Ancak İzmir'in Çeşme Yarımadasında EPDK'dan lisansları 2006 yılında alınmış olan 11 yatırımcıya ait 460 MW kapasiteye sahip 17 Rüzgar Santrali Projesi; tesislerde üretilen enerjiyi ulusal şebekeye taşıyacak ve TEİAŞ tarafından yapılması gereken iletim hatları ile trafo merkezleri tamamlanamamış olduğu için gerçekleştirilememiştir. Yatırımcılar, Elektrik Piyasası Kanunu kapsamında TEİAŞ'la bir ön anlaşma imzalayarak yatırımın yapılması için gerekli olan finansmanı sağlama yoluna gitmiştir. Bu çerçevede yapılan anlaşma çerçevesinde TEİAŞ tarafından belirlenen bedelin % 10'u nakden, kalanı teminat mektubu olarak Haziran 2010 tarihinde TEİAŞ'a teslim edilmiştir. O tarihten sonra Ağustos 2011'de iletim hatları ihale edilmiş, Çeşme ve Karaburun 380 kV Trafo Merkezi ihaleleri değerlendirme sürecindedir.

Öte yandan ihale sürecinin uzaması nedeniyle yatırıma başlanamamış, 24 ay süreyle verilen Orman Ön İzninin süresi dolma noktasına gelmiştir. Diğer yandan İl Çevre ve Orman Müdürlüğü, İl Özel İdaresinden İmar İzni, Turizm Bakanlığı, Karayolları Bölge Müdürlüğü, MTA Genel Müdürlüğü, MİGEM, Kültür ve Tabiat Varlıkları Koruma Kurulu, DSİ Bölge Müdürlüğü, İzmir Ulaştırma Bölge Müdürlüğü, Tarım İl Müdürlüğü, Ege Ordu Komutanlığı ve Sivil Havacılık Genel Müdürlüğünden alınan izinlerin 24 ayı geçmemesi istenmektedir. Rüzgar türbinlerinin askeri radar ve dinleme istasyonlarına etkisinin araştırılması için Genel Kurmay Başkanlığı ve TÜBİTAK tarafından bir komisyon kurulmuştur. Bu komisyon her bir rüzgar projesi için Teknik Etkileşim Analizi (TEA) raporu alana kadar tüm projeler durdurulmuştur. TEA çalışmasının yapılabilmesi için rüzgar türbinlerinin kesin yerleşim koordinatları ve tedarikçisinin belirlenmiş olması gerekmektedir. TÜBİTAK; koordinat ya da üretici firma değişikliği yapıldığında, yeni bir ödeme yapılmasını talep etmektedir. Bu nedenle üreticiler bu başvuruyu TEİAŞ iletim hatlarının ve trafo merkezlerinin ihalesinden sonra gerçekleştirip tüm izinler alındıktan sonra yapmaktadırlar. Bütün bu bilgiler ışığında;

-İhale sürecinde tıkanan nokta nedir? Sürecin bir an önce tamamlanarak santrallerin enerji üretmeye başlaması için neler yapılması planlanmaktadır?

Cevap 1:

TEİAŞ Genel Müdürlüğünce 380 kV Uzundere-Çeşme-Karaburun E.İ.H. ve 380 kV Çeşme, Karaburun trafo merkezlerinin ve 154 kV Urla trafo merkezinin ihaleleri tamamlanmış olup, 154 kV Uzundere-Urla E.İ.H. ihale sürecindedir. Söz konusu iletim tesislerinin tamamlanmasına müteakip santrallerin sisteme entegrasyonu sağlanacak olup, kullanım anlaşmaları yapılacaktır.

Soru 2:

TEİAŞ birim fiyatlarına göre ihale edilen iletim hatları ve şalt sahalarından artan miktarın geri iadesi düşünülmekte midir?

Cevap 2:

Havzada yer alan santrallerle bağlantı anlaşması yapılmış olup, yapılacak iletim tesisleri şirketler tarafından finanse edileceğinden konu ile ilgili bir protokol imzalanmıştır. Bu protokole göre proje çalışmalarının başlatılabilmesi için tesis bedelinin %10'u nakit %90'ı kadar teminat olarak alınmıştır. İhaleler sonuçlandıktan sonra ihale fiyatı üzerinden ilgili şirketlerden para alınacak olup, teminatlar geri iade edilecektir. Alınan bedel üzerinden de geri ödeme yapılacağından ihale edilen iletim hatları ve şalt sahalarından artan ya da eksilen bir fiyat olmayacaktır.

**İZMİR MİLLETVEKİLİ SAYIN MEHMET ALİ SUSAM'IN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/2358)**

Soru 3:

TÜBİTAK'a yapılacak ilk müracaattan sonra koordinat ya da üretici firma değişikliği gerçekleşmesi durumunda ikinci bir TEA analiz ücretinin alınmaması gündemde midir?

Cevap 3:

27.12.2010 tarihinde Bakanlığımız, Genel Kurmay Başkanlığı, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ve TÜBİTAK arasında imzalanan “Rüzgar Enerji Santrallerinin Kurulmasının, Haberleşme, Seyrüsefer ve Radar Sistemlerine olan Etkileşimi Konusunda İzin Süreçlerinin Oluşturulmasına İlişkin Protokol”ün “7.1 Maddesi Teknik Etkileşim Analiz bedeli; MW başına 750 TL’dir. Teknik Etkileşim Analizi öncesi Firmanın TÜBİTAK BİLGEM’e ödeyeceği toplam analiz bedeli; kurulması planlanan güç ile MW başına analiz bedelinin çarpımından oluşur.

7.2 Maddesi ise Firmanın (Genel Kurmay Başkanlığının Firmaya vereceği şartlı Teknik Etkileşim İzni hali hariç olmak üzere Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığına sunacağı projede değişiklik yapması durumunda ‘Teknik Etkileşim Analizi’ için tekrar TÜBİTAK BİLGEM’e başvurur ve Madde 7.1’deki bedelin %60’ı talep edilir” hükümlerine amirdir.

Soru 4:

TEİAŞ'ın ihale sürecinin uzaması nedeniyle süresi dolan kamu kurumları izin sürelerinin; ihale sürecinin tamamlanmasına kadar otomatik olarak uzatılması planlanmakta mıdır?

Cevap 4:

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27.12.2011 tarihli kararı ile bağlantısı Urla Trafo Merkezi olarak belirtilen şirketlere 18 ay, bağlantısı Çeşme ve Karaburun Trafo Merkezi olan şirketlere ise 24 ay ek tesis tamamlanma süresi verilmiştir.