

# Aylık Enerji Bülteni

TSKB Ekonomik Araştırmalar

Mart 2024 #70

Ezgi İpek

ipeke@tskb.com.tr

Can Hakyemez

hakyemez@tskb.com.tr

5 Nisan 2024

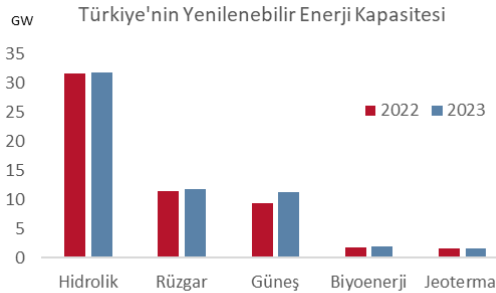
## 2023 yılında Türkiye'nin yenilenebilir enerji kapasitesi 58,5 gigavat (GW) olurken, küresel yenilenebilir kapasite 3.870 GW'a ulaştı.

Uluslararası Yenilenebilir Enerji Ajansı (IRENA) 2024 Yenilenebilir Kapasite İstatistikleri'ni yayımladı. Buna göre 2022 yılında 3.396 GW olan küresel yenilenebilir enerji kapasitesi, 2023 yılında 473 GW artarak 3.870 GW'a ulaştı. Rapor, kapasite artışında güneş enerjisinin payının %73, rüzgâr enerjisinin payının ise %24,5 olduğunu belirtirken, Çin'deki 298 GW'lık artışın toplam artıştaki payının %63 olduğunu vurguluyor.

Raporda, Türkiye'nin 2023 yılında yenilenebilir enerji kapasitesinin 2,5 GW arttığı belirtilirken, bu artışın %74,2'sinin güneş enerjisinden ve %12,0'ünün rüzgâr enerjisinden kaynaklandığına ve bu artışlar sonucunda Türkiye'deki güneş enerjisi kapasitesinin 11,3 GW'a ve rüzgâr enerjisi kapasitesinin ise 11,7 GW'a yükseldiğine işaret ediliyor.

Türkiye'nin yenilenebilir enerji kapasitesinin 2023 yılı sonunda 58,5 GW'a ulaştığını vurgulayan rapor, bu kapasitenin %54,4'ünün hidrolik, %20,0'ünün rüzgâr ve %19,3'ünün güneş olduğunu belirtiyor.

EMBER Climate ise Türkiye Elektrik Görünümü kapsamında yaptığı güncellemede, Türkiye'de güneş enerjisi santrallerinin 2022 yılında %4,9 olan toplam elektrik üretimindeki payının 2023 yılında %5,7'ye yükseldiğine işaret ederken, rüzgâr enerjisinin payının %10,5'e ulaştığını belirtiyor.



Kaynak: IRENA, TSKB Ekonomik Araştırmalar

28,33 TWh	2.190,1 TL/MWh
Mart Üretimi	Ortalama PTF

**%5,4**

Mart ayında günlük ortalama elektrik üretimi bir önceki aya göre %5,4 bir önceki yılın aynı ayına göre %6,8 arttı.

Haberin detayı için [tıklayın](#).

**%3,0**

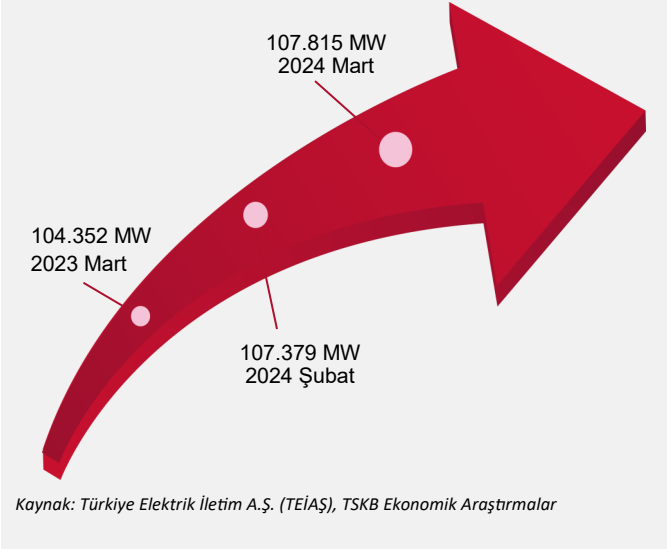
Mart ayında PTF bir önceki aya göre %11,9, bir önceki yılın aynı ayına göre ise %3,0 arttı.

Haberin detayı için [tıklayın](#).

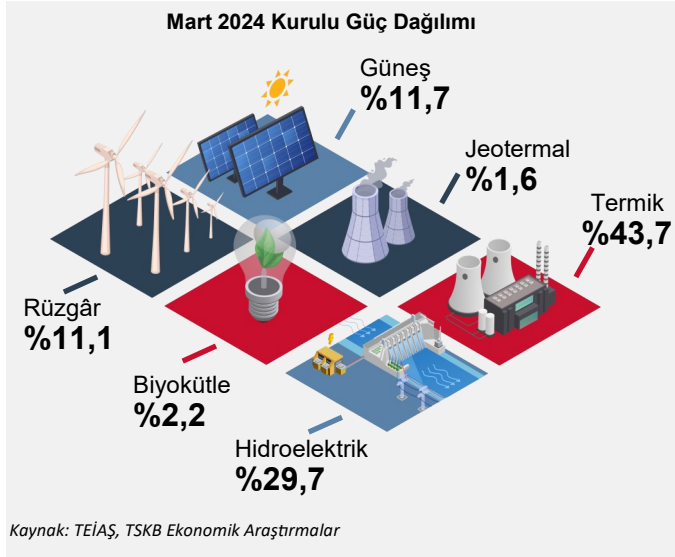


## Kurulu Güç Analizi

2024 yılı Şubat ayı sonunda 107.379 megavat (MW) seviyesinde olan Türkiye toplam kurulu gücü, 2024 Mart ayında 107.815 MW seviyesine ulaştı. Mart ayında Şubat ayına kıyasla toplam net 436,3 MW kurulu güç daha devreye alınırken, bu kurulu gücün 713,6 MW'ı güneş santrallerinden sağlandı. Aynı dönemde bir önceki aya göre rüzgar enerjisi santrallerinde 75,1 MW, hidroelektrik santrallerin de ise 14,8 MW kurulu güç artışı gerçekleşirken, doğalgaz ve çok yakıtlılardan üretim yapan santrallerin kapasitesi 377,6 MW azaldı.

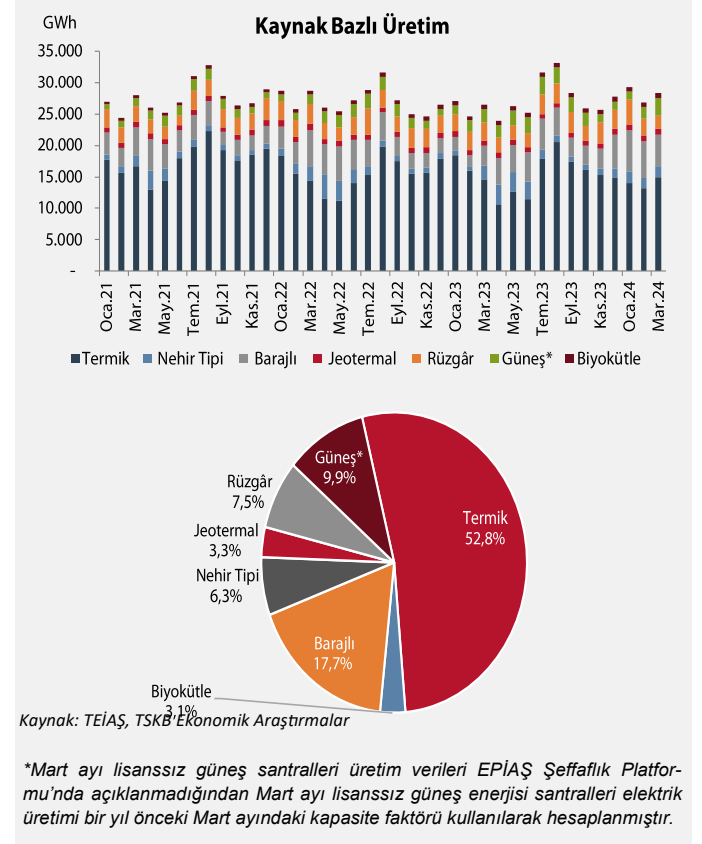


Mart ayında devrede olan santrallerin %56,3'ünü yenilenebilir kaynaklardan elektrik üreten santraller oluşturdu. Böylece yenilenebilir kaynakların oranı %55 seviyesinin üzerinde kalmaya ve artmaya devam etti. Hidroelektrik santraller, Türkiye toplam elektrik kurulu gücünün %29,7'sini oluştururken, rüzgâr ve güneş enerjisi santrallerinin toplam kurulu güçteki payı %22,8 seviyesinde gerçekleşti.



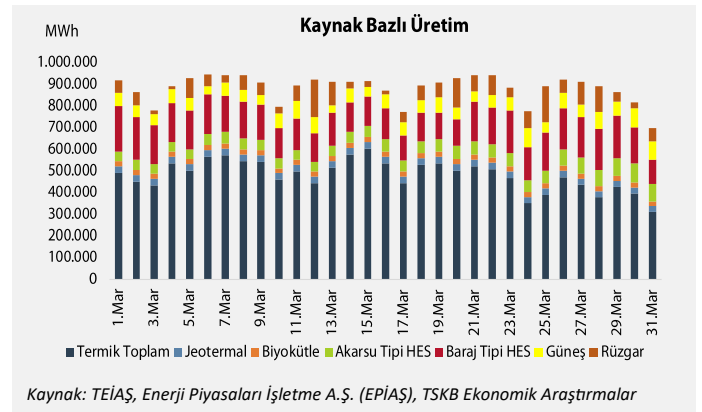
## Elektrik Üretim-Tüketim Analizi

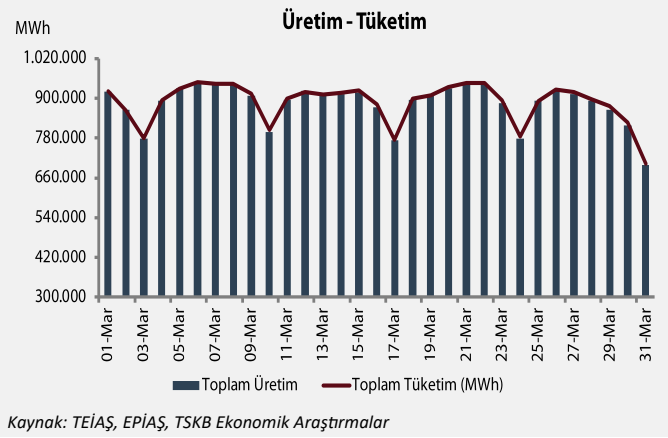
2024 Şubat ayında yaklaşık 26,6 teravatsaat (TWh) olan toplam elektrik üretimi, Mart ayında 28,33 TWh olarak gerçekleşti. Bununla birlikte, Mart ayına ilişkin ortalama günlük elektrik üretiminin bir önceki yılın aynı dönemine göre %6,8 ve bir önceki aya göre %5,4 arttığı görülüyor.



Şubat ayı içerisinde üretilen elektriğin %49,8'ini sağlayan termik santraller, Mart ayında toplam üretilen elektriğin %52,8'ini karşıladı. Elektrik santrallerinin kaynak bazlı kırılımı incelendiğinde ise, bir önceki ay %28,1'lik bir paya sahip olan hidroelektrik santraller, Mart ayında toplam elektriğin %24'ünü üretti. Aynı dönemde rüzgâr enerjisi santrallerinden üretilen elektrik miktarının payı bir önceki aya göre 2,8 yüzde puan azalarak %7,5 seviyesine geriledi. Jeotermal enerji santralleri ise üretilen toplam elektriğin %3,3'lük kısmını sağladı.

2024 yılı Şubat ayında %48,2 olan yenilenebilir enerji santrellerinin elektrik üretimindeki payı, 2024 Mart ayında artarak %44,6 seviyesinde gerçekleşti. İlgili dönemde, baraj tipi hidroelektrik santraller toplam üretimin %17,7'sine katkıda bulunurken, nehir tipi hidroelektrik santralleri toplam üretimin %6,3'ünü karşıladı. Bununla birlikte rüzgâr ve güneş enerjisi santrallerinden elde edilen elektriğin toplam üretilen elektriğe oranı %17,4 olarak kaydedildi. Mart ayında yenilenebilir enerji santralleri arasında güneş enerjisi santralleri %9,9'luk payı ile barajlı hidroelektrik santrallerden sonra en fazla elektrik üreten ikinci kaynak olarak kayıtlara geçti.





Kaynak: TEİAŞ, EPİAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

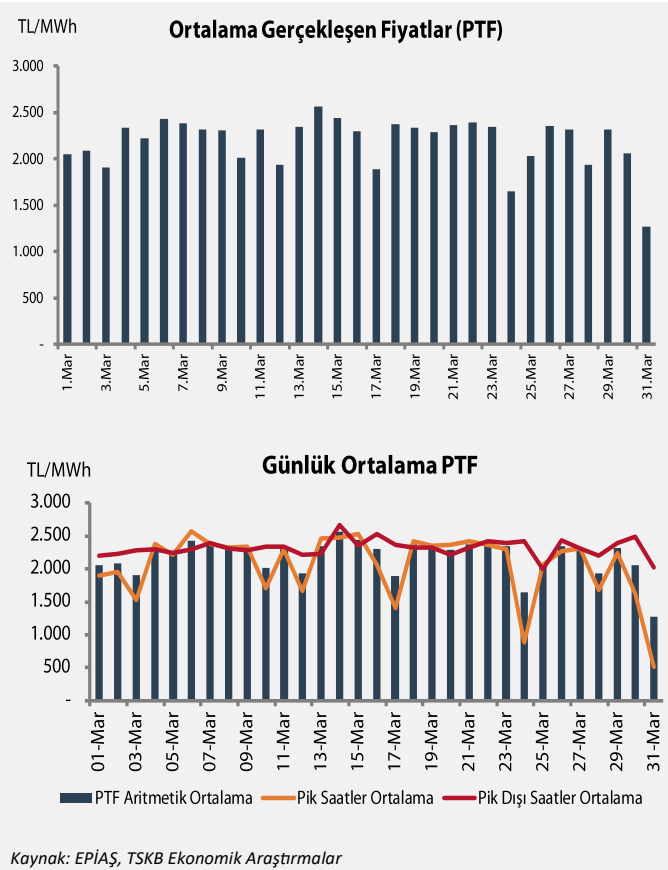
Mart ayında lisanslı santrallerin ortalama günlük elektrik üretim miktarı 884.914 megavatsaat (MWh) olarak gerçekleşti. İlgili ay içerisinde lisanslı santrallerden gerçekleşen en yüksek üretim 6 Mart Çarşamba günü 948.020 MWh olarak kaydedilirken aynı dönemde lisanslı santrallerden gerçekleşen en düşük üretim 699.951 MWh ile 31 Mart Pazar günü oldu.

Aynı dönemde ortalama günlük elektrik tüketimi 888.085 MWh olarak gerçekleşti. Yılın son ayında en yüksek tüketim 948.052 MWh ile 6 Mart Çarşamba günü gerçekleşirken en düşük elektrik tüketimi 703.147 MWh ile 31 Mart Pazar günü kaydedildi.

## Elektrik Fiyat Analizi

Mart ayı içerisinde günlük ortalama piyasa takas fiyatı (PTF) 1.260,0 TL/MWh ve 2.570,0 TL/MWh aralığında gerçekleşti. Mart ayı günlük PTF ortalaması 2.191,1 TL/MWh oldu. En yüksek günlük ortalama PTF değeri 2.566,9 TL/MWh 14 Mart Perşembe günü kaydedilirken en düşük günlük ortalama PTF değeri 1.269,0 TL/MWh ile 31 Mart Pazar günü gerçekleşti.

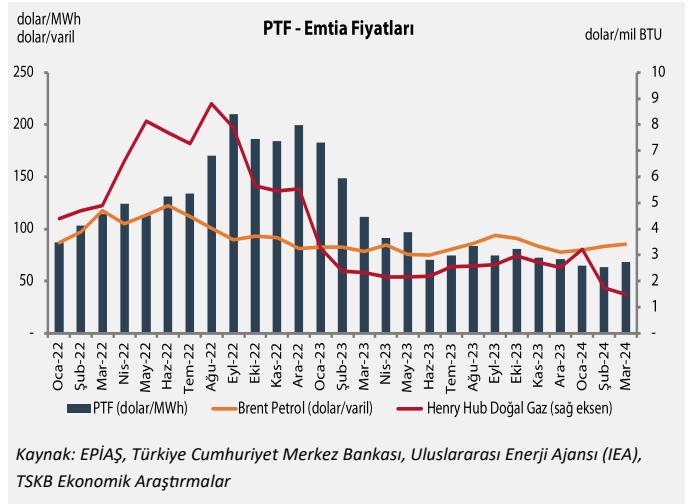
Saatlik veriler incelendiğinde, Mart ayında PTF toplam 61 saat belirlenmiş azami fiyat limiti olan 2.700 TL/MWh seviyesinden gerçekleşti. Saatlik minimum elektrik fiyatı olan 0 TL/MWh ise 31 Mart Pazar gününde saat 11.00-13.00 aralığı için kaydedildi.



Kaynak: EPİAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

Mart ayı için günlük PTF analizi yapıldığında pik saatler ortalaması (08.00-20.00 aralığı) tüm saatler ortalaması değerinin %6,0 altında gerçekleşti ve 2.063,4 TL/MWh olarak kaydedildi. Azami limit fiyatı olan 2.700 TL/MWh pik saatlerde 35 saat kaydedilirken, pik saatlerde en düşük fiyat olan 0 TL/MWh 3 saat gerçekleşti.

Aynı dönemde pik dışı saatler ortalaması (20.00-08.00 aralığı) 2.316,8 TL/MWh oldu. Azami limit fiyatı olan 2.700 TL/MWh pik dışı saatlerde 26 saat gerçekleşirken, pik dışı saatlerin en düşük fiyatı olan 650,0 TL/MWh 31 Mart Çarşamba günü 07.00-08.00 aralığı için kaydedildi. Şubat ayı PTF ortalaması 63,7 dolar/MWh olarak kaydedilirken, PTF Mart ayında ortalama 68,4 dolar/MWh'ye yükseldi. Bir önceki yılın aynı dönemi ile karşılaştırıldığında PTF'nin dolar bazında %38,8 aşağıda olduğu görüldü.



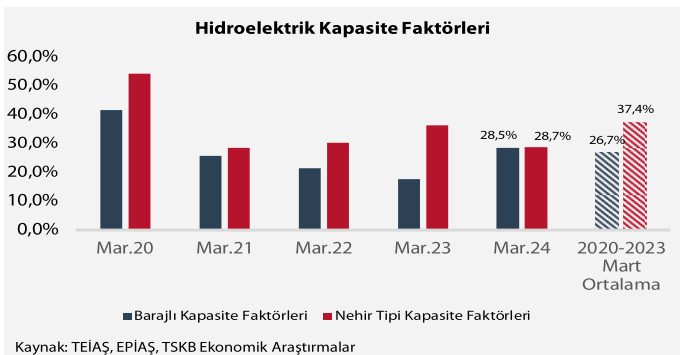
Kaynak: EPİAŞ, Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası, Uluslararası Enerji Ajansı (IEA), TSKB Ekonomik Araştırmalar

## Ortalama Emtia Fiyatları

Şubat ayında ortalama 83,3 dolar olarak gerçekleşen Brent petrolün varil fiyatı Mart ayında aylık bazda %2,4 artış ile 85,36 dolar seviyesine çıktı. Gerçekleşen bu ortalama fiyat bir önceki yılın aynı dönemine göre %8,8 yukarıda gerçekleşti.

Şubat ayı ortalaması 1,73 dolar/mbtu olan Henry Hub doğal gaz kontrat fiyatı aylık bazda %13,9 oranında azaldı ve 1,49 dolar/mbtu olarak gerçekleşti. Bir önceki yılın aynı döneme göre %35,5'lik bir gerileme izlendi.

## Hidroelektrik Kapasite Faktörleri



Kaynak: TEİAŞ, EPİAŞ, TSKB Ekonomik Araştırmalar

2024 Mart ayına ilişkin barajlı ve nehir tipi hidroelektrik santrallerin kapasite faktörleri sırasıyla %28,5 ve %28,7 olarak gerçekleşti. 2023 Mart ile karşılaştırıldığında 2024 Mart ayı kapasite faktörleri barajlı santraller için %11 artarken, nehir tipi santraller için %8 düşüş gözlemlendi. Son 5 yılın Mart ayları karşılaştırıldığında ise, 2024 Mart ayında her iki tip santral için kapasite faktörlerinin en yüksek değerlere sahip 2020 Mart'a kıyasla ortalama %19,5 aşağıda olduğunu görüldü.

Barajlı santrallerin kapasite faktörleri 2020-2023 Mart ayı ortalamasının 1,8 yüzde puan üzerinde kalırken, nehir tipi santrallerin kapasite faktörlerinin ortalamasının 8,7 yüzde puan altında olduğu görüldü.

## Sektör Haberleri

### Yurt İçinden Haberler

- **Enerji Günlüğü ve Kearney Türkiye iş birliği ile hazırlanan "MW100-Türkiye'nin En Büyük 100 Elektrik Üreticisi 2024 Raporu" yayımlandı.** Rapor Türkiye'nin enerji üretim kapasitesinde yenilenebilir enerji kaynaklarının giderek arttığını belirtirken, elektrik üretim kapasitesinin %20'sinin Elektrik Üretim A.Ş'nin (EÜAŞ) oluşturduğunu ifade ediyor. 2023 yılında Türkiye'nin kurulu üretim kapasitesinin %3'lük artışla 106 gigavat (GW) seviyesini aştığına işaret eden rapor, toplam güneş enerjisi kapasitesinin %20 yükselerek 11,3 GW'a ulaştığını belirtiyor. Rapor ayrıca, kurulu üretim kapasitesi listesinde EÜAŞ'ın ardından ENKA, EnerjiSa, Cengiz Enerji ve Eren Enerji'nin geldiğini vurguluyor.

- **Türkiye'nin doğal gaz üretiminin 2050 yılında 13 milyar metreküpe (bcm) ulaşması bekleniyor.** Gaz İhraç Eden Ülkeler Forumu'nun yayımladığı 2050 Görünüm raporuna göre küresel doğal gaz üretiminin 2022'ye kıyasla 1,3 trilyon metreküp artarak, 2050'de 5,3 trilyon metreküpe ulaşması bekleniyor. Ek olarak rapor Sakarya sahasının genişletilmesi ve Güney Akçakoca Alt Havzası'ndaki son keşifler ile Türkiye'nin Avrupa'da doğal gaz üreticisi olarak yükseldiği belirtiyor.

- **TSKB İklim Raporu'nu yayımladı.** TSKB, 2021 yılında İklimle Bağlantılı Finansal Beyan Görev Gücü (TCFD) tavsiyelerini dikkate alarak hazırladığı ikinci İklim Raporu'nu yayımladı. TSKB, raporda iklim değişikliği ile mücadeleye yönelik kararlılığını, güncel çalışmalarını ve gelişim alanlarını ortaya koyarken gelecek perspektifini de paylaşıyor. Banka tarafından yapılan açıklamada görüşlerine yer verilen TSKB Genel Müdürü Murat Bilgiç, TSKB'nin iklim risklerini ölçerek kredilendirme süreçlerine dahil ettiklerini ve önümüzdeki dönemde iklim risklerinin en

aza indirilmesi ve bu mücadelede başarı kazanılması yönünde kalıcı değer üretmeye devam edeceklerini belirtti.

- **Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş. (BOTAŞ) 2024 yılında iletim şebekeleri için 14,1 milyar TL yatırım yapabilecek.** Resmî Gazete'de yayımlanan Kurul Kararı'na göre, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) 2024 Yılı Doğal Gaz İletim Şebekesi Yatırım Programı kapsamındaki iletim şebekesi yatırımları için 14,1 milyar TL'lik tutarı onayladı.

- **Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (ETKB) 2021 yılı Türkiye Ulusal Elektrik Şebekesi Emisyon Faktörü Bilgi Formu'nu yayımladı.** Bilgi formuna göre 2020 yılında kurulmuş olan bir güneş ya da rüzgâr enerji santrali ile üretilecek her 1 MWh'lik elektrik için 0,6488 ton CO<sub>2</sub> (tCO<sub>2</sub>) emisyonundan kaçınılabilecekken, 2021 yılı için bu değer 0,6345 tCO<sub>2</sub> emisyon olarak hesaplanıyor.

- **ETKB 2021 yılı Türkiye Elektrik Üretim ve Elektrik Tüketim Noktası Emisyon Faktörleri Bilgi Formu'nu yayımladı.** Emisyon faktörleri birim brüt elektrik üretimi ve birim elektrik tüketimi başına salınan sera gazı emisyonlarının miktarlarını temsil ediyor. Buna göre 2020 yılında 1 MWh elektrik üretimi başına 1,120 tCO<sub>2</sub> emisyonu sebep olan linyit santralleri 2021 yılında 1,165 tCO<sub>2</sub> emisyonu, 2020 değeri 1,013 tCO<sub>2</sub> olan kömür santralleri ise 2021'de 0,998 tCO<sub>2</sub> emisyonu sebep oluyor.

- **Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan, Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nin tüm reaktörlerinin 2028 yılında devreye girerek 35 TWh elektrik üreteceğini belirtti.**

- **İklim Değişikliği Başkanlığı 2024-2030 İklim Değişikliği Azaltım Stratejisi ve Eylem Planı'nı yayımladı.** Plan, Türkiye'nin iklim değişikliğiyle mücadele hedeflerini belirleme ve bu

kapsamda enerji, sanayi, binalar, ulaştırma, atık, tarım ile "Arazi Kullanımı, Arazi Kullanım Değişikliği ve Ormanlılık sektörlerinde yürütülecek faaliyetleri tasarlama amaçlarını kapsıyor. 7 ana azaltım sektörü ile adil geçiş ve karbon fiyatlandırma mekanizmalarını ana tema olarak alan plan, 2030 yılına kadar elektrik üretimi başına CO<sub>2</sub> emisyonunun %20 düşürülmesi hedefleniyor. Ayrıca, sürdürülebilir biyogaz ve yeşil hidrojen sertifikalandırılma çalışmaları, biyogaz mevzuatının ve standartlarının oluşturulması ve doğal gaz şebekelerine enjeksiyona yönelik çalışmaların yapılması planlanıyor.

**- İklim Değişikliği Başkanlığı 2024-2030 İklim Değişikliğine Uyum Stratejisi ve Eylem Planı'nı yayımladı.** Plan 2030 yılına kadar Türkiye'de yaşayanların, kamu ve özel sektör kurumlarının iklim değişikliğinin etkilerine karşı hazırlıklı olmasını ve uyumunu sağlamayı amaçlıyor. Bu doğrultuda plan kent, su kaynakları yönetimi, tarım ve gıda güvencesi, biyolojik çeşitlilik ve ekosistem hizmetleri, halk sağlığı, enerji, sanayi, turizm ve kültürel miras, ulaşım ve iletişim, sosyal kalkınma ve afet risk azaltma sektörlerini kapsıyor. Planda belirlenen 40 stratejik hedef arasında artırılmış atık su miktarının artırılması, artırılmış atık suların yeniden kullanım oranı 2030 yılına kadar %15 seviyesine çıkarılması, kritik sektörlerde, iklim değişikliği kaynaklı afetlere karşı dirençlilik oluşturmak için yatırımların önceliklendirilmesi bulunuyor. Ek olarak tarım politikalarının; iklim değişikliğine dirençli ve teknolojiyi etkin kullanan, havzanın ürün deseni ve su bütçesini dikkate alacak şekilde güncellenmesi hedefleniyor.

**- Türkiye'nin ilk yüzer güneş enerjisi santrali (GES) üretime başladı.** Tarım ve Orman Bakanı İbrahim Yumaklı, Elazığ'da Keban Barajı üzerine kurulan ve 1 MW kurulu güce sahip olan yüzer GES'in 6 dönümlük bir alanda ve 1840 adet güneş panelden oluştuğunu belirtirken, test üretimlerinden elde edilecek olan enerjinin ilk olarak tarımsal üretimde kullanılacağını ekledi.

**- Dünya Bankası "Türkiye Dağıtık Enerji İçin Piyasa Geçişinin Hızlandırılması Projesi" için kaynak sağlayacak.** Toplam kredi değeri 2 milyar dolar olan Avrupa ve Orta Asya Yenilenebilir Enerji Ölçek Büyütme (ECARES) programının ilk adımı olarak, bu proje ile Türkiye'ye 657 milyon dolar değerinde kaynak sağlanacak. TSKB ve Türkiye Kalkınma ve Yatırım Bankası (TKYB) tarafından yürütülecek olan proje Türkiye'nin 2035 yılına kadar 60 GW güneş ve rüzgâr enerji ekleme hedefini desteklemek amacıyla son kullanıcılar için dağıtık güneş enerjisi pazarının genişletilmesine ve batarya yoluyla elektrik depolama sistemlerine odaklanacak. Dünya Bankası Türkiye Ülke Direktörü Humberto Lopez, Türkiye'nin yakın zamanda gelişmekte olan ülkelerde görülen enerji dönüşümüne ilişkin en iddialı programlardan birine imza attığını belirtirken, ülkenin enerji güvenliği sağlama, son kullanıcılar için enerji maliyetlerini düşürme ve iklim değişikliği ile mücadele çabalarını desteklediklerini ekledi.

## Yurt Dışından Haberler

**- Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) 2023 CO<sub>2</sub> Emisyonları Raporunu yayımladı.** Rapora göre enerji kaynaklı CO<sub>2</sub> emisyonları 2023 yılında %1,1 artışla 37,4 milyar tona çıkarak yeni bir rekora ulaştı ve kömür kaynaklı emisyonlar 2023'deki emisyon artışının %65'inden fazlasını oluşturdu. Rapor 2019-2023 arasında enerji kaynaklı emisyonların yaklaşık 900 milyon ton arttığını belirtirken, 2019'dan bu yana güneş fotovoltaik, rüzgâr, nükleer, ısı pompaları ve elektrikli arabalar gibi temiz enerji

teknolojileri sayesinde emisyon artışının üç kat daha fazla olmasının engellendiğini vurguladı. Ek olarak, IEA temiz enerji kullanımının artması ile birlikte emisyonlarda yapısal bir yavaşlama olduğunu belirtirken, geçtiğimiz on yılda küresel emisyonların yıllık %0,5 arttığına ve bu oranın Büyük Buhrandan bu yana gözlemlenen en yavaş oran olduğuna işaret ediyor.

**- Global Energy Monitor (GEM) Avrupa Doğal Gaz Takibi 2024 raporunu yayımladı.** GEM sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalat terminaleri için 44,4 milyar euro, boru hattı altyapısı için ise 39,7 milyar euro harcama ile Avrupa'nın doğal gaz ithalat kapasitesinin 2030'a kadar 248,7 milyar metreküp artacağını (güncel ithalat kapasitesinin %55'i) tahmin ediyor. Bununla birlikte, rapor toplam 84,1 milyar euro olan bu maliyette Almanya, İtalya ve Yunanistan'ın payının 45,3 milyar euro civarında olduğunu vurguluyor.

**- Petrol İhraç Eden Ülkeler Örgütü (OPEC) 2024 yılı günlük küresel ham petrol talebi tahminini bir önceki tahmine göre 0,06 milyon varil yükseltti.** OPEC tarafından yayımlanan Mart ayına ilişkin Aylık Petrol Piyasası Raporu'na göre daha önce 2024 yılı için 104,4 milyon varil olan talep 104,46 milyon varile çıktı. Ek olarak OPEC, 2025 yılı için günlük petrol talebi tahminini 106,3 milyon varil olarak belirledi.

**- IEA Küresel Metan Takibi 2024 raporunu yayımladı.** Rapor 2023 yılında fosil yakıtların üretimi ve kullanımının bir önceki yıla göre %2,6'lık artış ile yaklaşık 118 milyon ton (Mt), biyokütle kullanımının ise yatay kalarak 10 Mt metan emisyonuna yol açtığını tahmin ediyor. IEA enerji kaynaklarından kaynaklanan toplam metan emisyonlarının 2019'daki en yüksek seviyesine (129 Mt) yakın seyrettiğini vurgularken, küresel ısınmanın 1,5° C ile sınırlandırılabilmesi için 2030 yılına kadar fosil yakıtlardan kaynaklı metan emisyonlarının bugünkü seviyeye kıyasla %75 azalması gerektiğini belirtiyor. Metan azaltma tedbirlerinin hayata geçirilmesi için de yaklaşık 170 milyar dolar yatırıma ihtiyaç duyulacağı öngörülüyor.

**- IEA Mart ayı Petrol Piyasası Raporu'nu yayımladı.** IEA 2024 yılında toplam petrol talebinin günlük 101,96 milyon varil olmasını beklerken, petrol talebindeki artış tahminini Şubat ayına göre 110 bin varil artırarak günlük 1,3 milyon varile çıkardı. Rapor, petrol talebinde yavaşlayan büyümenin pandemi sonrası birkaç yıl süren dalgalanmadan sonra tarihsel eğilimine geri döndüğünü belirtirken, zayıf ekonomik görünüm, verimlilik artışları ve elektrikli araç satışlarının artışının da petrol talebini olumsuz etkilediğini ekliyor.



**- ABD Enerji Enformasyon İdaresi (EIA) 2024 yılı Brent ham petrol fiyat tahminini artırdı.** EIA tarafından yayımlanan Mart ayı Kısa Vadeli Enerji Görünümü Raporu, OPEC ve Müttefiklerinin üretim kesintileri sebebiyle Brent ham petrol fiyatının 2024 yılında varil başına ortalama 87 dolar olacağını öngörüyor. EIA Şubat ayında 2024 yılı için Brent ham petrol fiyat tahminini varil başına 82,42 dolar olarak açıklamıştı.

**- IRENA COP28 sonuçlarını takip ettiği raporunu yayımladı.** Rapor COP28'de belirlenen yenilenebilir enerji kapasitesini 2030 yılına kadar üç katına çıkarma hedefine ulaşmanın ancak büyüme için elverişli koşulların oluşturulması ile mümkün olabileceğini belirtiyor. IRENA bu hedefe ulaşılmanın ekonomik olarak uygulanabilir olduğunu vurgularken, artışın finansman, daha yakın uluslararası iş birliği ile desteklenen altyapı, politika destekleri ve gerekli iş gücünün geliştirmesine yönelik ortak çaba gerektirdiğini öne çıkarıyor.

**- Slovakya son kömür yakıtlı elektrik santralinde üretimi durdurma kararı aldı.** Haziran ayı sonuna kadar faaliyetlerini tamamen durduracak olan santralde üretimin durması ile Slovakya'da üretilen elektriğin neredeyse tamamı nükleer enerji ve yenilenebilir kaynaklardan sağlanarak, elektrik kaynaklı doğrudan CO<sub>2</sub> emisyonu içermeyecek.

## 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.