



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

16 Aralık 2014

Sayı : 64272063- 610 - 3710  
Konu :Yazılı Soru Önergesi (7-55088)

**TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA**

**İlgi:** TBMM Başkanlığının 19.11.2014 tarih ve 43452547-120.00-203053 sayılı yazısı.

Adana Milletvekili Sayın Seyfettin YILMAZ'ın tarafıma tevcih ettiği 7/55088 esas numaralı yazılı soru önergesi T.B.M.M. İç Tüzüğü'nün 99 uncu maddesi gereği Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı Genel Müdürlüğü'nden alınan bilgiler doğrultusunda aşağıda cevaplandırılmaktadır.

Bilgilerinize arz ederim.

**Taner YILDIZ**  
Bakan

**EK :**  
Önerge Cevabı (1 Sayfa)

ADANA MİLLETVEKİLİ SAYIN SEYFETTİN YILMAZ'IN  
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI  
(7/55088)

**Sorular 1, 2:**

9 Nisan 2011 tarihinde TPAO Genel Müdürü Mehmet UYSAL Karadeniz'de yapılan petrol çalışmaları ile ilgili Sürmene-1 kuyusunun delindiğini 4 bin 800 metreye gelindiğinde yeraltından alınan numunelerin içerisinde çok güzel petrol emareleri bulunduğunu ve Hazar Denizindeki petrollere çok benzeyen kalitesi yüksek olduğunu açıklamıştır. Bu bilgiler ışığında;

- Yapılan çalışmalarda petrol rezervi nedir?
- Üretime geçilmiş midir? Geçildi ise günlük üretim nedir?

**Cevaplar 1, 2:**

Doğu Karadeniz'de 3534 nolu ruhsatta Leiv Eriksson Platformu ile sondajına başlanan Sürmene-1 kuyusunda 4.798-4.808 metreleri arasından alınan sidewall core (kuyu cidarı karot) örneklerinde petrol emarelerine rastlanmış ve karotlar petrolün kökenini belirlemek üzere Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı Genel Müdürlüğü (TPAO) Araştırma Merkezi Jeokimya Müdürlüğü tarafından kökensel analizlere tabi tutulmuştur. Yapılan analizlerde düşük kükürt içeriği (% 0.4) ve petrolün kalitesine işaret eden yüksek API değerlerine (33.6) sahip olan petrol örneklerinin Hazar Havzası'nda üretilen Maykop (Oligosen-Erken Miyosen) yaşlı kaynak kayalardan türemiş petroller ile kökensel olarak eşdeğer oldukları sonucuna varılmıştır. 01.02.2011 tarihinde kuyuda yaşanan teknik problemlerden dolayı sondaja geçici olarak ara verilmiştir. 2.10.2011 tarihinde Kastamonu-1 kuyusunun sondajının tamamlanmasının ardından Sürmene-1 kuyu lokasyonuna tekrar gidilmiş, kuyuya yeniden giriş sağlanarak Sürmene-1 RE adıyla, kuyuda daha önce test edilemeyen 4.830-5.750 metreleri arasındaki birincil ve ikincil rezervuarlara ulaşmaya çalışılmıştır. Kuyu 5.648 metrede, yaşanan basınç problemleri nedeniyle bitirilmiş, bu nedenle alt seviyelerde kesilmesi planlanan birincil rezervuar seviyeye ulaşamamıştır.

Kuyuda 4.800 metreler civarında petrol emarelerinin gözlendiği seviyelerde bir rezervuar kaya olmaması, kesilen ikincil rezervuar seviyede petrol varlığına rastlanmamış olması ve birincil rezervuar seviyeye de yüksek basınç zorlukları nedeniyle ulaşamamış olması rezerv belirleme çalışması yapmasına engel teşkil etmiştir. Sonuç olarak, kuyuda bir üretim söz konusu olmamakla birlikte kuyunun bulunduğu alanın güneyinde yer alan bazı yapıların potansiyelini tespit etmeye yönelik jeolojik-jeofizik çalışmalar devam etmektedir.