Aylık Enerji Bülteni

TSKB Ekonomik Araştırmalar

Ağustos 2026 #99

Ezgi İpek Koçlu ipeke@tskb.com.tr
Can Hakyemez hakyemezc@tskb.com.tr

4 Eylül 2026

Türkiye ve Suudi Arabistan arasında imzalanan yenilenebilir enerji anlaşması Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girdi.

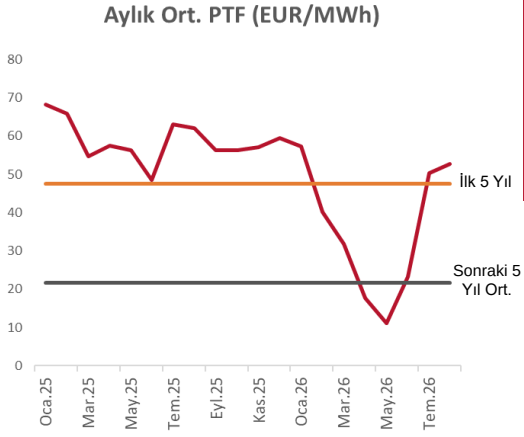
Türkiye ve Suudi Arabistan arasında imzalanan 5.000 megavatlık (MW) yenilenebilir enerji anlaşması iki fazdan oluşuyor. Resmi Gazete'de 2.000 MW'lık güneş enerjisi projesini içeren Faz 1'in detayları yayımlanırken, 3.000 MW'lık Faz 2'ye ait detayların COP31 kapsamında açıklanacağı belirtiliyor.

Faz 1 kapsamında Sivas ve Taşeli'nde her biri 1.000 MW olmak üzere 2 adet güneş enerjisi santralinin kurulması hedefleniyor. Bu iki proje için gümrük vergileri, KDV ve ÖTV muafiyeti sunulurken, anlaşma projenin ticari işletmeye başlama tarihinden itibaren 30 yıl boyunca geçerli olacak. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar'ın açıklamalarına göre projenin temelleri 2027 yılında atılacak ve projede %50 yerlilik oranı izlenecek.

Faz 1 için belirlenen elektrik alım fiyatları ise ilk 5 yıl ve 5 yıldan sonra olmak üzere ikiye ayrılıyor. Her iki proje için de belirlenen ilk 5 yıllık fiyat 47,5 EUR/MWh olurken, bu fiyatın 5 yıl sonunda Sivas ve Taşeli için sırsaıyla 23,5 EUR/MWh'e ve 20 EUR/MWh'e düşeceği belirtiliyor.

İlk 5 yıl fiyatının 2025 yılı aylık PTF değerleri ile uyumlu olduğu söylenebilir. Sonraki dönem için belirlenen ortalama fiyat ise yenilenebilir enerji kaynaklarınnı payının yüksek seyrettiği Şubat-Haziran 2026 döneminin üzerinde kalıyor.

Bu doğrultuda Türkiye'nin önümüzdeki döneme ilişkin yenilenebilir enerji hedefleri de göz önüne alındığında, anlaşmanın getirdiği alım fiyatlarının piyasa seviyelerinin üzerinde kalma olasılığı bulunduğunu da not etmek gerekiyor.



Kaynak: EPİAŞ, Resmi Gazete, TSKB Ekonomik Araştırmalar

36,1 TWh
Ağustos Üretimi

2.907,8 TL/MWh
Ortalama PTF

%4,3

Ağustos ayında günlük ortalama elektrik üretimi bir önceki aya göre %4,3, bir önceki yılın aynı ayına göre %0,7 arttı.

Haberin detayı için **tıklayın.**

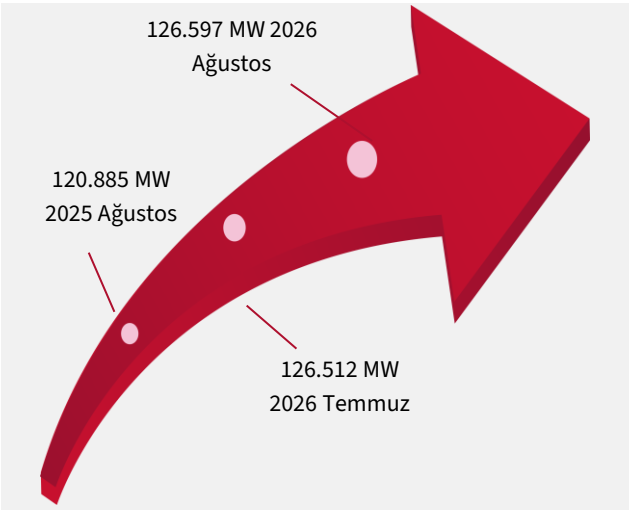
%7,7

Ağustos ayında PTF bir önceki aya göre %7,7 artarken, bir önceki yılın aynı ayına göre ise %1,1 azaldı.

Haberin detayı için **tıklayın**

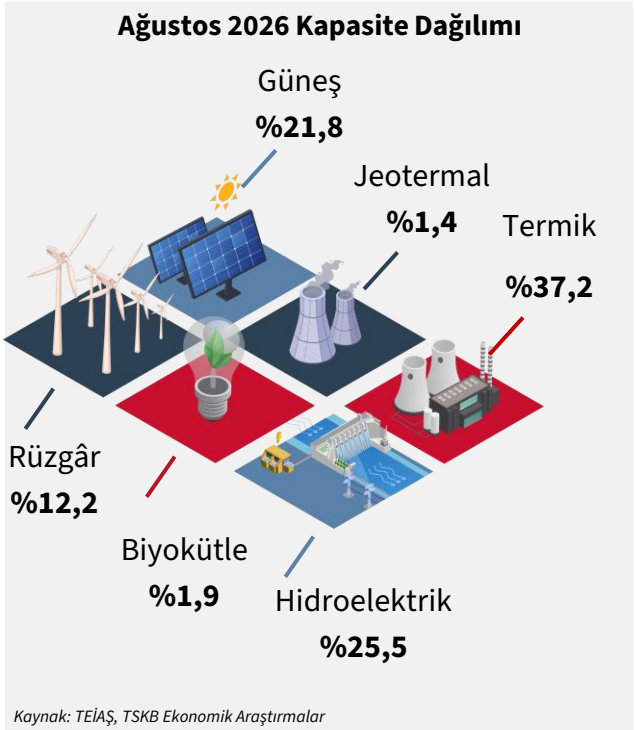
Kapasite Analizi

2026 Temmuz ayı sonunda 126.512 megavat (MW) seviyesinde olan Türkiye toplam kapasitesi, 2026 Ağustos ayında 126.597 MW seviyesine yükseldi. Ağustos ayında temmuz ayına kıyasla toplam net 85,3 MW ilave kapasite devreye alındı. Devreye alınan santrallerin 94,9 MW'ını güneş santralleri, 98,9 MW'ını doğal gaz ve çok yakıtlı santraller ve 4,2 MW'ını rüzgâr santralleri oluşturdu. Fuel oil ve motorin kullanan santrallerin kapasitesi 83,9 MW, yenilenebilir atık kullanan santrallerin kapasitesi 15 MW ve hidroelektrik santrallerin kapasitesi 13,8 MW düştü. Diğer santrallerin kapasitesinde bir değişiklik gözlemlenmedi.



Kaynak: Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ), TSKB Ekonomik Araştırmalar

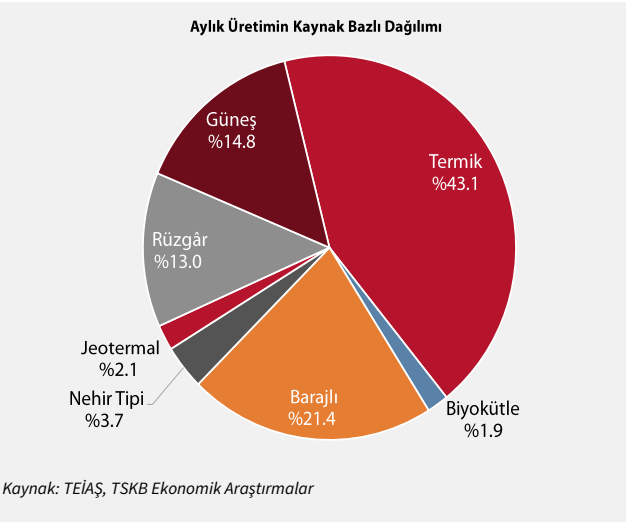
Ağustos ayında devrede olan santrallerin %62,8'ini yenilenebilir kaynaklardan elektrik üreten santraller oluşturdu. Hidroelektrik santraller, Türkiye toplam kapasitesinin %25,5'ini oluştururken, güneş enerjisi santrallerinin toplam kapasitedeki payı %21,8 olarak kaydedildi ve hidroelektrik santrallerin payına yaklaşmaya devam etti.



Kaynak: TEİAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

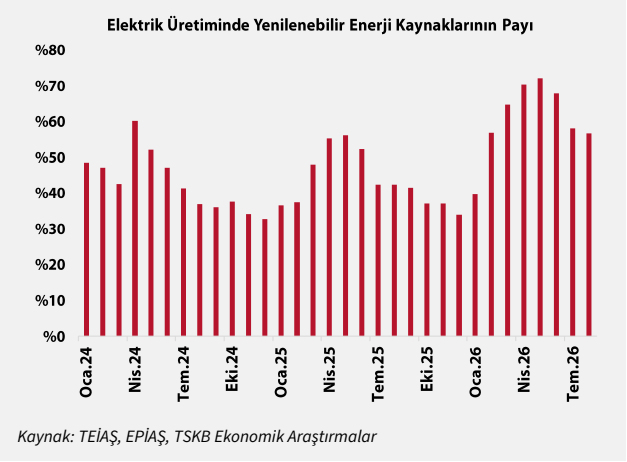
Elektrik Üretim-Tüketim Analizi

2026 Temmuz ayında 34,6 teravatsaat (TWh) olan toplam elektrik üretimi, 2026 Ağustos ayında 36,1 TWh olarak gerçekleşti. Buna göre ağustos ayına ilişkin ortalama günlük elektrik üretimi bir önceki aya göre %4,3, bir önceki yılın aynı dönemine göre %0,7 arttı.



Kaynak: TEİAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

Üretilen elektriğin kaynak bazlı kırılımı incelendiğinde bir önceki ayda %26,2'lik bir paya sahip olan hidroelektrik santrallerin ağustos ayında toplam elektriğin %25,1'ini ürettiği kaydedildi. Aynı dönemde nehir tipi hidroelektrik santrallerin payı %3,7 seviyesinde gerçekleşirken, rüzgâr enerjisi santrallerinden üretilen elektriğin payı %13 oldu. Jeotermal enerji santralleri ise üretilen toplam elektriğin %2,1'lik kısmını sağladı.



Kaynak: TEİAŞ, EPİAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

İlgili dönemde, baraj tipi hidroelektrik santralleri toplam üretimin %21,4'üne katkıda bulunurken, güneş santralleri toplam üretimin %14,8'ini karşılayarak en fazla elektrik üreten ikinci yenilenebilir kaynak olarak kayıtlara geçti.

2026 Temmuz ayında %58,2 olan yenilenebilir enerji santrallerinin elektrik üretimindeki payı, 2026 Ağustos ayında %53,2 seviyesinde gerçekleşti.

Temmuz ayı içerisinde üretilen elektriğin %41,8'ini sağlayan termik santraller ise ağustos ayında toplam üretilen elektriğin %43,1'ini karşıladı.

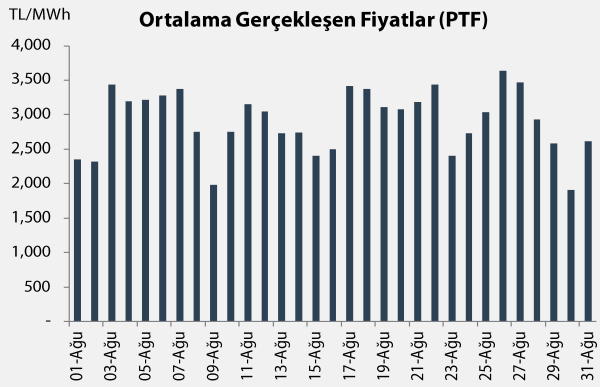
Ağustos ayında ortalama günlük elektrik üretim miktarı 1,16 TWh olarak gerçekleşti. İlgili ay içerisinde gerçekleşen en yüksek üretim 13 Ağustos Perşembe günü 1,25 TWh olarak kaydedilirken, aynı dönemde gerçekleşen en düşük üretim 0,94 TWh ile 30 Ağustos Pazar günü oldu.

Aynı dönemde ortalama günlük elektrik tüketimi 1,4 TWh olarak gerçekleşti. Ağustos ayında en yüksek tüketim 1,22 TWh ile 13 Ağustos Perşembe günü gerçekleşirken en düşük elektrik tüketimi 0,92 TWh ile 30 Ağustos Pazar günü kaydedildi.

Elektrik Fiyat Analizi

Ağustos ayı içerisinde günlük ortalama piyasa takas fiyatı (PTF) 1.905,9 TL/MWh ve 3.635 TL/MWh aralığında gerçekleşti. Ağustos ayı günlük PTF ortalaması ise 2.907,8 TL/MWh oldu. En yüksek günlük ortalama PTF değeri 3.635 TL/MWh ile 26 Ağustos Çarşamba günü kaydedilirken, en düşük günlük ortalama PTF değeri 1.905,9 TL/MWh ile 30 Ağustos Pazar günü gerçekleşti.

Saatlik verilere göre ağustos ayında PTF toplam 11 saat belirlenmiş azami fiyat limiti olan 4.500 TL/MWh seviyesinden gerçekleşti. Aynı dönemde gerçekleşen saatlik minimum fiyat ise 175 TL/MWh olarak 2 saat kaydedildi.

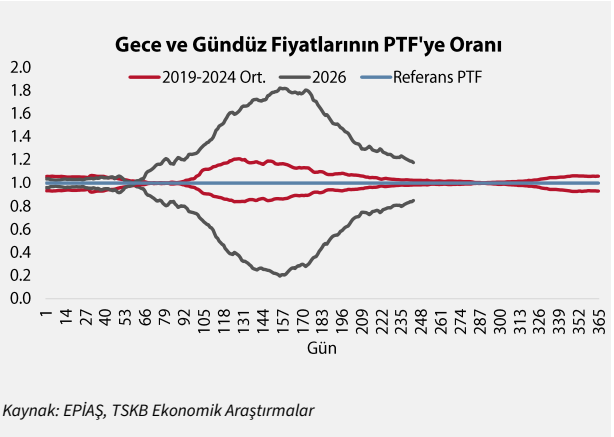


Kaynak: EPİAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

Günlük olarak gündüz (06.00-18.00) ve gece (19.00-05.00) saatlerinde kaydedilen ortalama PTF değerlerinin ayrı ayrı günlük PTF'ye bölünmesi, günün iki bölümünde fiyat oluşumunun nasıl ayrıştığına dair fikir veriyor.

Buna göre şubat-mayıs döneminde gündüz ve gece PTF'lerinin arasındaki farkın giderek açıldığı ve 2019-2024 ortalamalarının üzerinde seyrettiği görülüyor. Haziran ayından itibaren ise aradaki farkın kapanarak tarihsel ortalamalara yaklaştığı görülüyor.

Temmuz ayında 57,4 dolar/MWh olarak kaydedilen PTF ortalaması, ağustosta 60,25 dolar/MWh ile normal seviyelerinde seyretti.

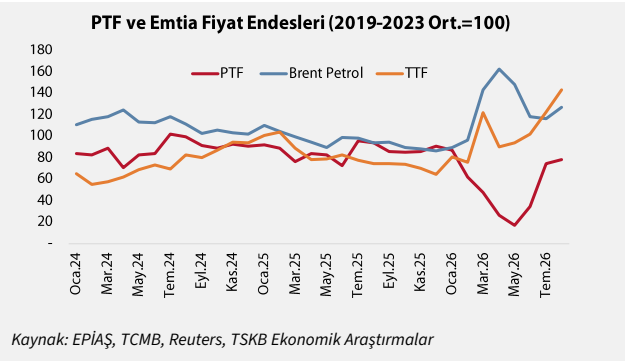


Kaynak: EPİAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

Ortalama Emtia Fiyatları

Temmuz ayında ortalama 83,8 dolar/varil olarak kaydedilen Brent petrolün fiyatı, ağustos ayında aylık bazda %9,1 artış ile 91,4 dolar/varil seviyesine indi. Temmuz ayı ortalaması 61,6 dolar/MWh olan TTF doğal gaz kontrat fiyatı ise aylık bazda %16,9 artarak ağustos ayında 72 dolar/MWh olarak gerçekleşti.

Dolar bazında PTF, Brent Petrol ve TTF 2019-2023 ortalamaları 100'e eşit olacak şekilde endekslenmesi, petrol ve doğal gaz fiyatlarının birbirine yaklaştığını gösteriyor. PTF ise son dönemdeki artışına rağmen bu iki değerin altında kalıyor.

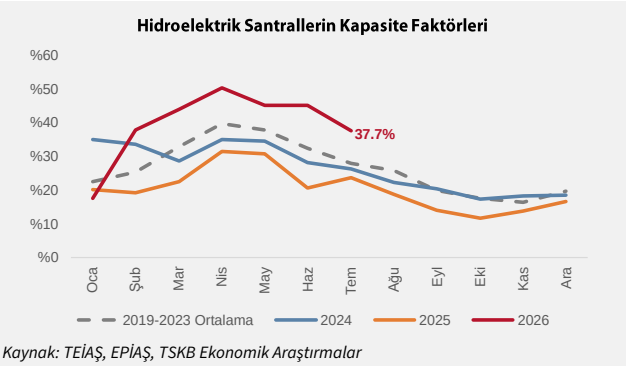


Kaynak: EPİAŞ, TCMB, Reuters, TSKB Ekonomik Araştırmalar

Hidroelektrik Kapasite Faktörleri

2026 yılın Şubat ayından beri yüksek seyreden hidroelektrik üretiminin etkisiyle, hidroelektrik santrallerinin kapasite faktörlerinin Ağustos 2026'da %37,7'ye gerilediği görülüyor.

Bu değer ile kapasite faktörü, 2019-2023 ortalamalarının, 2024 ve 2025 yılının aynı döneminin üzerinde seyrediyor. Özellikle daha kurak geçen 2025 ile karşılaştırıldığında, 2026 yılında devam eden yüksek kapasite faktör seviyeleri dikkat çekiyor.



Kaynak: TEİAŞ, EPİAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

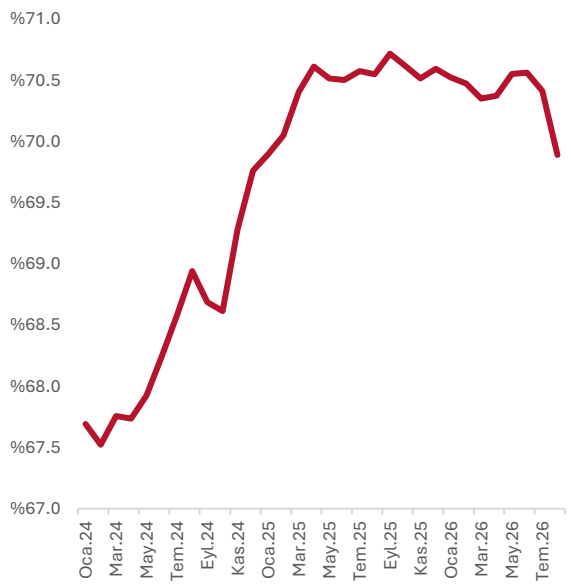
Aşırı Sıcakların Yarattığı Enerji Arz Riski

Ezgi İpek Koçlu ipeke@tskb.com.tr

Avrupa Birliği'nde (AB) aşırı sıcaklar elektrik arzı üzerinde baskı yaratıyor. Temmuz ve ağustos aylarında kuraklık etkisiyle nehirlerde su seviyesinin gerilemesi sonucu nükleer santrallerin soğutma suyu ihtiyacının karşılanmasının sekteye uğradığı ve Fransa ile Romanya'da reaktör ve santral kapatmalarına sebep olduğu kaydedildi.

Fransa'da üretilen elektriğin yaklaşık %70'i nükleer enerji santrallerinden karşılanıyor. Bu payın yıllıklandırılmış hali 2026 Ağustos'ta nükleer enerjiden üretilen elektrikte düşüş yaşandığını gösteriyor. Düşüşte devre dışı bırakılan reaktörler sonucu nükleer enerji santrallerinin günlük üretim kapasitesinde %15'e varan kesintiler rol oynadı. Kesintiler sonucu 2026 Ağustos'ta Fransa'da nükleer enerjiden elektrik üretimi aylık %12,4 azaldı.

Fransa'da Nükleer Enerji Santrallerinin Elektrik Üretimindeki Yıllıklandırılmış Payı



Kaynak: Ember Energy, RTE France, TSKB Ekonomik Araştırmalar

Romanya ise Tuna Nehri'nde su seviyesinin aşırı derecede düşmesi sonucu ülkenin tek nükleer santralinde kapatmaya gidilfi. Romanya'da nükleer enerjinin toplam elektrik üretimindeki payı ortalama %20 seviyelerinde iken uzun süreli sıcak hava dalgası nedeniyle nehir seviyelerinin düşmesi sonucu santralin soğutma ihtiyacı karşılanamadı.

Fransa ve Romanya'nın yanı sora Bulgaristan, Romanya, Macaristan gibi ülkelerde de benzer sebepli kesintilerin yaşandığı kaydediliyor. İsviçre ise seviyeler normal seyretse de nehirlerin su sıcaklığı yükseldiği için yaban hayatı korumak adına benzer bir reaktör kapatma kararı aldı.

Aşırı sıcaklıklar ve kuraklık etkisiyle nükleer enerji santrallerden sağlanan elektriğin azalması ülkelerin enerji güvenliği için risk oluşturuyor. Elektrik arzının sekteye uğramasının yanı sıra saatlik üretim dalgalanmarı sistem dengesi ve şebeke üzerinde de baskı oluşturuyor. Bu doğrultuda elektrik sistemlerinin çeşitlendirilmesinin yanında şebeke güvenliğinin sağlanması önem kazanıyor.

AB, 2030 yılına kadar dağıtım şebekelerinde 584 milyar euroluk bir yatırım ihtiyacı olacağını belirtiyor. Aynı zamanda birlik bu dönemde yenilenebilir enerji kaynaklarının elektrik üretimlerindeki payının %42,5'e çıkarmayı hedefliyor.

Ekosistem krizinin etkisiyle sıcak hava dalgaları ve kuraklığın etkisinin daha sert hissediliyor. Kesintili enerji kaynaklarının payının da giderek artması şebeke esnekliğini ve güvenliğini daha kritik hale getiriyor. Şebeke altyapısı ve enerji arz güvenliği, 9-20 Kasım tarihleri arasında Antalya'da gerçekleştirilecek olan COP31'in ana gündem maddeleri arasında da yer alıyor.

Sektör Haberleri

Yurt İçinden Haberler

- Irak-Türkiye ham petrol boru hattının etkin kullanımını sağlayacak 1 yıllık anlaşmaya varıldı. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar'ın açıklamalarına göre anlaşma ile Ceyhan'a günlük 750 bin varil petrol akışı olacak. Bununla birlikte Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı (TPAO), Bulgaristan'ın Karadeniz'deki "Khan Tervel Blok 1-26" sahasında petrol ve doğal gaz arama ruhtasına %33 ortak oldu.

- Irak-Türkiye Ham Petrol Boru Hattı'ndaki günlük kapasite 2-2,5 milyon varile çıkabilir. Bakan Bayraktar'ın açıklamalarına göre mevcut kapasite günlük 1,5 milyon varilken, yapılan anlaşma günlük 750 bin varillik akışa imkan veriyor. Bakan Bayraktar, boru hattının Basra'ya kadar uzayabileceğini ve Hürmüz Boğazı için bir alternatif olabileceğini vurguluyor. Ayrıca, yenilenebilir enerji kaynak alanı (YEKA) kapsamında 2.400 MW'lık rüzgâr ve güneş enerjisi projesi ihalelerinin COP31 öncesinde yapılacağını belirten Bakan Bayraktar, deniz üstü rüzgâr YEKA'sı ihalesinin ise 2027 yılının ilk çeyreği için planlandığını ekledi.

- Gabar'da petrol üretimi günlük 83 bin 300 varile ulaştı. Bakan Bayraktar'ın açıklamalarına göre 2021 yılından bugüne kadar Gabar'da 50 milyon varilin üzerinde ham petrol üretilirken, üretimin günlük 100 bin varile ulaşması hedefleniyor.

- Türkiye ile Suriye arasında madencilik alanında stratejik ortaklık geliştirilmesi adına mutabakat zaptı imzalandı. Bakan Bayraktar'ın açıklamalarına göre mutabakat zaptı ile fosfat üretimi, fosfat sahalarının geliştirilmesi, endüstriyel tesisin kurulması ve fosfat üretiminin limanlara getirilmesine yönelik demiryolunun inşasını içeren kapsamlı bir projenin hayata geçirilmesi hedefleniyor.

- Türkiye enerjide, madenlerde ve teknolojide net ihracatçı ülke haline gelmeyi hedefliyor. Bakan Bayraktar'ın açıklamalarına göre dışa bağımlılığı azaltmada yenilenebilir enerji kaynakları rol oynarken, 2026 ve 2027 yıllarında deniz üstü rüzgâr enerjisi öne çıkacak. Bakan Bayraktar, Türkiye'nin altın üretiminin de artması gerektiğini vurgularken, üretim hedefinin yıllık 100 ton olduğunu belirtti. Ağrı'daki altın madeninin açılış konuşmasında konuşan Cumhurbaşkanı Yardımcısı Cevdet Yılmaz ise maden ile 2027 yılında 3 ton altın üretileceğini ve böylece Türkiye'nin altın üretiminin %10 yükselerek 33 tona çıkacağını vurguladı.

-Türkiye'nin deniz üstü rüzgâr alanında ilk YEKA yarışması 2027'nin ilk çeyreğinde yapılacak. Bakan Bayraktar'ın açıklamalarına göre Saros Körfezi, Gökçeada, Bozcaada ve Edremit açıklarında belirlenen dört ayrı sahaya ilişkin yarışma eylül ayında duyurulacak. Türkiye 2035 yılına kadar deniz üstü rüzgâr kapasitesini 5.000 MW'a çıkarmayı hedefliyor.

- Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı yeni bir aday YEKA açıkladı. Güneş enerjisi için belirlenen aday YEKA Malatya'da bulunuyor.

- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) 2026 Haziran ayına ilişkin "Elektrik Piyasası Sektör Raporu" ve "Doğal Gaz Piyasası Sektör Raporu"nu yayımladı. Buna göre haziran ayında faturalanan elektrik tüketimi bir önceki yılın aynı dönemine göre %7,1 artarak 24,1 TWh oldu. Elektrik tüketimi mayıs ayında 20,9 TWh olarak gerçekleşmişti. Bununla birlikte doğal gaz tüketimi bir önceki yılın aynı ayına göre %4,6 artış ile 2,8 milyar metreküp (bcm) olurken, tüketilen doğal gazın %38,5'i sanayi sektörü tarafından kullanıldı. Doğal gaz ithalatı ise 2025 Haziran ayına göre %3,4 azaldı ve 3,0 bcm olarak gerçekleşti.

-Elektrik sektöründe 2026-2028 döneminde toplam 3,4 milyon "PRO tipi" akıllı sayacın kurulması hedefleniyor. EPDK Elektrik Piyasası Dairesi Başkanı Deniz Daştan'ın açıklamalarına göre uzaktan haberleşen ve elektrik sistemine veri sağlayan bu sayaçlar akıllı şebekelerin önemli bir parçasını oluşturuyor.

- Resmi Gazete'de yayımlanan karara göre EPDK 2025 yılına ait Türkiye ortalama elektrik toptan satış fiyatını (TORETOSAF) 2.660,5 TL/MWh olarak belirledi. TORETOSAF, EPDK tarafından mevzuat gereği yapılan hesaplamalarda sabit bir baz fiyat olarak kullanılır.

- Nordex Group, Türkerler Holding'den toplam 525,6 MW kapasiteli yeni bir sipariş aldı. Sipariş, Sivas'taki yenilenebilir enerji kaynak alanı (YEKA-5) projesine yönelik 72 adet rüzgâr türbinini içerirken, ilk türbin kurulumunun 2027 yılının üçüncü çeyreğinde başlaması planlanıyor.

Yurt Dışından Haberler

-Petrol İhraç Eden Ülkeler Örgütü ve Müttefikleri (OPEC+) eylül ayında günlük 188 bin varil üretim artışı yapacağını açıkladı. Açıklamaya Suudi Arabistan, Rusya, Irak, Kuveyt, Kazakistan, Cezayir ve Umman olmak üzere toplam 7 OPEC+ üyesi dahil olurken, bu art arda yapılan altıncı aylık artış kararı oldu.

- Shell Avrupa'daki karasal yenilenebilir enerji portföyünü TotalEnergies'e satmak üzere anlaşma imzaladı. Anlaşma ile TotalEnergies Shell'den toplam 4.000 MW'lık yenilenebilir enerji portföyü satın alırken, bu portföy İtalya ve Hollanda'da faaliyette ve yapım aşamasında olan 500 MW'lık güneş ve rüzgâr enerjisi varlıkları ile İtalya, Birleşik Krallık ve İspanya'da bulunan 3,5 GW'lik güneş, rüzgâr ve batarya depolama projelerini kapsıyor.

- 2026 yılında küresel petrol talebinin günlük 1,6 milyon varil düşeceği öngörülüyor. Uluslararası Enerji Ajansı'nın (IEA) ağustos ayına ilişkin petrol piyasa raporuna göre bu bir önceki ayın tahmininden günlük 510 bin varil daha fazla. IEA, talepteki düşüşte Hürmüz Boğazı'na ilişkin belirsizliklerin sürmesinin ve yüksek yakıt fiyatlarının petrol tüketimi üzerinde baskı oluşturmasının rolünü vurguluyor. IEA, talebin yıllık artışının 2027 yılında ise günlük 2,4 milyon varil olacağını öngörüyor. OPEC'in aylık petrol piyasa raporuna göre ise 2026 yılında küresel petrol talebinin günlük 0,6 milyon varil artacağı tahmin edilirken, 2027 yılında ise artışın günlük 2,2 milyon varile yükseleceği belirtiliyor.

- ABD yabancı gemilerin ABD limanları arasında petrol ve diğer emtia taşımalarına izin veren muafiyeti 90 gün daha uzattı. Muafiyet ile kritik sektörlerin temel kaynaklara kesintisiz erişiminin sağlanması ve enerji piyasasında yaşanan aksaklıkların hafifletilmesi hedefleniyor. Ancak muafiyet kapsamının daraldığı da belirtiliyor. Buna göre yabancı bayraklı gemilere genel muafiyet tanınması yerine her bir sefer ayrı ayrı incelenecek.

- ABD Başkanı Donald Trump, ABD ve Venezuela'nın petrol anlaşması imzaladığını duyurdu. Başkan Trump'ın sosyal medya üzerinden yaptığı açıklamaya göre anlaşma ile ABD Venezuela'nın 65 milyar varil kanıtlanmış petrol rezervinin kontrolüne sahip olurken, ABD'nin petrol rezervleri iki katına çıkmış olacak. Venezuela Geçici Devlet Başkanı Delcy Rodríguez'in açıklamalarına göre ise 25 yıl sürecek olan anlaşma ile günlük petrol üretiminin 1,5 milyon varilin üzerine çıkarılması hedefleniyor.

Güneş Enerjisi Yatırımlarının Rotası Değişiyor Mu?

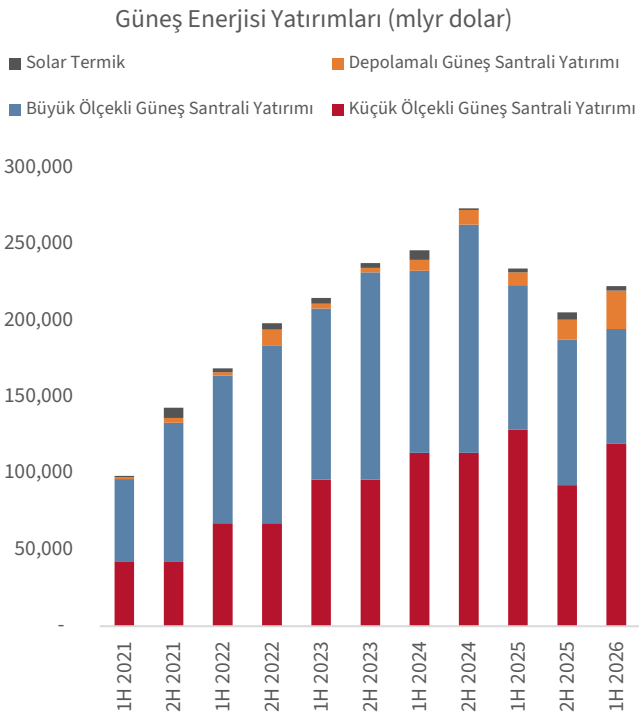
Can Hakyemez hakyemezc@tskb.com.tr

Küresel enerji dönüşümünün en güçlü yatırım alanlarından biri olmaya devam eden güneş enerjisinde yeni bir dönem başlıyor. BloombergNEF'in Ağustos 2026'da yayımladığı "2026 İkinci Yarı Yenilenebilir Enerji Yatırım Takip Aracı", yenilenebilir enerji yatırımlarında yalnızca miktarın değil, yatırımın rotasının da değişiyor olabileceğine işaret ediyor.

2026'nın ilk yarısında küresel yenilenebilir enerji yatırımları bir önceki yılın aynı dönemine göre %11,1 azalarak 327,5 milyar dolar seviyesinde gerçekleşti. Bu toplam tutarın yaklaşık %60'tan fazlasını güneş enerjisi yatırımları oluştururken, güneş enerjisi yatırımları açısından daha önemli bir gelişme yaşanıyor.

Şebekeye tek başına elektrik sağlayan büyük ölçekli güneş projelerine yönelik yatırımlar yıllık bazda %20,4 gerileyerek 75,4 milyar dolara düşerken, güneş enerjisi ile batarya depolamanın birlikte konumlandığı projelere yönelik yatırımlar bir önceki yılın aynı dönemine göre %196 artarak 25 milyar dolarla rekor seviyeye ulaştı.

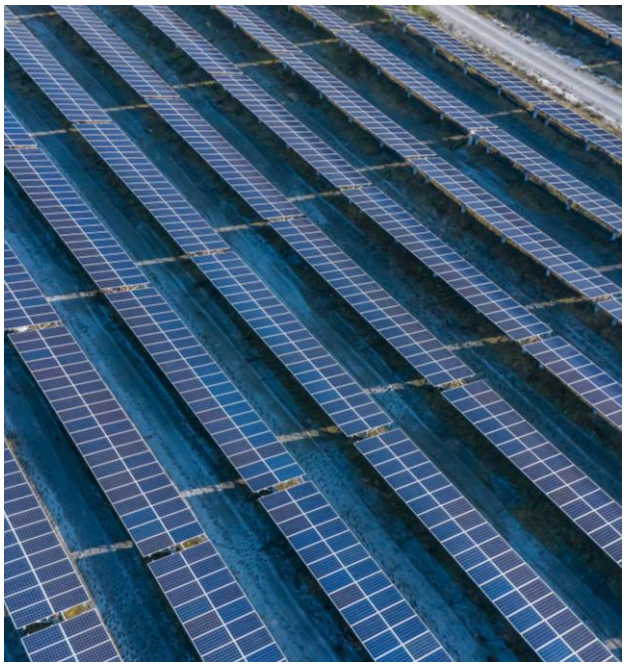
Böylece odak yalnızca "daha fazla güneş" üretmekten, üretilen elektriğin ne zaman ve nasıl kullanılabileceğini yönetmeye doğru kayıyor.



Kaynak: BNEF, TSKB Ekonomik Araştırmalar

Bu dönüşümün arkasında üç temel unsur öne çıkıyor: güneş üretiminin yoğunlaştığı saatlerde elektrik fiyatlarının düşmesi, şebeke kısıtları ve artan kesinti riski.

Dolayısıyla depolama, güneş projeleri için yalnızca teknik bir tamamlayıcı olmaktan çıkarak projenin gelir modelini güçlendiren bir unsur haline geliyor.



Bu tablo Türkiye açısından da önemli bir mesaj niteliğinde. Güneş enerjisinde yatırım fırsatı artık yalnızca kapasite artırmakla sınırlı değil. Depolama, şebeke yatırımları, esnek tüketim ve dijital enerji yönetimiyle birlikte düşünülen projeler önümüzdeki dönemin daha rekabetçi yatırım alanlarını oluşturabilir.

Kısacası güneş enerjisinde küresel yatırım hikâyesi yeni bir aşamaya geçiyor. Geleceğin güneş santrali, yalnızca elektrik üreten bir varlık değil, elektriği doğru zamanda sisteme sunabilen esnek bir enerji altyapısı olarak tanımlanabilir.

Ekonomik Araştırmalar

ekonomikarastirmalar@tskb.com.tr

MECLİSİ MEBUSAN CAD.

NO:81 FINDIKLI İSTANBUL 34427, TÜRKİYE

T: +90 (212) 334 50 50 F: +90 (212) 334 52 34

2026 Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. her hakkı mahfuzdur.

Bu doküman Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.'nin faaliyetleri kapsamında, bilgilendirme amaçlı olarak hazırlanmıştır. Bu dokümana dayalı herhangi bir işlem yapılması tarafımızdan öngörülen bir husus değildir. Belirtilen görüşler sadece bizim güncel görüşlerimizdir. Bu raporda yer alan bilgileri makul bir esasa dayalı olarak güncelleştirirken, bu konuda mevzuat, uygunluk veya diğer başka nedenlerle amaca uygunluk tam olarak sağlanamamış olabilir.

Raporda, üretken yapay zekâ araçları yalnızca literatür derleme, çalışma konusu ile ilgili ön araştırma yapma, dil ve yazım denetleme, çeviri, yazım dilini iyileştirme veya okunabilirliği artırma amacıyla kullanılmış olabilir. Üretken yapay zekâ çıktıları gerçek kişiler tarafından kontrol edilmektedir. Söz konusu üretken yapay zekâ araçları eleştirel düşünce, uzman görüşü veya değerlendirmesi yerine geçecek şekilde kullanılmamıştır.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ve/veya bağlı kuruluşları veya çalışanları, burada belirtilen senetleri ihraç edenlere ait menkul kıymetlerle ilgili olarak bir pozisyon almış olabilir veya alabilir; menkul kıymetler üzerinde opsiyonları olabilir veya ilgili diğer bir yatırıma girebilir; bu menkul kıymetleri ihraç eden firmalara danışmanlık yapmış, hisselerinin halka arzına aracılık veya yüklenim taahhüdünde bulunmuş olabilir.

Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ve/veya bağlı kuruluşları bu raporda belirtilen herhangi bir şirket için yatırım bankacılığı da dahil olmak üzere önemli tavsiyeler veya yatırım hizmetleri sağlıyor veya sağlamış olabilir.

Bu raporun ilgili olduğu yatırım fiyatı veya değeri, direkt veya indirekt olarak yatırımcıların menfaatlerine ters düşebilir. Döviz kurlarındaki herhangi bir değişmenin yatırımın değeri veya fiyatı veya bu yatırımdan sağlanan gelir üzerinde olumsuz bir etkisi olabilir. Geçmişteki performans her zaman gelecekteki performansın kılavuzu olacak demek değildir. Yatırım geliri dalgalanma gösterebilir.

Bu rapor kamuya açık bilgilere dayalıdır. Doğru veya tamam olmayan hiçbir beyan yapılmamıştır. Bu rapor söz konusu menkul kıymetlerin alınması veya satılması için bir teklif, yorum ya da yatırım tavsiyesi değildir veya bu menkul kıymetlerin alınıp satılmasına yönelik bir teklif için de bir istek veya zorlama değildir. Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ve kendisiyle bağlantılı olan diğerleri bahsedilen şirketlerin menkul kıymetleriyle ilgili pozisyon alabilirler veya bu menkul kıymetlerle ilgili işlem yapabilirler, ayrıca bu şirketler için yatırım bankacılığı hizmetleri de verebilirler.

Herhangi bir yatırım kararı yatırımcının tamamıyla kendi kişisel seçimine dayanmalıdır. Bu rapordaki bilgiler herhangi bir yatırım tavsiyesi olmayıp raporda yer alan firmalara yatırım yapılmasından ötürü Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. hiçbir sorumluluk kabul etmez.