

Aylık Enerji Bülteni

TSKB Ekonomik Araştırmalar

Temmuz 2024 #74

Ezgi İpek

ipeke@tskb.com.tr

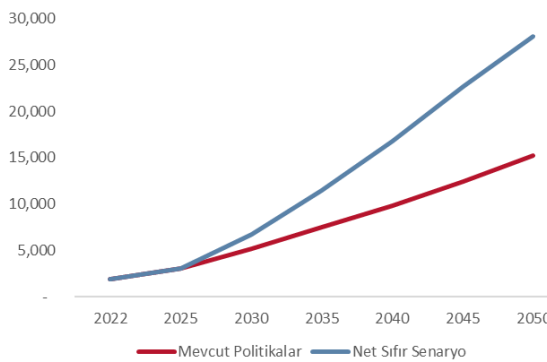
9 Ağustos 2024

Uluslararası Yenilenebilir Enerji Ajansı (IRENA) verilerine göre 2023 yılında yenilenebilir enerji kapasitesi 2022'ye göre %14 arttı.

IRENA yayımladığı 2024 Yenilenebilir Enerji İstatistikleri Raporu'nda toplam yenilenebilir enerji kapasitesi 2023 yılında 2022'ye göre %14 artarak 3.864,5 gigavata (GW) ulaştığını belirtiyor. Bu artış ile elektrik kapasitesi içindeki yenilenebilir enerji kaynaklarının payının 2022 yılındaki %40,3 seviyesinden 2023 yılında %43'e yükseldiğini öne çıkarıyor. IRENA toplam yenilenebilir enerji kapasitesinde güneş ve rüzgarın payının giderek arttığını vurgularken, 2022 yılında toplam yenilenebilir kapasitesi içindeki payı %58,1 olan bu iki kaynağın payının 2023'te %63'e yükseldiğini belirtiyor. Güneş enerjisi yenilenebilir enerji kapasitesinin %36,7'sini, rüzgar enerjisi ise %26,3'ünü oluşturuyor.

Bununla birlikte, BP Enerji Görünüm 2024 Raporu ise güneş ve rüzgar enerjisi kapasitelerinin 2050 yılına kadar artacağını belirtiyor. Rapor, mevcut enerji politikaların devam ettiği senaryoda toplam güneş ve rüzgar enerjisi kapasitesinin 2050 yılında 2022'ye göre yıllık ortalama %41,8 artarak 15.205 GW'a, net sıfır senaryosunda ise yıllık ortalama %58,7 artış ile 28.056 GW'a ulaşacağını öngörüyor.

Toplam Güneş ve Rüzgar Kapasitesi (GW)



Kaynak: BP, TSKB Ekonomik Araştırmalar

34,28
TWh

Temmuz Üretimi

2.588,8
TL/MWh

Ortalama PTF

%18,6

Temmuz ayında günlük ortalama elektrik üretimi bir önceki aya göre %18,6, bir önceki yılın aynı ayına göre %8,5 arttı.

Haberin detayı için [tıklayın](#).

%23,6

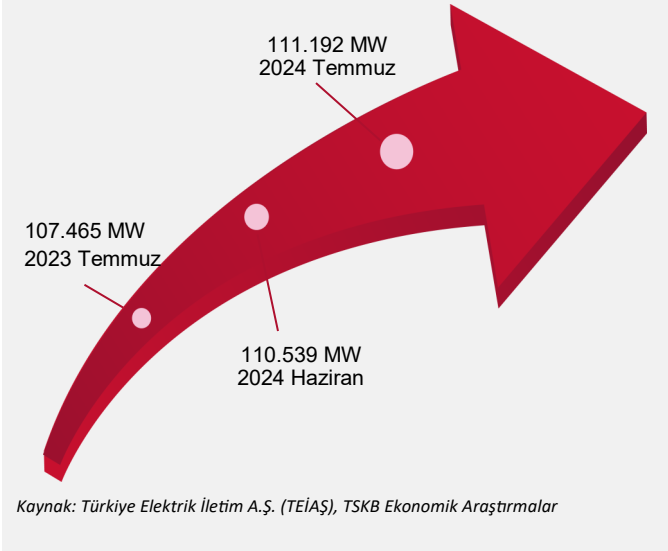
Temmuz ayında PTF bir önceki aya göre %23,6 bir önceki yılın aynı ayına göre ise %30,9 arttı.

Haberin detayı için [tıklayın](#).

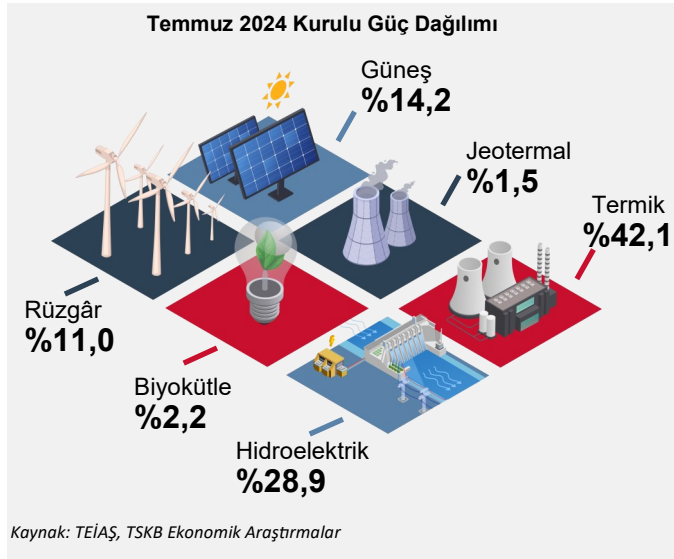


Kurulu Güç Analizi

2024 yılı Haziran ayı sonunda 110.593 megavat (MW) seviyesinde olan Türkiye toplam kurulu gücü, Temmuz ayında 111.192 MW seviyesine ulaştı. Temmuz ayında Haziran ayına kıyasla toplam net 653 MW ilave kurulu güç devreye alındı. Bu kurulu gücün 628,7 MW'ı güneş santrallerinden, 20,8 MW'ı ise rüzgar santrallerinden sağlandı. Aynı dönemde bir önceki aya göre hidroelektrik enerjisi santrallerinde 0,1 MW, doğal gaz ve çok yakıtlı santrallerde ise 3,4 MW kurulu güç artışı gerçekleşti. Diğer kaynakların kurulu gücünde bir değişiklik gözlemlenmedi.

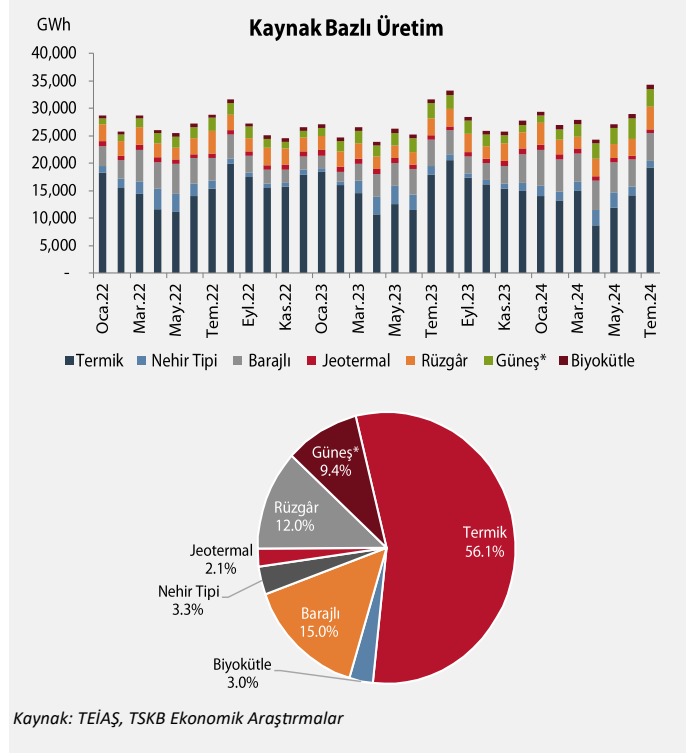


Haziran ayında devrede olan santrallerin %57,9'unu yenilenebilir kaynaklardan elektrik üreten santraller oluşturdu. Böylece yenilenebilir kaynakların oranı %55 seviyesinin üzerinde kalmaya ve artmaya devam etti. Hidroelektrik santraller, Türkiye toplam elektrik kurulu gücünün %28,9'unu oluştururken, rüzgar ve güneş enerjisi santrallerinin toplam kurulu güçteki payı %25,2 seviyesinde gerçekleşti.



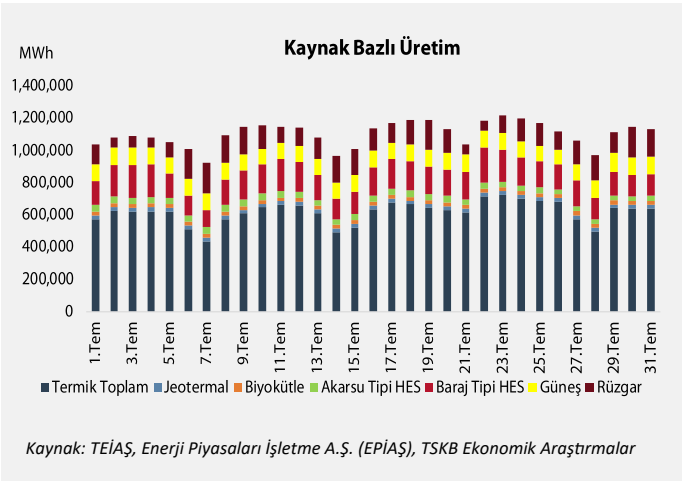
Elektrik Üretim-Tüketim Analizi

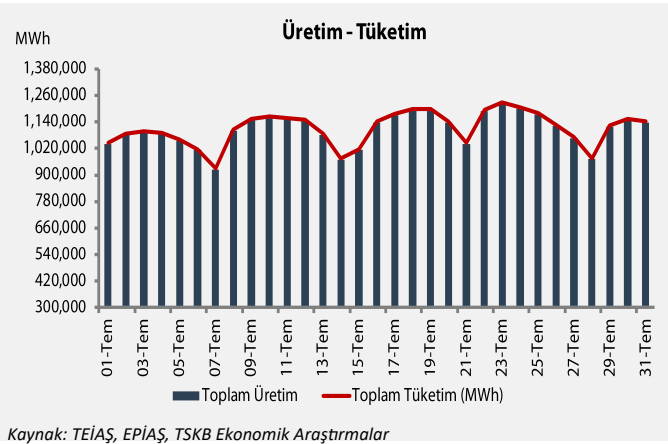
2024 Haziran ayında yaklaşık 28,91 Teravatsaat (TWh) olan toplam elektrik üretimi, Temmuz ayında 34,28 TWh olarak gerçekleşti. Bununla birlikte, Temmuz ayına ilişkin ortalama günlük elektrik üretimi bir önceki aya göre %18,6, bir önceki yılın aynı dönemine göre %8,5 arttı.



Haziran ayı içerisinde üretilen elektriğin %49,0'ını sağlayan termik santraller, Temmuz ayında toplam üretilen elektriğin %56,1'ini karşıladı. Elektrik santrallerinden üretilen elektriğin kaynak bazlı kırılımı incelendiğinde, bir önceki aya %22,5'lik bir paya sahip olan hidroelektrik santraller, Temmuz ayında toplam elektriğin %18,3'ünü üretti. Aynı dönemde rüzgâr enerjisi santrallerinden üretilen elektrik miktarı %12,0 seviyesinde gerçekleşirken, jeotermal enerji santralleri ise üretilen toplam elektriğin %2,1'lik kısmını sağladı.

2024 yılı Haziran ayında %48,6 olan yenilenebilir enerji santrallerinin elektrik üretimindeki payı, 2024 Temmuz ayında %41,8 seviyesinde gerçekleşti. İlgili dönemde, baraj tipi hidroelektrik santraller toplam üretimin %15,0'ına katkıda bulunurken, nehir tipi hidroelektrik santralleri toplam üretimin %3,3'ünü karşıladı. Bununla birlikte rüzgâr ve güneş enerjisi santrallerinden elde edilen elektriğin toplam üretilen elektriğe oranı %21,4 olarak kaydedildi. Temmuz ayında yenilenebilir enerji santralleri arasında rüzgâr enerjisi santralleri %12,0'lık payı ile barajlı hidroelektrik santrallerden sonra en fazla elektrik üreten ikinci kaynak olarak kayıtlara geçti.





Kaynak: TEİAŞ, EPIAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

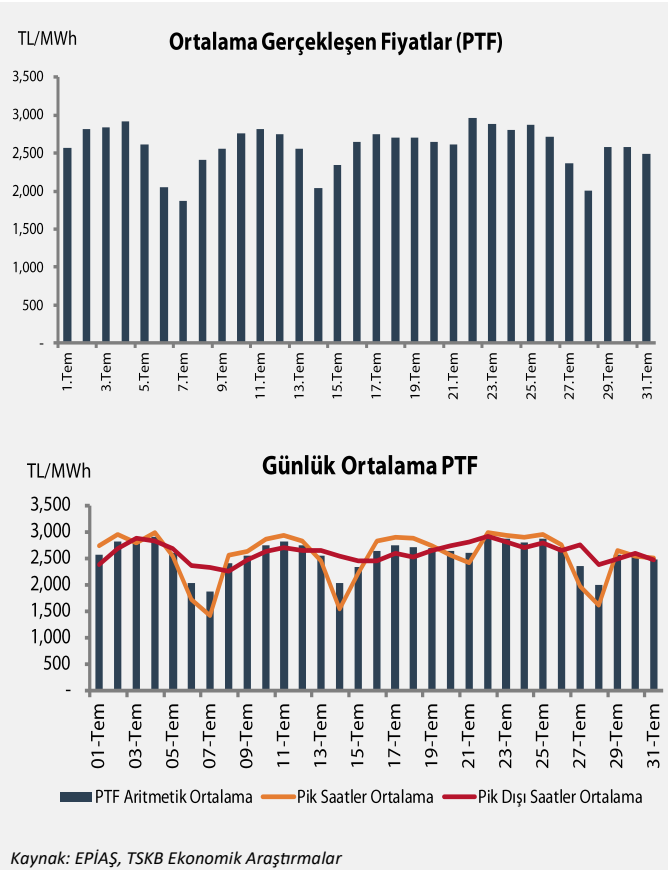
Temmuz ayında ortalama günlük elektrik üretim miktarı 1.105.882 megavatsaat (MWh) olarak gerçekleşti. İlgili ay içerisinde gerçekleşen en yüksek üretim 23 Temmuz Salı günü 1.221.842 MWh olarak kaydedilirken aynı dönemde gerçekleşen en düşük üretim 925.708 MWh ile 7 Temmuz Pazar günü oldu.

Aynı dönemde ortalama günlük elektrik tüketimi 1.111.126 MWh olarak gerçekleşti. Haziran ayında en yüksek tüketim 1.227.087 MWh ile 23 Temmuz Salı günü gerçekleşirken en düşük elektrik tüketimi 930.953 MWh ile 7 Temmuz Pazar günü kaydedildi.

Elektrik Fiyat Analizi

Temmuz ayı içerisinde günlük ortalama piyasa takas fiyatı (PTF) 1.873,6 TL/MWh ve 2.595,2 TL/MWh aralığında gerçekleşti. Temmuz ayı günlük PTF ortalaması 2.588,8 TL/MWh oldu. En yüksek günlük ortalama PTF değeri 2.595,2 TL/MWh ile 22 Temmuz Pazartesi günü kaydedilirken en düşük günlük ortalama PTF değeri 1.873,6 TL/MWh ile 7 Temmuz Pazar günü gerçekleşti.

Saatlik veriler incelendiğinde, Temmuz ayında PTF toplam 185 saat belirlenmiş azami fiyat limiti olan 3.000 TL/MWh seviyesinden gerçekleşti. Saatlik minimum elektrik fiyatı olan 437,25 TL/MWh ise 7 Temmuz Pazar gününde saat 11.00-12.00 aralığı için kaydedildi.



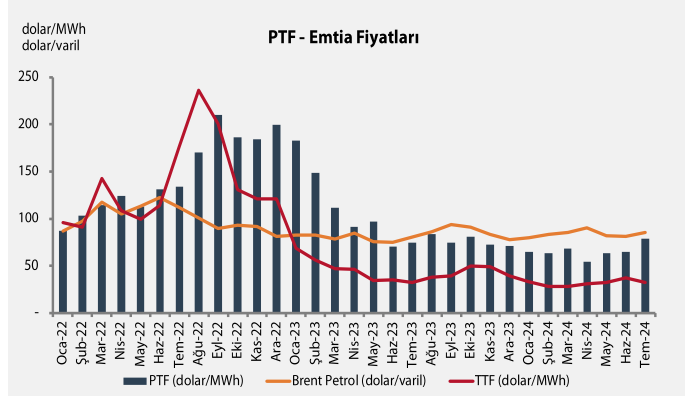
Kaynak: EPIAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

Temmuz ayı için günlük PTF analizi yapıldığında pik saatler ortalaması (08.00-20.00 aralığı) tüm saatler ortalaması değerinin %1,0 altında gerçekleşti ve 2.563,8 TL/MWh olarak kaydedildi. Azami limit fiyatı olan 3.000 TL/MWh pik saatlerde 89 defa kaydedilirken, pik saatlerde en düşük fiyat olan 437,2 TL/MWh 1 saat gerçekleşti.

Aynı dönemde pik dışı saatler ortalaması (20.00-08.00 aralığı) 2.613,9 TL/MWh oldu. Azami limit fiyatı olan 3.000 TL/MWh pik dışı saatlerde 96 saat gerçekleşirken, pik dışı saatlerin en düşük fiyatı olan 999,0 TL/MWh 14 Temmuz Pazar günü 07.00-08.00 aralığı için kaydedildi.

Haziran ayında 64,4 dolar/MWh olarak kaydedilen PTF ortalaması, Temmuz ayında ortalama 78,8 dolar/MWh'e çıktı. Bir önceki yılın aynı dönemi ile karşılaştırıldığında PTF'nin dolar bazında %5,5 yukarıda olduğu görüldü.

Ortalama Emtia Fiyatları

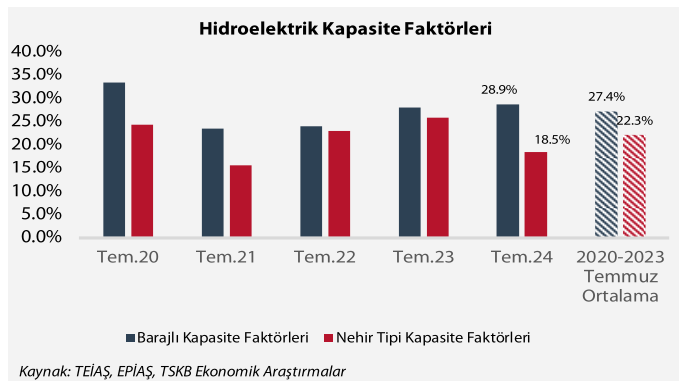


Kaynak: EPIAŞ, Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası, Uluslararası Enerji Ajansı (IEA), TSKB Ekonomik Araştırmalar

Haziran ayında ortalama 81,1 dolar olarak gerçekleşen Brent petrolün varil fiyatı Temmuz ayında aylık bazda %5,5 artış ile 85,6 dolar seviyesine düştü. Bu ortalama fiyat bir önceki yılın aynı dönemine göre %6,9 yukarıda gerçekleşti.

Haziran ayı ortalaması 37,2 dolar/MWh olan TTF doğal gaz kontrat fiyatı aylık bazda %12,8 artarak 32,5 dolar/MWh olarak gerçekleşti. TTF bir önceki yılın aynı döneme göre ise %0,1 arttı.

Hidroelektrik Kapasite Faktörleri



Kaynak: TEİAŞ, EPIAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

2024 Temmuz ayına ilişkin barajlı ve nehir tipi hidroelektrik santrallerin kapasite faktörleri sırasıyla %28,9 ve %18,5 olarak gerçekleşti. 2023 Temmuz ile karşılaştırıldığında 2024 Temmuz ayı kapasite faktörleri barajlı santraller için 0,7 yüzde puan artarken, nehir tipi santraller için 7,4 yüzde puan düşüş gözlemlendi. Son 5 yılın Temmuz ayları karşılaştırıldığında ise, 2024 Temmuz ayında barajlı santrallerin en yüksek değere sahip 2020 Temmuz'a göre %4,7 aşağıda kalırken, nehir tipi santrallerin kapasite faktörü 2021 Temmuz'dan sonraki en düşük seviyeye indi.

Barajlı santrallerin kapasite faktörlerinin 2020-2023 Temmuz ayı ortalamasının 1,5 yüzde puan üzerinde, nehir tipi santrallerin kapasite faktörlerinin ise ortalamasının 3,7 yüzde puan altında olduğu görüldü.

Sektör Haberleri

Yurt İçinden Haberler

- **Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) enerji üretim maliyetlerindeki artış elektrik tarifelerine zam yapıldığını açıkladı.** Açıklanan tarife listesine göre zam oranı mesken grubu için %38, tarımsal faaliyetler abone grubu için %30, kamu ve özel hizmetler sektörü abone grubunun düşük kademesi için %38 ve yüksek kademesi için %20 oldu. Basında çıkan habere göre Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar tarife zammında pandemi sonrası emtia ve enerjideki fiyat artışlarının rolünü vurgularken, mesken abonelerinin faturalarında %60 devlet desteğinin devam ettiğini belirtti.

- **Spot elektrik tavan fiyatı MWh başına 2.700 liradan 3.000 liraya yükseltildi.** EPDK Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasası tavan fiyatını 3.000 TL/MWh'e yükseltirken, 0 TL/MWh olan asgari fiyat limitinde değişiklik yapmadı.

- **Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (ETKB) güneş enerjisi yatırımları için yeni aday yenilenebilir enerji kaynak alanı (YEKA) belirledi.** ETKB tarafından belirlenen aday YEKA Eskişehir'de yer alıyor.

- **Türkiye 3 yıldan sonra Irak'a elektrik ihracatına yeniden başladı.** Mevcut enterkonneksiyon hattı üzerinden gerçekleşecek olan ihracat ile Irak'a 300 MW'a kadar elektrik satışı sağlanacak.

- **Dünya Bankası (DB) Türkiye'nin enerji dönüşümü planı için kamu ve özel sektör finansmanı ihtiyacı olduğunu düşünüyor.** Basında çıkan habere göre Dünya Bankası Türkiye Ülke Direktörü Humberto Lopez Türkiye'nin enerji dönüşüm planının Çin ve Hindistan'dan sonra Dünya Bankası'nın tanık olduğu en iddialı plan olduğunu vurguladı. Ulusal Enerji Planı'nda

belirlenen hedeflere ulaşmanın maliyetinin yaklaşık 100 milyar dolar olacağını, bu maliyetin üretime 80-85 milyar dolar, iletime 10 milyar dolar ve dağıtıma 5-10 milyar dolar arası yapılacak yatırımlar ile karşılanacağını tahmin edildiğini belirtti. Bu miktarın karşılanabilmesi için kamu ve özel sektör finansmanı ihtiyacını vurgularken, enerji verimliliği, iletim hatları ve çatı panel kurulum projelerinde ETKB ile birlikte çalıştıklarını belirtti.

- **EPDK Mayıs ayına ilişkin "Elektrik Piyasası Sektör Raporu" ve "Doğal Gaz Piyasası Sektör Raporu"nu yayımladı.** Buna göre Mayıs ayında elektrik tüketimi 2023'ün Mayıs ayına göre %3,1 artarak 27,1 TWh oldu. Elektrik tüketimi Nisan ayında 24,2 TWh olarak gerçekleşmişti. Faturalanan elektrik tüketimi ise yıllık bazda %5,8 artarak 21,1 TWh olarak gerçekleşti. Bununla birlikte doğal gaz tüketimi bir önceki yılın aynı ayına göre %25,9 azalarak 3,7 bcm düşerken, tüketilen doğal gazın %34,3'ü sanayi sektörü tarafından kullanıldı. Doğal gaz ithalatı ise 2023 yılı Mayıs'a göre %21,9 azalarak 2,9 bcm olarak gerçekleşti.

- **HIT-30 Yüksek Teknoloji Yatırım Programı ile sağlanacak finansmanın kamu tesislerinin, konutların ve konutlarda kullanılan elektrikli cihazların, sanayi modernizasyonunun ve bölge ısıtma sistemlerinin geliştirilmesi için kullanılmasi hedefleniyor.** Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan elektrikli araç üretim kapasitesini yıllık en az 1 milyon adede çıkarmayı öngören 5 milyar dolarlık teşvik paketini devreye aldıklarını, otomotiv sektörünün rekabet gücünü sürdürebilmesi için batarya üretimini de öncelikli alan olarak belirlediklerini belirtirken, bu kapsamda 2030 yılına kadar 80 gigavatsaatlik bir kapasite inşa etmeyi hedeflediklerini vurguladı. Güneş enerjisinde 2,5 milyar dolar büyüklüğünde bir paket kapsamında 15 GW'lık bir kapasitenin tesisine yönelik hücre üretimi yatırımlarına mega-

vat başına 8 bin dolara kadar hibe desteği verileceğini ilave eden Cumhurbaşkanı Erdoğan, rüzgar enerjisinde deniz üstü türbinler ve kritik bileşenlerin üretimini destekleyen 1,7 milyar dolarlık kaynağın ayrıldığını belirtti.

Yurt Dışından Haberler

- **DB enerji verimliliğini arttırmaya yönelik yeni bir program başlattı.** 10 yıl sürecek olan "Avrupa ve Orta Asya'da Enerji Verimliliğinin Arttırılması Programı" ile 1,46 milyar dolar DB finansmanı, 1,5 milyar dolar özel sektör finansmanı olmak üzere, özel sektör ve kalkınma sektöründen toplam 2,4 milyar dolar finansman sağlanıyor. Sağlanacak finansmanın kamu tesislerini, konut binalarını ve konutlarda kullanılan elektrikli cihazları, sanayi modernizasyonunu ve bölge ısıtma sistemlerinde yapılacak geliştirmesi için kullanılması hedefleniyor. Güvenli, uygun maliyetli ve temiz enerji arzını sağlamak için enerji verimliliğini hızlandıracak bölgesel girişimleri destekleyen program ilk aşamada Türkiye ve Moldova'daki projelere uygulanacak. Buna göre projenin ilk aşamasında Türkiye'de merkezi hükümet binalarının yenilenmesine yönelik 300 milyon dolar finansman sağlanacak.

- **Avrupa Komisyonu İsveç ile biyokütleli yanması veya işlenmesi sırasında açığa çıkan biyojenik karbondioksiti yakalama ve depolamanın yaygınlaştırılmasını desteklemek için 3 milyar euroluk destek planını onayladı.** 2028 yılı sonuna kadar sürecek plan ile biyojenik karbon emisyonlarını ortadan kaldıran projeler desteklenecek ve firmalar depoladıkları karbonun tonu başına hibe alabilecek. İsveç'in ve Avrupa Birliği'nin iklim hedefleri ile uyumlu olan destek planının İsveç'in sera gazı emisyonlarını 2045 yılına kadar 1990 seviyesine kıyasla %85 azaltmasına katkı sağlaması bekleniyor.

- **Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) "Akıllı Şebeke Teknolojilerine İlişkin Patent Verilerinin Küresel İncelemesi" başlıklı raporunu yayımladı.** Akıllı şebeke teknolojilerinin elektrik şebekesi esnekliğini ve güvenilirliğini artırarak yeni altyapı ihtiyacını ve maliyetlerini azaltabileceğini vurgulayan IEA, Avrupa Patent Ofisi (EPO) veri tabanına göre inovasyon trendlerini ve sektördeki gelişmeleri analiz ediyor. Rapora göre, 2022 yılında enerji sektörü inovasyonlarının %13'ünü oluşturan akıllı şebeke yenilikleri, IEA'nın 2050 Net Sıfır Senaryosu ile uyumlu ilerliyor. IEA Avrupa'nın akıllı şebeke teknolojileri için bir merkez olarak öne çıktığını vurgularken, son yıllarda merkezin Avrupa'dan Asya'ya doğru kaydığını da belirtiyor.

- **Avrupa Komisyonu Fransa'da deniz üstü rüzgar enerjisi kurulumlarını destekleyecek 11 milyar euroluk kamu destek paketini onayladı.** Plan ile Güney Atlantik'te 1.000-1.200 MW, Normandiya bölgesinde 1.400-1.600 MW kapasiteye sahip 2 adet deniz üstü rüzgar santralının inşası ve işletilmesi desteklenecek. Bu santrallerin yıllık toplam 10 teravatsaat elektrik üretimi yapması bekleniyor.

- **Petrol İhraç Eden Ülkeler Örgütü (OPEC) 2024 yılı günlük küresel ham petrol talebi büyüme tahminini 2,2 milyon varil olarak sabit tuttu.** OPEC tarafından yayımlanan Temmuz ayına ilişkin Aylık Petrol Piyasası Raporu'na göre bir önceki ay 104,46 milyon varil olarak belirlenen 2024 yılı günlük petrol talebi tahmini değişmezken, 2025 yılı günlük büyüme tahmini de 1,8 milyon varilde kaldı.

- **IEA Temmuz ayı Petrol Piyasası Raporu'nu yayımladı.**

Rapora göre 2024'ün ikinci çeyreğinde yıllık 710 bin varil büyüyen küresel petrol talebinde 2022'in son çeyreğinden bu yana en yavaş çeyreklik artış gözlemlendi. IEA yavaşlayan talepte Çin'in tüketiminin azalmasının etkisini vurgularken, 2024 yılı küresel petrol talebi büyüme beklentisini günlük 970 bin varil seviyesinde sabit bıraktı. 2025 yılı için ise beklentisini 50 bin varil düşürerek günlük 980 bin varil olarak güncelledi.

- **IEA 2024 yılı üçüncü çeyreğine ilişkin Doğal Gaz Raporu'nu yayımladı.** Rapor 2022 yılında yaşanan doğal gaz arz şokunun ve 2023 yılındaki kademeli dengelenmenin ardından, 2024'ün ilk yarısında doğal gaz piyasasının daha belirgin bir büyümeye geçtiğini belirtiyor. 2024'ün ilk yarısında küresel doğal gaz talebi yıllık bazda %3 artarken, bu artışın %60'ının Asya kaynaklı olduğu belirtiliyor. IEA talepteki toparlanmaya rağmen büyümenin kırılganlığının sürdüğünü vurgularken, 2024'ün tamamı için küresel talep artışının %2,5 seviyesinde seyretmesini bekliyor.

- **IEA 2024 Elektrik Raporu'nun yıl ortası güncellemesini yayımladı.** Rapor 2024-2025 dönemi boyunca güçlü ekonomik büyüme, yoğun sıcak hava dalgaları ve giderek artan elektrifikasyonun etkisiyle küresel elektrik tüketiminin son yılların en hızlı temposunda artmasını bekliyor. 2024 yılı için küresel elektrik tüketiminde %4'lük artış öngörülürken, bu artışta Çin, Hindistan ve ABD'nin güçlü elektrik talebinin rol oynayacağı vurgulanıyor. Güneş enerjisinin tek başına 2025 yılına kadar küresel elektrik talebindeki büyümenin neredeyse yarısını karşılaması beklenirken, güneş ve rüzgârdan elde edilen küresel elektrik üretiminin 2024'te hidroelektrik üretimini geçmesi bekleniyor. IEA elektrik üretiminden kaynaklanan küresel CO2 emisyonlarının 2025 yılına kadar genel olarak aynı seviyede kalacağını, 2024 yılında enerji sektörü emisyonlarındaki hafif artışın ardından 2025 yılında %1'den daha az düşeceğini öngörüyor.

- **IEA Sürdürülebilir Biyoyakıtlar için Karbon Muhasebesi Raporu'nu yayımladı.** Rapor sera gazı emisyonlarının değerlendirilmesi ifade eden ve biyoyakıt tedarik zincirinin tamamını kapsayan karbon muhasebesinin politika yapımcılar için önemini vurguluyor. Sürdürülebilir biyoyakıtların yaygınlaştırılması için şeffaf ve uluslararası kabul görmüş karbon muhasebesinin geliştirilmesi ve kullanılması gerektiğini belirtiyor. Raporda karbon muhasebesinin tüm sürdürülebilirlik kriterlerini içeren geniş bir politika portföyünün parçası olması gerektiğinin altı çizilirken, politika tasarımında sosyoekonomik faktörlerin de hesaba katılarak gıda ve su güvenliğini, biyoçeşitliliği korunması gerek-



tiğini belirtiyor.

- **IEA 2024 Kömür Raporu'nun yıl ortası güncellemesini yayımladı.** Raporla göre 2023 yılında küresel kömür talebi Çin'deki yüksek talebin etkisiyle yıllık %2,6 artarak 8,7 milyar ton ile yeni bir rekora ulaştı. Kömürden elektrik üretimi ise 2023'te %1,9 artarak 10,690 teravatsaate (TWh) yükselerek dünya genelinde elektrik üretiminin en büyük kaynağı olmaya devam etti. IEA mevcut varsayımlarına göre küresel kömür talebinin 2024 boyunca yatay seyretmesini, 2025 yılında da büyük ölçüde değişmeyerek yaklaşık 8,7 milyar ton seviyesinde kalacağını tahmin ediyor.

- **Kalkınma Finans Kuruluşları (KFK) daha sürdürülebilir ve kapsayıcı enerji dönüşümünü hızlandırabilir.** IEA tarafından yapılan çalışmaya göre KFK'lar 2019-2022 yılları arasında enerji sektörü projeleri için yıllık ortalama 24 milyar dolar finansman dağıtırken, bu miktarın yaklaşık %80'i temiz enerji projeleri için kullanıldı. IEA KFK'ların belirli enerji projelerini finanse etmenin ötesinde, enerji dönüşümü için temel oluşturan politika desteği ve teknik yardımlar ile yatırımların etkinleşmesinde önemli bir rol oynadığını vurguluyor. KFK'lar özellikle gelişmekte olan ülkelerde özel yatırımcıların risklerini paylaşarak, imtiyazlı krediler, garantiler, teknik yardım ve ortak yatırım fırsatlarının kullanımıyla proje uygulanabilirliğini artırıyor. Böylelikle, KFK'lar özel sektörün enerji dönüşümündeki rolünü hızlandırırken, kamu sektörü ile de ortaklık kurulmasını sağlıyor.

- **IEA Güneydoğu Asya'da Enerji Güvenliği İçin İklim Dayanıklılığı isimli raporunu yayımladı.** Rapor bölgede iklim değişikliğinin etkilerinin giderek belirgin hale gelirken, sık ve yoğun sıcak hava dalgalarının yağış modellerini değiştirerek sel risklerini dünya ortalamasının üstüne taşıdığını belirtiyor. Düzensiz yağışların ve ortalama sıcaklıkların artmaya devam etmesini beklerken, aşırı iklim olaylarının etkisinin yakıt çıkarma ve işlemeden elektrik üretimi ve dağıtımına kadar tüm enerji tedarik zincirini etkileyeceğini öngörüyor. IEA enerji altyapısının planlama ve geliştirilmesinin değiştirilerek iklim etkilerinin azaltılmasına katkıda bulunabileceğini belirtirken, iklim dayanıklılığını enerji politikalarına entegre etmenin önemini vurguluyor.

- **2024 yılının ilk yarısında Avrupa Birliği'nde (AB) rüzgâr ve güneşten elektrik üretimi fosil yakıtları geride bıraktı.** Ember tarafından yayımlanan rapora göre, yılın ilk yarısında AB genelinde rüzgâr ve güneşten elektrik üretimi %30'luk bir pay alırken fosil yakıtların payı %27'ye geriledi. Elektrik talebinin yıllık bazda %0,7'lik artışına rağmen, ilk yarıda yıllık bazda %17'lik bir gerileme kaydeden fosil yakıtlardan elektrik üretimi emisyonlarda da azalmaya neden oldu. Bu çerçevede fosil yakıtlardan elektrik üretiminin azalması sonucunda yılın ilk yarısındaki emisyonlar 2023'nin aynı dönemine göre %16,6'lık bir azalış kaydetti.



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

2024 Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. Her hakkı mahfuzdur.

Bu doküman Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.'nin yatırım bankacılığı faaliyetleri kapsamında, kişisel kullanıma yönelik olarak ve bilgi için 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.

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 değişimin 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. hiç bir sorumluluk kabul etmez.