



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



2025 AİLE YILI

7/25470 GK 126

GÜNLÜDÜR

27 Mayıs 2025

Sayı : 64272063-610- **330638**
Konu : Yazılı Soru Önergesi (7/25470)

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İlgi : 21/03/2025 tarihli ve E-43452547-120.07-1602196 sayılı yazınız.

Diyarbakır Milletvekili Sayın Sezgin TANRIKULU'nun tarafıma tevcih ettiği 7/25470 esas numaralı yazılı soru önergesi Türkiye Büyük Millet Meclisi İçtüzüğü'nün 99 uncu maddesi gereği ekte cevaplandırılmaktadır.

Bilgilerinizi arz ederim.


Alparslan BAYRAKTAR
Bakan

Ek: 7/25470 Esas Numaralı Önerge Cevabı (1 Sayfa)



**DİYARBAKIR MİLLETVEKİLİ SAYIN SEZGİN
TANRIKULU'NUN YAZILI SORU ÖNERGESİNE
İLİŞKİN CEVAPLAR**

DÖNEM
28/3

ESAS NO
7/25470

On İkinci Kalkınma Planında yer alan; “Enerji ve sanayi sektörlerinin hammadde ihtiyacını karşılamak üzere yurt içi ve yurt dışındaki arama çalışmaları artırılacak, yapılacak önceliklendirme çerçevesinde ekonomik potansiyeli yüksek, stratejik ve kritik madenlerin aranmasına öncelik verilecektir.” hedefinin gerçekleştirilmesi için 2025 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programında benimsenen “Karada ve Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti (KKTC) ’nin deniz ruhsat sahaları dâhil olmak üzere denizlerde petrol ve doğal gaz arama faaliyetleri kapsamında sismik ve sondaj çalışmaları yoğunlaştırılacaktır.” politikası doğrultusunda Ham petrol ve doğal gaz arama ve üretimine yönelik olarak kara ve deniz alanlarında 270 kuyuda sondaj yapılması faaliyeti projelendirilmiştir. İlgili proje kapsamında 2025 yılı Ocak ayı sonu itibariyle KKTC’nin ruhsat alanları hariç 61 kuyuda sondaj çalışmasına başlanmış olup, çalışmalara devam edilmektedir.

Petrol ve doğal gaz arama ve üretim faaliyetleri kapsamında özellikle derin denizlerde gerçekleştirilen operasyonların maliyet ve miktarları sektör dinamikleri doğrultusunda ve kuyu bazlı takip edilmekte, her bir kuyunun özgün karakteristiği (sahanın jeolojik rezervuar şartları, rezervin büyüklüğü, kayaç yapısı, keşfin derinliği, sondaj teknikleri gibi) ile ihtiyaç duyulan çeşitli servis ve ekipmanlar gibi faktörler kuyu maliyetinin ve üretim miktarının belirlenmesinde önemli rol oynamaktadır. Aynı doğrultuda sahalarda görevlendirilecek personel sayısı da operasyonun yoğunluğu ve kapsamına göre değişkenlik göstermektedir.

Keşfedilen petrolün Ülkemiz ekonomisine katkısı, petrol fiyatları, döviz kuru ve yıllık gerçekleşen üretim miktarı gibi ekonomik faktörlerin yanı sıra, jeopolitik gelişmeler, uluslararası ticaret politikaları ve küresel arz-talep dengeleri gibi dışsal faktörlere bağlı olarak değişkenlik göstermektedir.

Yeni keşif çalışmaları ile ilgili olarak; Şırnak bölgemizde son zamanlarda yürütülen faaliyetler kapsamında Gabar Dağı ve civarı bugün Ülkemizin en fazla petrol üretimi yapılan bölgesi haline getirilmiş olmakla birlikte, Doğu Anadolu, Güneydoğu Anadolu ve Trakya bölgelerimizde de yeni arama faaliyetleri planlanmıştır. Mevcut durumda toplam yurtiçi doğal gaz üretimimiz günlük yaklaşık 10,2 milyon m³ olup, 4 milyondan fazla konutun doğal gaz ihtiyacı kendi gazımızla karşılanmaktadır.

Türkiye Petrolleri A.O. Genel Müdürlüğü (TPAO), KKTC deniz yetki alanlarındaki faaliyetlerini KKTC Hükümeti tarafından TPAO’ya tahsis edilen alanlarda yürütmektedir.

3 boyutlu sismik veri toplama faaliyetleri deniz sahalarının yanında kara alanlarında Güneydoğu Anadolu ve Trakya bölgelerinde yürütülecektir. Her proje kendi özgün koşullarına göre farklı maliyetler içerdiğinden araştırma yapılacak bölgenin büyüklüğü, sismik verinin toplama derinliği, kullanılan ekipman ve teknolojilerin türü, veri işleme ve analiz süreçleri, saha koşulları ve birlikte meteorolojik şartlar yanı sıra çevresel faktörler de maliyet üzerinde etkili olabilmektedir.

Bununla birlikte 6491 sayılı Türk Petrol Kanunu’nda ve ilgili diğer mevzuatta yerli ham petrol ve doğal gaz üretiminin artırılmasına yönelik kapsamlı teşvik mekanizmaları bulunmaktadır.