



GREEN

POWER

Yenilenebilir Enerji Piyasasının Gazetesi

Yıl: 15

Sayı: 322

www.petroturk.com

YEKA yarışmaları 3,3 milyar dolarlık yatırım getirecek

s2



2035'TE HEDEF

120 BİN MW

ÖZEL
DOSYA

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, 2035 yılına kadar rüzgar ve güneşte 120 bin megavat kurulu güce ulaşacaklarını açıkladı. Bu kapsamda her yıl 2 bin megavatlık yarışma yapacaklarını kaydeden Bayraktar, 2024 RES ve GES yarışmalarına aralarında uluslararası yatırımcıların da olduğu çok sayıda firmanın ilgi gösterdiğini söyledi. s4



TÜREB Başkanı
İbrahim Erden

ÜLKE ÇIKARLARINI HER ZAMAN ÖNDE TUTMAYA ÇALIŞIYORUZ

TÜREB olarak temiz enerjiyi ve Türkiye'nin çok büyük potansiyeli olan rüzgarı değerlendirmeye çalışan bir yatırımcı grubunu temsil ediyoruz. s5



Eksim Enerji İşletmeleri Direktörü
Cenk Öztürk

SEKTÖR OLARAK SÜREKLİ YATIRIM İŞTAHI OLAN BİR POZİSYONDAYIZ

Global ölçekte yatırım arayışlarında olan ve iş birliklerine de ilgi duyan yatırımcılar olarak geleceğe yönelik beklentilerimiz yüksek. s5



YEO Teknolojileri
İş Geliştirme ve Satış Bölümü Üst
Yöneticisi Barış Esen

YENİ KAPASİTE TAHSİSİNİN DUYURULMASI SON DERECE DEĞERLİ

Dünyada rüzgar enerjisi kurulu gücü geçtiğimiz yıl bin 136 gigavata ulaştı. Avrupa'da üretilen elektrik enerjisinin yüzde 19'u rüzgardan karşılanıyor. s6



CALL Energy CEO'su
Sacit Akbaş

RÜZGARDA ULUSLARARASI YATIRIMLAR YAPABİLEN BİR KONUMA GELDİK

Sektörümüz artık hem tedarik hem de yatırım açısından Türkiye sınırlarının dışına çıkmış bir sektör. Yurt dışı pazarı bizim için çok daha hareketli geçti. s6

YEKA yarışmaları 3,3 milyar dolarlık yatırım getirecek

Kasım ve aralıkta yapılacak YEKA yarışmalarıyla 12 şehirde toplam 2 bin megavat rüzgar ve güneş kapasitesi tahsis edilecek.

Kasım ve aralıkta yapılacak Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları (YEKA) ihaleleriyle toplam 2 bin megavat kapasiteli rüzgar ve güneş santralleri devreye girmesi, böylece yaklaşık 3,3 milyar dolarlık yatırım yapılması bekleniyor.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı verilerinden derlenen bilgilere göre, 12 şehirde yapılacak rüzgar ve güneş enerjisi YEKA yatırımları ile enerjide dışa bağımlılığın azaltılması ve yerli kaynakların kullanımının azami seviyeye çıkarılması hedefi doğrultusunda önemli bir adım atılacak.

GÜNEŞ VE RÜZGAR ENERJİSİ YATIRIMLARI

Kasım ve aralıkta 1150 megavatlık rüzgar enerjisine dayalı YEKA santralleri için Sivas, Balıkesir, Aydın, Denizli ve Kütahya seçildi. Söz konusu şehirlerde büyüklükleri 110 megavat ile 500 megavat arasında değişecek toplam 6 proje olacak.

Güneş enerjisinde ise Elazığ, Kahramanmaraş, Erzurum, Bolu, Eskişehir, Mardin ve Van'da büyüklükleri 40 megavat ile 260 megavat arasında değişen 9 proje için yarışma düzenlenecek.

Türkiye, bir yandan arz güvenliğini sağlama çalışmalarını yürütürken, diğer

tarafından da ülkenin enerjide dışa bağımlılığını düşürmeyi hedefliyor.

YEKA rüzgar ve güneş yarışmaları yanında yüzer GES projeleri de hayata geçiyor. Bu kapsamda Manisa'da bulunan Demirköprü HES rezervuar alanında yüzer GES kurulumu amacıyla 35 megavat büyüklüğünde kapasite tahsis edilmesi planlanıyor.

ENERJİDE REFORM VE ALTYAPI HAMLESİ

Türkiye'de yakın zamanda enerjide 2035 hedeflerine ulaşmak için projelerin izin ve onay süreçlerini sadeleştirerek yatırımların daha hızlı bir şekilde hayata geçirilmesi amacıyla reform niteliğinde kanun hayata geçirildi.

Tüm bunların yanında iletim altyapısının da güçlendirilmesi amacıyla 14 bin 700 kilometre uzunluğunda ve 40 gigavat kapasiteli HVDC hat inşaa edilecek. AC şebekesi için ilave 15 bin kilometrelik hat yapılacak. Enterkoneksiyon kapasitesi ihracatta 6 bin 750 megavat, ithalatta ise 6 bin 600 megavat seviyesine çıkarılacak.

"YEKA YARIŞMALARINI SEKTÖRE BÜYÜK KATKI SAĞLAYACAK"

Enerji Sanayicileri ve İş İnsanları Derneği (ENSİA)

Yönetim Kurulu Başkanı Alper Kalaycı, YEKA yarışmalarının ardından yapılacak yatırımların, 1150 megavatlık rüzgar santralleri için yaklaşık 2,3 milyar dolar, güneş santralleri için ise 1 milyar dolar olacağını söyledi.

Söz konusu yarışmaların Türkiye'nin rüzgar ve güneş enerjisine önemli katkı sağlayacağına dikkati çeken Kalaycı, "Söz konusu ölçekli projeleri içeren YEKA yarışmaları yenilenebilir enerji sektöründe özellikle yerli aksam üreten firmalara ciddi katkı sağlayacak. Önümüzdeki 5 yılda düzenlenecek YEKA ihale takvimlerinin şimdiden belli olması da çok önemli. Sanayicilerimizin uzun vadeli plan yapabilmelerine ciddi anlamda yardımcı olacaktır. Bu projelerle rüzgar enerjisinde türbin kanadı, kulesi ve jeneratörü gibi ekipmanlar ve güneş enerjisinde panel başta olmak üzere diğer ekipmanlara talep artıyor, aynı zamanda yerleştirmek suretiyle teknolojik gelişime katkı sağlanıyor" değerlendirmesinde bulundu.

YÜZER GES'LERE DE YATIRIM YAPILACAK

Güneş Enerjisi Sanayicileri ve Endüstrisi Derneği (GENSED) Genel Sekreteri Hakan Erkan da Demirköprü HES rezervuar alanında



35 megavatlık yüzer GES projesinin yaklaşık 20 milyon dolarlık yatırım çekeceğini vurguladı.

Erkan, yüzer güneş santrallerinin gölgeleme etkisi sayesinde gölde buharlaşmayı azaltarak su tasarrufu sağladığını ve hidroelektrik tesislerle entegrasyonu ortaya çıkan hibrit model ile yıllık elektrik üretim kapasitesine önemli katkı sağlayacağını sözlerine ekledi.

BAŞVURU DÖNEMİ KASIM

GES yarışmalarına başvurular, 4 Kasım'da 10:00-12:00 saatleri arasında, RES yarışmalarına ise 18 Kasım'da aynı saatler arasında alınacak. Yarışmaların yeri, tarihleri ve saatleri bakanlığın internet sitesinde ilan edilecek.

Yarışmalara Türk Ticaret Kanunu'na göre anonim ya da limited şirket olarak kurulmuş

tüzel kişiler, ortak girişimler ve sermaye şirketi statüsüne sahip yabancı şirketler başvurabilecek.

TAVAN VE TABAN FİYATLARI

Toplamda 16 yarışma için başlangıç tavan fiyatı, 5,50 euro-cent/kWh olacak. GES'lerde taban fiyat 3,25 euro-cent/kWh, RES'lerde ise 3,50 euro-cent/kWh olarak belirlendi. Tüm yarışmalarda taban fiyata ulaşılması halinde MW başına katkı payı artırma başlangıç fiyatı 10 bin euro olacak.

GES'lerde üretilen elektrik, sözleşme imza tarihinden itibaren 60 ay boyunca, RES'lerde ise 72 ay boyunca serbest piyasada satılabilecek. Serbest piyasada satış süresi bittikten sonra hem GES'lerde hem de RES'lerde 20 yıllık elektrik enerjisi alım süresi başlayacak.

YEKA GES 2025

Yarışma Adı	Bağlantı Kapasitesi (MWe)
Bolu GES	50
Elazığ GES	50
Erzurum 1 GES	100
Erzurum 2 GES	150
Erzurum 3 GES	85
Eskişehir GES	260
Kahramanmaraş GES	40
Mardin GES	40
Van GES	40
Demirköprü Yüzer GES	35

YEKA RES 2025

Yarışma Adı	Bağlantı Kapasitesi (MWe)
Sivas RES	500
Balıkesir 1 RES	160
Balıkesir 2 RES	120
Balıkesir 3 RES	110
Aydın-Denizli RES	140
Kütahya RES	120



Türkiye'nin enerji tarihinde dönüm noktası sayılan Keban Barajı ve Hidroelektrik Santrali'nin (HES), 9 Eylül 1974'te işletmeye alınmasının 51. yılı geride kalırken, Türkiye'de üretilen hidroelektrik enerjinin yaklaşık yüzde 7-8'i söz konusu tesisten sağlanıyor.

Yıllık 6,6 milyar kilovatsaat üretim kapasitesi, 1330 megavat kurulu güç ve 8 üniteye sahip tesis, Türkiye'nin enerji arz güvenliğinde kritik rol üstleniyor.

İşletmeye alındığı dönemde Türkiye'nin elektrik ihtiyacının yaklaşık yüzde 31'ini tek başına karşılayabilen Keban, hala ülkenin en büyük üçüncü HES'i konumunda bulunuyor. Devlet Su İşleri (DSİ) verilerine göre, Keban Barajı işletme süresi boyunca 287 milyar kilovatsaat elektrik üretimi gerçekleştirdi.

"KEBAN HES, TEK BAŞINA ÜLKENİN ENERJİ SORUNUNA ÇÖZÜM OLMUŞTU"

Yenilenebilir enerji danışmanı Taner Ercömert, Keban Barajı ve HES'in Türkiye'nin enerji üretimindeki stratejik önemini değerlendirdi.

Ercömert, santralin ilk dört ünitesinin işletmeye alındığı 1974'te Türkiye'nin elektrik üretiminin 13,5-14 milyar kilovatsaat seviyesinde olduğunu belirterek, "Yapıldığında ülkenin en büyük elektrik üretim tesisiydi. Keban HES, tek başına ülkenin enerji sorununa çözüm olmuştu o yıllar. Baraj ve santral, 4-7 milyar kilovatsaat arasında değişen yıllık üretimiyle ülke elektrik üretimine çok büyük katkı sağladı" ifadelerini kullandı.

Keban HES'in halihazırda Türkiye'nin elektrik üretiminde hala önemli bir rol oynadığına değinen Ercömert, "Türkiye'de üretilen hidroelektrik enerjinin yaklaşık yüzde 7-8'i Keban HES'ten sağlanıyor, santralin ülke toplam elektrik üretimine katkısı ise yüzde 1,5-2 civarında" bilgisini paylaştı.

Hidroelektrik üretiminde Keban Barajı'ndan kritik rol

Türkiye'de üretilen hidroelektrik enerjinin yaklaşık yüzde 7-8'i Keban HES'ten sağlanıyor.



Ercömert, barajın bölgedeki tarım, sulama ve içme suyu katkısına da değinerek, Keban Barajı ve HES'in Fırat Nehri üzerinde ana havza barajı olarak hizmet verdiğini, bu nedenle enerji üretiminin yanı sıra sulama ve içme suyu temininde kilit rol üstlendiğini belirtti.

Fırat Nehri'nin elektrik üretim regülasyonunun Keban'dan başladığını ifade eden Ercömert, tesisin üzerine kurulan yüzer güneş enerjisi santralinin (GES) de önemli olduğunu ve enerji üretimine katkı sağladığını kaydetti.

Ercömert, Türkiye'deki HES'lerin enerji arz güvenliğindeki önemini vurgulayarak, "HES'ler

2024'te üretilen elektriğin yüzde 21,5'ini, 2025'in ilk 8 ayında ise yüzde 18,2'sini üretti. Bu veriler, HES'lerin ülke elektrik üretiminde önemli bir paya sahip olduğunu gösteriyor" değerlendirmesinde bulundu.

YÜZER GES PROJELERİYLE ENERJİ ÜRETİMİ ARTIYOR

Keban Barajı ve HES, aynı zamanda hidroelektrik enerjinin yanında güneş enerjisi üretimiyle de Türkiye'nin yenilenebilir enerji hedeflerine katkı sağlamaya devam ediyor.

DSİ verilerinden derlenenlere göre, Keban Barajı Türkiye'deki su toplama

havzasının yaklaşık yüzde 70'ini kontrol ediyor ve akış aşağısındaki GAP barajlarına düzenli su sağlıyor.

Barajda oluşan 31 milyar metreküplük göl, 125 kilometre uzunluğa ve yer yer 18 kilometre genişliğe ulaşıyor. Bölgenin coğrafyasını değiştiren göl, balıkçılık, turizm ve ulaşım gibi ekonomik faaliyetleri de mümkün kılıyor.

Keban Barajı, ayrıca geçen yıl üretime başlayan ülkenin ilk yüzer GES'ine de ev sahipliği yapıyor.

Verilere göre, yüzer GES'in, yaklaşık 1 megavat kurulu güce sahip olup yıllık 1,8 milyon kilovatsaat elektrik üretmesi planlanıyor. Üretilen enerjinin,

Kuzova Pompaj Sulama Sistemi'nin elektrik ihtiyacını karşılayarak 7 köydeki 4 bin 783 hektarlık tarım arazisinin sulamasına katkı sağlaması öngörülüyor.

Gelecekte, Keban Barajı'ndaki GES kapasitesinin artırılması ve benzer projelerin diğer barajlarda uygulanması planlanıyor. Ülke genelindeki 944 barajın yüzde 10'unda yüzer GES kurulması halinde, Türkiye'nin elektrik ihtiyacının yaklaşık yüzde 25'inin karşılanabileceği öngörülüyor.

Söz konusu proje, Türkiye'nin yenilenebilir enerji üretiminde önemli bir adım olarak öne çıkıyor ve sürdürülebilir enerji çözümlerine katkı sağlıyor.

Lisanssız RES'lerin teknik değerlendirme sonuçları açıklandı

SANAYİ ODAKLI BAŞVURULAR

Değerlendirmeye giren projelerin çoğu, üretim ve sanayi tesislerine ait oldu. Bu durum, özellikle enerji yoğun sektörlerde faaliyet gösteren firmaların maliyetlerini azaltmak ve enerji arz güvenliğini sağlamak için yenilenebilir kaynaklara yöneldiğini ortaya koyuyor.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, Ağustos 2025 döneminde yapılan lisanssız rüzgar enerjisi santrali (RES) başvurularının teknik değerlendirme sonuçlarını yayımladı. Farklı illerde planlanan projeler, sanayi kuruluşlarının yenilenebilir enerji yatırımlarında artış eğilimini ortaya koydu.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, Ağustos 2025 döneminde yapılan lisanssız rüzgar enerjisi santrali (RES) başvurularının teknik değerlendirme sonuçlarını açıkladı. Türkiye genelinde birçok sanayi kuruluşunun yer aldığı projeler, şirketlerin kendi enerji ihtiyacını karşılamak

için yenilenebilir kaynaklara yöneliminde artış yaşandığını ortaya koydu.

PROJELERE ONAY VERİLDİ

Bakanlık tarafından açıklanan listeye göre, Türkiye genelinde birçok sanayi

şirketi kendi elektrik ihtiyacını karşılamak amacıyla lisanssız RES yatırımlarına yöneldi. Yapılan teknik değerlendirmeler sonucunda Kırklareli, Balıkesir ve Tekirdağ gibi illerde çeşitli projelere onay verildi.

Öne çıkan projeler arasında, Yunus Tekstil'in Kırklareli Lüleburgaz'da

kurmayı planladığı 3,7 MW gücündeki "Yunus Tekstil RES", MKS Marmara Entegre Kimya Sanayi A.Ş.'nin Balıkesir Havran'daki 7 MW'lık "MKS RES 1" ve "MKS RES 2" projeleri ile Eren Perakende ve Tekstil A.Ş.'nin Tekirdağ Ergene'deki 2,6 MW gücündeki "Misinli RES" yer aldı.

Rüzgar ve güneşte kapasite hedefi: 120 bin megavat

ÖZEL
DOSYA

İzmir'de Rüzgar Enerjisi Kongresi'ne katılan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, 2035 yılına kadar rüzgar ve güneşte 120 bin megavat kurulu güce ulaşacaklarını açıkladı. Bu kapsamda her yıl 2 bin megavatlık yarışma yapacaklarını kaydeden Bayraktar, 2024 RES ve GES yarışmalarına aralarında uluslararası yatırımcıların da olduğu çok sayıda firmanın ilgi gösterdiğini söyledi.



Abdullah Paçal / İzmir

Türkiye Rüzgar Enerjisi Birliği (TÜREB) tarafından organize edilen Türkiye'nin en büyük ve en kapsamlı rüzgar enerjisi organizasyonu olan Türkiye Rüzgar Enerjisi Kongresi (TÜREK), bu yıl 4-5 Eylül'de İzmir'de düzenlendi. TÜREK ile birlikte Türkiye-Azerbaycan 4. Enerji Forumu da düzenlendi. Forumda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Azerbaycan Enerji Bakanı Perviz Şahbazov yer aldı. Enerji Forumu, iki ülkenin enerji alanındaki stratejik iş birliğini derinleştirmeyi hedefledi. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar ve Azerbaycan Enerji Bakanı Perviz Şahbazov'un katılımıyla gerçekleştirilen forumda, yenilenebilir enerji projeleri, doğal gaz ve petrol sahaları, elektrik iletim altyapısı ve enerji verimliliği gibi alanlarda detaylı değerlendirmeler yapıldı.

Kongrenin açılışında konuşan Bakan Bayraktar, 2002 yılında neredeyse sıfır olan rüzgar ve güneşteki kurulu gücün bugün 37 bin megavatı aştığını ve bu iki kaynağın kurulu güç içindeki payının yüzde 31'e çıktığını belirtti.

2035 HEDEFİ: 120 BİN MEGAVAT

Bayraktar, Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın geçen yıl Bakü'de düzenlenen COP 29'da Yenilenebilir Enerjide 2035 Yol Haritası'nı dünya kamuoyu ile paylaştığını hatırlatarak 2035 yılına kadar rüzgar ve güneşte 120 bin megavatlık kurulu güce ulaşacaklarını dile getirdi. Bu kapsamda her yıl 2 bin megavatlık yarışma yapacaklarını kaydeden Bayraktar, 2024 RES ve GES yarışmalarına aralarında uluslararası yatırımcıların da olduğu çok sayıda firmanın ilgi gösterdiğini söyledi.



TOPLAM 15 YARIŞMA

Bakan Bayraktar, daha sonra YEKA RES-2025 ve YEKA GES-2025 yarışmalarıyla ilgili şu bilgileri verdi:

"Kasım ve aralık ayında bin

150 MW rüzgar ve 850 MW güneş olmak üzere toplam 2 bin MW'lık kapasite tahsis için yarışma yapacağız. Rüzgar enerjisine dayalı santraller; Sivas, Balıkesir, Aydın, Denizli ve Kütahya'da kurulacak. Büyüklükleri 110 MW ila 500 MW arasında değişecek toplam 6 proje olacak. Güneşte ise Elazığ, Kahramanmaraş, Erzurum, Bolu, Eskişehir, Mardin ve Van'da büyüklükleri 40 MW ila 260 MW arasında değişen YEKA GES için 9 yarışma düzenleyeceğiz.

İLK YÜZER GES

Geçen yıl Kıyı Kanunu'nda yapılan değişiklikle denizler, baraj gölleri, suni göller ve tabii göllerde yenilenebilir enerji üretim santralleri kurulabilmesinin önü açılmıştı. Bu kapsamdaki ilk yüzer güneş santrali için de ihalemizi yapacağız. Manisa'da bulunan Demirköprü HES rezervuar alanında yüzer GES kurulumu

YERLİLİK ŞARTI

"YEKA-RES yarışmalarında serbest piyasada satış süresini 72 ay, YEKA-GES yarışmalarında ise 60 ay olarak belirledik. Serbest piyasada satış süresinin tamamlanmasının ardından 20 yıl süreyle ihale bedeli üzerinden alım garantisi olacak. Ayrıca kullanılacak aksamlarda daha önceden olduğu gibi asgari yerlilik oranını arayacağız."

amacıyla 35 MW büyüklüğünde bir kapasiteyi tahsis edeceğiz.

TAVAN FİYAT BELİRLENDİ

Yarışma başvurularında birim elektrik enerjisi alım fiyatı için teklif edilebilecek tavan fiyat 5,50 euro-cent/kWh olacak. Rüzgar enerjisine dayalı yarışmalar için 3,50 euro-cent/kWh, güneş enerjisine dayalı yarışmalar için 3,25 euro-cent/kWh'e kadar açık eksiltme yöntemi uygulayacağız. Taban fiyata ulaşılması durumunda minimum 10 bin euro/MW başlangıç bedeli üzerinden katkı payı artırılması yöntemiyle yarışmalara devam edeceğiz.

Green Power ekibi olarak yakından takip ettiğimiz organizasyonda Türkiye Rüzgar Enerjisi Birliği (TÜREB) Başkanı İbrahim Erden, Eksim Enerji İşletmeleri Direktörü Cenk Öztürk, YEO Teknolojileri İş Geliştirme ve Satış Bölümü Üst Yöneticisi Barış Esen, CALL Energy CEO'su Sacit Akbaş, gazetemize özel açıklamalarda bulundu.



TÜREB Başkanı İbrahim Erden

'İZMİR RÜZGAR YATIRIMLARININ BAŞKENTİ'

TÜREK 2025 hakkında ne düşünüyorsunuz?

TÜREK İzmir'de bu sene ve önemli bir etkinlikle beraber. Azerbaycan-Türkiye Enerji Forumu'nun dördüncüsü düzenleniyor

İzmir'de. Türkiye Rüzgar Enerji Kongresi de İzmir'de. İzmir'in tabii çok önemli bir niteliği var. İzmir, Türkiye'de rüzgar sanayisinin ve rüzgar yatırımlarının başkenti dediğimiz bir şehir ve çok

büyük rüzgar yatırımları var, çok büyük fabrika yatırımları var. Bunlarla ilgili istişarelerde bulunmak ve burada yaşanan sorunlara, ülkede yaşanan sorunlara, rüzgar sektöründe yaşanan sorunlara ev sahipliği

yapabilecek kapasitede buna imkan sağlayacak bir şehir. Biz de bu fırsatı değerlendiriyoruz.

"ÜLKE ÇIKARLARINI HER ZAMAN ÖNDE TUTMAYA ÇALIŞIYORUZ"

Türkiye'de rüzgar enerjisi sektöründe neler oluyor?

Türkiye'de rüzgar enerjisi sektörü aslında aile gibi bir sektör. Türkiye Rüzgar Enerjisi Birliği adı, belki gerçekten vücut buluyor. Rüzgar birliği, sektörün içerisinde de gerçekten var. Beraber hareket etmeye çalışan, hem çıkarlarını hem ülke faydalarını beraberce takip etmeye çalışan bir birlik bir sektör burada. Bu ekosistem de böyle bir sistem. Türkiye Rüzgar Enerjisi Birliği'nin içerisinde sanayiciler, yatırımcılar,



bankalar, mühendislik şirketleri, taahhüt şirketleri ve bazı kamu temsilcilerimiz var.

Biz ülke çıkarlarını her zaman ön planda tutmaya çalışan temiz enerjiyi ve Türkiye'nin çok büyük potansiyeli olan rüzgarı değerlendirmeye çalışan bir yatırımcı grubunu temsil ediyoruz. Bir sanayici, bir banka grubunu finansal kurumları temsil ediyoruz. Bunlarla da beraber hareket etmeye çalışıyoruz, inşallah olumlu işleri yapmamıza vesile oluyordur.



Eksim Enerji İşletmeleri Direktörü Cenk Öztürk

'TÜREK EN ÖNEMLİ KONFERANSLARDAN BİR TANESİ'

TÜREK 2025, rüzgar enerjisi sektörüne nasıl katkı sağlar?

Öncelikle böyle bir organizasyonda bizlerle birlikte olduğunuz için teşekkürlerimizi ifade ederek başlamak isterim. TÜREK, rüzgar endüstrisi için, yenilenebilir enerji endüstrisi ve rüzgar endüstrisi için en önemli konferanslardan bir tanesi, hatta en önemlisi diyebiliriz. Burada iş dünyası bir araya geliyor. Bakanlığımızla iş dünyasının bir araya gelmesiyle birlikte gündemlerimiz, konularımız, sorunlarımızı ele alıyoruz. Sektörün gelişimiyle ilgili olarak neler yapılabileceğine dair istişarelere imkan sağlanan ortamlar oluşuyor. Bu yüzden sektörümüz için çok kıymetli bir organizasyon. Azerbaycan-Türkiye iş forumu ile birlikte bu sene gerçekleştirilmiş olması da ayrı bir önem ifade ediyor. Çünkü artık Türkiye'de yatırımcılar olarak bizler, global ölçekte yatırım arayışlarında olan hem ülkemizin diğer ülkelerle özellikle de Azerbaycan ile birlikte oluşturacağı iş birliklerine iş ortaklıklarına da ilgi duyan yatırımcılarız.

Bu çerçevede bizlerin networkünün oluşması adına aynı zamanda da fırsatların bir arada görülebilmesi adına da çok güzel bir iş birliği ortamı oluşturduğunu memnuniyetle ifade etmek isterim. Katılımcıların çok üst düzey devlet yetkilileri olması, zaten bu konferansa gösterilen ilgiyi ve önemi de zaten ortaya koymaktadır.

Beklentilerimiz bu manada geleceğe yönelik olarak yüksektir. Umarım Azerbaycan ile birlikte Türkiyeli yatırımcılar olarak çok güzel iş birlikleri ilerleyen dönemde hayata geçecektir. Aslında çok dinamik bir sektörümüz var. Yatırımcılar olarak biz sürekli yatırım iştahı olan durumda ve pozisyondayız.

Ve mevcut yatırımlarımızı, portföylerimizi de hayata bir an önce geçirmek istiyoruz. Tabii bu kapsamda karşımıza çıkan bazı regülatif süreçler olabiliyor. Bu süreçlerden kaynaklı olarak bazı durumlar uzayabiliyor. Tabii bu ortamlar, bizlerin sıkıntılarımızı dile getirmek ve süreçlerin daha pozitif yönde bir ivme kazanması manasında çok büyük katkılar sağlıyor.

Çünkü devlet nazarında da çok bu konularla alakalı ilgiyi görüyorsunuz katılımcılar olarak. Burada bu kadar önemli insanın bir arada olması, sektörün gelişimi adına daha hızlı olarak yatırımların hayata geçirebilmesi manasında size ciddi şekilde karşınızdaki muhatapların olduğu bir ortam sağlıyor.

Bu yüzden burada bunun olumlu faydalarını hep birlikte göreceğimizi düşünüyorum. İlaveten sektör, tabii sadece yatırımcılardan oluşmuyor. Sektöre hizmet veren üçüncü taraf birçok firma da var. Bu konferansla birlikte bu firmalar da bizlerle yani yatırımcılarla bir araya gelme fırsatına ve imkanına kavuşmuş oluyor.

Biz burada üçüncü taraf

firmalarla birlikte, birçok noktada bize katkı sağlayan ve yeni teknolojilerle birlikte kendilerini geliştirdikleri ürünleri de burada tanıma imkanına sahip oluyoruz. Bu manada sektörü bütünleştiren, bir araya getiren aslında kenetlenen bir organizasyonda bugün hep birlikteyiz diyebilirim.

"BÜYÜK ÖLÇEKTE SOMUTLAŞTIRILMIŞ PROJELERLE GÖRDÜĞÜMÜZ BİR YIL OLDU"

Eksim için 2025 nasıl geçiyor?

Biz Eksim Enerji olarak yaklaşık 2 bin 850 megavat enerji portföyüne sahip bir firmayız. Bu portföyümüzün şu an bir kısmını hayata geçirmiş vaziyetteyiz. Yaklaşık bin megavatlık bir kurulu güce sahip olduğumuzu Türkiye içinde ve Türkiye dışındaki

yatırımlarımızla mutlu bir şekilde ifade ediyoruz.

En kısa zamanda 2 bin 850 megavatlık portföyümüzün tamamını hayata geçirip yeni portföyler şirketimize kazandırarak global bir şirket, global bir enerji oyuncusu olmayı arzuluyoruz. Şu anda halihazırda rüzgar olarak Türkiye'de yaklaşık 570 megavatlık bir kurulu güce sahibiz. İlaveten tek lokasyonda 190 megavatlık bir güneş enerjisi santraline sahibiz.

İlaveten Türkiye'de bir tane hidroelektrik santralimiz var; 63 megavat ve Gürcistan'da da yaklaşık 100 megavatlık iki tane hidroelektrik santralimizle de toplam 163 megavatlık bir hidroenerji portföyüne sahip bir şirketiz.

Yurt dışında özellikle Gürcistan ve Ukrayna'da şu an yeni portföyler katarak bünyemize onları da bir an önce kurulu hale getirip işletmeye alma hedefiyle çok



yoğun bir şekilde çalışıyoruz. 2025 yılı Eksim Enerji özelinde bizim için yeni portföyleri işletmeye alma dönemimizin çok yoğun olduğu bir yıl oldu.

Mevcut santrallerimizden Geyve Rüzgar Enerjisi Santrali'mizi toplamda 150 megavatlık büyük bir kapasiteye ulaştırdık. Aynı zamanda Silivri Rüzgar Enerjisi Santrali'mizde extension'larımız devam ediyor. Demin de belirttiğim gibi Viranşehir'de kurduğumuz 10 megavatlık güneş enerjisi santralimizi bu yıl içerisinde hayata geçirmiş ve işletmeye almış olduk.

Tabii haricen iki tane de Türkiye içerisinde farklı noktada aynı anda devam eden rüzgar enerji inşaat projelerimiz mevcut. Bu yıl, Ukrayna'da da savaş öncesi başladığımız bir projemizi tekrardan park ettiğimiz noktadan inşaat sürecine başladığımız ve yıl bitmeden de işletmeye alacağımız almayı hedeflediğimiz bir sene oldu. Yani 2025 yılı, bizim için hem işletmeler hem de yeni yatırımlar ekseninde Eksim Enerji olarak dolu dolu geçen, bizim de ülkemize katkımızı fiziki olarak da büyük ölçekte somutlaştırılmış projelerle gördüğümüz bir yıl oldu.



YEO Teknolojileri İş Geliştirme ve Satış Bölümü Üst Yöneticisi Barış Esen

'İKİ BİN MEGAVATLIK YENİ KAPASİTE TAHSİSİNİN DUYURULMASI SON DERECE DEĞERLİ'

TÜREK'in rüzgar enerjisi sektörüne katkıları neler?

Bu yıl 14'üncüsünü düzenlediğimiz Türkiye Rüzgar Enerjisi Kongresi, kamu ve özel sektörden en üst düzey yöneticiler paydaşlarla birlikte gerçekleştiriliyor. Türkiye-Azerbaycan Enerji Kongresi ile birlikte birleşmesi bu anlamda gücümüze güç kattı. Aynı zamanda kongrede de geçen sene olduğu gibi YEKA yarışmalarıyla ilgili açıklama yapılması, rüzgar ve güneşte toplamda iki bin megavatlık yeni kapasite tahsisinin duyurulması son derece değerli

ve önemli.

Kongrede paydaşlarla son derece değerli ve önemli birliktelikler kurduk, sohbetler ettik. Kongrenin özel sektöre ve kamuya faydalı olmasını diliyorum.

"166 MEGAVATLIK RÜZGAR ENERJİ SANTRALLERİ İÇİN SÖZLEŞMELER İMZALADIK"

- YEO için 2025 nasıl geçiyor? 2026 planlarınız neler?

Dünya Rüzgar Enerjisi Kurulu gücü 2023 sonunda psikolojik sınır olan bir teravat gücü geçmişti. Geçtiğimiz yılda bin 136 gigavata ulaştı. Avrupa, 285 gigavat gibi muazzam bir güce ulaştı. AB 27 ülkelerine baktığımızda şu anda üretilen elektrik enerjisinin yüzde 19'u rüzgardan karşılanıyor. Almanya, İrlanda, Danimarka gibi ülkelere baktığımızda bu oran yüzde 30 ile başlayıp yüzde 50'leri geçmiş vaziyette. Ülkemizde toplam kurulu güç olarak 120 gigavata ulaştık. Bunun 13 bin 700

megavattı rüzgar enerjisinden oluşuyor. Gelecek hedeflerimiz çok yüksek. 2035'te güneş ve rüzgar toplam 120 gigavattı hedefliyoruz. YEO Teknoloji olarak da bu enerji dönüşümünün net sıfır hedeflerinin merkezinde dijitalizasyon, otomasyon, karbonsuzlaşma ve dekarbonizasyon içerisinde bir güç olarak çalışmaya devam ediyoruz. Şu anda rüzgar enerjisinde ve enerji depolama teknolojilerinde birçok projede görev alıyoruz. Kongrede de iki farklı proje için toplamda 166 megavatlık



rüzgar enerji santralleri için sözleşmeler imzaladık. Enerji depolama teknolojilerinde şu anda Azerbaycan için 500 megavatsaatlık bir enerji depolama tesisinin kurulumunu gerçekleştiriyoruz. Önümüzdeki dönemde de yeni projelere başlamayı hedefliyoruz.



CALL Energy CEO'su Sacit Akbaş

'RÜZGAR SEKTÖRÜ SADECE TÜRKİYE SINIRLARI İÇERİSİNDE OLAN BİR SEKTÖR DEĞİL'

TÜREK'in rüzgar enerjisi sektörüne katkıları neler?

Türkiye rüzgar enerjisi sektörü, artık sadece Türkiye sınırları içerisinde olan bir sektör değil. Hem tedarik açısından hem yatırım açısından artık Türkiye'nin sınırlarının dışına çıkmış bir sektör. Şu anda biliyorsunuz bugün WindEurope'un CEO'su sevgili Giles Dickson da

buradaydı.

Giles'in vermiş olduğu bilgiler aslında Türkiye'nin, Avrupa'nın ne kadar önemli bir partneri olduğunu gösteriyordu. Burada temel konumuz; bütün sektörümüz yurt dışına açılmak için, uluslararası hale gelmek için hazır ve aslında bunu hayata geçirmiş vaziyette. Türkiye-Azerbaycan Forumu'nu da bunun bir yansıması olarak

görüyorum.

Sadece Türkiye içerisindeki enerji yatırımları değil, dost ve kardeş Azerbaycan ile beraber bütün Kafkaslarda, oradan tutup bütün Balkanlara ve daha gelişmiş olarak daha Avrupa ve uzak coğrafyalara da artık yatırım yapabilen, buralara ihracat yapan bir sektör haline geldik. Bu açıdan çok kıymetli buluyorum ve bunların artarak devam edeceğini düşünüyorum.

"YURT DIŞI PAZARI ÇOK DAHA HAREKETLİ GEÇTİ BİZİM İÇİN"

- 2025 yılı CALL Energy için nasıl geçti? 2026 hedefleriniz neler?

2025 yılında resmi olarak kurulduk ama aslında bu enerji YEO'nun enerji yatırımları şirketinin bir dönüşümü olarak hayata geçti. YEO'nun enerji yatırımları daha önceki yıllara dayanıyor. 2020'li yılların başında hayata geçmiş bir organizasyon. Bugün itibarıyla

Türkiye'de zaten depolamalı GES portföyünden almış olduğumuz bir portföyümüz vardı. Onların izin süreçlerini çok hızlı bir şekilde devam ettirdik. 38 megavatlık bir hidroelektrik santral vardı ve onun ön lisansını aldık 2025 yılında. Bu da bizim için çok önemli bir haberi. Aslında baktığımız zaman hem depolamalı GES'lerde hem de hidro tarafında ön lisanslardaki izin süreçlerinin devamı olarak geçti diyebiliriz.

Yurt dışı pazarı ise çok daha hareketli geçti bizim için. Romanya'da halihazırda 25 megavat olan işletmede kapasitemizi bir projemizi daha devreye alarak 45 megavata çıkardık. Şu anda inşaatı devam eden bir projemizle beraber yıl sonunda 110 megavata ulaşmayı planlıyoruz. Aynı zamanda Norveçli Scatek firması ve Çinli SEP firmasıyla yapmış olduğumuz ortaklıklarla 400 megavat civarında da inşaatı devam eden santralimiz



var Romanya'da. Baktığımız zaman 2026 veya en kötü ihtimalle 2027 ortasına kadar orada beş yüz megavatlık işletmedeki portföye ulaşmayı planlıyoruz.

Diğer yandan İtalya'da yatırımlarımız devam ediyor. Bulgaristan'da halihazırda geliştirmesini devam ettirdiğimiz projeler var. 1 Temmuz'da lansmanımızı yaptığımızda 2030 yılına kadar bin megavat işletmede santral kurulu güce ulaşmayı hedefliyorduk. Bazen hedefler ulaşamaz gibi görünüyor ama zannedersem biz bu hedefe çok daha öncesinde ulaşacağız. Bu da 2025 yılında bunun bir habercisi oldu bizim için. Bu açıdan çok mutluyuz.



Mardin'de elektrik enerjisine dönüştürülen çöpler çevreye ve ekonomiye katkı sağlıyor.

Mardin Büyükşehir Belediyesince Yeşilli ilçesinin Zeytinlik Mahallesi'nde 2014'te kurulan ve 2020 yılında enerji üretimine başlayan Katı Atık Düzenli Depolama Tesisi ve Biyogaz Santrali'nde çöpler geri dönüşüme kazandırılıyor.

Her gün kentteki 10 ilçeden 7'si olan merkez Artuklu ile Derik, Kızıltepe, Midyat, Nusaybin, Savur ve Yeşilli ilçelerindeki belediyelerin temizlik görevlilerince mahallelerden, caddelerden ve sokaklardan toplanan yaklaşık 550 ton çöp, tesisin depolama ve bertaraf alanına getiriliyor.

Üzeri kapatılan çöplerden çıkan metan gazından üretilen elektrik, enerji nakil hattına aktarılıyor.

Toplanan çöplerle görüntü kirliliği ve çevreye yayılan kötü koku gibi olumsuzlukların önüne geçilirken 18 bin hanenin elektrik ihtiyacı da karşılanıyor.

Hastanelerden ve diğer sağlık kuruluşlarından özenle toplanan tıbbi atıklar da soğuk hava deposu bulunan araçlarla tesise getiriliyor. Uygulanan işlemlerle evsel atığa dönüştürülen tıbbi atıklardan da elektrik enerjisi üretiliyor.

"ATIKLARIN ÇEVREYE VERDİĞİ ZARARLI ETKİYİ ORTADAN KALDIRIYORUZ"

Mardin Büyükşehir Belediyesi İklim Değişikliği ve Sıfır Atık Daire Başkanı Hidayet Oğuz, tesiste 10 ilçenin 7'sinden getirilen günlük ortalama 550 ton evsel atığın işlendiğini söyledi.

Diğer ilçelerden Mazıdağı, Ömerli ve Dargeçit'te de

Mardin'de 18 bin hanenin elektriği çöpten karşılanıyor



'5 YILDA YAKLAŞIK 1 MİLYON 600 BİN TON ÇÖP BERTARAF EDİLDİ'

Tesisin müdürü Muhammet Barık da 2020 yılından bu yana 7 gün 24 saat esasıyla elektrik üretimine devam ettiklerini söyledi.

Saatte yaklaşık 2 bin 500 kilovat elektrik üretimi

yaptıklarını anlatan Barık, tesisin faaliyetleri sayesinde zararlı gazların çevreye yayılmasını engellediklerini belirtti.

Barık, çevreye su sızıntısının da yayılmasını

önlediklerini ifade ederek, şöyle dedi:

"Bu suları sızıntı havuzlarında biriktirip arıtma tesislerine yönlendiriyoruz. Çevreye duyarlı bir tesis oluşturma hedefindeyiz. 5

yılda yaklaşık 1 milyon 600 bin ton çöp bertaraf edildi, elektrik enerjisine dönüştürüldü. Böylece karbondioksit gazından 25 kat zararlı metan gazının doğaya karışması da önlendi."

yapılan çalışmalarla buralardaki çöplerin de tesise getirilmesi sağlandığında günlük işlenecek atık miktarının 680 tona çıkacağını ifade eden Oğuz, "Bu atıkların çevreye verdiği zararlı etkiyi ortadan kaldırıyoruz. Atıklardan elektrik enerjisi üretmekteyiz. Ortalama 4,6 megavatlık enerji üretiliyor. Bu da ortalama 18 bin hanenin elektriği demektir. Aynı zamanda tıbbi atık da var. Mardin sınırları içerisindeki bütün sağlık kuruluşlarının tıbbi atıkları tesisimize gelmekte ve burada bertaraf edilmekte, çevreye verilen zarar ortadan kaldırılmakta. Bu sayede belediyemize de bir gelir sağlıyoruz" dedi.

"ORTALAMA 15 MEGAVAT GÜCÜNDE ENERJİ ÜRETİMİ HEDEFLİYORUZ"

Oğuz, özellikle sıfır atık noktasında planlanan yatırımları hızlı bir şekilde hayata geçirmeyi hedeflediklerini belirtti.

Bu kapsamda çalışmalarını sürdürdüklerini dile getiren Oğuz, şunları kaydetti:

"Bu evsel atıkların içerisinde geri dönüştürülebilir atıklar da var. Bu atıkları mekanik ayrıştırma istasyonunda ayrıştırarak dönüştürülebilir atıkları ayrıştırıp piyasaya satacağız. Bu şekilde belediyemize gelir sağlayacağız. Tesis bünyesinde 4,5 megavat gücünde bir

güneş enerjisi santrali de kurulacak. Bu tesisin şu anda güncel maliyeti 200 milyon lira civarı. Tesisin temelini 2025 yılı içerisinde atacağız ve en kısa sürede bu tesisi tamamlayacağız. Cumhurbaşkanı'mızın 2030 ve 2053 sıfır emisyon hedefleri doğrultusunda çok ciddi projelerimiz var. Ortalama 15 megavat gücünde bir enerji üretimi hedefliyoruz. Bu da ortalama 40 bin civarı hanenin enerjisine tekabül etmekte. Bu tesislerle atıkların çevreye verdiği zararlar ortadan kaldırılıyor, belediyeye ek gelir sağlanıyor. Hem 'sıfır atık' hem de 'yeşil enerji' projeleri konusunda Türkiye'nin en iyi büyükşehirlerinden birisi

olmayı hedefliyoruz. Türkiye'de örnek gösterilebilecek bir büyükşehir olmak istiyoruz. Bu hedefe ulaşmak için de bütün projelerimizi hayata geçireceğiz."

Oğuz, Erciyes Üniversitesi İktisadi ve İdari Bilimler Fakültesi Dergisi'nde yayımlanan "Türkiye'deki Büyükşehir Belediyelerinin Katı Atık Yönetim Etkinliklerinin Ölçülmesi ve Değerlendirilmesi" başlıklı makaleye de değinerek, "Makalede Mardin Büyükşehir Belediyesi, katı atık yönetimi faaliyetlerinde Türkiye'nin en başarılı büyükşehirleri sıralamasında ilk 6'da yer aldı. Hedefimiz ilk sırada yer almak" diye konuştu.

İsveç'in en büyük güneş enerji santrali faaliyete geçti

İsveç'in Småland bölgesinde kurulan Hultsfred Solar Farm, ülkenin en büyük güneş enerjisi tesisi olarak resmi açılışını yaptı. 100 MWp kapasiteye sahip tesis, yılda yaklaşık 100 GWh elektrik üretirken H&M Group'un enerji ihtiyacının büyük bir kısmını karşılayacak.

174 BİN FOTOVOLTAİK PANEL

Proje, Neoen ve Alight iş birliğiyle hayata geçirildi ve Hultsfred Havalimanı

Neoen ve Alight tarafından hayata geçirilen 100 MWp kapasiteli Hultsfred Solar Farm, H&M'e uzun vadeli elektrik sağlayacak ve İsveç'in yenilenebilir enerji kapasitesini artıracak.

yakınlarında 130 hektarlık bir alan üzerine kuruldu. Tesisin 174.000 düşük karbonlu fotovoltaik paneli bulunuyor ve ürettiği enerji, E.ON'un yerel dağıtım ağı üzerinden şebekeye aktarılıyor.

Hultsfred Solar Farm, H&M ile 2022 yılında imzalanan uzun vadeli bir elektrik

satın alma anlaşması (PPA) kapsamında, tesisin ürettiği enerjinin yaklaşık yüzde 95'ini şirketin kullanımına sunacak. Proje finansmanı Danske Bank tarafından sağlanan yapılandırılmış borç finansmanı ile desteklendi. EPC hizmetleri ise Equans Solar & Storage ve İsveçli Solkompaniet tarafından üstlenildi.

18 BİN EVİN İHTİYACINI KARŞILAYACAK

Tesis, İsveç'in güneş enerjisi kapasitesine önemli bir katkı sağlarken, yılda yaklaşık 18.000 evin elektrik ihtiyacını karşılayabilecek üretim kapasitesine sahip. Proje aynı zamanda H&M'in 2030 yılına kadar tüm faaliyetlerinde

yenilenebilir enerji kullanma hedefleriyle uyumlu bir adım olarak öne çıkıyor.

Hultsfred Solar Farm, ülkenin fosil yakıt kullanımını azaltma çabalarına destek verirken, İsveç'in sürdürülebilir enerji alanındaki liderliğini pekiştiriyor.

Orta Avrupa ülkeleri 2019'dan bu yana güneş enerjisi üretiminde Avrupa Birliği ortalamasının iki katı hızla büyüdü. Bölge, kömürden uzaklaşarak güneşte bir başarı hikayesine imza atarken, aynı zamanda Avrupa'nın batarya üretim merkezine dönüşüyor.

Mehmet Ekici / İstanbul

Bir zamanlar kömürle anılan Orta Avrupa, bugün Avrupa'nın güneş enerjisi liderlerinden biri konumuna yükseldi. Ember tarafından 10 Eylül 2025'te yayımlanan rapor, Çekya, Macaristan, Polonya ve Slovakya'nın son beş yılda kaydettiği olağanüstü dönüşümü ortaya koyuyor. 2019-2024 arasında bölgedeki güneşten elektrik üretimi altı kat artarak 5 teravatsaatten 29 teravatsaate çıktı. Bu oran, aynı dönemde AB genelinde yaşanan 2,5 katlık artışın çok üzerinde gerçekleşti.

Raporun başyazarı Tatiana Mindekova, "Orta Avrupa, elverişsiz politika ortamına rağmen Avrupa'nın güneş enerjisi alanında başarı hikayelerinden biri oldu" diyerek bölgenin beklenmedik yükselişine dikkat çekti.

Çekya'da kömürün elektrik üretimindeki payı beş yıl içinde 7 puan düştü ve hükümet kömürden çıkış tarihini 2038'den 2033'e çekti. Macaristan'da kömür payı yarı yarıya azaldı, gazın payı da düşüş gösterdi. Polonya ise 2025 yazında tarihinde ilk kez kömürden fazla elektrik üretimini yenilenebilir kaynaklardan sağladı. Slovakya, 2024'te son kömür santralini kapatarak bu dönüşüme katıldı.

ÜLKELER ARASINDAKİ FARKLI YOLLAR

Her ne kadar bölge genelinde büyüme olağanüstü

Orta Avrupa'da güneş enerjisinde büyük atılım

ESNEK ŞEBEKELER VE TALEP TARAFI YÖNETİMİ

Güneş enerjisinin sürdürülebilir büyümesi için şebeke esnekliği büyük önem taşıyor. Ancak rapora göre Orta Avrupa ülkeleri bu alanda henüz yolun başında. Bölgede sadece yüzde 3 ila yüzde 36 arasında değişen oranlarda hanelerde akıllı sayaç bulunuyor. Oysa AB'nin gelişmiş ülkelerinde bu oran yüzde 90'ları aşmış durumda.

Polonya, 2017'den bu yana büyük tüketicilerden talep esnekliği hizmeti alıyor. Çekya'da ise 2025 itibarıyla yeni kurulan ev tipi güneş sistemlerinin yüzde 90'ı batarya ile birlikte geliyor. Bu sayede, Temmuz 2025'te yaşanan bir yerel kesinti sırasında yüzlerce hane, kendi bataryalarıyla şebekenin dengelenmesine katkıda bulundu.

olsa da, ülkeler arasında belirgin farklar bulunuyor. Macaristan, Polonya ve Çekya hızla öne çıkarken, Slovakya'nın geride kaldığı görülüyor.

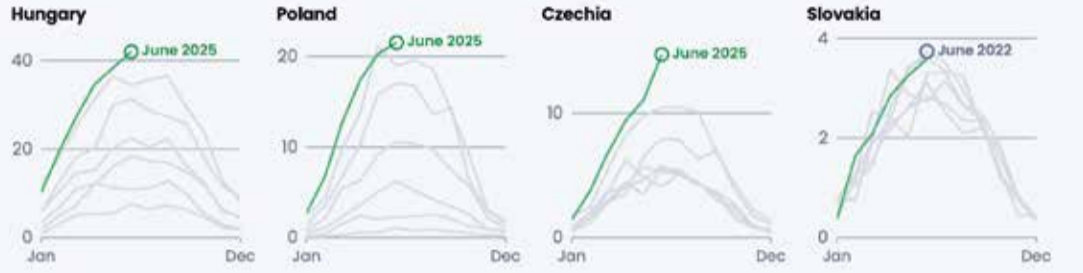
Rapora göre, Polonya'da güneş enerjisi adeta patlama yaşadı. 2019'da 0,7 TWh olan üretim, 2024'te 15 TWh'ye yükseldi. Haziran 2025 itibarıyla ülkedeki güneş üretici sayısı 1,5 milyonu aştı. Çekya ise uzun bir duraklamanın ardından yeniden sahneye döndü; 2024'te şebekeye bağlanan 45 bin yeni yenilenebilir sistem, neredeyse bir nükleer reaktör kapasitesine denk geldi.

Macaristan, dünya çapında

Czechia, Hungary and Poland recorded their highest-ever solar power contribution in June 2025

Share of electricity generation from solar (%)

Record in June 2025 Record pre-June 2025 2025 Previous years

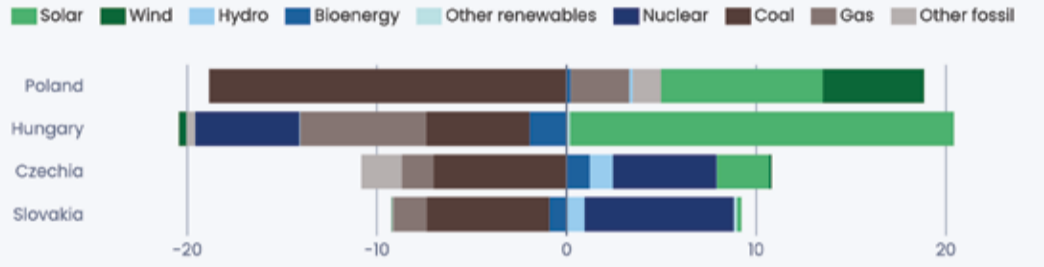


Source: Monthly electricity data, Ember, ember-energy.org/data/electricity-data-explorer

EMBER

Fossil power falls across Central Europe since 2019, with solar the fastest-growing source of electricity

Change in electricity generation mix by source (percentage points), 2019-2024



Source: Yearly electricity data, Ember, ember-energy.org/data/electricity-data-explorer

EMBER

öne çıkan bir başarı örneği oldu. 2019'da elektrik üretiminde yüzde 4 olan güneşin payı, 2024'te yüzde 25'e ulaştı. Haziran 2025'te ise ülke elektrik ihtiyacının yüzde 42'sini sadece güneşten karşılayarak rekor kırdı. Ancak 2023'te net metering sisteminden net faturalamaya geçilmesi, özellikle konut tipi güneş yatırımlarını yavaşlattı.

Slovakya'da ise 2013-2021 arasında uygulanan bağlantı moratoryumu sektörü sekteye uğrattı. Yine de 2023 ve 2024'te hızlanan kurulumlarla ülke güneş enerjisinde yeniden ivme kazanmaya başladı.

DÜŞÜK HEDEFLER, YÜKSEK RİSKLER

Orta Avrupa ülkeleri, güneşteki hızlı yükselişlerine rağmen 2030 hedeflerinde hala düşük bir seviyede kalıyor. Çekya yüzde 31, Macaristan yüzde 42, Polonya yüzde 51 ve Slovakya yüzde 26 oranında yenilenebilir payı öngörüyor. Bu oran, AB ortalaması olan yüzde 66'nın oldukça gerisinde.

Mindekova'ya göre, bu tablo siyasi kadroların eksikliğini gösteriyor: "Güneşin maliyetleri düşerken ve enerji fiyatları yüksek seyrederken, daha iddialı hedefler koymamak ileride ivme kaybına yol açabilir."

Çekya, bu alanda önemli bir adım atarak 2024'te tarım arazilerinde güneş kurulumu (agri-PV) yasağını kaldırdı. Böylece hem tarım hem enerji üretiminin aynı anda yapılmasının önü açıldı. Bu tür politikalar, diğer ülkelere de örnek olabilecek yenilikler arasında gösteriliyor.

BATARYA ÜRETİMİNDE KÜRESEL MERKEZ

Rapora göre, Orta Avrupa sadece güneşte değil, batarya üretiminde de Avrupa'nın öncü bölgelerinden biri. Macaristan ve Polonya, dünya çapında batarya ihracatında ilk sıralarda yer alıyor. Polonya, 7,3

GW'lık devasa batarya proje hattı ile Avrupa'nın en büyük pazarlarından birine dönüşme yolunda.

Buna karşın, Macaristan'da batarya kurulumları beklentilerin gerisinde. Ülkede enerji depolama kapasitesi düşük seviyede kalırken, mevzuat engelleri de uzun süre yatırımların önünü tıkadı.

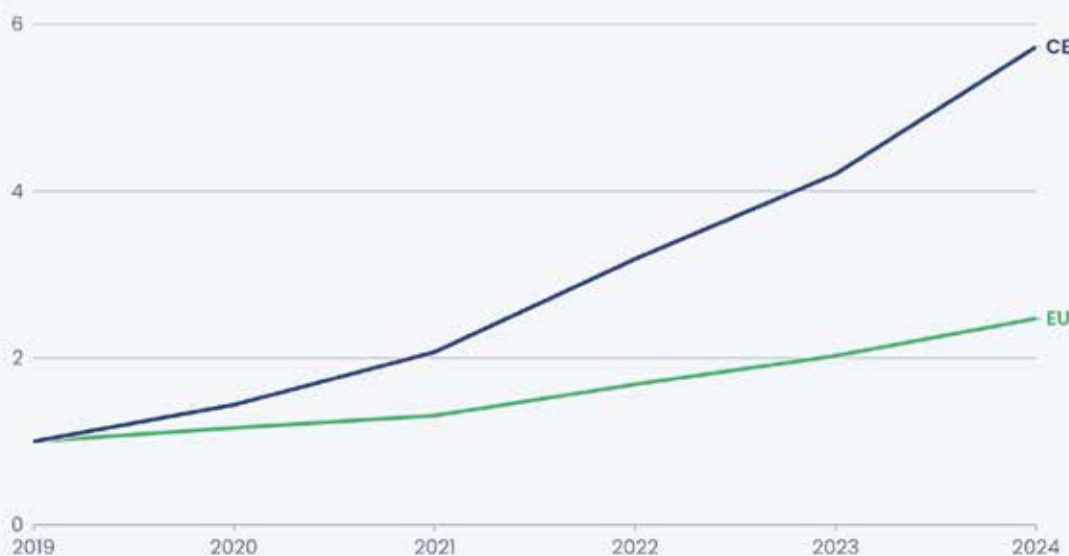
Haziran 2025'te Polonya'da büyük ölçekli güneş santrallerinde üretilen elektriğin yüzde 12'si depolama altyapısı yetersizliği nedeniyle şebekeye verilemedi. Bu durum, batarya yatırımlarının güneşle paralel ilerlemesi gerektiğini net biçimde ortaya koyuyor.

AVRUPA İÇİN BİR YOL HARİTASI

Ember'in raporu, Orta Avrupa'nın sadece kendi enerji dönüşümünde değil, aynı zamanda gelişmekte olan ülkeler için de model olabileceğini vurguluyor. Kömüre bağımlı ekonomiler için bu ülkelerin deneyimi, temiz enerjiye geçişin hızlandırılabilirliğini gösteriyor.

Mindekova'ya göre, bölge doğru politikalarla hem güneşte hem bataryada Avrupa liderliğini uzun vadede elinde tutabilir: "Orta Avrupa, temiz enerji dönüşümünün bir sonraki aşamasına öncülük edecek potansiyele sahip."

Indexed solar generation for the EU and Central Europe (2019 = 1; values show multiples of 2019 generation)



Artıbir Enerji ve RES, Türkiye'de ilk uluslararası O&M anlaşmasına imza attı

Artıbir Enerji ile RES'in yaptığı anlaşma, Türkiye rüzgâr enerjisi sektöründe yeni bir dönemi başlatıyor. Anlaşmaya ilişkin detayları ve şirketin gelecek vizyonunu Artıbir Enerji Genel Müdürü Güray Erol gazetemize anlattı.

Mehmet Ekici / İstanbul

Türkiye merkezli yenilenebilir enerji şirketi Artıbir Enerji, küresel sektör devi RES ile Türkiye'nin ilk uzun süreli bağımsız işletme ve bakım (O&M) anlaşmasını imzaladı. Çanakkale ve İzmir'de toplam 30 MW kurulu güce sahip iki rüzgar santralini kapsayan bu iş birliği, varlık yönetiminde uluslararası standartları Türkiye'ye taşıırken yatırımcı güvenini de güçlendirmeyi hedefliyor. Anlaşmanın sektöre yansımalarını ve şirketin geleceğe dair stratejilerini Artıbir Enerji Genel Müdürü Güray Erol gazetemize konuştu.

• Artıbir Enerji, Türkiye'de yenilenebilir enerji alanında önemli projelere imza atıyor. Sizce şirketinizin Türkiye'nin enerji dönüşümüne katkısı nasıl tanımlanabilir ve bu rolü güçlendirmek için hangi stratejileri uyguluyorsunuz?

Artıbir Enerji olarak, Türkiye'de toplam 115 MW kurulu güce sahip üç rüzgar ve bir güneş santralini işletiyoruz. Geliştirici, yatırımcı, işletmeci ve enerji ticareti faaliyetlerimizle kapasite artışları ve yeni projeler üzerinden yatırımlarımızı sürdürüyoruz. Yalnızca mevcut portföyümüzle yılda yaklaşık 321.000 MWh temiz enerji üretiyor, bu üretimle 207.500 hanenin elektrik ihtiyacını karşılıyor ve 257.000 ton karbondioksit emisyonunun atmosfere salınmasını önüyoruz. Bu veriler, Türkiye'nin enerji dönüşümüne katkımızı somut olarak ortaya koyuyor.

Sürdürülebilirlik vizyonumuz doğrultusunda ise rolümüzü daha da güçlendirmeyi hedefliyoruz. Bu kapsamda hibrit enerji çözümleri geliştiriyor, depolama yatırımlarına odaklanıyor



ve uluslararası iş birlikleriyle operasyonel mükemmeliyeti önceliklendiriyoruz. Amacımız, Türkiye'nin yanı sıra bölgenin yenilenebilir enerji dönüşümünü destekleyecek şekilde temiz, güvenilir ve çevre dostu enerji üretimimizi sürekli artırmak.

• RES ile Türkiye'nin ilk uluslararası ve bağımsız uzun süreli işletme ve bakım (O&M) sözleşmesini imzaladınız. Bu anlaşmanın Artıbir Enerji'nin operasyonel süreçlerine ve Türkiye rüzgâr enerjisi sektörüne ne gibi yenilikler getirmesini bekliyorsunuz?

RES ile imzaladığımız bu anlaşma, Türkiye rüzgâr enerjisi sektöründe yeni bir dönemin kapısını aralıyor. Bu model, operasyonel süreçlerde şeffaflığı ve uluslararası standartlarda varlık yönetimini beraberinde getiriyor. Artıbir Enerji için ise, türbinlerimizin ömrü boyunca yüksek emre amadelik oranı, maliyet optimizasyonu ve performans takibi gibi konularda önemli kazanımlar getirecek. Türkiye açısından bakıldığında farklı şirketlerin yurtdışında farklı türbin modellerine dair

geliştirdiği bakım ve onarım uygulamaları, ilave tedarik zinciri ve tamir kabiliyetleri sektörde alternatif çözümler olarak artık yer alacak.

• Santrallerin verimliliğini artırmak için emre amadelik oranlarını yükseltmeyi hedeflediğinizden bahsettiniz. Bu hedeflere ulaşmak için uygulamayı planladığınız stratejiler nelerdir?

Santrallerimizde emre amadelik oranlarını artırmayı en kritik performans göstergelerimizden biri olarak görüyoruz. Bu amaçla proaktif bakım yaklaşımını benimsiyor, dijital izleme sistemleri ile türbin performansını anlık olarak takip ediyoruz. Böylece olası arızaları önceden öngörerek üretim kayıplarını en aza indiriyoruz. RES iş birliğimiz sayesinde uluslararası en iyi bakım onarım uygulamalarına (best practice) erişebilmeyi ve her yıl kademeli olarak daha yüksek emre amadelik seviyelerine ulaşmayı hedefliyoruz. Ayrıca, yedek parça yönetiminden saha ekiplerinin eğitimine

kadar tüm süreçleri optimize ederek maksimum verimlilik sağlamayı amaçlıyoruz. Bu model, yalnızca bugünün değil, geleceğin performansını da güvence altına alıyor.

• Artıbir Enerji'nin sürdürülebilirlik vizyonu doğrultusunda, yeni O&M modeli ve diğer projelerinizle Türkiye'nin temiz enerji dönüşümüne katkınızı nasıl ölçüyorsunuz?

Sürdürülebilirlik yaklaşımımızı yalnızca kurulu kapasitemiz üzerinden değil, sağladığımız çevresel ve sosyal fayda üzerinden yapılandırıyoruz. Portföyümüz sayesinde her yıl yüz binlerce ton karbon salımının önlenmesi, yüz binlerce haneye temiz enerji sağlanması, faaliyet gösterdiğimiz bölgelerde gerçekleştirdiğimiz ekonomik ve sosyal projeler bu katkının somut göstergesi. Yeni O&M modeliyle de verimliliği artırarak aynı kapasiteden daha fazla temiz enerji üretmeyi hedefliyoruz. Yani yalnızca kapasiteyi büyütme değil, mevcut kaynaklardan daha etkin faydalanmak da

sürdürülebilirlik vizyonumuzun bir parçası.

• 115 MW kurulu güce sahip mevcut portföyünüzü bize anlatır mısınız? Planlanan kapasite artışlarınızı göz önüne alarak, önümüzdeki yıllarda Türkiye'deki yenilenebilir enerji yatırımlarınızı nasıl şekillendirmeyi planlıyorsunuz?

Bugün üç rüzgar ve bir güneş santralimizle toplam 115 MW kapasiteye sahibiz. Portföyümüz Çanakkale, İzmir, İstanbul ve Antalya'da konumlanıyor. Önümüzdeki dönemde hedefimiz hem mevcut santrallerimizi hibrit sistemlerle güçlendirmek hem de yeni projelerle kapasitemizi artırmak. Türkiye'nin artan enerji talebini temiz kaynaklarla karşılamak önceliğimiz. Bu doğrultuda, hibrit ve depolama çözümleriyle büyümeyi sürdüreceğiz.

• RES gibi global bir oyuncuyla yaptığınız bu iş birliği, şirketin teknolojik ve operasyonel kapasitesini nasıl güçlendirecek? Gelecekte benzer uluslararası ortaklıkları artırmayı düşünüyor musunuz?

RES ile iş birliğimiz bize yalnızca operasyonel değil, aynı zamanda kurumsal bir know-how da kazandırıyor. Uluslararası ölçekte uygulanan bakım ve performans standartlarını portföyümüze taşıyoruz. Bu, teknik ve teknolojik altyapımızı güçlendirirken yatırımcılarımız için de önemli bir güven unsuru oluşturuyor. Gelecekte de hem Türkiye'de hem de farklı coğrafyalarda benzer iş birliklerine açık olacağız. Artıbir Enerji olarak yalnızca Türkiye'de değil, global ölçekte de yenilenebilir enerji dönüşümüne katkı sunmayı hedefliyoruz.

ÖZEL
RÖPORTAJ

Yeşil enerji yatırımlarına hız kazandıran Eksim Enerji, bir yandan mevcut santrallerinde kapasite artışı projeleri yürütürken diğer yandan yeni santral yatırımlarına devam ediyor. Şirket, Silivri RES'te 10 yeni rüzgar türbini ilavesiyle kapasitesini 129 MW'a çıkarmayı amaçlıyor. Ayrıca, Tokat'ın Killik ilçesindeki RES tesisinde kapasite artışı çalışmaları ise tamamlanırken, Karaman ve Yozgat'ta yeni santral kurulumları da tüm hızıyla devam ediyor. Yurt içi ve yurt dışı yatırımlarıyla yıl sonunda yenilenebilir enerjide toplam kurulu gücünü 1.030 MW'a çıkarmayı planlayan Eksim Enerji, ürettiği enerjiyle yaklaşık 1 milyon 230 bin hanenin enerji ihtiyacını karşılamayı hedefliyor.

Türkiye'nin yeşil enerji dönüşümüne katkı sunmayı misyon edinen Eksim Enerji, yeni projelerini devreye almaya ve kurulu gücünü yükseltmeye devam ediyor. Şirket, "2035 Yenilenebilir Enerji Hedefleri" doğrultusunda kapasite artırımı çalışmalarına hız verdi. Bu çalışmalar arasında yer alan ve yüksek rüzgar verimliliğiyle bilinen İstanbul-Silivri'deki Eksim Enerji RES tesisi, kapasite artışıyla 2025 sonunda 108 MW kurulu güce ulaşarak bölgenin enerji ihtiyacına önemli bir katkı sunacak.

"ÜRETTİĞİMİZ TEMİZ ENERJİYLE 1 MİLYON 230 BİN HANENİN İHTİYACI KARŞILANACAK"

Türkiye'nin birçok bölgesinde stratejik yatırımları hayata geçirirken Silivri'nin ayrı bir öneme sahip olduğunun altını çizen Eksim Enerji CEO'su Arkın Akbay şunları söyledi:

"Silivri'de yer alan RES tesisimiz, 2014 yılından bu yana şirketimizin en yüksek

Eksim Enerji'nin kurulu güç hedefi: 1.030 MW

Eksim Enerji, yenilenebilir enerji yatırımlarını hızlandırarak yıl sonunda toplam kurulu gücünü 1.030 MW'a çıkararak 1 milyon 230 bin hanenin elektrik ihtiyacını karşılamayı hedefliyor.



İÇ ANADOLU'NUN RÜZGARI EKSIM İLE ARTACAK

Eksim Enerji'nin yatırım hamleleri, yalnızca kapasite artışıyla sınırlı değil. Tokat'ın Killik ilçesinde kapasite artışı tamamlayarak 101 MW'a ulaşan Şirket, Yozgat ve Karaman'da yeni santral inşalarına da devam ediyor. Karaman'da 70 MW ve Yozgat'ta 56 MW kurulu gücü hedefleyen şirket, bu yıl içerisinde tamamladığı 150 MW'lık Geyve RES ve 191 MW'lık Viranşehir GES projeleriyle birlikte yılın enerji şirketi olmaya aday.

verimlilikle çalışan ve en fazla elektrik üreten santrallerinden biri konumunda. Bu tesiste günümüze kadar 2,2 milyon MWh elektrik üretildi ve yaklaşık 760 bin hanenin elektrik ihtiyacı karşılandı. Şimdi ise işletmedeki 23 türbinimize ek olarak, 3 türbinimizi Bakanlık kabulü ile işletmeye aldık. İnşa halindeki 40,3 MW'lık kapasite artırımı projemizi tamamlama yolunda ilerliyoruz. Kuruluşundan bu yana 100 milyon dolar yatırım gerçekleştirdiğimiz santralimizde, yıl sonuna kadar 5, önümüzdeki yıl ise 2 türbini daha devreye alacağız."

Rüzgar, güneş ve hidroelektrik santralleri olmak üzere yurt içi ve yurt dışında yaklaşık 1.000 MW'lık kurulu güce ulaştıklarını belirten Arkın Akbay, "Yurt dışı yatırımlarımızla birlikte 930 MW olan kurulu gücümüzü, yıl sonunda 1.030 MW'a çıkarmayı hedefliyoruz. Bu büyüme, şirketimizi yenilenebilir enerjide ilk 10 ve rüzgar enerjisinde ise ilk 3 oyuncu arasına taşıyacak. Yaklaşık 1 milyon 230 bin hanenin enerji ihtiyacını yenilenebilir enerjiden karşılanmış olacak" ifadelerini kullandı.



Eksim Enerji CEO'su
Arkın Akbay

Sintek Group'a Avrupa Yeşil Mutabakat desteği

T.C. Ticaret Bakanlığı tarafından hayata geçirilen Responsible Programı kapsamında Yeşil Mutabakata Uyum Projesi desteği almaya hak kazanan Sintek Group, sürdürülebilirlikte yeni bir döneme adım attı.

Avrupa Yeşil Mutabakatı, iş dünyasına karbon ayak izini azaltma, kaynaklarını verimli kullanma ve sürdürülebilirlik performansını artırma yönünde yeni bir çerçeve sunuyor. Bu kapsamda T.C. Ticaret Bakanlığı'nın başlattığı Responsible Programı, firmaların sürdürülebilirlik olgunluğunu sistematik ve ölçülebilir bir şekilde geliştirmesini sağlıyor. Programdan destek almaya hak kazanan Sintek Group,

yeşil dönüşüm yol haritasını oluşturma konusunda önemli bir adım attı.

"REKABET GÜCÜMÜZÜ ARTIRACAĞIZ"

Sintek Group Sürdürülebilirlik Departmanı Müdürü Önder Demirci, yeşil dönüşüm sürecini şirket için stratejik bir dönüm noktası olarak değerlendirdiklerini söyledi. Demirci, "Kaynak verimliliği, çevre dostu teknolojiler ve toplumsal

fayda üretimi gibi alanlarda attığımız adımlar, şirketimizin sürdürülebilirlik vizyonunu operasyonel düzeye taşıyor. Yeşil Mutabakata Uyum Projesi desteği ile karbon emisyonlarının azaltılmasından enerji ve su verimliliğine, döngüsel ekonomi uygulamalarından dijitalleşmeye kadar geniş bir yelpazede somut adımlar atacağız. Bu süreç sadece çevresel etkimizi değil, rekabet gücümüzü de artıracak" dedi.



SİNTEK'İN GLOBAL BÜYÜME HAMLESİ

ABD, Afrika, Hollanda ve Portekiz'deki merkezleri aracılığıyla endüstriyel tesisler kuran Sintek Group, çimento, enerji, demir-çelik ve ağır sanayi sektörlerinde faaliyetlerini sürdürüyor.

Ana iş kolunun yanı sıra grup bünyesinde Sintek Heavy Industries, Sintek BV, Sintek Industrial, Sintek North America, Sintek Plus, Minerva Mühendislik, Pegasus Industries, Tatilde Kirala ve Başkent İz Spor Kulübü de bulunuyor.

Senkron Digital, hibrit yenilenebilir enerji santralleri için geliştirdiği bulut tabanlı Energy Management System (EMS) çözümünü TÜREK 2025'te tanıttı. Senkron Digital'in OnePact Suite ürünü altında sunulan OnePact EMS, güneş, rüzgâr ve batarya depolama varlıklarını tek platformdan yönetme imkânı sunuyor.

Yenilenebilir enerji sektörünün en önemli buluşmalarından biri olan Türkiye Rüzgar Enerjisi Kongresi (TÜREK 2025) kapsamında Senkron Digital, hibrit enerji projelerinde ticari ve operasyonel verimliliği artırmayı hedefleyen yeni Energy Management System (EMS) çözümünü tanıttı. OnePact Suite çatısı altında geliştirilen bu yeni çözüm, güneş ve rüzgâr kaynaklarını batarya depolama ile entegre ederek tek noktadan yönetim, gerçek zamanlı izleme ve ticari karar desteği sağlıyor.

Güney ve Doğu Avrupa'da hibrit enerji projelerinin hızla artması, mevcut kontrol sistemlerinin hibrit altyapılara uyumunu zorunlu hale getiriyor. Geleneksel sistemler ise farklı üretim kaynaklarını ve depolama ünitelerini bütünleşik şekilde yönetme kapasitesi sunmadığında, operasyonel süreçler karmaşıklaşıyor. Farklı enerji kaynaklarının bir arada çalıştığı bu sistemlerde, üretim ve depolamanın ayrı ayrı yönetilmesi; yük dengesizlikleri,

Hibrit enerji yönetiminde yeni dönem



enerji kayıpları, planlanmamış duruşlar ve artan operasyonel maliyetler gibi sonuçlar doğuruyor.

Senkron Digital'in bulut tabanlı EMS çözümü, güneş, rüzgâr ve batarya depolama varlıklarını tek bir entegre platform üzerinden yöneterek bu sorunları ortadan kaldırıyor. Sistem, gerçek zamanlı veri analitiği, otomatik optimizasyon algoritmaları ve hızlı entegrasyon kabiliyeti ile hem enerji üretiminde sürekliliği hem de şebeke istikrarını güvence altına alıyor. Bu sayede işletmeciler, varlıklarını maksimum verimle çalıştırırken operasyonel risklerini en aza indirebiliyor.

TEK PLATFORM, YÜKSEK KÂRLILIK

EMS, hızlı entegrasyon

kapasitesi, gelişmiş görünürlük ve gerçek zamanlı kontrol özellikleriyle varlık sahiplerine, işletmecilere ve bağımsız enerji üreticilerine sahadaki koşullara uygun çözümler sunuyor. Sistem, mevcut altyapılara minimum müdahale ile entegre olabilen esnek yapısı sayesinde yatırımcılar için kurulum süresini kısaltırken, devreye alındığı andan itibaren üretim verilerini tek ekranda toplayıp anlamlandırıyor. Bu sayede farklı kaynaklardan gelen bilgilerin manuel olarak birleştirilmesine duyulan ihtiyaç ortadan kalkıyor ve hata riski azalıyor.

Santral kontrol odalarındaki enerji uzmanlarının doğrudan katkısıyla geliştirilen EMS, hibrit santrallerin dinamik üretim yapısını dikkate alarak yük dengeleme, depolama optimizasyonu ve şebeke talebine anlık uyum gibi kritik

işlevleri destekliyor. Gerçek zamanlı uyarı mekanizmaları sayesinde olası arızalar veya verim kayıpları önceden tespit edilerek müdahale süresi kısalıyor; bu da plansız duruşların önüne geçiyor. Performans optimizasyonu ve şebeke entegrasyonunun güçlendirilmesine odaklanan sistem, aynı zamanda enerji ticareti stratejilerinin daha verimli yönetilmesine de katkı sağlıyor. Böylece hem operasyonel maliyetler düşüyor hem de yatırımın geri dönüş süresi kısalıyor.

HİBRİT PROJELERDE ENTEGRE KONTROLÜN ÖNEMİ

Hibrit enerji projelerinin artan önemi ve entegre kontrol sistemlerine duyulan ihtiyaç üzerine değerlendirmelerde bulunan Senkron Digital Yönetici Direktörü Ali İnal,

“Hibrit enerji projelerinin sayısı ve önemi artarken, kullanılan kontrol sistemlerinin bu tempoya ayak uyduramaması ciddi bir verimlilik açığı yaratıyor. Türkiye’den başlayarak Güney ve Doğu Avrupa’ya uzanan geniş bir coğrafyada, birbirinden kopuk, eski altyapıların yerine akıllı ve entegre sistemler gerekiyor. EMS çözümümüz tam olarak bu ihtiyaca yanıt veriyor. Hibrit santrallerin gerçek çalışma koşullarını esas alarak geliştirdiğimiz bu sistem, yazılımın güçlü teknik kapasitesini sahada yaratacağı somut faydalarla birleştirerek öne çıkıyor. Operatörlerin tüm varlıklarını tek noktadan yönetebilmesini sağlarken, üretim optimizasyonunu ve karar alma hızını artırıyor. Bu da hem operasyonel kârlılığı hem de enerji arz güvenliğini doğrudan destekliyor” dedi.



OPERASYONEL HIZ VE PERFORMANSA YANIT VEREN ÇÖZÜMLER

Enerji sektöründe artan varlık sayısı ve hızlanan operasyonel tempo karşısında doğru karar alma ihtiyacına vurgu yapan Senkron Digital Başkan Yardımcısı Remi Ramcharan, “Sahadaki uzmanlardan aldığımız geri bildirimler çok netti: Daha fazla varlık, daha fazla veri, daha az zaman. Bu baskı altında doğru kararlar alabilmek için daha güçlü, daha hızlı ve daha güvenilir bir platforma ihtiyaç vardı. EMS, bu gerçekliği merkeze alarak tasarlandı.

Gelişmiş veri analitiği ve gerçek zamanlı kontrol sayesinde kesinti sürelerini azaltıyor, performansı sürekli izleyerek proaktif iyileştirmeler yapılmasını sağlıyor. Bu çözüm, hibrit santrallerde operasyonel kontrolü hem kolay hem de stratejik bir hale getiriyor. Bizim için önemli olan, yazılımı sahadaki gerçek operasyonel senaryolarla uyumlu hale getirmek ve enerji sektörünün dönüşümüne hız kazandırmak” dedi.

YEO Teknoloji, Türkiye Rüzgar Enerjisi Kongresi'nde (TÜREK) iki önemli proje için anlaşma imzaladığını duyurdu. Enerjisa Üretim ve Met-Gün Enerji ile atılan imzalar kapsamında Muğla ve Kırklareli'nde toplam 166 MW kurulu güce sahip santraller inşa edilecek.

Türkiye'nin mühendislik ve teknoloji şirketlerinden YEO Teknoloji, sektörün en büyük buluşması olan Türkiye Rüzgar Enerjisi Kongresi (TÜREK) 2025 kapsamında iki önemli iş birliğine imza attı. Enerjisa Üretim ve Met-Gün Enerji ile atılan imzalar kapsamında Muğla ve Kırklareli'nde toplam 166 MW kurulu güce sahip santraller inşa edilecek. YEO Teknoloji, sözleşmelerle Türkiye'nin sürdürülebilir enerji kapasitesine ve net sıfır yolculuğuna katkı sağlayacak. Muğla ve Kırklareli'nde hayata geçirilecek santraller, yıllık karbon emisyonlarını önemli ölçüde azaltarak hem çevresel hem de bölgesel kalkınmaya destek verecek.

TÜREK, rüzgar enerjisi sektöründe yatırımcıları, teknoloji sağlayıcıları ve kamu temsilcilerini bir araya getirdi. Her yıl sektörün geleceğine yön veren TÜREK, yenilenebilir enerji yatırımlarının hızlanmasına katkı sunuyor.

MUĞLA'YA TEMİZ ENERJİ NEFESİ

YEO Teknoloji TÜREK 2025 kapsamında ilk olarak Enerjisa Üretim ile Muğla'da kurulacak 96 MW kapasiteli rüzgar enerjisi santrali için anlaşmasını açıkladı. Proje kapsamında YEO, elektrifikasyon ve otomasyon işlerini üstlenirken, Enerjisa Üretim, sürdürülebilir enerji portföyünü büyütme

YEO Teknoloji, iki önemli proje için anlaşma imzaladı



Yıldız şöyle konuştu: "YEO Teknoloji olarak mühendislik ve teknoloji gücümüzü, sürdürülebilirlik vizyonu taşıyan yatırımlar ve iş ortaklarımızla birleştiriyoruz. Dekarbonizasyon, desantralizasyon ve dijitalizasyon odaklı stratejimiz doğrultusunda, Türkiye'nin 120 GW rüzgar ve güneş kurulu güce ulaşma hedefi için çalışmaya devam edeceğiz. Toplam 166 MW'lık yeni kapasite, yalnızca Türkiye'nin enerji arz güvenliğine değil, aynı zamanda net sıfır hedeflerine ve iklim değişikliğiyle mücadele vizyonuna da katkı sağlayacak."

Gelişmiş enerji depolama çözümlerinden, elektrik şebekelerine; yüksek voltaj trafo merkezlerinden, yenilenebilir enerji santrallerine; endüstriyel, ticari tesisler ve hanelerin enerji dönüşümünden hidrojene kadar farklı alanlarda projeler yürüten YEO Teknoloji, 3 kıtada ve 30'dan fazla ülkede 400'den fazla proje tamamladı. YEO Teknoloji, dekarbonizasyon, desantralizasyon ve dijitalizasyon odaklı çalışmalarıyla daha yaşanabilir bir dünya için 'Bizce mümkün' sloganıyla büyümeye devam ediyor.

yolunda önemli bir adım atmış olacak.

KIRKLARELİ'NDE KARBON AYAK İZİ AZALACAK

Ayrıca YEO Teknoloji, Met-Gün Enerji ile Kırklareli'nde 70 MW kurulu güce sahip rüzgar enerjisi santrali kurulumu için anlaşmasını açıkladı. YEO Teknoloji, Met-Gün Enerji için Kırklareli

Elmacık Rüzgar Enerji Santrali'nin dizayn, mühendislik, tedarik, montaj, test ve devreye alma süreçlerini üstlenecek. Bu yatırımla Türkiye'nin temiz enerji kapasitesi daha da güçlenecek.

TÜREK 2025 kapsamında yeni anlaşmalarla ilgili açıklama yapan YEO Teknoloji CEO'su Tolunay

Danimarkalı enerji şirketi Ørsted ve ortaklık yaptığı Skyborn Renewables, ABD federal hükümetine karşı, Rhode Island ve Connecticut açıklarında inşa edilen Revolution Wind rüzgar enerjisi projesine yönelik inşaat durdurma kararını yasal olmayan ve keyfi bir adım olarak değerlendirerek dava açtı. Projenin yüzde 80 oranında tamamlanmış olduğu, 65 türbinin 45'inin yerleştirildiği ve 350.000 haneye elektrik sağlamayı hedeflediği duyurulmuştu.

5 MİLYAR DOLAR YATIRIM YAPILMIŞTI

Dava, Washington DC ve Rhode Island'da federal mahkemelere sunuldu ve inşaatın yeniden başlaması için geçici bir tedbir talep edildi. Ørsted ve Skyborn Renewables, projeye şu ana kadar 5 milyar dolar yatırım yaptığını ve inşaatın durdurulması durumunda ek 1 milyar dolar maliyetin ortaya çıkabileceğini, ayrıca offshore inşaat gemilerinin sınırlı bulunması nedeniyle projenin iptal riskiyle karşı karşıya olduğunu belirtiyor.

Rüzgar enerjisi devi, ABD'ye dava açtı

Danimarkalı enerji şirketi Ørsted ve iki ABD eyaleti, Trump yönetiminin Rhode Island ve Connecticut açıklarında inşa edilen Revolution Wind rüzgar enerjisi projesine yönelik inşaat durdurma kararını yasal olmayan ve keyfi bir adım olarak değerlendirerek dava açtı.



Trump yönetimi ise, projeyi "ulusal güvenlik endişeleri" gerekçesiyle durdurduğunu açıkladı. Ancak, bu gerekçe hem Ørsted tarafından hem de Rhode Island ve Connecticut eyaletleri

tarafından yasal dayanaklardan yoksun ve belirsiz olarak değerlendiriliyor. Rhode Island Senatörü Jack Reed, Savunma Bakanlığı'nın projeyi onayladığını ve türbinlerin askeri

radarları etkileyebileceği iddialarının askeri uzmanlar tarafından reddedildiğini ifade etti.

20 YIL SÜREYLE SABİT FİYATTA ENERJİ SAĞLAYACAKTI

Eyaletler, bu adımın enerji güvenliğini tehdit ettiğini ve kış aylarında doğal gazın öncelikli kullanımını zorlayarak elektrik fiyatlarını arttırabileceğini savunuyor. Revolution Wind projesinin, bölgedeki elektrik talebinin yüzde 2,5'ini karşılaması ve kilovatsaat başına 9,8 sentlik sabit fiyatla 20 yıl süreyle enerji sağlaması planlanıyordu.

Bu dava, yalnızca Revolution Wind projesini değil, aynı zamanda ABD'deki offshore rüzgar enerjisi projelerinin geleceğini de etkileme potansiyeline sahip. Trump yönetimi, New York'taki offshore rüzgar projesinin inşaatını da durdurmuş ve Massachusetts'teki New England Wind projesinin federal onayını iptal etmeyi planladığını duyurmuştu.

5 Eylül 2025 tarihli ve 33008 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan "Mecburi Uygulamaya Alınan Ürünlere İlişkin Türk Standartlarına Dair Tebliğ (Tebliğ No: SGM 2022/40)" de Değişiklik Yapılması Hakkında Tebliğ (Tebliğ No: 2025/1)" kapsamında, 11/5/2023 tarihli ve 32187 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Tebliğ'in Ek-1 listesi güncellenmiş olup, aşağıda belirtilen standartlar yürürlüğe alındı:

- TS EN IEC 61215-1-1:2021
- TS EN IEC 61215-2:2021
- TS EN IEC 61730-1:2018
- TS EN IEC 61730-2:2018

SEKTÖRLE DİYALOG HALİNDE, GERÇEKÇİ BİR SÜREÇ

Türkiye Güneş Enerjisi Birliği (GÜNDER), Yönetim Kurulu tarafından yapılan açıklamaya göre, güneş panellerine ilişkin güvenlik ve performans kriterlerini içeren yukarıdaki standartlar, dünya genelinde akredite kuruluşlarca uygulanmakta olup ülkemizde faaliyet gösteren panel üreticileri tarafından da halihazırda

GÜNDER'den güneş paneli standartlarına ilişkin çağrı

GÜNDER, 5 Eylül 2025 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan "Mecburi Uygulamaya Alınan Ürünlere İlişkin Türk Standartlarına Dair Tebliğ" değişikliğine ilişkin görüş ve taleplerini T.C. Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı ve Türk Standartları Enstitüsü (TSE) yetkililerine ilettiler.



kullanılmaktadır. Bu çerçevede; söz konusu standartların yalnızca "TS" ibaresi ile yeniden yayımlanmasının,

başlı başına yeni bir standart yaratmadığı; bu nedenle üreticilerin üç ay gibi kısa bir sürede yeniden test süreçlerine

tabi tutulmasının fiilen mümkün olmadığı, uluslararası akredite kuruluşlardan alınan sertifikaların Türk

Standardları Enstitüsü (TSE) tarafından onaylanabilir şekilde düzenlenmesinin en uygun çözüm olduğu, teknolojik gelişmeler nedeniyle güneş panellerine ilişkin sertifikaların 4-5 ayda bir güncellendiği; bu kapsamda, sektörün yılda en az 40-60 belgeyi yenilemek zorunda kalacağı ve mevcut altyapı ile bunun imkansız olduğu, yerli üreticilerin kesintisiz faaliyetlerini sürdürebilmesi için uluslararası geçerliliğe sahip belgeler temel alınarak TSE'nin Sertifika Uygunluk Belgesi (SUB) düzenlemesi gerektiği özellikle vurgulandı.

GÜNDER, söz konusu düzenlemenin uygulanabilir hale gelmesi için sektörle diyalog içinde, gerçekçi bir geçiş süreci oluşturulmasının önemine dikkat çekti.

Türkiye, karasal rüzgar enerjisi artışında Avrupa'da üçüncü

Yıl sonuna kadar karasal rüzgar enerjisi kapasitesini toplam 1,6 gigavat artırmayı hedefleyen Türkiye, ilk altı ayda her biri ortalama 5,9 megavat gücünde 100 rüzgar türbini kurulumunu gerçekleştirdi.

Türkiye, yılın ilk yarısında 593 megavat karasal rüzgar enerjisi kapasite kurulumu gerçekleştirerek Avrupa'da en fazla kapasite ekleyen üçüncü ülke oldu.

Avrupa Rüzgar Enerjisi Birliği WindEurope verilerinden yapılan derlemeye göre, Türkiye'de altı aylık kapasite artışı geçen yılın aynı dönemine göre yüzde 39 yükseldi.

Sektör verilerine göre, yıl sonuna kadar Türkiye'nin toplam 1,6 gigavat karasal rüzgar enerjisi kapasitesi ilave edeceği öngörülmüyor.

Türkiye, yılın ilk yarısında 593 megavatlık karasal rüzgar enerjisi kurulumu ile Avrupa'da en fazla kapasite ekleyen üçüncü ülke olurken, yılın ilk yarısında yeni rüzgar enerjisi kurulumunda hedefin yüzde 37'si gerçekleşti.

100 RÜZGAR TÜRBİNİ KURULUMU

Bu dönemde devreye alınan yeni kapasite, her biri ortalama 5,9 megavat gücünde 100 rüzgar türbininin kurulmasıyla sağlandı.

Türkiye, yenilenebilir enerjiye geçişte hız kesmeden ilerlerken, rüzgar enerjisindeki bu büyüme ülkenin fosil yakıtlara olan bağımlılığını azaltma hedefiyle uyumlu şekilde sürüyor.

Öte yandan, Almanya, bu dönemde yaklaşık 2,2 gigavat ile Avrupa'da en fazla karasal rüzgar enerjisi kapasitesi kuran ülke oldu. Onu, 889 megavat ile İspanya takip etti.

Avrupa genelinde yılın ilk altı ayında karasal rüzgar

enerjisinde yeni kurulumlar 6 gigavata ulaştı. Toplam karasal rüzgar enerjisi kurulu gücü ise 253 bin 816 megavat oldu.

YATIRIMLAR DEVAM EDECEK

Türkiye, bu yılın başında beş sahada toplam 1,2 gigavatlık karasal rüzgar enerjisi projelerine destek verilmesini onayladı. Destek, 2024'ün sonlarında başlatılan Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları (YEKA) ihalesi kapsamında sağlandı.

Yeni YEKA modeli çerçevesinde, ihaleyi kazanan yatırımcılar ilk altı yıl boyunca ürettikleri elektriği serbest piyasada satabilecek. Bu sürenin ardından ise 20 yıl boyunca alım garantisi (Feed-in-Tariff) mekanizmasından faydalanabilecekler.

Söz konusu ihaleyle Türkiye, yerli ve yenilenebilir enerji yatırımlarını artırmayı, enerji arz güvenliğini güçlendirmeyi ve karbon emisyonlarını azaltmayı hedefliyor.



Maliyet baskıları, enerji bağımsızlığı hedefi ve uluslararası iklim taahhütleri arasında sıkışan Japonya, 2040'a kadar yenilenebilir enerji kapasitesini ikiye katlamayı ve nükleer gücü yeniden devreye almayı planlıyor. Ancak offshore rüzgar projelerindeki iptaller, depolama kapasitesindeki yetersizlikler ve özel sektörün baskısı, ülkenin enerji dönüşüm yol haritasını zorlu bir sınava sokuyor.

Mehmet Ekici/İstanbul

Japonya, yeni enerji planıyla 2040 yılına kadar elektrik üretiminde yenilenebilir enerjinin payını yüzde 40-50'ye yükseltmeyi ve nükleer enerjinin katkısını yüzde 20 seviyesinde tutmayı hedefliyor. Aynı dönemde sera gazı emisyonlarının 2013'e kıyasla yüzde 73 azaltılması öngörülüyor. Bu plan, hem enerji güvenliğini sağlamayı hem de Paris Anlaşması kapsamındaki yükümlülükleri yerine getirmeyi amaçlıyor. Ancak uzmanlara göre bu hedeflere ulaşmak, mevcut yatırım temposu ve piyasa koşulları göz önünde bulundurulduğunda kolay görünmüyor.

OFFSHORE RÜZGARDA KRİZ DERİNLEŞİYOR

Ülkenin enerji dönüşüm stratejisinin merkezinde offshore rüzgar yatırımları yer alıyor. Hükümet 2040'a kadar 45 gigavatlık kapasiteye ulaşmayı planlarken bugün için devrede olan kapasite yalnızca 0,3 gigavat düzeyinde. Daha da önemlisi, artan maliyetler ve küresel tedarik zinciri sorunları, büyük projeleri sektöre uğrattırıyor. Mitsubishi



liderliğindeki konsorsiyumun üç projeden çekilmesi, yatırımcıların karşı karşıya kaldığı riskleri görünür hale getirdi.

Bu gelişmeler üzerine hükümet, yatırımcı güvenliğini yeniden tesis etmek amacıyla kiralama sürelerini 30 yıldan 40 yıla çıkaracak düzenlemeler hazırlıyor ve Hokkaido açıklarında yeni ihale bölgeleri ilan ediyor. Yine de Japonya'nın küresel offshore rüzgar yarışında rekabet gücünü koruyabilmesi için maliyet baskılarını hafifletecek daha kapsamlı politikalar geliştirmesi gerektiği belirtiliyor.

ÖZEL SEKTÖR BASKISI VE ENERJİ BAĞIMSIZLIĞI TARTIŞMASI

Enerji yatırımlarında yaşanan yavaşlama, Japonya'da enerji bağımsızlığı tartışmalarını da beraberinde getirdi. Rystad Energy CEO'su, doğru politika tercihlerinin yapılması halinde Japonya'nın 2060'a kadar tamamen kendi kaynaklarına dayalı bir enerji sistemi

kurabileceğini ifade ediyor. Önerilen ideal enerji karmasında yüzde 45 güneş, yüzde 30 rüzgar ve yüzde 15 nükleer öne çıkıyor.

Bu senaryo, ülkenin ithalata bağımlılığını azaltarak enerji güvenliğini güçlendirme potansiyeli taşıyor. Öte yandan özel sektör girişimleri de hükümete baskı yapıyor. RE100 girişimi, Japonya'nın 2035 yılına kadar yenilenebilir kapasitesini üç kat artırarak 363 gigavata çıkarması gerektiğini vurguluyor. Bu çağrı, yalnızca çevresel taahhütleri değil, Japon şirketlerinin küresel pazarlarda rekabet gücünü de ilgilendiriyor.

SİSTEMİK ENGELLER VE POLİTİK İSTEKSİZLİK

Japonya'daki yenilenebilir enerji yatırımlarının önünde yalnızca ekonomik ya da teknolojik değil, daha derin yapısal engeller bulunuyor. Institute for Energy Economics and Financial Analysis (IEEFA) Japonya enerji finans uzmanı Michiyo Miyamoto, ülkenin büyüme sorunlarının esasen sistemik ve düzenleyici nitelikte olduğuna dikkat çekiyor.

Miyamoto'ya göre siyasi ve kurumsal düzeyde yenilenebilir dönüşüme yönelik isteksizlik, uygun politikaların sınırlı uygulanması, teknik altyapı sorunları nedeniyle ortaya çıkan üretim kısıntıları ve coğrafi maliyet-fayda dengesizlikleri süreci zora sokuyor. Bu tablo, Japonya'nın yalnızca yatırım çekmekle

değil, aynı zamanda politika koordinasyonu ve kurumsal irade geliştirmekle de mücadele etmesi gerektiğini ortaya koyuyor.

GÜNEŞ, HİDRO VE JEOTERMALDE GÖRÜNÜM

Japonya'nın yenilenebilir stratejisinde güneş enerjisi hala en güçlü bileşen olarak öne çıkıyor. Ülke, 2012'den itibaren uygulamaya giren alım garantileri sayesinde kısa sürede dünyanın en büyük güneş enerjisi pazarlarından biri haline geldi. Bugün kurulu kapasite 80 gigavattı aşılıyor; ancak yeni arazi bulmakta zorluk yaşanıyor. Uzmanlar, bundan sonraki büyümenin daha çok çatı üstü ve kentsel uygulamalar üzerinden sağlanacağını belirtiyor.

Hidroelektrik ise olgunlaşmış bir sektör. Toplam kurulu gücü yaklaşık 50 gigavat olan hidro santraller, elektrik üretiminde istikrarlı bir rol üstleniyor fakat yeni kapasite artışı için alan sınırlı. Jeotermal enerji ise Japonya'nın büyük potansiyeline rağmen yeterince değerlendirilmiş değil. Volkanik kuşak üzerinde yer alan ülke, teknik olarak binlerce megavat üretim kapasitesine sahip olmasına rağmen çevresel ve yerel itirazlar nedeniyle işletmeye alabilmiş durumda. Bu tablo, Japonya'nın enerji dönüşümünde farklı kaynakları entegre etme konusunda ciddi yapısal engellerle karşı karşıya olduğunu gösteriyor.

DEPOLAMA KAPASİTESİ GELECEĞİN KİLİDİ

Yenilenebilir enerjinin istikrarlı biçimde şebekeye entegre edilmesi için depolama teknolojileri kilit önemde. Japonya, 2024 yılında devreye aldığı düşük karbon enerjisi ihalelerinde 1,37 gigavat batarya kapasitesi ve 6,7 gigavat saat depolama hacmi öngördü. Ancak bu rakamlar, ülkenin 2030 ve sonrası için belirlediği hedeflerle kıyaslandığında yetersiz kalıyor. Uzmanlar, enerji dönüşümünde gecikmenin önüne geçmek için batarya depolama sistemlerine yönelik teşviklerin artırılması gerektiğini savunuyor. Aksi halde, yenilenebilir kaynaklardan elde edilen enerjinin büyük kısmı sisteme verimli şekilde aktarılamayacak.

Japonya'nın enerji geleceği, önümüzdeki on beş yıl içinde atacağı adımlara bağlı olacak. Yatırımcı güvenliğini pekiştirecek düzenlemeler, depolama kapasitesini hızla artıracak teşvikler ve özel sektörle daha yakın iş birliği, ülkenin hem iklim taahhütlerini yerine getirmesi hem de enerji bağımsızlığını sağlaması için kritik rol oynayacak. Ancak Miyamoto'nun da vurguladığı gibi, asıl mesele teknolojiye değil, maliyetten değil, siyasi iradede ve kurumsal kararlılıktan geçiyor. Eğer Japonya bu engelleri aşamazsa, dünyanın en büyük üçüncü ekonomisi küresel iklim yarışında geride kalma riskiyle karşı karşıya kalabilir.



Güneş paneli temizliği pazarı rekorlarla büyüyor

Maximize Market Research'e göre, 2024'te 1,43 milyar dolar seviyesinde olan global güneş paneli temizliği pazarı, 2025-2032 döneminde yıllık ortalama yüzde 9,54 büyüyerek 2032'de yaklaşık 2,97 milyar dolara ulaşacak.

Sürdürülebilir enerjiye geçişin hız kazanmasıyla birlikte güneş panellerinin verimliliğini korumak için düzenli temizlik kritik bir unsur haline geldi. Maximize Market Research'ün yayımladığı rapora göre bu ihtiyacın artması, güneş panel temizliği pazarını güçlü bir büyüme trendine taşıyor.

Panellerin üzerinde biriken toz, kuş pislikleri, polen ve kül gibi kalıntılar güneş ışığının hücrelere ulaşmasını engelleyerek elektrik üretimini azaltıyor. Özellikle tozlu bölgelerde verimliliğin yüzde 50'ye kadar düştüğü belirtiliyor. Bu nedenle düzenli temizlik, güneş enerjisinden maksimum fayda elde etmenin en önemli adımlarından biri olarak değerlendiriliyor.

PASİFİK BÖLGESİ LİDER KONUMDA

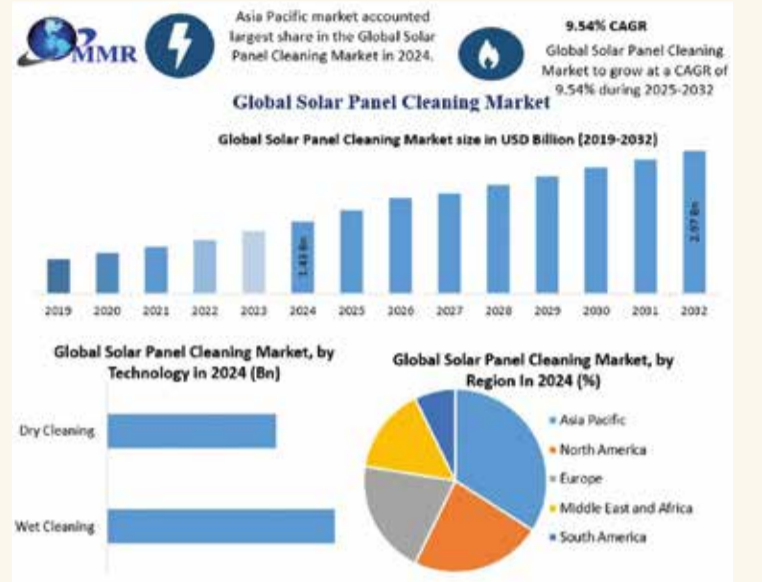
Pazarın büyümesini şekillendiren en önemli unsurlardan biri teknolojik yenilikler. Manuel yıkama yöntemlerinin yanı sıra robotik sistemler, otonom temizlik araçları ve su kullanılmayan çözümler giderek yaygınlaşıyor. Ayrıca sensörler ve yapay zeka ile desteklenen bulut tabanlı platformlar sayesinde panellerin durumu sürekli takip edilerek temizlik zamanlaması optimize ediliyor. Bu gelişmeler, enerji verimliliği kadar kaynak kullanımında da sürdürülebilirlik sağlıyor.

Bölgesel dağılıma bakıldığında Asya Pasifik pazarda lider konumda bulunuyor. Hindistan ve

Çin'de devlet teşvikleri, vergi indirimleri ve iklim koşulları bu bölgede temizleme hizmetlerine yönelik talebi artırıyor. Avrupa'da ise özellikle İspanya'nın öne çıktığı, yeşil dönüşüm politikaları ve sübvansiyonlarla panel temizliğine hız kazandırıldığı belirtiliyor.

TEMİZ PANELLER DAHA YÜKSEK PERFORMANS SAĞLIYOR

Farklı araştırma kuruluşları da benzer büyüme projeksiyonları sunuyor. Strategic Market Research, Meticulous Research ve Future Market Insights'in öngörülerine göre, pazarın 2030-2035 döneminde 2,5 ila 3 milyar dolar arasında bir



hacme ulaşacağını gösteriyor. Bu durum, raporlar arasında küçük farklılıklar olsa da küresel trendin yukarı yönlü olduğunu teyit ediyor.

Güneş panel temizliği, sadece enerji verimliliğini artıran teknik bir gereklilik değil, aynı zamanda yatırım geri dönüşümünü hızlandıran

stratejik bir unsur olarak öne çıkıyor. Temiz paneller daha yüksek performans sağlarken, yenilikçi teknolojiler su kullanımını ve maliyetleri azaltıyor. Asya Pasifik'teki yoğun yatırımlar ve Avrupa'daki regülasyon destekleri, pazarın önümüzdeki yıllarda daha da büyüyeceğini işaret ediyor.

KatarEnergy ve Samsung güneş santrali için anlaşta

Dukhan'da kurulacak 2.000 mw kapasiteli santral, tamamlandığında Katar'ın güneş enerjisi kapasitesini iki katına çıkararak ülkenin yenilenebilir enerji hedeflerine katkı sağlayacak.

Katar'ın devlet enerji şirketi KatarEnergy, Samsung C&T'nin mühendislik ve inşaat grubu ile Dukhan'da dev bir güneş enerjisi santrali kurulması için anlaşma imzaladı. Başkent Doha'nın yaklaşık 80 kilometre batısında inşa edilecek santral, iki aşamada tamamlanacak ve 2029 ortasında toplam 2.000 megavat elektrik üretim kapasitesine ulaşacak.

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK HEDEFLERİNE KATKI

Doha'daki KatarEnergy merkezinde düzenlenen imza törenine, Katar Enerji Bakanı ve KatarEnergy Başkanı Saad

Sherida Al-Kaabi ile Samsung C&T Ceo'su Sechul Oh katıldı. Kahramaa Başkanı Abdulla Bin Ali Al-Theyab da törende hazır bulundu.

Al-Kaabi, anlaşmaya ilişkin yaptığı açıklamada şunları söyledi:

"Bu anlaşma, katar ulusal vizyonu 2030'un çevreyi ekonomik ve sosyal kalkınma ile uyumlu bir şekilde yönetme hedefi doğrultusunda önemli bir dönüm noktasıdır. Ayrıca, KatarEnergy'nin 2030'a kadar 4.000 megavatın üzerinde yenilenebilir enerji üretme stratejisine hizmet etmektedir.



Dukhan projesi, Al-Kharsaah, Mesaieed ve Ras Laffan güneş santralleriyle birlikte yıllık yaklaşık 4,7 milyon ton karbon emisyonunun azaltılmasına katkı sağlayacak ve ülkenin toplam elektrik talebinin yüzde 30'una kadarını karşılayacaktır."

KATAR'IN GÜNEŞ KAPASİTESİ İKİYE KATLANACAK

Dukhan güneş santrali tamamlandığında, Katar'ın mevcut güneş enerjisi kapasitesini iki katına çıkaracak. Projenin ilk aşamasında, 2028 sonuna kadar 1 gigavatlık elektrik üretimi Katar'ın tek elektrik

iletim ve dağıtım şirketi Kahramaa'nın şebekesine aktarılacak. Tesiste, verimliliği artırmak için güneş takip sistemi ve yüksek sıcaklığa dayanıklı inverterler kullanılacak.

www.petroturk.com

ENERJİNİN HABER MERKEZİ

ENERJİ PİYASASI
7/24 CANLI YAYINDA

PT

Petroturk TV

ABONE OL

Enerji piyasalarına dair
en güncel video içerik ve
haberler
Petroturk TV Youtube
kanalımızda!

PETROTURK

 Petroturk TV  Petroturk.com  petroturkcom  petroturkcom