



Sadullah Kısacık  
DEVA Partisi Genel Başkan Yardımcısı  
Adana Milletvekili

**TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA**

Aşağıdaki sorularımın Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Sayın Alparslan BAYRAKTAR tarafından Anayasanın 98'inci ve TBMM İçtüzüğü'nün 96'ıncı ve 99'uncu maddeleri gereğince yazılı olarak cevaplandırılmasını saygılarımla arz ederim. **04.06.2025**

Sadullah KISACIK

Adana Milletvekili

17 Mayıs 2025 tarihinde Cumhurbaşkanı Sayın Recep Tayyip Erdoğan ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar tarafından Karadeniz'deki Göktepe-3 kuyusunda 75 milyar metreküplük yeni doğal gaz rezervi keşfedildiği açıklanmıştır. Bu keşfin ekonomik değerinin yaklaşık 30 milyar dolar olduğu ve bu miktarın Türkiye'deki tüm hanelerin doğal gaz ihtiyacını yaklaşık 3,5 yıl boyunca karşılayabileceği ifade edilmiştir.

Sondaj çalışmalarının 27 Mart 2025'te Abdülhamid Han sondaj gemisiyle başlatıldığı ve 49 gün içinde, yaklaşık 3.500 metre derinlikte keşfin tamamlandığı belirtilmiştir. Keşif, Bulgaristan sınırına yakın, Karadeniz'in batı kesiminde yer alan bir bölgede yapılmıştır. Bu gelişme, Sakarya Gaz Sahası Projesi kapsamındaki ikinci büyük rezerv açıklaması olarak sunulmuştur.

Ancak geçmişte kamuoyuna duyurulan bazı rezerv miktarlarının, daha sonra yapılan teknik analiz ve saha testleri sonucunda revize edildiği göz önüne alındığında, Göktepe-3 kuyusundaki rezerv miktarının hangi jeolojik ve jeofiziksel verilere, log analizlerine, kuyu



Sadullah Kısacık  
DEVA Partisi Genel Başkan Yardımcısı  
Adana Milletvekili

testlerine ve rezervuar modellemelerine dayanarak açıklandığı konusu belirsizliğini korumaktadır. Rezervin ekonomik anlamda üretilebilir olup olmadığı, teknik olarak ne düzeyde güvenilir kabul edildiği ve uluslararası standartlara göre hangi sınıfa (kanıtlanmış, muhtemel veya mümkün rezerv) dahil olduğu kamuoyu açısından açıklığa kavuşturulmalıdır.

Bu noktada, rezerv sınıflandırması ve raporlaması konusunda Petroleum Resources Management System (PRMS) gibi sistemler, rezervlerin bilimsel olarak test edilmiş verilere dayanarak kategorize edilmesini zorunlu kılmaktadır. Aynı şekilde, ABD Menkul Kıymetler ve Borsa Komisyonu (SEC) yalnızca ekonomik ve teknik olarak üretilebilir rezervlerin “kanıtlanmış” olarak ilan edilmesine izin verirken, Kanada’da uygulanan NI 51-101 ve Avustralya’daki JORC Code gibi sistemler, rezerv tahminlerinin bağımsız denetime tabi tutulmasını ve sonuçların şeffaf biçimde kamuoyuyla paylaşılmasını zorunlu kılmaktadır.

Göktepe-3 kuyusunda açıklanan rezervin, uluslararası standartlara göre nasıl sınıflandırıldığı; hangi testler ve ölçümlerle desteklendiği, ekonomik değeri hesaplanırken hangi doğal gaz fiyatı, maliyet kalemleri ve tüketim senaryolarının dikkate alındığı; üretime geçiş için hangi yatırım ve altyapı kararlarının alındığı gibi kritik sorular henüz kamuoyuyla paylaşılmamıştır.

Sonuç olarak, açıklanan keşfin yalnızca siyasi ve sembolik değil, aynı zamanda teknik, ekonomik ve stratejik boyutlarıyla da değerlendirilmeye açık olması ve kamuoyunun bu konularda şeffaf biçimde bilgilendirilmesi, demokratik denetim ve kamu yararı ilkeleri çerçevesinde büyük önem taşımaktadır.

Bu çerçevede, Göktepe-3 kuyusunda açıklanan doğal gaz rezervinin teknik doğruluğu, ekonomik üretilebilirliği, uluslararası standartlara uygunluğu, kamu kaynaklarına etkisi ve stratejik sonuçları konusunda mevcut belirsizliklerin giderilmesi büyük önem arz etmektedir. Keşfin ilan edilen büyüklüğü ve ekonomik değerine karşın, bu verilerin hangi analizlere dayandığı ve nasıl doğrulandığı hususları kamuoyuyla açık biçimde paylaşılmamıştır.



29289

Sadullah Kısacık  
DEVA Partisi Genel Başkan Yardımcısı  
Adana Milletvekili

**Bu bağlamda;**

1. Göktepe-3 kuyusunda bulunan doğal gaz rezervinin 75 milyar metreküp olduğu hangi test, log ve analiz süreçleriyle doğrulanmıştır?
2. Göktepe-3 kuyusunda keşfedildiği açıklanan 75 milyar metreküplük doğal gaz rezervinin ekonomik değeri 30 milyar dolar olarak belirtilmiştir. Bu hesaplama hangi uluslararası doğal gaz birim fiyatı üzerinden yapılmıştır? Kullanılan birim fiyat nedir?
3. Bu rezervin çıkarılması ve sisteme entegre edilmesi için planlanan toplam yatırım tutarı ve altyapı maliyeti nedir? Bu yatırımın kamu bütçesine etkisi nasıl olacaktır?
4. Sakarya Gaz Sahası'ndaki daha önce keşfedilen rezervlerin bugüne kadar ne kadarı çıkarılmış, ne kadarı yurtiçi tüketime yönlendirilmiştir? Daha önce ilan edilen rezervlerin gerçekleşme oranı nedir?
5. Göktepe-3 kuyusundaki gazın yerli şebekeye bağlanması için planlanan zaman çizelgesi nedir? Üretim ne zaman başlayacaktır ve hangi yıllık miktarlarla sürdürülecektir?
6. 75 milyar metreküplük rezervin "3,5 yıl tüm hane tüketimini karşılayabileceği" yönündeki ifade hangi yıllık ortalama hane halkı tüketimine dayanmaktadır? Bu hesaba sanayi ve enerji santralleri gibi diğer tüketici grupları dahil edilmiş midir?
7. 2024 yılı itibarıyla Türkiye'nin yıllık toplam doğal gaz tüketimi ne kadardır? Bu tüketimin ne kadarı ithalatla karşılanmaktadır? Yeni rezervin bu ithalat oranlarını ne ölçüde düşürmesi beklenmektedir?
8. Göktepe-3 kuyusundaki üretim süreci için herhangi bir dış finansman, uluslararası ortaklık veya teknoloji transferi öngörülmekte midir? Varsa hangi şirketler bu süreçte yer almaktadır?
9. Rezervin bulunmasına yönelik süreçlerde yabancı danışmanlık firması veya teknoloji sağlayıcı kuruluşlarla iş birliği yapılmış mıdır? Yapıldıysa bunlar kimlerdir?
10. Sakarya Gaz Sahası ve Göktepe-3 keşiflerine ilişkin bugüne kadar yapılan toplam kamu yatırımı ne kadardır? Bu yatırımların finansmanı için Hazine veya kamu kuruluşları tarafından alınan dış borç tutarları nedir?
11. Yeni keşfin çevresel etki değerlendirmesi (ÇED) süreci tamamlanmış mıdır? Karadeniz ekosistemine ve balıkçılığa olası etkileri nasıl değerlendirilmiştir?

TBMM Halkla İlişkiler Binası  
6. Kat / E-614 Bakanlıklar/ Ankara  
Telefon: +90 (312) 420 57 52 – 53 Faks: +90 (312) 420 22 20



29289

Sadullah Kısacık  
DEVA Partisi Genel Başkan Yardımcısı  
Adana Milletvekili

12. Bu keşif sonrasında Enerji Bakanlığı tarafından doğal gaz arz güvenliğini sağlamak üzere yapılan rezerv ve stok planlamasında ne tür değişiklikler öngörülmektedir?
13. Göktepe-3 keşfinin Türkiye'nin 2030 enerji arz projeksiyonuna katkısı ne şekilde öngörülmektedir?