



T.B.M.M.

CUMHURİYET HALK PARTİSİ
Grup Başkanlığı

Tarih : 03 Mart 2025

Sayı : 9742

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞI'NA

24717

Aşağıdaki sorularımın Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan BAYRAKTAR tarafından Anayasanın 98'inci, TBMM İçtüzüğü'nün 96'ncı ve 99'uncu maddeleri gereğince yazılı olarak yanıtlanmasını saygılarımla arz ederim. 28.02.2025


Deniz YAVUZYLMAZ
Zonguldak Milletvekili

TÜBİTAK MAM (Marmara Araştırma Merkezi) Yer Bilimleri Enstitüsü'nde Prof. Dr. Namık Yalçın, Prof. Dr. Sedat İnan ve arkadaşları başta olmak üzere bilim insanları, Zonguldak Taşkömürü Havzası'nda kömür kökenli doğal gaz (Coalbed Methane-CBM) potansiyeli konusunda 1991-1997 yılları arasında yaptıkları bilimsel ve teknik araştırmalar sonucunda kötümser senaryo ile 300 milyar m³ düzeyinde doğal gaz potansiyeli olduğu bulgusunu ortaya koymuşlardır. Kömür kökenli doğal gazın üretilmesinin ekonomik değerinin yanı sıra grizu riskinin bertaraf edilmesi bakımından da hayati önemi bulunmaktadır. ABD'de 2010'lu yıllarda sadece kömür sahalarından yılda ülkemizin yıllık toplam tüketiminden fazla kömür kökenli doğal gaz üretildiği bilinmektedir.

Türkiye Taşkömürü Kurumu (TTK) 2005 yılında ihale yoluyla Zonguldak bölgesindeki 7.000 km²'lik taşkömürü havzasında kömür kökenli doğal gazın üretimi için özel bir firmaya ruhsat vermiştir. TTK'nın Kastamonu Azdavay Bölgesi'ndeki 1.500 km²'lik ruhsat sahasında ise kömür kökenli doğal gaz üretim ruhsatı 2012 yılında başka bir özel firmaya verilmiştir.

Konuya ilişkin 13.12.2024 tarihinde iletmiş olduğum soru önergesine, Anayasanın "Cumhuriyet'in Temel Organları" başlıklı 3. kısmının yasama bölümünün 98. Maddesine aykırı biçimde, süresi geçtikten sonra cevap verilmiştir. Bu cevaba göre: "Zonguldak Taşkömürü Havzasında CBM üretimine ilişkin TPAO tarafından yürütülen çalışmalar kapsamında açılan kuyulardan yaklaşık 20 bin m³'lük deneme amaçlı üretim yapılmış olup, bu yöndeki çalışmalara devam edilmektedir." denilmiştir. Bununla beraber, sorduğumuz diğer sorulara cevap verilmemiştir.

Buna göre;

1. TPAO tarafından yapılan 20 bin m³'lük deneme amaçlı üretimin sonuçları neler olmuştur? Pilot üretim başarılı olmuş mudur?
2. Ruhsat verilen şirket ya da şirketler kömür kökenli doğal gazın üretimi konusunda yeterli yetkinlik ve deneyime sahip midir? Söz konusu sahaların ve şirket ya da şirketlerin seçiminde hangi kriterler dikkate alınmıştır?

3. Yaklaşık 20 bin m³'lük deneme amaçlı üretimi ruhsat sahibi şirketin değil de TPAO'nun yapmasının nedeni nedir?
4. Bundan sonraki doğal gaz üretimlerini de TPAO mu yapacaktır?
5. İlgili sahada toplam kaç adet kuyu vardır?
6. TPAO 20 bin m³'lük deneme amaçlı doğal gaz üretimini hangi kuyulardan gerçekleştirmiştir?
7. TPAO 20 bin m³'lük deneme amaçlı doğal gaz üretimini hangi tarihlerde, hangi sürede gerçekleştirmiştir?
8. İlgili sahada devam edilen çalışmalar bağlamında, bu çalışmaların hangi tarihte tamamlanması planlanmaktadır?
9. İlgili sahada devam edilen çalışmalar bağlamında, doğal gaz üretimi işini gerçekleştirecek olan TPAO mu yoksa ruhsat sahibi şirket mi olacaktır?
10. Ruhsat verilen şirketler başarılı değilse ve/veya yükümlülüklerini yerine getirmemişlerse ruhsatları neden iptal edilmemiştir?
11. Ruhsat verilen şirketlerin doğal gaz arama ve üretim konusundaki yetkinlik ve tecrübeleri nelerdir? 28.02.2025

