



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



COP31
TÜRKİYE
ANTALYA

7/48397 GK 12

GÜNLÜDÜR

23 Ekim 2026

Sayı : 64272063-610-431917
Konu : Yazılı Soru Önergesi (7/48397)

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İlgi : 09.09.2026 tarihli ve E-43452547-120.07.04-1936404 sayılı yazınız.

Denizli Milletvekili Sayın Yasin ÖZTÜRK'ün tarafıma tevcih ettiği 7/48397 esas numaralı yazılı soru önergesi, Türkiye Büyük Millet Meclisi İçtüzüğü'nün 99 uncu maddesi gereği ekte cevaplandırılmaktadır.

Bilgilerinizi arz ederim.


Alparslan BAYRAKTAR
Bakan

Ek: 7/48397 Esas Numaralı Önerge Cevabı (2 Sayfa)



**DENİZLİ MİLLETVEKİLİ SAYIN YASİN ÖZTÜRK'ÜN
YAZILI SORU ÖNERGESİNE İLİŞKİN CEVAPLAR**

**DÖNEM
28/4**

**ESAS NO
7/48397**

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) Elektrik İstatistikleri verilerine göre, 2025 yılında Türkiye'nin yıllık elektrik üretiminin %12,4'ü (44,26 milyar kWh) yerli kömür ve %21,5'i (76,59 milyar kWh) ithal kömür olmak üzere toplam %33,9'u (120,86 milyar kWh) kömürden sağlanmıştır.

2025 yılında toplam taşkömürü tüketimi 44,2 milyon ton olup termik santraller 26,4 milyon ton taşkömürü tüketimi ile toplam tüketim içerisinde %62,4'lük paya sahiptir.

Yürürlüğe giren “Elektrik Üretim Anonim Şirketi Tarafından Yerli Kömür Yakıtlı Elektrik Üretim Santrallerini İşleten Şirketlerden Elektrik Enerjisi Teminine İlişkin Usul ve Esaslar” dâhilinde belli şartları sağlayan (çevre yatırımlarının yapılması, kamu ve işçi alacaklarının bulunmaması) Yerli Kömür ile Yerli İthal Kömür Karışımı Yakıtlı Elektrik Üretim Santrallerini İşleten Özel Şirketlerden Elektrik Enerjisi Alım İş kapsamında şirketler ile 2025 Ekim - 2029 Aralık dönemlerini kapsayacak şekilde anlaşmalar imzalanmıştır.

Kapasite Mekanizması kapsamındaki ödemeler Elektrik Piyasası Kapasite Mekanizması Yönetmeliği uyarınca gerçekleştirilmekte olup, kapasite ödemelerinin hesaplanmasında dikkate alınan sabit ve değişken maliyet bileşenleri her kaynak türü için ayrı ayrı olmak üzere belirlenmekte ve bu bileşenler Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) Kurul Kararı ile belirlenen formüller uyarınca aylık olarak güncellenmektedir. Ayrıca TEİAŞ tarafından bütçe dağılımı aylık bazda EPDK'ya raporlanmakta ve bu dağılımın kontrolü EPDK tarafından gerçekleştirilmekte olup, kapasite mekanizması kapsamında santrallere yapılan ödemeler ile santral bazlı kapasite mekanizması ödemelerine ilişkin bilgilere TEİAŞ'ın <https://www.teias.gov.tr/kapasite-mekanizmasi-odeme-listeleri> internet adresinde yayımlanan tablolardan ulaşılabilmektedir. YEKDEM ve/veya yerli katkı fiyatı kapsamında her bir santrale ödenen güncel tutarlar Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (EPIAŞ)'ın <https://seffaflik.epias.com.tr> internet adresindeki “YEKDEM” başlığı altındaki “YEK Bedeli (YEKBED)” modülü üzerinden kamuoyu ile paylaşılmaktadır.

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu doğrultusunda, elektrik üretim yatırımları serbest ve rekabetçi piyasa kuralları çerçevesinde özel sektör eliyle de yürütülebilmektedir. Yasal çerçeve altında, mevcut santrallerde kapasite artışı veya yeni santral yapılması gibi kararlar, bağımsız tüzel kişilerin mevzuata uyum gözeterek kendi ticari inisiyatifleri ve finansal fizibiliteleri doğrultusunda aldıkları kararlara göre şekillenmektedir.

Küresel ve ulusal ölçekte artan elektrik talebinin karşılanması ve elektrik arz güvenliğinin kesintisiz sağlanması amacıyla sistemin dengeli ve yedekli bir şekilde kurgulanması büyük önem taşımakla birlikte; rüzgâr ve güneş gibi yenilenebilir enerji kaynaklarının meteorolojik koşullara bağlı olarak kesintili üretim karakteristiği göstermesi sebebiyle talebin zirve yaptığı dönemlerde ve dalgalanma anlarında sistem kararlılığının korunması adına esnekliği yüksek, emre amade ve sürekli üretim yapabilen baz yük santrallerine ihtiyaç duyulmaktadır. Bu kapsamda yerli kömüre dayalı santraller, yenilenebilir enerjinin bir alternatifi olarak değil; dışa bağımlılığı azaltan, sistem frekansını dengede tutan ve yenilenebilir kaynakların şebekeye güvenli entegrasyonunu sağlayan tamamlayıcı bir unsur olarak değerlendirilmektedir. Bakanlığımızca yayımlanan Türkiye Ulusal Enerji Planı projeksiyonlarına göre kömürden sağlanan üretim katkısı 2053 yılına kadar azalarak devam edecek ve bu santraller teknik ömürleri doluncaya kadar sisteme rezerv kapasite ile esneklik desteği sunmaya devam edecektir.

Bakanlığımızın stratejik hedefleri doğrultusunda yerli ve yenilenebilir kaynakların portföydeki payını artırmak ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üretimi teşvik edilmekte olup, Bu amaç doğrultusunda 2005 yılı itibarıyla Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun (YEK Kanunu)'nda yapılan düzenlemeler ile yenilenebilir enerji kaynaklarına alım garantisi ve arazi edinimlerinde indirim uygulanabilmektedir. Yine YEK Kanunu'nda 2011 yılında yapılan değişiklikle, yenilenebilir enerji üretim tesislerine 10 yıl süreyle alım garantisi ve söz konusu YEK belgeli üretim tesislerinde kullanılan ekipmanın ilgili mevzuatta belirtilen oranda ülkemiz sınırları içerisinde üretilmiş olması halinde yerli aksam destekleme fiyatı uygulanmıştır.



**DENİZLİ MİLLETVEKİLİ SAYIN YASİN ÖZTÜRK'ÜN
YAZILI SORU ÖNERGESİNE İLİŞKİN CEVAPLAR**

**DÖNEM
28/4**

**ESAS NO
7/48397**

Yerli Aksam Yönetmeliği kapsamında teşvik verilen tüm aksam/bütünleştirici parçalar için HES'lerde %100, RES'lerde %60-65, GES'lerde %70, JES'lerde %50-55, BES'lerde %60-65 oranında yerli üretim seviyesine ulaşılmıştır. Bunların yanı sıra, özellikle Karadeniz doğal gazı başta olmak üzere doğal gaz ve petrol arama faaliyetleri kapsamında yerli üretim altyapısını geliştirecek çalışmalara hız kesmeden devam edilmektedir.

Türkiye'nin ekonomik ve sanayi faaliyetlerindeki gelişmelere bağlı olarak elektrik talebinin önümüzdeki dönemlerde artacağı öngörülmektedir. Artan elektrik talebinin güvenilir ve kesintisiz şekilde karşılanabilmesi amacıyla elektrik üretiminde kaynak çeşitliliğinin korunması ve özellikle yerli ve yenilenebilir kaynakların etkin şekilde değerlendirilmesi önem taşımaktadır. Önümüzdeki döneme ilişkin planlamalar da bu doğrultuda ortaya konulacaktır.

Bakanlığımızın temel misyonu; küresel bir yaklaşımla enerji ve maden kaynaklarını verimli, çevreye duyarlı, sürdürülebilir ve azami yerlilikle değerlendirerek ülke refahına en yüksek katkıyı sağlamak, vizyonu ise insan ve çevreyi merkeze alan, enerji ve madencilikte dönüşümü gerçekleştirmiş, kaynak ve teknolojide yetkin bir Türkiye inşa etmektir. Bu çerçevede Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığınca belirlenen emisyon ve toz sınırı değerlerine uyumun kontrolü amacıyla Baca Gazı Arıtma Sistemleri üzerine Sürekli Emisyon Ölçüm Sistemi (SEÖS) tesis edilmiş olup, ölçüm sonuçları anlık olarak elektronik ortamda anılan Bakanlığın ilgili il müdürlüklerince takip edilmektedir.

Ülkemizin 2053 Net Sıfır Emisyon ve yeşil kalkınma hedefleri doğrultusunda, düşük karbonlu ekonomiye geçiş sürecinin toplumsal ve ekonomik etkilerini yönetmek amacıyla hazırlık çalışmaları devam eden "Ulusal Adil Geçiş Stratejisi", Çalışma ve Sosyal Güvenlik Bakanlığı koordinasyonunda yürütülmektedir.

TÜİK tarafından hazırlanan rapora göre 2024 yılında elektrik ve ısı üretimi toplam karbondioksit (CO₂) emisyon miktarı 149,9 milyon tondur.

Enerji Verimliliği 2030 Stratejisi ve II. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı gibi Ülkemizin sürdürülebilir kalkınmasında önemli role sahip olan enerji verimliliği uygulamalarını desteklemek ve politikalara entegre ederek yaygınlaştırmak üzere çalışmalar yürütülmekte, bu çalışmalar çeşitli politika belgeleri ile desteklenmekte ve yönlendirilmektedir.

Ayrıca, kesintisiz üretim kapasitesiyle hem elektrik şebekemizin yönetimine katkı sağlaması hem de enerji portföyümüzde kaynak çeşitliliğini artırması gibi özellikleri bulunan nükleer enerji de ülkemizin enerji alanındaki stratejik yatırımlarındandır.

Önerge içeriğinde yer alan ve diğer bakanlıkların görev alanına giren hususlara ilişkin bilgilerin ilgili kurum/kuruluşlardan alınmasının uygun olacağı değerlendirilmektedir.