

MEDYA TAKİP DOSYASI

30 Aralık 2025 Salı

'2026 YENİLENEBİLİRDE REKOR YILI OLACAK'

Elektrik talebinin 2055'te en az üç katına çıkacağını belirten **Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar**, bu talebi yenilenebilir kaynaklarla karşılamayı hedeflediklerini söyledi. **Yenilenebilir enerjide** büyüme patikasına girildiğini belirten Bayraktar, "Yeni rekor yılı 2026 olacak" dedi. IEA Başkanı Fatih Birol da yapay zekâ, elektrikli araçlar ve klima kullanımının artmasıyla elektrik talebinin gelecek 10 yılda enerji talebinden 6 kat daha hızlı büyüyeceğini söyledi.

EKONOMİ SERVİSİ

ENERJİ ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Türkiye'nin elektrik talebinin 2055'te en az üç katına çıkacağını ve bu talebi yerli ve yenilenebilir kaynaklarla karşılamayı hedeflediklerini söyledi. Sabancı Üniversitesi İstanbul Uluslararası Enerji ve İklim Merkezi'nin (IICEC) 'Dünyada ve Türkiye'de Enerji Güvenliğinin Bağını ve Yarınl: Kritik Minerallerde Riskler ve Çözümler' temasıyla düzenlediği IICEC Konferansı'nda konuşan Bakan Bayraktar, dünya ekonomilerinin elektrikleştiği bir çağa girdiğini belirtti. Bayraktar, "Özellikle dünya genelinde küresel ısınma kaynaklı olarak suda yaşayacağımız sıkıntılar bizi deniz suyunu arıtma ve bunun için gerekli olan elektrik talebinin artacağı bir dünyaya götürüyor. Dolayısıyla aratan bir elektrik talebi var. 2055'e geldiğimizde şu anda 350 teravatsaat olan elektrik talebimizin üç katına çıkacağını düşünüyoruz. Bu talebi kendi kaynaklarımızla karşılamayı hedefliyoruz" dedi. Türkiye'nin 2035'te 120 bin megawatt **yenilenebilir enerji kurulu gücü** hedefine işaret eden Bayraktar, "Her yıl 8-9 bin megawatt **kurulu gücün** devreye alınması anlamına geliyor. Türkiye, 2025 itibarıyla bu büyüme patikasına girmiş durumda. Bu sene yıl yaklaşık 6 bin megawatt güneş ve 2 bin megawatt bulan rüzgarla, toplam 8 bin megawatt üzerinde bitireceğiz. Bu çok önemli bir gelişme" diye konuştu. "Yenilenebilir enerjide yeni rekor yılı 2026 olacak" diyen Bakan Bayraktar, iletim ve dağıtım sektöründe çok büyük yatırımların olacağını söyledi.

30 MİLYAR DOLAR YATIRIM YAPILACAK

Bayraktar, "Yaklaşık 1 trilyon liralık 5 yıllık Türkiye genelinde dağıtım şebekesi seviyesinde bir yatırım, yenileme, bakım programı **EPDK** yakın zamanda açıklayacak. İletim tarafında ise ezbet borucu bir projeksiyonumuz var. 2035'te 120 bin megawattlık kaynağı sağlıklı bir şekilde sisteme katabilmek için yüksek gerilim doğru akım (HVDC) hatlar başta olmak üzere iletim



şebekesinde 'iletim 2.0' niteliğinde bir yatırım sürecini başlatıyoruz. Önümüzdeki 10 yıl içerisinde, bu alana 30 milyar dolarlık yatırım yapacağız" diye konuştu.

'YENİ BİR HİKAYE YAZMAMIZ LAZIM'

Türkiye'nin 2028'te 500 bin varil petrol ve doğalgaz üreten bir milli petrol şirketi olacağını belirten Bayraktar, Türkiye'nin doğalgaz ve petrol talebinin ise 2 milyon varil olduğunu söyledi. "Ama bizim yeni bir hikâye yazmamız lazım. 2026'yı hem sonuç yılı hem başlangıç yılı olarak görüyoruz" ifadelerini kullanan Bayraktar, şöyle devam etti: "Türkiye'nin yurtdışında üzerinde çalıştığı projelerle, Türkiye Petrolleri'ni artık birleşme ve devralmalarla 1 milyon varil petrol ve doğalgaz üreten bir şirket haline getirmeyi hedefliyoruz. Bu anlamda finansal kabiliyeti, özellikle dış finansmanı Türkiye'ye çekecek farklı enstrümanları devreye almayı, yurtdışında çok daha aktif bir milli petrol şirketi hedefliyoruz."

NADİR ELEMENTTE HEDEF 570 BİN TON

Bayraktar, nadir toprak elementleri kapsamında Eskişehir Beylikova'daki rezerv alanında yaklaşık 125 bin metre sondaj ve 59 bin test yapıldığını belirtti. Bayraktar, "2021'de pilot tesisi yapmaya başladık. 2023'te bu pilot tesisi kurduk. 1.200 tonluk şu anda üretim tesisi var. 2026'da ise bu için rafina kısmında, endüstriyel ölçeğe ve yaklaşık yıllık 570 bin tonluk bir kapasiteye çıkmayı hedefliyoruz" dedi. "Ama eksik olduğumuz bir husus var" var diyen Bayraktar, nadir toprak elementlerinde en kritik konunun yüzde 99-9 safılık seviyesine ulaşabilen ileri rafina teknolojileri olduğunu söyledi ve bu alandaki teknolojinin Türkiye'ye kazandırılması için birçok ülkeyle görüşmelerini belirtti.

Bayraktar, **TEİAŞ, Elektrik Üretim AŞ**, Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı, Eti Maden ve Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ'yi ile ilgili yeniden yapılandırma hedefleri olduğunu da sözlerine ekledi.

'DÜNYA ELEKTRİK ÇAĞINA GİRİYOR'



ULUSLARARASI Enerji Ajansı (IEA) Başkanı Fatih Birol da jeopolitik risklerin enerji sektörünün üzerinde 'kara bir bulut' gibi etkili olduğunu belirtti. "Dünya elektrik çağına giriyor" diyen Birol, "Önümüzdeki 10 yılda elektrik talebi, enerji talebinden 6 kat daha hızlı büyüyecek. Muazzam bir elektrikleşme var. Bu hızlı artışın üç temel nedeni var: yapay zekâ, klimaların artışı ve elektrikli araçlar" dedi. Ülkelerin elektrik altyapısına yönelik yatırımda büyük rekabet içinde olduğunu da ifade eden Birol, "Dünyadaki yeni kurulan enerji santrallerinin yüzde 85'ten fazlası **yenilenebilir enerji**" şeklinde konuştu.

40 YILLIK LNG GELECEK

Birol, doğalgaz sektöründe tüketiciler açısından çok rahat bir döneme girdiğini belirterek, "Simdiye kadar görülmemiş miktarda LNG piyasalara girecek. ABD, Katar ve Kanada'dan 300 milyar metreküp civarında gaz gelecek. Son 40 yılda gelen gazın yarısı, sadece 5 yılda gelecek. Bu da doğalgaz fiyatlarında düşüşü beraberinde getiriyor. Daha da önemlisi, bu 300 milyar metreküp gazın yüzde 75'ini kim isterse alacak. Bu son derece önemli bir değişim. Çünkü doğalgaz piyasası uzun yıllardır satıcıların piyasasıydı. Şimdi alıcıların piyasası olacak. Alıcıların eli güçlenecek" diye konuştu.



ELEKTRİK DEPOLAMA TESİSLERİNDE DÜZENLEME

■ **ENERJİ Piyasası Düzenleme Kurumu**'nun, Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmeliği, Resmi Gazete'de yayımlandı. Yönetmelik kapsamında çağrı mektubu alan ve ihtiyaç fazlası enerji için mahsuplaşma yapılan lisanssız elektrik üretim tesislerinde elektrik depolama tesisi kurulmasına imkan tanındı. Bu tesislerin, Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği'nde yer alan belirli şartları sağlaması zorunlu olacak. Depolamalı elektrik üretim tesisleriyle bütünleşik elektrik depolama ünitesine sahip üretim tesislerinin uzlaştırma dönemi bazında sisteme verebileceği enerji miktarı, ana kaynağa dayalı geçici kabulü yapılmış ünitelerin toplam elektriksel kurulu gücüyle yapılabilecek üretim miktarıyla sınırlandırıldı. Değişikliklerin 1 Ocak 2026 tarihinde yürürlüğe girmesi kararlaştırıldı.

Enerji piyasalar idari para cezaları güncellendi

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), 2026'da elektrik, doğal gaz, petrol ve sıvılaştırılmış petrol gazları (LPG) piyasalarında uygulanacak idari para cezalarının yüzde 25,49 oranında artırılmasına karar verdi. EPDK'nin ilgili sektörlerle ait tebliğleri, Resmi Gazete'de yayımlandı. Buna göre, doğal gaz, petrol, sıvılaştırılmış petrol gazları ve elektrik piyasalarında faaliyet gösteren gerçek veya tüzel kişilere mevzuata aykırılık durumlarında uygulanan idari para cezalarında 2026 yılı için yüzde 25,49 artışa gidildi. Tebliğler, 1 Ocak'ta yürürlüğe girecek.



ENERJİ DEPOLAMA TESİSLERİ ERKEN DEVREYE ALINABİLECEK

Olası kesintilere depo önlemi

EPDK'nın yaptığı düzenlemeyle elektrik depolama tesisleri üretim santralleri tamamlanmadan devreye alınabilecek. Böylece Türkiye, Avrupa ve ABD'de yaşanan geniş çaplı elektrik kesintilerine karşı şebekesini daha güçlü, esnek ve kesintilere dayanıklı hale getirmeyi hedefliyor.

■ Türkiye, elektrik kesintilerine karşı şebekesini daha güçlü ve dayanıklı hale getirmek için önemli bir düzenlemeyi hayata geçirdi. **Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK)**, elektrik depolama tesislerine ilişkin yönetmelikte değişiklik yaparak, bu tesislerin elektrik üretim santralleri tamamlanmadan önce devreye alınabilmesine imkân tanıdı. Yeni düzenleme sayesinde elektrik depolama tesisleri, ihtiyaç duyulduğunda sisteme hızlıca enerji verebilecek veya fazla elektriği depolayarak şebekedeki yükü dengeleyecek. Böylece ani talep artışları ya da teknik arızalar nedeniyle yaşanan geniş çaplı

elektrik kesintilerinin önüne geçilecek. Son zamanlarda Avrupa ve ABD'de yaşanan elektrik kesintileri, enerji altyapılarında depolamanın önemini gösterdi. Bu kesintilerin, özellikle sıcak hava dalgalarıyla birlikte artan elektrik tüketimi ve şebekedeki ani yüklenmeler nedeniyle meydana geldiği belirtiliyor. Yeterli depolama kapasitesi bulunmaması, elektrik sistemlerinin savunmasız kalmasına yol açıyor.

HIZLI VE ESNEK YÖNETİM

EPDK'nın değişikliğiyle birlikte, elektrik depolama tesisleri üretim tesislerinden bağımsız olarak veya



BATARYADA DEPOLANIYOR Güneş ve rüzgâr gibi yenilenebilir enerji kaynaklarında her zaman sürekli üretim yapılamadığı için depolama büyük önem taşıyor. Güneşli veya rüzgârlı anlarda üretilen fazla elektrik, daha sonra kullanılmak üzere saklanıyor. En yaygın depolama yöntemi bataryalar. Üretilen fazla elektrik, büyük pillerde depolanıyor ve ihtiyaç duyulduğunda yeniden şebekeye veriliyor.

onlardan önce devreye girebilecek. Bu sayede, talebin aniden arttığı saatlerde depolanan enerji sisteme verilerek elektrik

akışının kesintiye uğraması engellenecek. Ayrıca, depolama tesisleri elektrik piyasasında daha aktif bir rol üstlenecek.

Gerekli şartları sağlayan tesisler, şebekenin dengede kalmasını sağlayan yan hizmetlere ve dengeleme

piyasalarına katılabilecek.

VATANDAS NE KAZANACAK?

Düzenleme ile özellikle yaz aylarında klima kullanımının arttığı, kışın ise elektrikli ısıtıcıların yoğunlaştığı dönemlerde, depolama tesisleri şebekeye destek vererek ani kesintilerin önüne geçecek. Sanayi bölgeleri ve organize sanayi bölgelerinde kurulacak depolama tesisleri sayesinde, fabrikaların yüksek tüketim saatlerinde şebekeye yük bindirmesi azalacak. Düzenlemenin 1 Ocak itibarıyla yürürlüğe girmesiyle, Türkiye'nin elektrik şebekesinde depolamanın payı hızla artacak. ► **MERVE SAFA AKINTURK** ANKARA



SOCAR Kırıkkale'de 870 MW'lık santrali satın aldı

SOCAR Türkiye, GAMA Enerji AŞ'ye ait Kırıkkale'de bulunan İç Anadolu Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'ni satın aldı. Şirketten yapılan açıklamaya göre, satış sözleşmesi SOCAR Türkiye ile GAMA Enerji AŞ arasında imzalanarak santralin alım-satım süreci tamamlandı. Söz konusu sözleşme, Cumhurbaşkanı Yardımcısı Cevdet Yılmaz ile Azerbaycan Başbakanı Ali Asadov'un katılımıyla 23 Aralık'ta Bakü'de düzenlenen 2. Azerbaycan-Türkiye Yatırım Forumu kapsamında gerçekleştirilen törende imzalandı. Bu kapsamda, Kırıkkale'de bulunan İç Anadolu Kombine Çevrim Doğal Gaz Elektrik Santrali SOCAR Türkiye'nin portföyüne dahil edildi. 870 megavat üretim kapasitesine sahip olan İç Anadolu Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali, Türkiye'nin stratejik enerji merkezlerinden biri olarak elektrik arz güvenliği açısından önemli bir rol üstleniyor. SOCAR Türkiye, bu satın alma ile mevcut enerji tedarik ve ticaret faaliyetlerini güçlendirmeyi, üretim faaliyetleriyle entegre, sürdürüle-

bilir ve rekabetçi bir değer zinciri oluşturmayı hedefliyor.

UZUN VADELİ STRATEJİK HEDEFLERLE İLERLİYORUZ

SOCAR Başkanı Rovshan Nafaj konuyla ilgili değerlendirmesinde "Şirket dost ve kardeş Türkiye'deki yatırım kararlarımızın tamamını uzun vadeli stratejik hedefler ve sürdürülebilir değer oluşturma ilkesi doğrultusunda şekillendiriyoruz.

Gerçekleştirdiğimiz bu satın almanın, şirketimizin piyasa dayanıklılığını uzun vadede artıracığına inanıyoruz. Bu yatırım sayesinde doğal gazdan elektrik üretimi stratejimiz kapsamında önemli bir adım atarak, doğal gazın hem Türkiye ekonomisine katkı sağlamasını hem de grup şirketimiz için daha verimli bir yapıya kavuşturulmasını hedefliyoruz." dedi. Yapılan açıklamaya göre, bu yatırımla birlikte SOCAR Türkiye'nin enerji piyasasındaki konumunun, üretimden son kullanıcıya kadar uzanan değer zinciri kapsamında güçlendirilmesi öngörülmüyor.

Aksa Enerji Kumasi'de ÜRETİME BAŞLADI

Elektrik kurulu gücü 7 ülkede 11 santralle 3 bin megavatı aşan Aksa Enerji, Gana'da inşa ettiği toplam 350 megavat kurulu güce sahip Kumasi Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali'nde ilk faz kapsamında kısmi ticari üretime başladı.

Şirketten yapılan açıklamaya göre, Kumasi Santrali'nin 2026 yılı ocak ayında 130 megavat kapasiteyle basit çevrim olarak, yılın ilk çeyreğinde ise 179 megavat kapasiteyle kombine çevrim şeklinde tam faaliyete geçmesi planlanıyor. Santralin 171 megavat kurulu gücü kapsayan ikinci fazına yönelik çalışmaların ise belirlenen takvim doğrultusunda sürdüğü bildirildi.

Toplam 350 megavat kurulu güce sahip Kumasi Santrali, Gana'nın artan elektrik talebinin karşılanması ve ulusal şebeke istikrarının güçlendirilmesi açısından stratejik projeler arasında yer alıyor.

Aksa Enerji, Afrika başta olmak üzere farklı coğrafyalarda uzun vadeli enerji satış anlaşmalarına dayalı yatırım modeliyle büyüme stratejisini sürdürürken, Kumasi Santrali kapsamında 20 yıl süreli, dolar bazlı garantili satış anlaşmasıyla bölgedeki varlığını daha da güçlendirmeyi amaçlıyor.

Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO'su Cemil Kazancı, konuya ilişkin değerlendirmesinde "Afrika, Aksa Enerji'nin Türkiye ve KKTC'de yetkinliğini kanıtlamış mühendislik gücünü, teknik uzmanlığını ve operasyonel becerisini küresel ölçekte sergilediği en stratejik bölgelerin başında geliyor. Gana'da uzun vadeli bir viz-



Cemil Kazancı

yonla sürdürdüğümüz yolculuğumuzda, 370 MW kurulu güce sahip Tema Santralimizi 9,5 ay gibi rekor bir sürede devreye alarak sektörde önemli bir eşiği geride bırakmıştık. Bugün ise Kumasi'de hayata geçirdiğimiz yeni santral yatırımımızla bu başarıyı bir üst seviyeye taşımanın haklı gururunu yaşıyoruz. Toplam 350 MW kurulu güce sahip Kumasi Doğal Gaz Kombine Çevrim Santralimiz, sürdürülebilir yüksek büyüme stratejimizin en kritik yapı taşlarından biridir. Finansmanından inşasına, işletmesinden bakımına kadar tamamen Aksa Enerji'nin üstlendiği bu 'entegre model' sayesinde, Gana için sadece bir tesis değil, kalıcı bir enerji altyapısı ve uzun vadeli ekonomik değer inşa ediyoruz. Kumasi Santrali ile bir yandan Aksa Enerji'nin küresel büyüme hedeflerine hizmet etmekten, diğer yandan Türkiye ile Afrika arasındaki ekonomik köprüleri daha da derinleştirmekten büyük bir memnuniyet duyuyoruz" diye konuştu.

Zorlu Enerji uluslararası iklim başarısını kanıtladı

Zorlu Enerji, çevresel raporlama platformu Karbon Saydamlık Projesi'nin (CDP) 2025 İklim Değişikliği Programı değerlendirmesinde "A" notu alarak iklim odaklı stratejilerini uluslararası ölçekte test etti. Yenilenebilir enerji alanında öncü şirketlerden biri olan **Zorlu Enerji**, iklim stratejisi, şeffaf raporlama yaklaşımı, güçlü yönetim modeli ve etkin emisyon yönetimiyle CDP'nin A Listesi'ne girdi.

CDP verilerine göre dünya genelinde 22 bin 400 şirket bu yıl raporlama yaptı, ancak yalnızca 112 şirket "A" notu alabildi. **Zorlu Enerji**, iş stratejisinin merkezine iklim odağını koyarak bu başarıya ulaştı. Şirket, doğrudan ve dolaylı emisyonlarını uluslararası standartlara uygun şekilde ölçerken, iklim risklerini finansal planlamasına entegre ediyor ve düşük karbonlu ekonomiye geçiş sürecindeki performansını şeffaf biçimde paylaşıyor.

Zorlu Enerji'nin CDP raporlama disiplini, 2010'dan bu yana sürdürülen süreçle şirketin sürdürülebilir enerji dönüşümündeki liderliğini gösteriyor. Şirket, 2015'ten bu yana gönüllü olarak CDP Su Prog-



ramı'na da raporlama yapıyor.

Üst Yöneticisi (CEO) **Elif Yener**, sürdürülebilirliği tüm değer zincirini kapsayan stratejik bir yönetim alanı olarak ele aldıklarını belirterek, "Türkiye'nin sürdürülebilir ve yenileyici büyümesine katkı sağlamak hedefimiz. Yatırımlarımızı yenilenebilir enerji kaynaklarına odaklıyoruz ve karbon, su ve biyoçeşitlilik hedeflerine katkı sunmayı amaçlıyoruz" dedi.

Yener, CDP değerlendirmesinde A Listesi'nde yer almanın, iklim odağını iş stratejisinin merkezine alan yaklaşımın uluslararası ölçekte de karşılık bulduğunu gösterdiğini vurgulayarak, "Daha sürdürülebilir ve iklim pozitif bir gelecek için çalışmalarımızı kararlılıkla sürdürüyoruz. 2040'a kadar net sıfır emisyonu ulaşmayı, 2030'a kadar enerji başına su kullanımını azaltmayı ve 2035'e kadar doğa için net pozitif bir şirket olmayı hedefliyoruz" ifadelerini kullandı.



Akfen Enerji Kocalar RES projesini tamamladı

Akfen Yenilenebilir Enerji, Çanakkale'deki Kocalar Rüzgar Enerjisi Santrali (RES) kapasite artış projesi kapsamında son 11,8 megavatlık bölümü ticari üretime aldı. Böylece projenin toplam 29,5 megavatlık kapasite artışı tamamlanmış oldu. Kocalar RES'teki kapasite artışının tamamlanmasıyla birlikte şirketin toplam kurulu gücü 887 megavata yükseldi. Şirket tamamen yenilenebilir kaynaklara dayalı üretim portföyünü planlanan takvim doğrultusunda genişleterek operasyonel gücünü artırdı. Akfen Yenilenebilir Enerji Genel Müdürü Mustafa Kemal Güngör, 2025 yılında planlanan yatırımların eksiksiz tamamlandığını belirtti. Güngör, 102,2 megavatlık RES kapasite artışı ve 85,3 megavatlık hibrit GES yatırımlarının başarıyla devreye alındığını ve büyümenin süreceğini ifade etti.