



T. B. M. M.  
IYI PARTI  
GRUP BAŐKANLIĐI

Tarih: 3.04.2026

Sayı: 658

10/3992



Őenol SUNAT

Manisa Milletvekili

Milli Eđitim, Kùltùr, Gençlik ve Spor Komisyonu Üyesi

## TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŐKANLIĐINA

Elektrik ve doğalgaz fiyatlarına Nisan 2026 itibariyle zam yapılacağına iliŐkin değerlendirmeler, mevcut piyasa verileri ile çeliŐen bir tablo ortaya koymakta ve kamuoyunda ciddi soru iŐaretlerine neden olmaktadır. Özellikle elektrik üretim maliyetlerinde yaŐanan düşüŐe rağmen fiyat artışı yönünde bir politika izlenmesi, enerji piyasasında maliyet esaslı fiyatlandırma ilkesinin sorgulanmasına yol açmaktadır.

Bu çerçevede; elektrik ve doğalgaz fiyatlarında artış beklentisinin dayandığı maliyet unsurlarının hangi kalemlerden oluştuğu, elektrik üretim maliyetlerindeki düşüŐe rağmen elektrik fiyat artışı öngörülmesinin ekonomik ve teknik gerekçeleri, yenilenebilir enerji kaynaklarındaki artışın (hidroelektrik, rüzgâr ve güneŐ) piyasa fiyatlarına neden yeterince yansımadağı, tavan fiyat uygulamasının piyasa dengeleri ve rekabet koŐulları üzerindeki etkilerinin incelenmesi amacıyla, Anayasa'nın 98'inci ve Türkiye Büyük Millet Meclisi İttüzüğü'nün 104 ve 105'inci maddeleri uyarınca bir Meclis Araştırması açılması hususunu saygıyla arz ve teklif ederiz.

Őenol SUNAT  
Manisa Milletvekili

## GEREKÇE

Elektrik Piyasaları İşletme A.Ş. (EPIAŞ) tarafından yayımlanan 2026 yılı Ocak ve Şubat ayı verileri, özellikle elektrik fiyatlarında aşağı yönlü belirgin bir hareket yaşandığını ortaya koymaktadır. Ocak 2026'da aritmetik ortalama piyasa takas fiyatı (PTF) 2.894,92 TL/MWh olarak gerçekleşirken, Şubat 2026'da bu rakam 2.078,20 TL/MWh'ye gerilemiştir. Buna göre yalnızca bir ay içinde elektrik piyasası referans fiyatında 816,72 TL/MWh tutarında, oransal olarak ise yaklaşık %28,21 düzeyinde bir düşüş meydana gelmiştir.

Fiyatlardaki bu gerilemenin temel nedeni, üretim kompozisyonunda maliyet düşürücü nitelikte gerçekleşen değişimdir. Şubat 2026'da yağışlardaki güçlü artışın baraj doluluk oranlarını yükselttiği, enerji amaçlı barajlarda doluluk oranının 2025'teki %45,1'den 2026'da %54,4'e çıktığı, hidroelektrik kaynaklı üretimin ise rekor seviyelere ulaştığı görülmektedir.

Ocak ayında 32.116.665 MWh olan toplam elektrik üretimi içinde doğal gazın payı 8.073.048 MWh ile %25,14, hidrolik üretimin payı ise 4.228.014 MWh ile %13,16 seviyesinde gerçekleşmiştir. Şubat ayında ise toplam üretim 27.636.587 MWh'ye gerilemekle birlikte, üretim yapısı belirgin biçimde değişmiştir. Hidrolik üretim 8.211.557 MWh'ye yükselerek toplam üretimin %29,71'ini oluşturmuş; buna karşılık doğal gaz kaynaklı üretim 2.609.040 MWh'ye gerileyerek toplam üretim içindeki payı %9,44'e düşmüştür.

Böylece sadece bir aylık dönemde hidrolik üretim miktarı 3.983.543 MWh artmış, yani %94,22 oranında yükselmiş; doğal gazdan üretim ise 5.464.008 MWh azalmış, yani %67,68 oranında gerilemiştir. İthal kömür kaynaklı üretim de aynı dönemde 7.053.981 MWh'den 5.638.808 MWh'ye düşmüş ve %20,06 oranında azalmıştır. Buna karşılık rüzgârın payı Şubat ayında 4.047.577 MWh ile %14,65 düzeyinde kalmış, diğer yenilenebilir ve yerli kaynaklarla birlikte toplam düşük maliyetli üretim ağırlığı artmıştır.

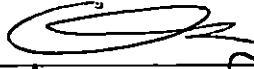
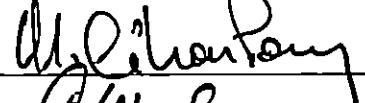




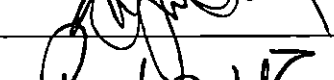
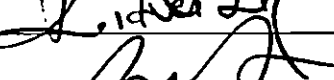
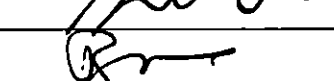
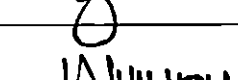

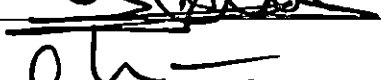

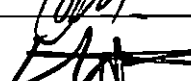
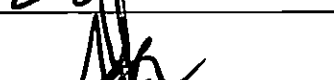
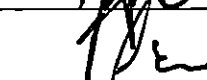


Bununla birlikte Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yapılan açıklamalarda, Nisan 2026 itibarıyla doğal gaz ve elektrik fiyatlarında değerlendirme yapılabileceği mesajı kamuoyuyla paylaşılmıştır.

Diğer taraftan Elektrik Üreticileri Derneği'nin Hazine ve Maliye Bakanlığı'na başvurarak Nisan 2025'ten bu yana 3.400 TL/MWh seviyesinde uygulanan azami fiyatın artırılmasını talep ettiği, gerekçe olarak ise özellikle doğal gaz santrallerinin maliyet baskısını gösterdiği belirtilmektedir.

Elektrik üretiminde yüksek maliyetli üretim kaynaklarının payı önemli ölçüde gerilemiş ve elektrik üretim maliyetlerinde açık bir düşüş yaşanmışken, elektrik ve doğal gaz fiyatlarında artış beklentisinin gündeme gelmesi, fiyat oluşum mekanizmasının maliyet esaslı işleyişine dair ciddi soru işaretleri doğurmaktadır.

Bu durum, fiyat artışı taleplerinin piyasa gerçekleriyle ne ölçüde uyumlu olduğu ve bu taleplerin tüketici tarifelerine yansıtılmasının kamu yararı ile bağdaşıp bağdaşmadığının incelenmesini zorunlu kılmaktadır.

Bu nedenle; enerji piyasasında fiyat oluşum süreçlerinin tüm boyutlarıyla değerlendirilmesi, maliyet düşüşlerinin nihai tarifelere yansıtılma düzeyinin ortaya konulması, tavan fiyat uygulamasının etkilerinin analiz edilmesi ile sürdürülebilir, adil ve şeffaf bir enerji fiyatlandırma sisteminin oluşturulmasına yönelik politika adımlarının belirlenmesi amacıyla Meclis araştırması açılması zaruridir.

ADI SOYADI	SEÇİM BÖLGESİ	İMZA
Selcan Tascı	Tekirdağ	
M. Cihan Paçacı	İstanbul	
Ömer Karalcaç	Aydın	
Metin Ergun	Manisa	
Ersin Beyaz	İstanbul	
Duygu Karaman	İstanbul	
H. Seret Olgun	Akhisar Karahisar	
Lidvan LİZ	Çarşamba	
A. Fatik Gökçin	Hatay	
Burak Dalgın	Balıkesir	
A. Esret Fırlıoğlu	Ankara	
Yusuf AYDIN	TRABZON	
Ayysce Türktaş	Adana	
Turan Yıldız	Aksaray	
Y. Selçuk Türktaş	Bursa	
Hasan Toktaş	Bursa	
Yusuf Öztürk	Denizli	
Erhan Usta	Samsun	
Yusuf Akın	ANKARA	