

Depozito sistemiyle plastik, cam ve alüminyum ambalajların yeniden üretime dahil edilmesiyle sanayide enerji tüketiminin azaltılması, karbon emisyonlarının düşürülmesi ve yerli hammadde arzının güçlendirilmesi amaçlanıyor. s2

25 milyar ambalajın enerjiye dönüşümü başladı

GREEN POWER

Yenilenebilir Enerji Piyasasının Gazetesi

Yıl: 16

Sayı: 336

www.petroturk.com

OFFSHORE RÜZGARDA

SÜREÇ BAŞLADI

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, Türkiye'nin ilk 1 GW'lık offshore (deniz üstü) rüzgar YEKA ihalesi için **şartname taslağını kamuoyu görüşüne açtı.**

TÜRKİYE'DE
İLK

**3.5
Gigavat**

Türkiye'nin teknik deniz üstü rüzgar potansiyeli yaklaşık 75 GW seviyesinde. Dünya Bankası senaryoları, 2040 yılına kadar 3,5 GW'lık kurulu güce ulaşılması halinde yaklaşık 4 milyar dolarlık ekonomik katkı ve 32 bin iş yılı oluşturulabileceğini ortaya koyuyor.



Türkiye Rüzgar Enerjisi Birliği (TÜREB) Başkanı Dr. İbrahim Erden

DENİZ ÜSTÜ RÜZGAR ENERJİSİNDE ARTIK SOMUT YATIRIM SÜRECİNE GEÇİYORUZ



TÜREB Deniz Üstü Rüzgar Enerjisinden Sorumlu Başkan Yardımcısı Ufuk Yaman

75 GW'LIK POTANSİYEL TÜRKİYE'Yİ BÖLGESEL BİR MERKEZE DÖNÜŞTÜREBİLİR

YATIRIM DÖNEMİ

Deniz üstü rüzgara dayalı Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları (YEKA) ve bağlantı kapasitelerinin tahsisine ilişkin şartname taslağı, 1 GW'lık deniz üstü rüzgar bağlantı kapasitesi ile ilgili alan kullanım hakkının 49 yıl süreyle tahsisine yönelik çerçeveyi ortaya koyuyor. Taslak, Türkiye'nin deniz üstü rüzgar enerjisinde yeni bir döneme girdiğinin de güçlü bir göstergesi olarak değerlendiriliyor. s4

Aksa Enerji
CEO'su ve İcra Kurulu Başkanı
Naci Ağbal

Aksa Enerji Manisa depolamalı RES projesinde üretim lisansı aldı

s9

CK Enerji ile 3,8 milyar kWh'lik elektrik tüketimi yeşil enerjiye döndü

s12

Eksim
Enerji CEO'su
Arkin Akbay

Eksim Enerji kalkınmaya ve çevresel sürdürülebilirliğe katkı sunuyor

s10

Hidroelektrik üretimi 11,71 milyar kilovatsaatle mayısta rekor tazeledi

s6

Sibel Cennetoğlu-Ankara

Türkiye, 1 Temmuz 2026 itibarıyla depozito yönetim sisteminde yeni bir döneme girdi. Depozitosu Olan Ambalajlar (DOA) uygulamasının ülke genelinde yaygınlaşmasıyla birlikte yılda yaklaşık 25 milyar içecek ambalajının geri dönüşüm zincirine kazandırılması hedefleniyor.

Çevresel faydalarının yanı sıra sistemin enerji tüketiminin azaltılmasından sanayinin hammadde ihtiyacının karşılanmasına kadar geniş bir ekonomik etki yaratması bekleniyor.

Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanı Murat Kurum, katıldığı bir programda yaptığı açıklamada, 1 Temmuz 2026 itibarıyla depozitolu ambalajların Türkiye genelinde geri alınacağını ve vatandaşlara ürün başına 1 TL teşvik ödemesi yapılacağını duyurdu.

Daha önce pilot uygulamalarda 25 kuruş olarak uygulanan teşvik tutarı dört kat artırılarak 1 TL'ye yükseltildi. Vatandaşlar, üzerinde DOA logosu bulunan plastik, cam ve alüminyum içecek ambalajlarını depozito iade noktalarına veya iade makinelerine teslim ederek teşvik bedelini dijital cüzdanlarına aktarabilecek. Sistem, 81 il ve 973 ilçede uygulanacak.

ÇEVRE PROJESİNDEN ÖTE BİR ENERJİ VERİMLİLİĞİ HAMLESİ

Depozito sistemi ilk bakışta bir çevre ve atık yönetimi uygulaması olarak görülse de uzmanlara göre projenin en önemli çıktılarından biri enerji verimliliği olacak. Çünkü geri dönüşüm yoluyla elde edilen hammaddelerin üretimde kullanılması, yeni hammadde üretimine kıyasla çok daha düşük enerji gerektiriyor.

Özellikle içecek sektöründe yaygın olarak kullanılan alüminyum, plastik ve cam ambalajların geri dönüşüme kazandırılması, enerji yoğun üretim süreçlerinde önemli tasarruf sağlayabilecek.

SANAYİYE YERLİ HAMMADDE KAYNAĞI SAĞLANACAK

Türkiye'de geri dönüşüm sektörünün uzun yıllardır

25 milyar ambalajın enerjiye dönüşümü başladı

Türkiye'de 1 Temmuz'da başlayan depozito sistemiyle yılda 25 milyar içecek ambalajının geri dönüşüme kazandırılması hedefleniyor. Plastik, cam ve alüminyum ambalajların yeniden üretime dahil edilmesiyle sanayide enerji tüketiminin azaltılması, karbon emisyonlarının düşürülmesi ve yerli hammadde arzının güçlendirilmesi amaçlanıyor.



karşı karşıya olduğu temel sorunlardan biri düzenli ve kaliteli atık akışının sağlanamaması olarak gösteriliyor.

Depozito sistemiyle birlikte plastik, cam ve alüminyum ambalajlar kaynağında ayrıştırılmış şekilde geri dönüşüm tesislerine ulaşacak. Böylece geri dönüştürülebilir malzemelerin kalitesi artarken sanayinin ihtiyaç duyduğu ikincil hammadde miktarında da önemli yükseliş yaşanacak.

Bu durum özellikle ambalaj, plastik, metal, cam ve içecek sektörlerinde faaliyet gösteren üreticiler için daha düşük maliyetli ve sürdürülebilir hammadde tedariki anlamına geliyor. Değerlendirmelere göre sistem, ithal hammadde ihtiyacını azaltarak cari açığın düşürülmesine de katkı sağlayabilecek.

ENERJİ İTHALATINA DOLAYLI DESTEK

Türkiye'nin enerji faturasında sanayinin payı oldukça yüksek seviyelerde bulunuyor. Cam eritme fırınlarından alüminyum üretim tesislerine kadar birçok sanayi kolunda yoğun elektrik ve doğal gaz kullanılıyor. Geri dönüştürülmüş hammaddelerin üretim süreçlerinde daha fazla

kullanılması ise enerji ihtiyacını önemli ölçüde azaltabiliyor.

Sektör kaynakları, depozito sistemi sayesinde geri dönüşüm sektörüne düzenli ve kaliteli hammadde akışının sağlanacağını, bunun da enerji yoğun üretim süreçlerinde verimliliği artıracığını belirtiyor. Uzun vadede sistemin enerji tüketiminin azaltılmasına ve enerji ithalatı üzerindeki baskının hafiflemesine katkı sunması bekleniyor.

KARBON EMİSYONLARININ AZALTILMASINA KATKI SUNACAK

Enerji tüketimindeki düşüş aynı zamanda karbon emisyonlarının azalması anlamına geliyor. Geri dönüştürülmüş hammaddelerle üretim yapılması sayesinde daha az fosil yakıt tüketiliyor, sanayi kaynaklı emisyonlar geriliyor ve Türkiye'nin iklim hedeflerine katkı sağlanıyor.

Türkiye'nin net sıfır emisyon hedefleri açısından değerlendirildiğinde depozito sistemi yalnızca bir atık toplama modeli değil, aynı zamanda kaynak verimliliğini destekleyen önemli bir iklim politikası aracı olarak öne çıkıyor.

DEPOZİTO SİSTEMİNİN 5 ENERJİ KAZANIMI

1- Daha düşük elektrik tüketimi

Geri dönüştürülmüş hammadde üretimi daha az enerji gerektiriyor.

2- Doğal gaz kullanımında azalma

Cam ve metal üretimindeki enerji ihtiyacı düşüyor.

3- Karbon emisyonlarında gerileme

Enerji tüketimi azaldıkça sera gazı salımları da düşüyor.

4- İthal hammadde ihtiyacının azalması

Yerli geri dönüşüm kaynakları sanayiye destekliyor.

5- Döngüsel ekonominin güçlenmesi

Atıklar yeniden üretim sürecine dahil ediliyor.

GERİ DÖNÜŞÜM ALIŞKANLIKLARI GÜÇLENECEK

Yeni sistem kapsamında vatandaşlar içecek ambalajlarını çöpe atmak yerine depozito iade noktalarına götürerek ürün başına 1 TL teşvik alacak. Böylece ambalajlar ekonomik değeri olan bir kaynağa dönüşecek.

Uzmanlar, sistemin başarıya ulaşması halinde geri dönüşüm alışkanlıklarının güçleneceğini, kayıt dışı atık toplama süreçlerinin azalacağını ve kaynakların daha verimli kullanılacağını ifade ediyor.

EKONOMİYE 30 MİLYAR TL KATKI BEKLENİYOR

Çevre, Şehircilik ve İklim

Değişikliği Bakanlığı verilerine göre sistem sayesinde yılda yaklaşık 25 milyar ambalajın geri dönüşüme kazandırılması ve ekonomiye yıllık 30 milyar TL seviyesinde katkı sağlanması hedefleniyor.

Bu katkının yalnızca geri dönüşüm gelirlerinden oluşmayacağı; enerji tasarrufu, ithalatın azaltılması, üretim maliyetlerinin düşmesi ve karbon emisyonlarındaki azalışın da ekonomik faydayı artıracığı belirtiliyor.

1 Temmuz'da başlayan yeni dönemle birlikte Türkiye, 'al-kullan-at' anlayışından uzaklaşarak kaynakların yeniden ekonomiye kazandırıldığı döngüsel ekonomi modeline geçişte önemli bir eşiği aşmış olacak.

25 MİLYAR AMBALAJIN ENERJİ KARŞILIĞI NE?

Sistemde geri toplanacak ambalajların büyük bölümünü PET plastik şişeler, cam şişeler ve alüminyum kutular oluşturacak. Peki bu dönüşümün enerjiye katkısı ne olacak?

Uluslararası verilere göre geri dönüşüm sayesinde alüminyum üretiminde yüzde

95'e, PET plastik üretiminde yüzde 70-80'e, cam üretiminde ise yüzde 25-30'a varan enerji tasarrufu sağlanabiliyor.

Bu oranlar dikkate alındığında, milyarlarca ambalajın yeniden üretime kazandırılmasıyla enerji yoğun sanayi süreçlerinde önemli ölçüde elektrik ve

yakıt tasarrufu elde edilmesi bekleniyor. Kaynaklar, geri dönüştürülmüş hammadde kullanımının artmasının hem üretim maliyetlerini düşüreceğini hem de Türkiye'nin enerji tüketimi ile karbon emisyonlarının azaltılmasına katkı sağlayacağını belirtiyor.



Sıfır Atık Vakfı, 120'den fazla sulak alan için çalışma yapacak

Vakıftan yapılan açıklamaya göre, Türkiye'nin ev sahipliğinde Antalya'da gerçekleştirilecek COP31 İklim Zirvesi öncesinde, iklim değişikliğinin yol açtığı su stresi ve buna bağlı göç hareketleri küresel gündemin en kritik başlıkları arasında yer alıyor.

Dünyanın dört bir yanından liderleri, karar alıcıları ve uzmanları bir araya getirecek zirvede, iklim değişikliğine uyum, su güvenliği, dirençli toplumların inşası ve kaynak verimliliği konularının ön plana çıkması bekleniyor.

Su krizi ve iklim göçü başlıkları Türkiye için de ayrı bir önem taşıyor. Akdeniz Havzası'nda yer alan ve iklim değişikliğinin etkilerini giderek daha fazla hisseden Türkiye'nin, zirvede kaynak verimliliği, iklim uyum politikaları ve sürdürülebilir kalkınma ekseninde küresel çözümlere katkı sunması hedefleniyor.

Gelecek dönemde atılacak adımların, yalnızca Türkiye'nin değil, iklim krizine karşı kırılgan durumda bulunan birçok ülkenin geleceğini de etkilemesi öngörülmüyor.

ÖNLEM ALINMADIĞI TAKDİRDE FELAKET

Dünya Bankası'nın "Groundswell" raporuna göre, gerekli önlemlerin alınmaması halinde iklim değişikliği nedeniyle 2050 yılına kadar dünyanın farklı bölgelerinde 216 milyondan fazla insanın ülke içinde yer değiştirmek zorunda kalabileceği

Sıfır Atık Vakfı, gelecek iki yıl içerisinde 120'den fazla sulak alan, göl ve dereye yönelik özel çevre temizlik ve koruma projelerini hayata geçirmeyi hedefliyor.

tahmin ediliyor.

Birleşmiş Milletler ve uluslararası kalkınma kuruluşlarının raporları, iklim değişikliğinin artık doğrudan bir göç nedeni haline geldiğini ortaya koyuyor. Su kaynaklarının azalması, verimli tarım alanlarının kaybı, kuraklık ve aşırı sıcaklıklar, insanların yaşam alanlarını terk ederek yeni bölgelere yönelmesine neden oluyor.

Bilimsel projeksiyonlar, dünyanın birçok bölgesinde su stresinin artacağını ortaya koyuyor. Su kaynaklarının verimli yönetilememesi halinde kuraklık kaynaklı ekonomik kayıpların, gıda krizlerinin ve nüfus hareketlerinin daha görünür hale gelmesi bekleniyor.

Bu nedenle su yönetimi, iklim uyum politikaları ve kaynak verimliliği uygulamaları artık yalnızca çevre politikalarının değil, kalkınma ve güvenlik politikalarının da merkezinde yer alıyor.

Türkiye de iklim değişikliğinin su kaynakları üzerindeki etkilerini yakından hisseden ülkeler arasında yer alıyor. Kişi başına düşen yıllık kullanılabilir su miktarı dikkate alındığında Türkiye "su zengini" bir ülke olarak değil, su stresi yaşayan ülkeler arasında değerlendiriliyor.

Nüfus artışı, kentleşme, değişen tüketim alışkanlıkları

ve iklim değişikliğinin etkileriyle mevcut su kaynakları üzerindeki baskının önümüzdeki yıllarda daha da artması bekleniyor.

SU KAYNAKLARININ SÜRDÜRÜLEBİLİRLİĞİNİN SAĞLANMASI AMAÇLANIYOR

Bu kapsamda çalışmalarını sürdüren Sıfır Atık Vakfı, gelecek iki yıl içerisinde 120'den fazla sulak alan, göl ve dereye yönelik özel çevre temizlik ve koruma projelerini hayata geçirecek. Bu çalışmalarla yerel halkın da koruma süreçlerine dahil edilmesi ve su kaynaklarının sürdürülebilirliğinin sağlanması hedefleniyor.

Birleşmiş Milletler Sıfır Atık Yüksek Düzeyli Şahsiyetler

Danışma Kurulu Başkanı ve Sıfır Atık Vakfı Onursal Başkan Emine Erdoğan tarafından 2020'de başlatılan Van Gölü Havzası Koruma Eylem Planı kapsamında yaklaşık 1 milyon 112 bin kişinin yaşamını doğrudan etkileyen yatırımlar, Türkiye'nin en kapsamlı havza koruma ve sürdürülebilir kıyı yönetimi uygulamalarından biri olarak değerlendiriliyor.

Dünyanın girdiği bu yeni dönemde ülkelerin karşı karşıya olduğu en büyük sınamalardan biri, su kaynaklarını koruyarak iklim değişikliğine uyum sağlayabilmek olacak. Aksi halde geleceğin göç haritalarını ekonomik fırsatlardan çok, suya erişim belirleyecek.

Antalya'da gerçekleştirilecek COP31'in, su güvenliği ve iklim kaynaklı göç gibi giderek büyüyen küresel risklere karşı somut ve uygulanabilir iş birliklerinin güçlendirilmesine zemin hazırlaması amaçlanıyor.



Çin'in 2030'a kadar yaklaşık 3 trilyon dolarlık enerji yatırımı elektriğe odaklanıyor

Çin, 2030'a kadar enerji sektörüne yaklaşık 20 trilyon yuan (2,9 trilyon dolar) yatırım yaparak elektrik üretim kapasitesi, iletim altyapısı ve temiz enerji teknolojilerini büyütmeyi hedefliyor.

Ulusal Kalkınma ve Reform Komisyonu (NDRC) ile Ulusal Enerji İdaresi (NEA) tarafından açıklanan yeni enerji planı, ülkenin fosil yakıt ağırlıklı enerji sisteminden fosil dışı kaynakların ağırlık kazandığı bir yapıya geçişini amaçlıyor. Yatırımların yüzde 65'i elektrik üretimine, yüzde 25'i şebeke altyapısına, kalan kısmı ise yeşil hidrojen, sanal santraller ve yapay zeka destekli enerji

Çin, elektrik üretim kapasitesi, iletim altyapısı ve temiz enerji teknolojilerini büyütmeyi hedeflerken, yatırımların yaklaşık üçte ikisi elektrik üretim tesislerine, dörtte biri ise şebeke altyapısına ayrılacak.

sistemlerine ayrılacak.

Mayıs itibarıyla 4 teravatı aşan elektrik kurulu gücünün 2030'a kadar 5,4 teravata çıkarılması hedeflenirken, fosil dışı enerji kaynaklarının kurulu gücünün 3,5 teravata,

rüzgar ve güneş enerjisinin ise 2,8 teravatın üzerine yükselmesi planlanıyor. Böylece rüzgar ve güneş enerjisinin kurulu güç içindeki payının yüzde 50'yi aşarak elektrik sisteminin temelini oluşturması öngörülmüyor.

15 UHV HATTI DEVREYE ALINACAK

Plan kapsamında nükleer kurulu gücün 110 gigavata, pompaj depolamalı hidroelektrik kapasitesinin 160 gigavata ve batarya depolama kapasitesinin 300 gigavata çıkarılması hedefleniyor. Elektrik tüketiminin ise 2030'da 13,5 teravatsaate ulaşacağı tahmin ediliyor.

Yenilenebilir enerji yatırımlarının önündeki en büyük engellerden biri olan iletim kapasitesini artırmak amacıyla 2026-2030 döneminde şebeke altyapısına 5 trilyon yuan (722 milyar dolar) yatırım yapılacak. Bu

kapsamda 15 yeni ultra yüksek gerilim (UHV) hattı devreye alınacak.

Plan ayrıca yeşil hidrojen üretim kapasitesinin yıllık 250 bin tondan 2 milyon tona çıkarılmasını, elektrikli araç sayısının 110 milyona ulaşmasını ve araçtan şebekeye (V2G) teknolojinin yaygınlaştırılmasını öngörüyor.

Çin, kömür ve petrol tüketiminin 2030'dan önce zirve yaparak daha sonra gerilemesini beklerken, kömürün enerji sistemindeki rolünü ana üretim kaynağından arz güvenliğini destekleyen yedek kapasiteye dönüştürmeyi hedefliyor.

Türkiye'nin ilk offshore YEKA süreci başladı

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, Türkiye'nin ilk 1 GW'lık offshore (deniz üstü) rüzgar YEKA ihalesi için şartname taslağını kamuoyu görüşüne açtı. 49 yıllık alan kullanım hakkını kapsayan süreç, deniz üstü rüzgar yatırımlarında yeni dönemin başlangıcı olarak değerlendiriliyor.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (ETKB), Türkiye'nin ilk büyük ölçekli offshore (deniz üstü) rüzgar enerjisi yatırımlarının önünü açacak deniz üstü rüzgara dayalı Yenilenebilir

Enerji Kaynak Alanları (YEKA) ve bağlantı kapasitelerinin tahsisine ilişkin şartname taslağını kamuoyu görüşüne sundu. Taslak, 1 GW'lık deniz üstü rüzgar bağlantı kapasitesi ile ilgili alan

kullanım hakkının 49 yıl süreyle tahsisine yönelik çerçeveyi ortaya koyarken, Türkiye'nin deniz üstü rüzgar enerjisinde yeni bir döneme girdiğinin de güçlü bir göstergesi olarak değerlendiriliyor.

Yayınlanan taslak kapsamında, 1 GW deniz üstü rüzgar bağlantı kapasitesi ile ilgili alan kullanım hakkının 49 yıl süreyle tahsis edilmesi öngörülmüyor. Yarışmanın, Bakanlık tarafından

daha önce duyurulan dört aday deniz üstü rüzgar alanından biri için gerçekleştirilmesi planlanırken, hangi sahanın yarışmaya konu olacağı ise ilerleyen süreçte açıklanacak.

TÜREB Başkanı Dr. İbrahim Erden

“DENİZ ÜSTÜ RÜZGARDA SOMUT YATIRIM SÜRECİNE GEÇİYORUZ”

Konuya ilişkin değerlendirmelerde bulunan TÜREB Başkanı Dr. İbrahim Erden, Türkiye'nin uzun süredir üzerinde çalıştığı deniz üstü rüzgar enerjisinde artık planlama aşamasından yatırım aşamasına geçildiğini belirterek şunları söyledi: “Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığımız tarafından deniz üstü rüzgar YEKA şartname

taslağının kamuoyu görüşüne açılması, Türkiye'nin deniz üstü rüzgar yolculuğunda tarihi bir eşik anlamına geliyor. Uzun süredir üzerinde çalışılan bu alanda artık planlama aşamasından somut yatırım sürecine geçiyoruz. Türkiye bugün karasal rüzgar enerjisinde güçlü bir sanayi altyapısına, nitelikli insan kaynağına ve uluslararası

rekabet gücüne sahiptir. Deniz üstü rüzgarda atılacak ilk adım ise yalnızca yeni bir enerji yatırımı değil; kulelerden deniz yapılarına, limanlardan gemi hizmetlerine, mühendislikten bakım operasyonlarına kadar geniş bir ekonomik ekosistemin oluşmasını sağlayacak stratejik bir dönüşüm anlamına geliyor.

Türkiye'nin güçlü üretim altyapısı ve mühendislik kabiliyeti sayesinde yalnızca kendi projelerini geliştiren değil, aynı zamanda bölgesel ölçekte ekipman ve hizmet sağlayan bir merkez haline gelme potansiyeli bulunuyor.

Bu süreç, uluslararası yatırımcıların ve finans kuruluşlarının Türkiye'ye olan



ilgisini artırırken, ülkemizin temiz enerji teknolojilerinde bölgesel liderlik hedeflerine de önemli katkı sağlayacaktır.”

TÜREB Deniz Üstü Rüzgar Enerjisinden Sorumlu Başkan Yardımcısı Ufuk Yaman

“75 GW'LIK POTANSİYEL TÜRKİYE'Yİ BÖLGESEL BİR MERKEZE DÖNÜŞTÜREBİLİR”

TÜREB Deniz Üstü Rüzgar Enerjisinden Sorumlu Başkan Yardımcısı Ufuk Yaman ise deniz üstü rüzgar projelerinin yüksek yatırım gerektiren ve uzun vadeli planlama isteyen projeler olduğuna dikkat çekerek, şartnamenin finansman kuruluşları ve yatırımcılar açısından güçlü bir yapı sunmasının önemine vurgu yaptı. Yaman

“Deniz üstü rüzgar projeleri yalnızca enerji üretim yatırımları değil, aynı zamanda geniş bir sanayi ve teknoloji ekosistemini harekete geçiren stratejik kalkınma projeleridir. Dünya Bankası ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı iş birliğiyle hazırlanan çalışmalara göre Türkiye'nin teknik deniz üstü rüzgar potansiyeli yaklaşık 75 GW seviyesinde bulunuyor. Bu potansiyelin değerlendirilmesi, ülkemizin enerji dönüşümünde yeni bir sayfa açabilir. Bugün kamuoyu görüşüne açılan şartname taslağı kapsamında planlanan ilk 1 GW'lık kapasite tahsisi,

gelecekte oluşturulacak çok daha büyük bir pazarın başlangıcı niteliğindedir. Bakanlığımızın orta vadede 5 GW seviyesine ulaşma hedefi sektör açısından son derece önemli bir görünürlük sağlıyor. Planlanan takvimin öngörüldüğü şekilde ilerlemesi halinde ilk deniz üstü rüzgar santrallerinin 2030 yılı civarında devreye alınmasını mümkün görüyoruz.”

“Rüzgar ölçümleri, deniz tabanı etütleri, çevresel değerlendirmeler, şebeke bağlantı planları ve liman altyapısının doğru şekilde hazırlanması yatırımcı güveni

açısından kritik öneme sahiptir. Bu nedenle oluşturulacak yarışma modelinin uluslararası finans kuruluşlarının ve yatırımcıların beklentilerine uygun, finanse edilebilir yani bankable bir yapıda olması gerekiyor. Türkiye bu alana sıfırdan başlamıyor. Güçlü rüzgar sanayimiz, kule ve ekipman üreticilerimiz, tersanelerimiz, çelik sanayimiz ve mühendislik kabiliyetimiz önemli avantajlar sunuyor. Dünya Bankası'nın senaryolarına göre 2040 yılına kadar 3,5 GW'lık bir kurulumun yaklaşık 4 milyar dolarlık ekonomik katkı ve 32 bin iş yılı yaratma



potansiyeli bulunurken, 7 GW seviyesindeki bir gelişim senaryosunda bu katkı 16 milyar dolara ve 110 bin iş yılına kadar ulaşabiliyor. Bu nedenle deniz üstü rüzgarı yalnızca enerji yatırımı değil, aynı zamanda sanayi, istihdam ve ihracat perspektifiyle değerlendirmek gerekiyor” ifadelerini kullandı.

EDITÖRDEN NOTLAR

Türkiye, deniz üstü rüzgar enerjisi alanındaki hazırlıklarını yaklaşık iki yıldır hızlandırmış durumda. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, ilk etapta Saros Körfezi, Gökçeada, Bozcaada ve Edremit açıklarında toplam 5 GW büyüklüğünde dört aday deniz üstü rüzgar YEKA sahası belirledi. Bu alanlarda rüzgar ölçümleri, deniz tabanı etütleri, çevresel değerlendirmeler, şebeke bağlantı analizleri ve teknik fizibilite çalışmaları yürütülürken, kamuoyu görüşüne açılan şartname taslağı bu hazırlık sürecinin yatırım aşamasına taşındığını gösteren en somut adım olarak değerlendiriliyor.

Taslağa göre ilk yarışma, söz konusu dört aday sahadan biri için gerçekleştirilecek ve yatırımcıya 1.000 MW bağlantı

kapasitesi ile birlikte 49 yıl süreli alan kullanım hakkı verilecek. Yarışmanın kapalı teklif ve açık eksiltme yöntemiyle yapılması planlanırken, nihai şartnamenin sektör temsilcilerinden gelecek görüşler doğrultusunda şekillendirilmesi bekleniyor. Böylece Türkiye, deniz üstü rüzgar enerjisinde Avrupa'da uygulanan rekabetçi YEKA modelini ilk kez bu alana taşımış olacak.

Deniz üstü rüzgar yatırımları, karasal rüzgar santrallerine kıyasla çok daha yüksek yatırım maliyetleri gerektirse de daha yüksek kapasite faktörü sayesinde yıl boyunca daha istikrarlı elektrik üretimi sağlayabiliyor. Bu nedenle sektör temsilcileri, ilk 1 GW'lık yarışmanın yalnızca bir enerji yatırımı değil, aynı zamanda yeni bir sanayi ekosisteminin

başlangıcı olacağını ifade ediyor. Kule, kanat, temel yapıları, deniz altı kablolama, trafo platformları, liman altyapısı, gemi hizmetleri, bakım-onarım faaliyetleri ve mühendislik hizmetleri gibi birçok alt sektörün bu yatırımlardan doğrudan etkilenmesi bekleniyor.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar daha önce yaptığı açıklamalarda Türkiye'nin 2035 yılına kadar 5 GW deniz üstü rüzgar kurulu gücüne ulaşmayı hedeflediğini duyurmuştu. Dünya Bankası ile yürütülen çalışmalara göre ise Türkiye'nin teknik deniz üstü rüzgar potansiyeli yaklaşık 75 GW seviyesinde bulunuyor. Dünya Bankası senaryoları, 2040 yılına kadar 3,5 GW'lık kurulu güce ulaşılması halinde yaklaşık 4 milyar dolarlık ekonomik katkı ve 32 bin iş yılı oluşturulabileceğini,

kapasitenin 7 GW seviyesine çıkması durumunda ise ekonomik katkının 16 milyar dolara, istihdam etkisinin ise 110 bin iş yılına ulaşabileceğini ortaya koyuyor.

Sektör temsilcileri, şartname taslağının ardından ihale takviminin netleşmesiyle birlikte yatırımcıların finansman süreçlerini hızlandıracağını, ilk deniz üstü rüzgar santrallerinin ise izin ve inşaat süreçlerinin tamamlanmasının ardından 2030 yılı civarında devreye alınabileceğini öngörüyor. Böylece Türkiye, karasal rüzgarda oluşturduğu güçlü üretim altyapısını deniz üstü rüzgar teknolojilerine de taşıyarak hem enerji arz güvenliğini güçlendirmeyi hem de bölgesel ekipman ve hizmet ihracatında önemli bir merkez haline gelmeyi hedefliyor.

Schneider Electric, üst üste üçüncü kez 'Dünyanın En Sürdürülebilir Şirketi' seçildi

Küresel enerji teknolojisi lideri Schneider Electric, TIME dergisi ve Statista tarafından üst üste üçüncü kez "Dünyanın En Sürdürülebilir Şirketi" seçildi. Dünyanın en büyük ve en etkili 5.000 şirketi arasından yapılan değerlendirmeye dayanan bu seçim, Schneider Electric'in sürdürülebilirliği iş stratejisinin, yönetişiminin ve performansının ayrılmaz bir parçası haline getirme yönündeki köklü kararlılığını yansıtıyor.

Herkesin ilerlemesine katkı sunacak enerji teknolojisi vizyonu ile hareket eden Schneider Electric; elektrifikasyon, verimlilik ve dijitalleşme alanlarındaki liderliğini geniş ölçekte etki yaratmak için kullanıyor. Şirket CEO'su Olivier Blum, konuyla ilgili olarak şunları söyledi: "TIME dergisi ve Statista tarafından bu unvana bir kez daha layık görülmek bizim için büyük bir onur. Enerji; büyüme, rekabet gücü ve ilerleme açısından giderek daha merkezi bir rol üstlenirken, onu daha akıllı kullanma ihtiyacı da artıyor. Enerjinin akıllı yönetiminin, hem verimliliği artırmada hem de dekarbonizasyonu hızlandırmada kilit rol oynadığını inanıyoruz. Bu yaklaşım, müşterilerimizin emisyonlarını azaltırken kalıcı değer yaratmalarına da katkı sağlıyor. Uzun yıllardan beri Schneider Electric'i şekillendiren bu inanç, enerji teknolojilerini ileri taşıırken inovasyon biçimimize ve çalışma şeklimize yön vermeye devam ediyor."

Bu yılki ödül, Schneider Electric'in kısa süre önce yeni sürdürülebilirlik yol haritası Impact 2030'u hayata geçirmesiyle ayrı bir önem taşıyor. Dört stratejik eksen



üzerine kurulan yol haritası dünyayı elektrikleştirmek, sanayiye yeniden tasarlamak, insan potansiyelini açığa çıkarmak ve yerel toplulukları güçlendirmek başlıklarından oluşuyor. Grup, performansını ölçülebilir göstergeler aracılığıyla her çeyrekte takip ederek her kademedeki hesap verebilirliği sağlıyor.

1.2 MİLYONDAN FAZLA KİŞİYE EĞİTİM

Yılın ilk çeyreğinde Schneider Electric, kendi operasyonlarında Kapsam 1 ve Kapsam 2 CO2 emisyonlarını 2017 baz yılına kıyasla yüzde

82,5 oranında azalttı. Grup'un aynı dönemde paylaştığı diğer sonuçlar şöyle:

- Müşterileri için ilk çeyrekte 47,5 milyon MWh enerjinin tasarruf edilmesini veya elektrikleştirilmesini sağlayarak verimliliğe doğrudan katkıda bulundu.
- Yalnızca bu çeyrekte 20 milyon ton CO2 emisyonunun azaltılmasını ve önlenmesini sağladı.
- Grup ayrıca yeni Future Designed çerçevesini hayata geçirmeyi sürdürüyor. Bu kapsamda, tasarım aşamasındaki başlıca ürün ve çözüm portföyünün yüzde

14'ü şimdiden döngüsellik ve çevresel mükemmellik kriterlerini karşılıyor.

- Impact 2030 ile Schneider Electric, iş ortaklarını sürece daha güçlü biçimde dahil ediyor; çünkü ilerlemenin ancak ortaklaşa hareketle yaygınlaşabileceğine inanıyor. Bu dönüşüm tedarikçilerle başlıyor:

İlk çeyrekte 1.100'den fazla tedarikçi, Grup'un Zero Carbon Pathway girişimine dahil olarak iklim sorumluluğunu tedarik zincirinin daha alt halkalarına kadar yaydı. Belirsizliğin arttığı bir dünyada Schneider Electric, kalıcı ilerlemenin güçlü

İKİ KEZ BİRİNCİ SIRAYA YERLEŞEN TEK ŞİRKET

Schneider Electric Sürdürülebilirlik Başkanı (Chief Sustainability Officer) Esther Finidori ise şunları söyledi: "Yeni bir sürdürülebilirlik dönemine iddia ve tevazuyla başlarken, bu üçüncü unvan bize doğru yolda olduğumuzu gösteriyor ve daha ileri gitme sorumluluğu yüklüyor. Impact 2030, etkimizi büyütme için gerekli çerçeveyi sunuyor. Her çeyrekte ilerlememizi hızlandırmayı hedefliyoruz."

Bu başarının yanı sıra Schneider Electric, Corporate Knights'ın Global 100 sıralamasında 2021 ve 2025 yıllarında iki kez birinci sıraya yerleşen tek şirket olma özelliğini de taşıyor. Şirket ayrıca 15 yıldır aralıksız olarak CDP İklim A Listesi'nde yer alıyor.

yerel temellere dayandığını düşünüyor. Küresel hedefleri somut etkiye dönüştüren sürdürülebilir değişimin asıl itici gücü, yereldeki toplumlar ve insanlar. Yılın ilk çeyreğinde:

– Schneider Electric'in topluluk odaklı çözümleri sayesinde 2,8 milyondan fazla kişi sürdürülebilir elektrikle erişti.

– Aynı dönemde enerji, elektrifikasyon ve otomasyonla ilgili teknik becerileri geliştiren eğitim programları sayesinde 113.000 kişiye yetkinlik kazandırıldı; böylece 2009'dan bu yana eğitim verilen kişi sayısı 1,2 milyonu aştı.



DSİ'nin günlük baraj verileri enerji piyasaları tarafından izlenecek

DSİ'nin baraj doluluk oranlarını günlük yayımlamaya başlamasıyla birlikte, su kaynaklarına ilişkin verilerin daha düzenli takip edilmesi mümkün olacak. Veriler, hidroelektrik üretimi, elektrik fiyatları ve doğal gaz talebine ilişkin değerlendirmelerde kullanılan göstergeler arasında yer alabilecek.

Sibel Cennetoğlu-Ankara

Devlet Su İşleri (DSİ) Genel Müdürlüğü, su kaynaklarının durumunun anlık izlenebileceği yeni sistem kapsamında Türkiye genelindeki ve dört büyükşehirdeki barajların aktif doluluk oranlarını günlük olarak yayımlamaya başladı.

Tarım ve Orman Bakanı İbrahim Yumaklı'nın duyurduğu uygulamayla birlikte vatandaşlar, üreticiler ve yatırımcılar barajların güncel durumunu takip edebilecek. Sistemin, su yönetiminin yanı sıra hidroelektrik üretimi ve enerji piyasaları açısından da veri kaynağı oluşturması bekleniyor.

Türkiye'nin elektrik üretiminde önemli paya sahip hidroelektrik santraller,

barajlardaki su seviyelerine bağlı olarak faaliyet gösteriyor. Bu nedenle aktif doluluk oranlarının günlük açıklanması, hidroelektrik üretim kapasitesine ilişkin değerlendirmelerde kullanılabilecek güncel verilerin düzenli olarak paylaşılmasını sağlayacak.

ELEKTRİK FİYATLARI İÇİN GÖSTERGE NİTELİĞİNDE

Barajlardaki su miktarı, hidroelektrik üretiminin yanı sıra elektrik piyasalarındaki maliyet yapısını da etkileyebiliyor.

Yağışların yüksek olduğu dönemlerde hidroelektrik üretiminin artması, diğer üretim kaynaklarına olan ihtiyacı azaltabiliyor. Kurak dönemlerde ise hidroelektrik üretimindeki

düşüş nedeniyle doğalgaz santralleri ve diğer kaynakların üretimdeki payı artabiliyor.

Bu nedenle baraj doluluk verileri, enerji şirketleri, yatırımcılar ve piyasa analistleri tarafından elektrik piyasalarındaki gelişmelerin değerlendirilmesinde kullanılan göstergeler arasında yer alabiliyor.

ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ AÇISINDAN DA TAKİP EDİLECEK

Son yıllarda yağış rejimlerinde yaşanan değişimler, hidroelektrik üretiminde dönemsel dalgalanmalara neden olabiliyor.

Uzmanlar, günlük verilerin kuraklık risklerinin

izlenmesi, hidroelektrik üretim beklentilerinin oluşturulması ve enerji planlamasında veri temelli değerlendirmelerin güçlendirilmesi açısından fayda sağlayabileceğini belirtiyor.

Bu çerçevede DSİ'nin günlük veri paylaşımının, su yönetiminin yanı sıra enerji sektöründeki paydaşlar tarafından da takip edilmesi bekleniyor.

BARAJ VERİLERİ DOĞAL GAZ TALEBİYLE NASIL İLİŞKİLENDİRİLİYOR?

Türkiye'nin elektrik üretiminde hidroelektrik santraller önemli bir rol üstleniyor. Barajlardaki su seviyelerinin yüksek olduğu dönemlerde hidroelektrik üretiminin artması, doğal gaz santrallerinin üretimdeki payını

BARAJ DOLULUK VERİLERİNE NEREDEN ULAŞILACAK?

Vatandaşlar, üreticiler, yatırımcılar ve sektör temsilcileri güncel verilere DSİ'nin "yagisbarajdoluluk.dsi.gov.tr" adresi üzerinden erişebilecek.

azaltabiliyor.

Kurak dönemlerde ise hidroelektrik üretimindeki düşüşün, doğal gaz santrallerinin daha fazla devreye girmesine yol açabildiği belirtiliyor. Bu nedenle baraj doluluk oranları, elektrik üretimi ve doğal gaz talebine ilişkin değerlendirmelerde takip edilen göstergeler arasında yer alıyor.

Mayıs ayında elektrik üretiminin yüzde 72,3'ü yenilenebilir kaynaklardan sağlandı, hidroelektrik tarihi zirveyi gördü.

Bahar aylarında artan yağışların etkisiyle nisanda yükselişe geçen hidroelektrik üretimi, mayıs ayında 11,71 milyar kilovatsaatle miktar bazında aylık rekorunu tazeledi. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı verilerine göre, mayıs ayında gerçekleşen toplam 27,15 milyar kilovatsaatlik elektrik üretiminin yüzde 43,1'i tek başına hidroelektrik santrallerinden (HES) karşılandı. Enerjide tam bağımsızlık hedefi doğrultusunda yerli kaynakların toplam üretimdeki payı yüzde 85'e ulaşırken, yenilenebilir enerjinin payı ise yüzde 72,3 ile tarihi bir seviyeye yükseldi.

Söz konusu ayda gerçekleşen elektrik üretiminde rüzgar, 2,39 milyar kilovatsaatle yüzde 8,8, güneş ise 3,72 milyar kilovatsaatle yüzde 13,7'lik pay sahibi oldu.

Hidroelektrik üretimi 11,71 milyar kilovatsaatle mayısta rekor tazeledi



Böylece, rüzgar ve güneşin elektrik üretimindeki toplam payı yüzde 22,5'i buldu.

Yerli ve yenilenebilir kaynaklı üretimde de tarihi seviyeler görüldü. Geçen ay toplam elektrik üretiminde yerli üretimin payı 23,07 milyar kilovatsaatle yüzde 85'e, yenilenebilir kaynaklı üretimin payı da 19,64 milyar

kilovatsaatle yüzde 72,3'e çıktı.

5 AYLIK VERİLERDE DE ZİRVE GÖRÜLDÜ

Bakanlık verilerine göre, 1 Ocak-31 Mayıs döneminde hidroelektrik üretimi 46,4 milyar kilovatsaat, rüzgardan elektrik üretimi 18 milyar kilovatsaat ve güneş kaynaklı elektrik üretimi 14,2

milyar kilovatsaatle benzer dönemlerdeki en yüksek üretim değerlerini oluşturdu.

Ayrıca, yerli kaynaklı elektrik üretimi 106,5 milyar kilovatsaat, yenilenebilir kaynaklı elektrik üretimi ise 88,1 milyar kilovatsaatle benzer dönemlerdeki miktarsal olarak en yüksek değerlere ulaştı.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, konuya ilişkin NSosyal hesabından yayımladığı paylaşımında, şu değerlendirmelerde bulundu:

"Mayıs ayında elektrik üretiminde yerli kaynakların payı yüzde 85'e, yenilenebilir enerjinin payı ise yüzde 72,3'e ulaştı. Bu başarının lokomotifini hidroelektrik santrallerimiz, 11,71 milyar kilovatsaat üretimle yeni bir rekora imza attı. Böylece toplam elektrik üretimimizin yüzde 43,1'ini suyun gücünden karşıladık. Ülkemizin eşsiz enerji potansiyelini değere dönüştürüyor, yerli ve yenilenebilir kaynaklarımızı en verimli şekilde değerlendirerek Enerjide Tam Bağımsız Türkiye hedefimize kararlılıkla ilerliyoruz."

Enerji verimliliğinin 450 yıllık ustalık eseri: 'Selimiye Cami'

Cumhurbaşkanı Erdoğan'ın yakın bir zamanda yeniden ibadete açılışını yaptığı Selimiye Camisi, mimarlık tarihinin yanı sıra enerji verimliliği açısından da dikkat çekiyor. Yapının doğal ışık, hava akımı ve dayanıklılık üzerine kurulu tasarımı, günümüzün düşük karbonlu ekonomi hedefleriyle şaşırtıcı benzerlikler taşıyor.

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan, 12 Haziran'da Selimiye Camisi Meydanı'nda düzenlenen 'Selimiye Camisi Şerifi'nin Restorasyon Sonrası Yeniden İbadete Açılışı ile Yapımı Tamamlanan Tesis ve Projelerin Toplu Açılışı ve Anahtar Teslim Töreni'ne katıldı.

Törende yaptığı konuşmada Selimiye'yi 'Mimar Sinan'ın ustalık eseri' olarak nitelendiren Erdoğan, yapının tarihi ve kültürel önemine vurgu yaptı. Restorasyonun ardından yeniden ibadete açılan Selimiye, mimari ve mühendislik başarılarının yanı sıra enerji verimliliği açısından dikkat çeken özelliklerini de yeniden gündeme taşıdı.

Yaklaşık 450 yıl önce inşa edilen yapı; doğal aydınlatma, hava sirkülasyonu ve uzun ömürlü tasarım anlayışıyla, günümüzde enerji verimli binalarda uygulanan birçok yaklaşımın erken örneklerinden biri olarak değerlendiriliyor. Bu yönüyle Selimiye'nin yeniden açılışı, Mimar Sinan'ın yüzyıllar öncesinde geliştirdiği ve bugün hala geçerliliğini koruyan verimlilik odaklı mimari anlayışını da yeniden hatırlattı.

Dünya genelinde enerji dönüşümü yenilenebilir enerji yatırımları, depolama teknolojileri ve düşük karbonlu üretim sistemleri üzerinden şekillenirken uzmanlar verimliliğin de dönüşümün temel unsurlarından biri

olduğuna dikkat çekiyor. Bu açıdan değerlendirildiğinde, 16'ncı yüzyılda Mimar Sinan tarafından inşa edilen ve 'ustalık eseri' olarak tanımlanan Selimiye, yalnızca estetik ve mühendislik başarılarıyla değil enerji kullanımını azaltan mimari çözümleriyle de günümüzün sürdürülebilirlik anlayışına ışık tutuyor.

DOĞAL AYDINLATMA ÖNCELİKLİ TASARLANDI

Selimiye'nin iç mekanında kullanılan çok sayıdaki pencere, gün ışığının yapı içine dengeli şekilde yayılmasını sağlıyor. Böylece günün önemli bölümünde ilave aydınlatma ihtiyacı azaltılıyor.

Günümüzde 'gün ışığı optimizasyonu' olarak tanımlanan bu yaklaşım, enerji verimli ve düşük karbonlu bina tasarımlarında temel kriterlerden biri olarak kabul ediliyor. Selimiye'de ise bu prensibin yüzyıllar önce mimari tasarımın ayrılmaz bir parçası haline getirildiği görülüyor.

PASİF İKLİMLENDİRME ÇÖZÜMLERİ DİKKAT ÇEKİYOR

Yapının yüksek kubbesi, geniş iç hacmi ve pencere konumlandırmaları doğal hava dolaşımını destekleyen bir sistem oluşturuyor.

Bu tasarım sayesinde iç mekanda sürekli bir hava hareketi sağlanırken yaz

aylarında serinlik hissi artırılıyor ve kapalı alan konforu doğal yollarla destekleniyor. Günümüzde enerji yoğun mekanik havalandırma ve iklimlendirme sistemleriyle sağlanan bazı işlevlerin, Selimiye'de büyük ölçüde mimari çözümlerle karşılandığı değerlendiriliyor.

Enerji verimliliği alanında öne çıkan 'önce talebi azalt' yaklaşımı da benzer bir mantığa dayanıyor. Amaç yalnızca daha fazla enerji üretmek değil, enerji ihtiyacını en baştan azaltacak çözümler geliştirmek olarak tanımlanıyor.

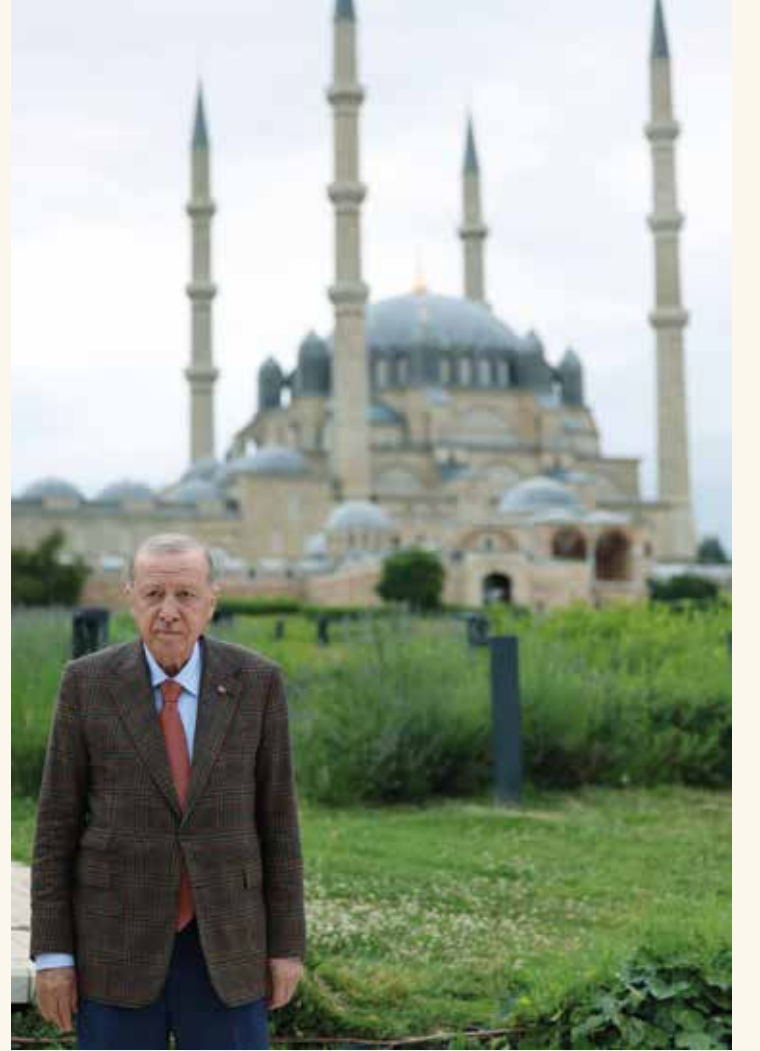
UZUN ÖMÜRLÜ YAPI ANLAYIŞI BUGÜN DE GÜNCEL

Selimiye'nin enerji ve sürdürülebilirlik açısından dikkat çeken bir diğer yönü ise dayanıklılığı.

1575 yılında tamamlanan yapı, yaklaşık 450 yıldır varlığını koruyor. Bu durum yalnızca kültürel miras açısından değil, kaynak verimliliği bakımından da önem taşıyor.

Çünkü her yeni yapı; malzeme, enerji tüketimi ve karbon emisyonu anlamına geliyor. Yapıların ömrünün uzatılması ve mevcut yapı stokunun korunması ise günümüzde sürdürülebilir şehircilik politikalarının temel unsurları arasında yer alıyor.

Bu nedenle uzmanlar, enerji



dönüşümünün yalnızca enerji üretim teknolojileriyle değil bina tasarımından malzeme kullanımına kadar geniş bir perspektifle ele alınması gerektiğini vurguluyor.

GEÇMİŞTEN GELEN MESAJ

Türkiye, 2053 net sıfır emisyon hedefi doğrultusunda yenilenebilir enerji, depolama, şebeke modernizasyonu ve nükleer enerji yatırımlarını hızlandırırken Selimiye Camisi'nin ortaya koyduğu mimari yaklaşım farklı bir

perspektif sunuyor.

Mimar Sinan'ın yüzyıllar önce geliştirdiği tasarım anlayışı, enerji verimliliğinin yalnızca teknolojik ekipmanlarla değil yapının ilk tasarım aşamasında alınan kararlarla da sağlanabileceğini gösteriyor.

Bu yönüyle Selimiye, geçmişin mimari mirası olmanın ötesinde günümüzün enerji verimliliği ve sürdürülebilirlik tartışmalarında da referans gösterilebilecek örneklerden biri olarak değerlendiriliyor.

MİMAR SİNAN'DAN BUGÜNE TAŞINAN 4 ENERJİ DERSİ

- Doğal ışığı maksimum kullan
- Havalandırmayı mimariyle çöz
- Enerji ihtiyacını tasarım aşamasında azalt
- Uzun ömürlü yapılarla kaynak tüketimini düşür



Yenilenebilir enerji veri merkezlerine yetebilecek mi?

Mehmet Ekici/İstanbul

Enerji dönüşümü dünyası, uzun yıllar boyunca kömür ve gaz santrallerinin yerini rüzgar ve güneşin nasıl alacağına, yani yeşil arzın nasıl artırılacağına kafa yordu. Ancak küresel enerji piyasaları artık madalyonun diğer yüzüyle, yani yapay zeka (AI) kaynaklı öngörülemez bir talep patlamasıyla yüzleşmek zorunda. GlobalData verilerine göre, küresel veri merkezlerinin elektrik tüketimi 2024 yılındaki 481 TWh seviyesinden 2030 yılına kadar neredeyse üç katına çıkarak 1.520 TWh'e ulaşacak. Aynı dönemde bu tesislerin kurulu gücünün ise 100 GW'tan 296 GW'a fırlaması bekleniyor. Yapay zeka modellerini eğitmek ve çalıştırmak için gereken işlem gücü, geleneksel sunuculara kıyasla en az 5 kat daha fazla enerji harcıyor. Bu durum, veri merkezlerini sadece büyük tüketiciler olmaktan çıkarıp, elektrik şebekelerinin geleceğini ve konum avantajlarını baştan yazan majör bir aktör konumuna yükseltiyor.

ELEKTRİK ERİŞİMİ YENİ BİR COĞRAFI KONUM AVANTAJINA DÖNÜŞÜYOR

Geçmiş yıllarda bir veri merkezinin nereye kurulacağına karar verilirken en önemli kriterler hızlı internet bağlantısı, fiber altyapı ve son kullanıcılara olan coğrafi yakınlıktı. Bugün ise bu kriterlerin yerini kesintisiz ve temiz güce doğrudan erişim alıyor. Yapay zeka optimizasyonlu devasa tesislerin (Hyperscale) enerji açlığı, küresel ölçekte yeni bir yatırım haritası şekillendiriyor. Örneğin Kanada, düşük karbonlu elektrik kaynakları ile ABD'nin

Yapay zekanın tetiklediği dijital devrim, veri merkezlerini küresel elektrik talebinin en büyük yeni odağı haline getiriyor. Enerji sistemleri bugüne kadar hep arz güvenliğine ve temiz kaynak üretimine odaklanırken, yeni dönemde asıl büyük kriz üretilen yeşil enerjiyi bu devasa tesislere ulaştırmak ve şebekeyi yönetmek noktasında patlak veriyor.



büyük talep merkezlerine olan yakınlığını birleştirerek bu yarışta öne çıkıyor. Québec eyaleti, neredeyse tamamen yenilenebilir enerjiden güç alan ve tam kapasiteye ulaştığında 142 MW IT gücüne sahip olacak yapay zeka odaklı QScale Q01 Kampüsü gibi projelerle yatırımları hızla kendine çekiyor.

Asya cephesinde ise Güney Kore benzer bir dönüşüm sancısı yaşıyor. Ülkedeki veri merkezlerinin elektrik talebinin 2030'a kadar iki katından fazla artması beklenirken, Seul yönetimi hem karbon emisyonlarını azaltmaya çalışıyor hem de veri merkezleri ile yeşil enerji üreticileri arasında doğrudan Güç Satın Alma Anlaşmaları (PPA) yapılabilmesinin önünü

açacak reformlar hazırlıyor. Avrupa'nın lokomotifi Almanya ise mevzuat ile pratik gerçekler arasındaki açmazın en somut örneği. Almanya Enerji Verimliliği Yasası uyarınca, 2027 yılından itibaren veri merkezlerinin yüzde 100 yenilenebilir enerji kullanması zorunlu tutuluyor. Ancak veri merkezlerinin kümelenildiği Frankfurt gibi finans ve lojistik merkezlerinde, şebeke tıkanıklığı ve kuzeyde üretilen rüzgar enerjisinin güneydeki büyük tüketim noktalarına taşınamaması (iletim darboğazı) yatırımların önündeki en büyük engel olarak duruyor.

ENERJİ SİSTEMLERİNİN YENİ SINAVI

Veri merkezlerinin kurulu gücü 2024 ile 2030 yılları arasında yıllık bileşik yüzde 19,8 gibi agresif bir büyüme oranı (CAGR) yakalamaya hazırlanıyor. Ticari rekabet nedeniyle bu tesislerin yatırım ve inşaat süreçleri oldukça hızlı ilerliyor. Fakat bir veri merkezini inşa etmek ne kadar kolaysa, onu mevcut elektrik şebekesine bağlamak bir o kadar zaman alıyor. İletim ve dağıtım hatlarının genişletilmesi, veri merkezlerinin dinamik yatırım takvimlerinin çok gerisinde kalıyor. Küresel boru hattına bakıldığında, ABD tek başına 196 GW'ın üzerindeki planlanan veri merkezi kapasitesiyle açık ara

lider konumda. Bu devasa yükü kaldırmak zorunda olan elektrik dağıtım şirketleri ve regülatörler, şebeke planlama varsayımlarını sil baştan revize etmek, bağlantı süreçlerini hızlandırmak ve altyapı yatırımlarına milyarlarca dolar kaydırmak için zamanla yarışıyor.

Bu süreç, yeşil enerji tedarikinin doğasını da kökten değiştiriyor. Veri merkezleri uzun vadeli yeşil enerji anlaşmalarının (PPA) en büyük alıcısı olmaya devam etse de, artık sadece üretilen toplam hacim ile ilgilenmiyorlar. 7/24 kesintisiz çalışma esasına sahip olan bu dijital kaleler için enerjinin güvenilirliği ve sürekliliği en az temiz olması kadar kritik. Rüzgar esmediğinde veya güneş batıp sistem durduğunda yapay zeka sunucularının kapatılamayacak olması, büyük batarya depolama sistemlerini, esnek talep yönetim mekanizmalarını ve baz yük sağlayan diğer temiz kaynakları hayati hale getiriyor. Dolayısıyla enerji sektöründeki en büyük ticari fırsat artık sadece rüzgar türbini ya da güneş paneli kurmak değil; o elektriği kesintisiz bir şekilde dengelemek, depolamak ve hedefe ulaştırmaktır.

VERİMLİLİK ARTIŞI ENERJİ AÇLIĞINI BASTIRMAYA YETMEYECEK

Teknolojik ilerlemeler

sayesinde sunucuların ve soğutma sistemlerinin verimliliğinde ciddi adımlar atılıyor. Küresel veri merkezlerinin ortalama yük faktörünün 2024'teki yüzde 55 seviyesinden 2030'da yüzde 59'a çıkması ve "Güç Kullanım Etkinliği" (PUE) oranlarının iyileşmesi bekleniyor. Ancak GlobalData raporları, bu verimlilik kazanımlarının yapay zekanın yaratacağı muazzam talep büyümesini gölgelemeye yetmeyeceğini net bir şekilde ortaya koyuyor. Üstelik madalyonun saklı bir yüzü daha var: Veri merkezleri genellikle ilk açıldıklarında kapasitelerinin tamamını kullanmazlar; sunucu odaları zamanla doldukça ve bilgi işlem yükleri arttıkça çekilen akım kademeli olarak yükselir. Bu durum, bugünkü fiili tüketim rakamlarının aslında gelecekteki devasa yükün sadece küçük bir kısmını yansıttığı anlamına geliyor.

Veri merkezleri, küreselleşen dünyada enerji sistemlerini en derinden sarsan, şebeke mimarilerini ve enerji politikasını yeniden şekillendiren en baskın güç haline geliyor. Son on yılın temel sorusu "Yeterince temiz enerji üretebilir miyiz?" iken, yapay zeka çağının yeni ve çok daha zor sorusu şudur: "Ürettiğimiz bu temiz enerjiyi, onu kullanmak için can atan yeni endüstrilere yeterince hızlı taşıyıp kesintisiz bir şekilde sunabilir miyiz?"



Aksa Enerji, Manisa depolamalı RES projesinde üretim lisansı aldı

Aksa Enerji, enerji dönüşümüne öncülük eden yatırımlarına hız kesmeden devam ediyor. Bu kapsamda, Aksa Enerji Manisa Depolamalı RES projesine ilişkin Elektrik Üretim Lisansını EPDK'dan aldı. Söz konusu proje 82,16 MWe- 88MWm kurulu güce ve 95 MWh depolama kapasitesine sahip olacak.

8 ülkede
3.500
MW üzeri



kurulu gücüyle 14 santral operasyonu sürdüren ve global bir enerji şirketi konumuna ulaşan Aksa Enerji, Türkiye'de depolamalı yenilenebilir enerji yatırımlarına hız kesmeden devam ediyor. Yenilenebilir enerji ve enerji depolama teknolojileri alanındaki yatırımlarını genişleten Şirket, Manisa'da hayata geçirmeyi planladığı Depolamalı Rüzgar Enerji Santrali (RES) projesi için önemli bir aşamayı daha geride bıraktı.

Projenin Elektrik Üretim Lisans başvurusu, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından onaylanırken, yatırım kapsamında 82,16 MWe - 88MWm kurulu güce ve 95 MWh enerji depolama kapasitesine sahip rüzgar enerji santrali kurulması planlanıyor.



"GÜÇLÜ BİR YATIRIM PORTFÖYÜ İNŞA EDİYORUZ"

Konuya ilişkin değerlendirmede bulunan Aksa Enerji CEO'su ve İcra Kurulu Başkanı Naci Ağbal, şunları

söyledi: "Depolamalı yenilenebilir enerji projeleri, ülkemiz için köklü bir dönüm noktasını temsil ediyor. Aksa Enerji olarak vizyonumuz, bu dönüşümün hızlandırıcı bir gücü olmaktır. Bu kararlılıkla, Türkiye'nin sürdürülebilir ve yenilenebilir enerji geleceğine öncülük ederek, yüksek dinamizme sahip, güçlü bir yatırım portföyü inşa ediyoruz. Manisa Depolamalı RES projemizin Elektrik Üretim Lisansı başvurusunun EPDK tarafından onaylanmasıyla bu alanda önemli bir adımı daha tamamladık.

Kaynak çeşitliliğimizi pekiştiren ve odağımıza ileri depolama teknolojilerini alan yatırımlarımızla, bir yandan sürdürülebilir yüksek büyüme ivmemizi tahkim ediyor, diğer yandan Türkiye'nin enerji arz güvenliğinin en güçlü garantörlerinden biri olma misyonumuzu kararlılıkla sürdürüyoruz. Bu hedef doğrultusunda, ilk depolamalı

güneş enerjisi santralimizi Gaziantep'te ticari işletmeye alırken, Türkiye'nin ilk müstakil elektrik depolama tesisini de Şanlıurfa'da işletmeye aldık. Ayrıca, halen biri depolamalı GES diğeri depolamalı RES projelerinin yatırım projelerine de devam ediyoruz. Bu projelerde bu yıl içinde tamamlanarak işletmeye alınacak."

DEPOLAMALI YENİLENEBİLİR ENERJİ PORTFÖYÜ BÜYÜYOR

Manisa Depolamalı Rüzgar Enerji Santrali projesinin lisans onayının alınmasıyla birlikte Aksa Enerji, depolamalı yenilenebilir enerji alanındaki yatırımlarını güçlendirmeye devam ediyor. Şirket, Türkiye genelinde 11 ilde toplam 941 MW kurulu güce ulaşacak depolamalı yenilenebilir enerji projeleri geliştirirken, bu alandaki ilk yatırımlarını da devreye almaya başladı.

Avrupa'da 2030'a kadar planlanan kapasite artışlarının yüzde 77'lik kısmının karasal rüzgar projelerinden oluşacağı tahmin ediliyor.

15 Haziran Dünya Rüzgar Günü kapsamında Avrupa rüzgar enerjisi sektörünün çatı kuruluşu WindEurope verilerinden yapılan derlemeye göre, Avrupa'da yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretiminin 2030'a kadar yüzde 60 artması öngörülüyor.

Son yıllarda rüzgar enerjisi, iklim değişikliğiyle mücadelede en etkili yenilenebilir enerji kaynaklarından biri haline geldi.

Karasal rüzgar enerjisi, yenilenebilir enerji teknolojileri arasında en olgun, ekonomik ve yaygın uygulama alanına sahip çözümlerden biri olarak öne çıkıyor.

Bu enerji kaynağı, temiz enerji üretme kapasitesi, düşük karbon ayak izi ve fosil yakıtlara bağımlılığı azaltma potansiyeli sayesinde iklim değişikliğiyle mücadelede önemli avantajlar sunuyor.

Avrupa'nın 2026-2030 döneminde 151 gigavat yeni rüzgar enerjisi kapasitesi kurması bekleniyor. Avrupa genelinde 2026-2030 döneminde yaklaşık 117

Avrupa'da yenilenebilir kapasite artışlarının çoğu rüzgardan oluşuyor



ESKİ RÜZGAR SANTRALLERİ DEVREDEN ÇIKIYOR

Ote yandan, WindEurope'a göre, 2026-2030 döneminde yaklaşık 16 gigavat kapasitenin devreden çıkarılması bekleniyor.

Bunun 8 gigavatının yenilenmesi (repowering) planlanıyor. Bu süreç sonunda toplam yenilenmiş kapasitenin 17 gigavata ulaşacağı öngörülüyor. Kalan 8 gigavatlık kapasite ise tamamen kapatılarak sistemden çıkarılacak.

Ortalama olarak, bir rüzgar santralinin yenilenmesi elektrik üretimini 3 katına çıkarırken türbin sayısını yaklaşık üçte bir oranında azaltıyor.

Yeni kurulan türbinlerin ortalama güç kapasitesi, karasal rüzgar santrallerinde 5,2 megavat, deniz üstü rüzgar santrallerinde ise 10,7 megavat olarak gerçekleşti. İlerleyen yıllarda, gelişen rüzgar enerjisi teknolojisiyle ortalamanın yükselmesi ve elektrik üretiminde verimin artması öngörülüyor.

gigavatlık karasal rüzgar kapasitesinin kurulumu öngörülüyor.

Böylelikle Avrupa'da 2030'a kadar planlanan kapasite artışlarının yüzde 77'lik kısmının karasal rüzgar (onshore) projelerinden geleceği tahmin ediliyor.

AB'DE YILLIK ORTALAMA ARTIŞ 22 GİGAVAT

İleriye dönük olarak, Avrupa genelinde 2026-

2030 yıllarında yılda ortalama 30 gigavat yeni rüzgar enerjisi kapasitesi kurulacağı öngörülüyor.

Öte yandan, aynı dönemde ilave edilmesi hesaplanan 151 gigavat kapasitenin 112 gigavatlık kısmının 27 Avrupa Birliği (AB) ülkesinde gerçekleştirileceği tahmin ediliyor. Yıllık ortalama artışın ise AB'de 22 gigavat olacağı hesaplanıyor.

Bu durum, toplam kurulu

rüzgar enerjisi kapasitesini 2030'da 439 gigavata çıkaracak, bunun 366 gigavatı karasal, 73 gigavatı ise deniz üstü (offshore) rüzgar santrallerinden oluşacak.

Öte yandan, Avrupa'da rüzgar enerjisi sektörü şu anda doğrudan ve dolaylı olarak yaklaşık 443 bin kişiye istihdam sağlıyor. Bu sayının 2030'a kadar 607 bine ulaşacağı hesaplanıyor.

Eksim Enerji'den Karamanlı çocuklara sürdürülebilirlik eğitimi

Eksim Enerji, sosyal etki platformu "Yeteri Kadar" kapsamında Karaman'da 120 öğrenciye sürdürülebilirlik eğitimi verdi. Şirket, çevre ve enerji bilincini erken yaşta yaygınlaştırmayı hedefleyen programıyla 2027 yılı sonuna kadar 10 ilde 2 bin çocuğa ulaşmayı amaçlıyor.

Yüzde yüz yenilenebilir enerji alanında faaliyet gösteren Eksim Enerji, sürdürülebilir yaşam ve enerji verimliliği konusunda toplumsal farkındalığı artırmayı hedefleyen çalışmalarına devam ediyor. Şirket, sosyal etki platformu "Yeteri Kadar" çatısı altında devreye aldığı Doğa Dostu Etkinlik Uygulamaları'nın üçüncüsünü Karaman'da gerçekleştirdi.

Karaman Bucakkışla İlk ve Ortaokulu'nda gerçekleştirilen uygulamadan, 1'inci sınıftan 8'inci sınıfa kadar toplam 120 öğrenci yararlandı. Etkinlikte enerji tasarrufu, su verimliliği, geri dönüşüm, karbon ayak izi farkındalığı, iklim değişikliği ve sürdürülebilir tüketim alışkanlıkları başlıklarında uygulamalı eğitimler düzenlendi.

"HEM BÖLGESEL KALKINMAYA HEM DE ÇEVRESEL SÜRDÜRÜLEBİLİRLİĞE KATKI SUNUYORUZ"

Konuyla ilgili açıklamalarda bulunan Eksim Enerji CEO'su Arkın Akbay,



yenilenebilir enerji yatırımlarını toplumsal fayda projeleriyle desteklediklerini belirterek;

"YEKA ihalesi kapsamında hayata geçirdiğimiz Karaman

rüzgar enerjisi santralimiz (RES), 70 MW kurulu güç büyüklüğüyle temiz enerji üretimi sağlarken aynı zamanda bulunduğu bölgede sosyal açıdan değer oluşturuyor. 2025 yılında devreye aldığımız tesisimizin olduğu bu bölgedeki çalışmalarımızla çocuklarımız; enerji sistemleri, çevre teknolojileri ve sürdürülebilirlik alanlarında da kariyer farkındalığı kazanıyor. Attığımız bu adımların yerelden ulusala uzanan örnek bir sosyal etki modeline dönüşeceğine inanıyoruz" şeklinde konuştu.



10 İLDE 2 BİN ÇOCUK SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK EĞİTİMİ ALACAK

Milli Eğitim müfredatıyla uyumlu olarak hazırlanan program kapsamında 7-12 yaş grubundaki öğrenciler; oyunlaştırma, grup çalışmaları, istasyon uygulamaları, yaratıcı drama ve deneysel öğrenme yöntemleriyle süreçlere aktif olarak dahil oldu. Gerçekleşen çalışmalar arasında tohum topu yapımı, teraryum yapımı ve tohum döngüsü eğitimleri yer aldı. Sürdürülebilirlik bilincinin ve çevresel dönüşümün toplumsal tabana yayılmasına katkı sunmayı amaçlayan Eksim Enerji, 2027 yılı sonuna kadar 10 ilde toplam 2 bin çocuğa ulaşmayı hedefliyor.

BloombergNEF'in (BNEF) "Turkey Transition Factbook 2026" raporuna göre Türkiye, 2025 yılında rüzgar enerjisi kurulumlarında dünyada 5'inci, güneş enerjisi kurulumlarında ise 10'uncu sırada yer aldı. Raporda, Türkiye'nin her iki teknolojiye de dünyanın önde gelen pazarları arasında bulunduğu vurgulandı.

Türkiye'de 2026-2035 döneminde toplam 25 gigavat yeni rüzgar enerjisi kapasitesinin devreye alınacağı öngörülürken, Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanı (YEKA) projelerinin bu dönemde gerçekleştirilecek yeni rüzgar kurulumlarının yaklaşık yüzde 37'sini oluşturması bekleniyor.

Öte yandan, geçen yıl lisans alan yaklaşık 19 gigavatlık depolamalı rüzgar enerjisi santrali projesinin hayata geçirilmesiyle yenilenebilir enerji kapasitesinde önemli bir artış yaşanacağı belirtiliyor. Raporda, depolama teknolojilerindeki gelişmelerin rüzgar enerjisinin elektrik sistemindeki rolünü

Türkiye rüzgarda 5'inci, güneşte 10'uncu büyük kurulum pazarı oldu

güçlendireceği, ancak artan baz yük talebinin karşılanabilmesi için ilave rüzgar ve batarya yatırımlarına ihtiyaç duyulacağı ifade edildi.

2030'DA İKİ KATINA ÇIKACAK

Türkiye, geçen yıl güneş enerjisi kurulumlarında 6,4 gigavatlık yeni kapasiteyle dünyada 10'uncu sırada yer aldı. Ülkenin güneş enerjisi kurulu gücünün 2030 yılına kadar yaklaşık iki katına çıkacağı hesaplanıyor. Geçen yıl devreye alınan yeni güneş enerjisi kapasitesinin yüzde 84'ünü ise ağırlıklı olarak öz tüketim amacıyla kurulan lisanssız güneş enerjisi santralleri oluşturdu.

Rapora göre lisanssız güneş enerjisi projeleri 2026 yılında da yeni kurulumların ana

Rüzgar ve güneş enerjisinde dünyanın lider pazarları arasındaki yerini güçlendiren Türkiye'nin, 2035'e kadar 25 gigavat rüzgar ve 8 gigavat batarya depolama kapasitesine ulaşarak enerji dönüşümünü hızlandırması bekleniyor.



kaynağı olmaya devam edecek. Ancak 2028-2035 döneminde YEKA ihaleleri ve büyük ölçekli yatırımların etkisiyle lisanslı güneş enerjisi santrallerinin kurulumlardaki payının artması bekleniyor. Ayrıca Suudi

Arabistan ve Birleşik Arap Emirlikleri ile geliştirilen iş birliklerinin de güneş enerjisi yatırımlarını destekleyen önemli unsurlar arasında yer aldığı kaydedildi.

Türkiye'de batarya

depolama pazarının da önümüzdeki dönemde hızla büyümesi bekleniyor. Batarya maliyetlerindeki düşüş, yenilenebilir enerji kurulu gücündeki artış ve yerli üretim kapasitesinin gelişmesiyle enerji depolama yatırımlarının ivme kazanacağı öngörülüyor. Türkiye'nin 2035 yılına kadar 8 gigavat batarya depolama kapasitesine ulaşması beklenirken, kurulacak kapasitenin yaklaşık yüzde 90'ını şebeke ölçekli projelerin oluşturacağı tahmin ediliyor.

Raporda ayrıca son dönemde yapılan lisans düzenlemeleriyle yeni şebeke ölçekli depolama lisanslarının yalnızca rüzgar ve güneş santralleriyle entegre projelere verilmesinin, enerji depolama yatırımlarını destekleyen önemli adımlardan biri olduğu belirtildi.

IC Enterra'dan 'Güneş Otlatma' ile doğal arazi yönetimi

Sürdürülebilir gelecek vizyonu ile temiz enerji üretimine devam eden IC Enterra Yenilenebilir Enerji, operasyonel süreçlerinde çevreye ve yerel topluma değer katan yenilikçi uygulamalar yürütüyor. Şirket, Hatay'ın Erzin ilçesinde faaliyet gösteren ve 100 MWe kurulu güce sahip Erzin-2 Güneş Enerjisi Santrali'nde "Güneş Otlatma" olarak bilinen çevre dostu arazi yönetimi modelini uyguluyor.

Temiz enerji üretimini yerel kalkınma ve ekolojik dengeyle buluşturan IC Enterra Yenilenebilir Enerji, Erzin-2 GES sahasındaki bitki temizliği için tamamen doğal bir modeli

tercih ediyor. "Güneş Otlatma" projesiyle en üst düzey İSG standartlarında sahaya alınan hayvanlar sayesinde yangın riski azaltılırken, çevreye ve bölge halkına doğrudan değer katılıyor.



HEM YANGIN RİSKİ AZALYOR HEM KARBON EMİSYONU DÜŞÜYOR

Sahasında 250 binden fazla yüksek verimli fotovoltaik panele ev sahipliği yapan Erzin-2 GES, kendiliğinden yetişen ve özellikle yaz aylarında yangın riski oluşturabilecek bitki örtüsünün temizliği için tamamen doğal bir yöntem kullanılıyor. Mekanik ekipman kullanımını asgariye indirerek karbon emisyonunu ve gürültü kirliliğini azaltmayı hedefleyen proje kapsamında, temizlik çalışmaları bölgedeki yerel

üreticilere emanet ediliyor. Tesis çevresinde ikamet eden yörük halkından Mehmet Gökoğlu'na ait 200'den fazla küçükbaş hayvan, kontrollü bir şekilde santral sahasına alınarak otlatılıyor. Böylece makine kullanımı yerine ekolojik döngü desteklenirken, bölgedeki geleneksel hayvancılık faaliyetlerine ve Yörük kültürüne de doğrudan ekonomik kaynak sağlanıyor.

UYGULAMA KONTROLLÜ ŞEKİLDE YÜRÜTÜLÜYOR

Endüstriyel temiz enerji üretimini yerel kalkınmayla

birleştiren bu modelde, iş güvenliği de en üst düzeyde tutuluyor. Hayvanların sahaya giriş, çıkış ve yayılım süreçleri; Erzin-2 GES'in İş Sağlığı ve Güvenliği (İSG) kuralları ile ekipman güvenliği protokollerine yüzde 100 uyumlu olarak, belirlenen günlerde ve sürekli gözetim altında gerçekleştiriliyor. Temiz enerji arzına sunduğu güçlü katkının yanı sıra biyoçeşitliliği ve toplumsal faydayı da gözetten IC Enterra, yenilenebilir enerji sektöründe operasyonel mükemmellik açısından örnek bir model teşkil etmeye devam ediyor.

Enerji tüketimini veya karbon emisyon yoğunluğunu azaltan işletmeler, enerji giderlerinin yüzde 30'u kadar hibe desteği alabilecek.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, enerji verimliliğini artıran ve karbon emisyonlarını azaltan işletmeleri desteklemek amacıyla Enerji ve Karbon Azaltımı (EKA) Destek Programı'nı hayata geçiriyor. Program kapsamında belirlenen performans kriterlerini karşılayan işletmelere enerji giderlerinin yüzde 30'u oranında hibe desteği verilecek.

Bakanlıktan yapılan açıklamaya göre program, sanayi tesisleri, ticari binalar ve hizmet sektöründe faaliyet gösteren işletmelerin enerji yoğunluğunu, spesifik enerji tüketimini ve karbon emisyonlarını azaltmalarını teşvik etmeyi amaçlıyor.

Enerji verimliliği ve karbon azaltımına yeni hibe desteği geliyor



Böylece enerji verimliliğinin artırılması, üretim maliyetlerinin düşürülmesi, işletmelerin rekabet gücünün yükseltilmesi ve düşük karbonlu ekonomiye geçişin hızlandırılması hedefleniyor.

Program kapsamında,

Türkiye'nin ev sahipliğine aday olduğu 2026 yılındaki BM İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi 31. Taraflar Konferansı (COP31) nedeniyle karbon emisyon yoğunluğu kriteri öncelikli olarak değerlendirilecek. Başvurular

arasında karbon emisyonunu en fazla azaltan işletmeler destek almaya hak kazanacak.

Bu doğrultuda sanayi sektöründen ilk 10, ticari bina ve hizmet sektörlerinden ise ilk 10 işletme olmak üzere toplam 20 işletmeye hibe desteği sağlanacak. Destekten yararlanmaya hak kazanan işletmelere, başvuru yapılan yıldaki enerji giderlerinin yüzde 30'u nakdi destek olarak ödenecek.

EKA Destek Programı kapsamında 2026 yılı için destek üst limiti 18 milyon 61 bin 775 lira olarak belirlenirken, bu tutar her yıl yeniden değerlendirilerek, işletmelerin başvurularını e-Devlet entegrasyonu ile çalışan Enerji Verimliliği Destek Yönetim Sistemi (EVDES)

üzerinden elektronik ortamda gerçekleştirebilecek.

Teknik değerlendirme ve doğrulama süreçlerinin ardından performans kriterlerini sağlayan işletmeler bütçe imkanları çerçevesinde desteklenecek. Böylece işletmeler yalnızca yatırım aşamasında değil, yatırımların sağladığı enerji tasarrufu ve karbon azaltım performansına göre de teşvik edilmiş olacak.

Öte yandan Bakanlık, halen yürürlükte bulunan Verimlilik Artırıcı Proje (VAP) Destek Programı kapsamında enerji verimliliği yatırımlarının yüzde 30'una kadar, 27 milyon 92 bin 663 liraya ulaşan hibe desteği sağlamayı sürdürüyor. EKA Programı ile birlikte enerji verimliliği alanındaki destek mekanizmasının daha da güçlendirilmesi hedefleniyor.



Enerji sektöründe yeşil dönüşümün öncülerinden biri olmayı hedefleyen CK Enerji, sanayi ve ticarethane müşterilerinin yenilenebilir enerji kullanımını uluslararası geçerliliğe sahip Uluslararası Yenilenebilir Enerji Sertifikası (I-REC) ile belgelendirerek sürdürülebilirlik hedeflerine katkı sağlıyor. Bu kapsamda 2021 yılından Haziran 2026 tarihine kadar toplam 11 bin 488 şirketin I-REC almasına aracılık eden CK Enerji, 3 milyar 785 milyon kWh elektrik tüketiminin yeşilin enerji kaynaklarından karşılandığını belgelendirdi. Böylece 1.600 ton CO₂ eşdeğeri Kapsam 2 emisyonunun yenilenebilir enerji kaynaklarıyla ilişkilendirilmesine ve yönetilmesine katkı sağlandı.

JEOTERMAL VE HİDROELEKTRİK EN BÜYÜK PAYA SAHİP

CK Enerji'nin sertifikalandırdığı yaklaşık 3,8 milyar kWh'lik elektrik tüketiminin kaynak bazlı dağılımında jeotermal ve hidroelektrik öne çıkıyor. CK Enerji verilerine göre bugüne kadar sertifikalandırılan yenilenebilir enerji tüketiminin; 1 milyar 347 milyon kWh'ı jeotermal,

1 milyar 339 milyon kWh'ı hidroelektrik, 491,3 milyon kWh'ı rüzgar, 452,3 milyon kWh'ı güneş, 154,6 milyon kWh'ı ise biyokütle kaynaklarından sağlandı.

2026 ÖNEMLİ BİR DÖNÜM NOKTASI

CK Enerji'den yapılan açıklamada 2026 yılının

CK Enerji ile 3,8 milyar kWh'lik elektrik tüketimi yeşil enerjiye döndü

CK Enerji, 2021 yılından bu yana 11 bin 488 şirketin Uluslararası Yenilenebilir Enerji Sertifikası almasına aracılık ederek yaklaşık 3,8 milyar kWh elektrik tüketiminin yenilenebilir enerji kaynaklarından karşılandığını belgelendirdi. Şirket, bu sayede işletmelerin karbon yönetimi ve sürdürülebilirlik hedeflerine katkı sunarken yaklaşık 1.600 ton CO₂ eşdeğeri Kapsam 2 emisyonunun yönetilmesine destek sağladı.

Avrupa Yeşil Mutabakatı ve Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizması (SKDM) açısından önemli bir dönüm noktası olduğuna işaret edilerek, "SKDM'nin geçiş dönemi 31 Aralık 2025 itibarıyla sona erdi ve 1 Ocak 2026 itibarıyla mali yükümlülüklerin uygulanacağı döneme geçildi. Bu kapsamda Avrupa Birliği'ne ihracat yapan şirketlerin ürünlerinden kaynaklanan sera gazı emisyonlarını daha yakından takip etmeleri ve raporlamaları büyük önem taşımakta. Yenilenebilir enerji sertifikaları ise şirketlerin elektrik tüketimlerinden kaynaklanan emisyonlarını uluslararası standartlara uygun şekilde yönetmelerine ve raporlamalarına katkı sağlayan önemli araçlardan biri. Artık

Emisyonlarını etkin şekilde yönetebilen ve azaltım çalışmalarını belgeleyebilen şirketler rekabet avantajı elde ediyor. Bu nedenle çevresel performansın belgelенmesi tedarik zincirinde önemli bir kriter haline gelmiş durumda.



İHRACATÇI SANAYİ KURULUŞLARI ÖNE ÇIKIYOR

I-REC sertifikalarına yönelik talebin, sürdürülebilirlik hedefleri, karbon ayak izi yönetimi ve uluslararası ticaret gereklilikleri doğrultusunda birçok sektörde hızla arttığı

belirtilen açıklamada öne çıkan sektörler şöyle sıralandı:

- İhracatçı sanayi kuruluşları (Demir-çelik, çimento, alüminyum, kimya ve plastik),
- Tekstil ve hazır giyim,

- Otomotiv ve yan sanayi,
- Teknoloji şirketleri ve veri merkezleri,
- Bankacılık ve finans sektörü,
- Perakende, gıda ve hızlı tüketim sektörü.

Aynı zamanda bankalar ve finans kuruluşları ESG kriterlerini kredi değerlendirme

süreçlerine giderek daha fazla entegre ediyor. Karbon yönetimi ve sürdürülebilirlik

uygulamalarını güçlendiren şirketler finansman süreçlerinde avantaj sağlayabiliyor" denildi.

Türkiye, kurulu hidroelektrik gücüyle Avrupa'da Norveç'in ardından ikinci sırada yer aldı.

Türkiye, geçen yıl hidroelektrikte yaklaşık 32 bin 294 megavatlık kurulu güce ulaşarak Avrupa'da Norveç'in ardından ikinci sırada yer aldı. Böylece Fransa, İspanya ve İtalya gibi ülkeleri geride bırakan Türkiye, dünya genelinde ise Çin, Brezilya, ABD, Kanada, Hindistan, Rusya, Japonya ve Norveç'in ardından 9'uncu sırada konumlandı.

Uluslararası Hidroelektrik Derneği'nin (IHA) yayımladığı "2026 Dünya Hidroelektrik Görünümü" raporuna göre,

Türkiye hidroelektrikte Avrupa'nın ikinci büyük gücü oldu



geçen yıl dünya genelindeki hidroelektrik kurulu gücü 1469 gigavata ulaştı. Bunun 1269 gigavatını konvansiyonel hidroelektrik santraller, 201 gigavatını ise pompaj depolamalı hidroelektrik tesisleri oluşturdu. Geçen yıl toplam 28 gigavat yeni hidroelektrik kapasitesi devreye alınırken, pompaj depolamalı

gerçekleşti. Bu miktar, dünya genelindeki rüzgar ve güneş enerjisi üretiminin toplamına yakın seviyeye ulaşarak hidroelektrik dünyanın en büyük yenilenebilir elektrik kaynağı olmayı sürdürdüğünü ortaya koydu.

Hidroelektrik Santralleri Sanayi İş İnsanları Derneği (HESİAD) Başkanı Elvan

Tuğsuz Güven, artan elektrik talebi, enerji güvenliği ihtiyacı ve güneş ile rüzgar enerjisindeki hızlı büyümenin hidroelektrik yatırımlarını yeniden ön plana çıkardığını belirtti. Güven, dünya genelinde geliştirme aşamasındaki hidroelektrik proje portföyünün 1127 gigavata ulaştığını, bunun 621 gigavatını pompaj depolamalı projelerin oluşturduğunu ifade etti.

Türkiye'de güneş ve rüzgar enerjisi yatırımlarındaki artışın, rezervuarlı hidroelektrik santralleri ile pompaj depolamalı tesislerin

önemini daha da artırdığına dikkat çeken Güven, enerji sistemlerinin yalnızca üretime değil, aynı zamanda depolama, dengeleme ve şebeke güvenliğini sağlayacak teknolojilere ihtiyaç duyduğunu vurguladı.

Güven, Türkiye'nin enerjide dışa bağımlılığını azaltması ve yenilenebilir enerji dönüşümünü desteklemesi için uzun süreli depolama sağlayan pompaj depolamalı hidroelektrik santrallerin yatırım kararlarının hızla alınmasının büyük önem taşıdığını kaydetti.

ODE Yalıtım'dan Çorlu'da GES hamlesi

ODE Yalıtım, Çorlu fabrikasında devreye aldığı güneş enerji santraliyle yıllık 2.69 milyon kWh'lik yenilenebilir elektrik üretim kapasitesine ulaşıyor. 2.340 kWp kurulu güce sahip santral, yılda yaklaşık 1.939 ton karbon emisyonunu bertaraf ederek 35.721 ağacın yıllık karbon tutumuna eşdeğer bir çevresel fayda sağlıyor. Çorlu ve Eskişehir'deki yatırımların toplam etkisiyle şirket, elektrik tüketiminin yaklaşık yüzde 50'sini kendi yenilenebilir enerji kaynaklarından karşılayacak.

ODE Yalıtım, sürdürülebilir üretim vizyonu doğrultusunda yenilenebilir enerji yatırımlarını genişletmeye devam ediyor. Şirket, Eskişehir tesislerinde aktif olarak kullandığı çatı tipi güneş enerji santrallerinin ardından, Çorlu üretim tesisinde kurduğu güneş enerji santralini (GES) devreye alarak bu alandaki dönüşümünü bir adım ileri taşıdı. Çorlu fabrikasında devreye alınan GES ile yıllık 2.69 milyon kWh elektrik üretecek. 2.340 kWp kurulu güce sahip santral sayesinde yılda 1.939 ton karbon emisyonu engellenirken, sağlanan katkı 35.721 ağaca eşdeğer olacak.

Sanayi sektöründe artan enerji maliyetleri ve karbon emisyonlarının azaltılmasına yönelik küresel hedefler doğrultusunda gerçekleştirilen bu yatırım, ODE Yalıtım'ın çevre dostu üretim yaklaşımının somut bir göstergesi olarak öne çıkıyor. Çorlu tesisinin çatılarına kurulan ve toplam 3.744 adet en son teknoloji ile üretilen panelden oluşan sistem sayesinde, üretimde

kullanılan enerji yenilenebilir kaynaklarla desteklenirken; Çorlu ve Eskişehir'deki GES yatırımlarının toplam etkisiyle şirket, elektrik ihtiyacının yaklaşık yüzde 50'sini kendi yenilenebilir kaynaklarından karşılayan bir üretim yapısına ilerliyor.

YILLIK 2.69 MİLYON KWH ÜRETİM, 1.939 TON DAHA AZ KARBON

Toplam 2340 kWp / 1800 kWe kurulu güce sahip olan santral ile yıllık 2.693.400 kWh elektrik üretimi hedefleniyor. Camyünü üretimi gibi yüksek enerji tüketimine sahip ağır sanayi faaliyetleri dikkate alındığında, bu yatırım ODE Yalıtım'ın enerji dönüşümü açısından önemli bir adım olarak değerlendiriliyor.

Devreye alınan sistem sayesinde yılda yaklaşık 1.939 ton karbon emisyonunun önüne geçilmesi öngörülmüyor. Sağlanacak bu çevresel katkı, 35.721 ağacın yıllık karbon tutumuna eşdeğer bir etki yaratacak. Bu yönüyle yatırım, yalnızca enerji verimliliğine



değil, aynı zamanda iklim değişikliğiyle mücadelede doğrudan katkı sağlıyor.

"YENİLENEBİLİR ENERJİ YATIRIMLARIMIZI KARARLILIKLA SÜRDÜRÜYORUZ"

ODE Yalıtım Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı Ozan Turan, yatırımın sürdürülebilirlik hedefleri

açısından taşıdığı öneme dikkat çekerek şunları söyledi: "Sürdürülebilirliği iş yapış biçimimizin merkezine alıyoruz. Eskişehir tesislerimizde hayata geçirdiğimiz güneş enerjisi altyapısını Çorlu fabrikamıza da kurarak yenilenebilir enerji kullanımımızı daha ileri bir noktaya taşıdık. Yüksek enerji tüketimine sahip bir üretim alanında faaliyet göstermemize rağmen, enerji ihtiyacımızın bir bölümünü kendi

kaynaklarımızdan karşılamak hem çevresel etkilerimizi azaltmak hem de uzun vadeli operasyonel verimliliğimizi güçlendirmek açısından kritik önem taşıyor. Bu yatırım, düşük karbonlu üretim hedeflerimiz doğrultusunda attığımız somut ve stratejik adımlardan biri. Önümüzdeki dönemde de yenilenebilir enerji yatırımlarımızı artırarak bu alandaki dönüşümümüzü sürdürmeyi hedefliyoruz."

Türkiye'de Mayıs ayında yenilenebilir enerji kaynaklarının elektrik üretimindeki payı yüzde 72,3'e ulaşarak son 26 yılın en yüksek seviyesine çıktı. Aynı dönemde kömürün elektrik üretimindeki payı ise yüzde 17'ye gerileyerek son 22 yılın en düşük seviyesini gördü.

Enerji Piyasaları İşletme AŞ (EPİAŞ) verilerine göre Mayıs ayında hem aylık hem de saatlik bazda yenilenebilir enerji üretiminde tarihi seviyeler kaydedildi. Bu

Yenilenebilir enerji IN, kömür OUT

Yenilenebilir enerji kaynaklarının elektrik üretimindeki payı mayısta yüzde 72,3'e ulaşarak aylık verilerin yayımlanmaya başladığı son 26 yılın en yüksek seviyesini gördü.

kapsamda 24 Mayıs saat 13.00 itibarıyla yenilenebilir enerji kaynaklarının anlık elektrik üretimindeki payı yüzde 84'e ulaşarak son 12 yılın en yüksek saatlik seviyesine çıktı. Bir önceki rekor, Nisan 2024'te yüzde 83 olarak kayıtlara

geçmişti.

Mayıs ayında güneş ve rüzgar santralleri toplam elektrik üretiminin yaklaşık yüzde 23'ünü karşıladı. Böylece iki kaynak, nisan ilk kez geride bıraktıkları kömür santrallerinden üst

üste ikinci ayda da daha fazla elektrik üretmiş oldu. Bu gelişme, Türkiye'nin elektrik üretiminde yenilenebilir enerji kaynaklarının ağırlığının giderek arttığını ortaya koydu.

Yenilenebilir üretimdeki güçlü performansın arkasında

ise hidroelektrik santralleri yer aldı. Mevsim normallerinin üzerinde gerçekleşen yağışlar sayesinde hidroelektrik üretimi geçen yılın aynı ayına göre yüzde 58 artış gösterdi ve yenilenebilir enerji üretimindeki yükselişe önemli katkı sağladı.

EN YÜKSEK ÜRETİM SEVİYESİ

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı verilerine göre, 1 Ocak-31 Mayıs döneminde hidroelektrik santralleri 46,4 milyar kilovatsaat, rüzgar santralleri 18 milyar kilovatsaat ve güneş santralleri 14,2 milyar kilovatsaat elektrik üretti. Böylece yılın ilk beş ayında üç kaynak da şimdiye kadarki en yüksek üretim seviyelerine ulaştı.

Enerji ve Tabii Kaynaklar

Bakanı Alparslan Bayraktar daha önce yaptığı açıklamada, Mayıs ayında elektrik üretiminde yerli kaynakların payının yüzde 85'e, yenilenebilir enerjinin payının ise yüzde 72,3'e yükseldiğini belirterek, "Bu başarının lokomotifleri olan hidroelektrik santrallerimiz, 11,71 milyar kilovatsaat üretimle yeni bir rekora imza attı. Böylece toplam elektrik üretimimizin yüzde 43,1'ini suyun

gücünden karşıladık" ifadelerini kullanmıştı.

Konuya ilişkin değerlendirmede bulunan Ember Türkiye ve Kafkaslar Bölge Lideri Ufuk Alparslan ise Mayıs ayında görülen rekorların, yenilenebilir enerjinin Türkiye'nin elektrik sisteminde giderek daha belirleyici hale geldiğini gösterdiğini söyledi. Elektrik üretiminde yenilenebilir kaynakların payındaki artışın enerji dönüşümü açısından önemli olduğunu vurgulayan

Alparslan, Türkiye'nin enerji ithalatının yalnızca yaklaşık yüzde 16'sının elektrik üretiminden kaynaklandığını ifade etti.

Enerji dönüşümünün sadece elektrik sektörüyle sınırlı kalmaması gerektiğine dikkat çeken Alparslan, özellikle kara yolu ulaşımının Türkiye'nin enerji ithalatında önemli paya sahip olduğunu belirtti. Yerli elektrikli araçların, elektrikli toplu ulaşım çözümlerinin ve raylı sistem yatırımlarının yaygınlaştırılmasının,



yenilenebilir enerji yatırımlarıyla birlikte Türkiye'nin enerjide dışa bağımlılığını azaltarak enerji bağımsızlığı hedeflerine katkı sağlayacağını kaydetti.

Biyoçözümler enerji güvenliğinde yeni büyüme alanı olabilir

Biyoçözümlerin ekonomik etkisini ortaya koyan ilk Türkiye raporuna göre sektör, 2035'e kadar 75 binden fazla istihdam yaratma potansiyeli taşıyor. Raporda, enerji, tarım ve sanayide yerli kaynaklardan daha yüksek katma değer üretilmesinin mümkün olduğu vurgulandı.

Sibel Cennetoğlu-Ankara

Türkiye'de bugün yaklaşık 4 milyar euroluk üretim değeri oluşturan biyoçözümler sektörünün, uygun politika ve yatırım ortamının sağlanması halinde 2035 yılına kadar 10,8 milyar euronun üzerine çıkabileceği ve 75 binden fazla kişiye istihdam sağlayabileceği bildirildi.

Amsterdam Data Collective (ADC) iş birliğiyle hazırlanan "Biyoçözümlerin Değeri: 2035'e Kadar Büyüme ve Refah-Türkiye Raporu", Ankara'da düzenlenen toplantıyla kamu, sanayi, akademi ve iş dünyasından temsilcilerin katılımıyla açıklandı.

Türkiye'de biyoçözümlerin ekonomik etkisini ortaya koyan ilk çalışma niteliğindeki rapora göre sektör bugün yaklaşık 4 milyar euroluk üretim çıktısı oluştururken, 28 binden fazla kişiye istihdam sağlıyor. Doğru hedeflenmiş politikalar ve yatırımlarla bu ekonomik hacmin 2035 yılına kadar 10,8 milyar euroya ulaşabileceği, istihdamın ise 75 bin kişinin üzerine çıkabileceği öngörülüyor.

Raporda, biyoçözümlerin enerji güvenliği, sürdürülebilir yakıtlar, tarımsal verimlilik ve sanayi dönüşümü açısından Türkiye için önemli fırsatlar sunduğu vurgulandı. Sektörde yaratılan her bir doğrudan



"TÜRKİYE'NİN YENİ BİR EKONOMİ KURMASINA GEREK YOK"

Danimarka'nın Türkiye Büyükelçisi Ole Toft ise sürdürülebilir yakıtlar, döngüsel ekonomi ve enerji güvenliğinin artık yalnızca çevre politikalarının değil ekonomik dayanıklılığın da temel unsurları haline geldiğini belirtti.

Biyoçözümlerin bu dönüşümde kritik rol üstlendiğini ifade eden Toft, Türkiye'nin sahip olduğu güçlü sanayi altyapısı ve tarımsal kapasite sayesinde önemli bir avantaj yakalayabileceğini söyledi.

Türkiye'nin biyoekonomi alanında ilerlemek için tamamen yeni bir ekonomik model oluşturmasına gerek bulunmadığını dile getiren Toft, enerji, tarım ve sanayideki mevcut potansiyelin daha etkin kullanılmasının yeterli olacağını kaydetti.

Biyoçözümlerin

yalnızca çevresel fayda sağlamadığını, aynı zamanda verimliliği artırarak ekonomik dayanıklılığı güçlendirdiğini vurgulayan Toft, yaklaşan COP31 sürecinin bu hedeflerin hayata geçirilmesi açısından önemli fırsatlar sunduğunu ifade etti.

Toft, Danimarka'nın Türkiye ile bu alandaki iş birliğini sürdürmeye hazır olduğunu belirterek, "Danimarka, Türkiye'nin bu yolculuğunda daima yanında olacaktır" dedi.

Raporda, Türkiye'nin güçlü tarım ve sanayi altyapısını bir araya getirerek yalnızca biyoçözümleri kullanan bir ülke değil aynı zamanda bölgesel bir biyoekonomi ve biyolojik üretim merkezi haline gelebileceği değerlendirilmesine de yer verildi.

istihdamın yaklaşık 1,6 ilave dolaylı istihdam oluşturduğu belirtilirken biyoçözümlerin ihracat, yüksek katma değerli üretim ve ekonomik

dayanıklılığa katkı sağlayabileceği ifade edildi.

Biyoçözümlerin sanayide verimliliğin



"ENERJİ GÜVENLİĞİ VE REKABETÇİLİK AÇISINDAN STRATEJİK ÖNEME SAHİP"

Toplantıda konuşan Novonesis Türkiye Ülke Müdürü Pinar Tunçkol, biyoçözümlerin artık yalnızca sürdürülebilirlik gündeminin değil, aynı zamanda rekabetçilik, sanayi dönüşümü ve ekonomik dayanıklılığın da önemli bir unsuru haline geldiğini söyledi.

Türkiye'nin güçlü sanayi altyapısı, üretim kabiliyeti, tarımsal potansiyeli ve stratejik konumuyla bu dönüşümden yararlanabilecek ülkeler arasında öne çıktığını belirten Tunçkol, raporun biyoçözümlerin büyümeye, yüksek nitelikli istihdama, ihracat rekabetçiliğine ve sürdürülebilir kalkınmaya sağlayabileceği katkıları ortaya koyduğunu ifade etti.

Biyoçözümlerin tarımdan enerjiye, gıdadan sanayiye kadar geniş bir alanda

ekonomik fayda yarattığını dile getiren Tunçkol, konunun yalnızca teknoloji değil aynı zamanda yatırım, ihracat, enerji güvenliği ve yüksek katma değerli üretim meselesi olduğunu söyledi.

Türkiye'nin hem güçlü bir tarımsal üretim altyapısına hem de gelişmiş bir sanayi ekosistemine sahip olduğuna işaret eden Tunçkol, bu durumun ülkeyi biyoekonomi alanında avantajlı bir konuma taşıdığını kaydetti.

Tunçkol, doğru politika çerçeveleri, güçlü bir inovasyon ekosistemi ve uygun yatırım ortamı sağlanması halinde sektörün ekonomik büyüklüğünün 2035 yılına kadar yaklaşık 11 milyar euroya ulaşmasının beklendiğini belirterek istihdamın da 75 bin kişiye kadar çıkabileceğini söyledi.

artırılması, biyolojik bazı girdilerin kullanımının yaygınlaştırılması, yerli değer zincirlerinin güçlendirilmesi, düşük karbonlu üretimin

desteklenmesi ve kaynak verimliliğinin artırılmasında önemli rol oynayabileceği kaydedildi.

**GREEN
POWER**

Kurucusu:
M. Zekai Komsuoğlu
Mayıs, 1968

Yayın Sahibi
Balkan Gazetecilik
Dijital Medya Yayıncılık ve
Matbaacılık San. Tic. A.Ş.

Yayın Grubu Başkanı
A.Sertaç Komsuoğlu

Murahas Aza ve
Yayın Grubu Bşk. Yrd.

Mustafa Akıncı
Murahas Aza
Mustafa Komsuoğlu

Sorumlu Yazı İşleri Müdürü:
Abdullah Paçal

● Ankara Temsilcisi: Sibel Cennetoğlu
● Haber Merkezi: Gözde Emlik,
Beyza Erdoğan, Soner Okur,
Mehmet Ekici

● Grafik: Ersin Güleç,
H. Buse Ceylan, Aleya Çevik,
S. Öykü Özgün

● CEO: Çağrı Ekmekci
● Reklam ve Abonelik: Ferdi Özbuğutu
● Mali İşler Başkanı: Ş. Doğan Erbay
● Hukuk Danışmanı: İrfan Coşkun
● İK Sorumlusu: Merve Şen
● Basıldığı Yer: İRM Dijital Baskı ve
Matbaacılık San. Tic. A.Ş.
X @Petroturkcom

Yönetim Yeri: Y. Dudullu Mah. Bostancı Yolu Cad. Şehit Sok.
No:48 Ümraniye- İstanbul

İLETİŞİM

İstanbul: (0216) 466 74 96 Fax : (0216) 365 58 05
Ankara : (0312) 467 99 36 Fax : (0312) 427 30 16

Türkiye genelinde dağıtımı yapılan Green Power, Basın Kanunu uyarınca bir yerel süreli yayındır. Green Power, Basın Meslek İhtisapına uymaya söz vermiştir. Green Power'da yayınlanan yazı, haber ve fotoğrafların telif hakkı Balkan Gazetecilik Dijital Medya Yayıncılık ve Matbaacılık San. Tic. A.Ş.'ne aittir. İzin alınmadan, kaynak gösterilerek dahi iltibas edilemez. Köşe yazılarında yer verilen görüşler yazarın kendisine ait olup, gazetemiz açısından bağlayıcı değildir.

www.petroturk.com

Gazetede yayınlanan köşe yazılarında geçen görüşler tamamen yazarların kendi görüşleri olup gazetemizi kesinlikle bağlamaz ve görüşlerini yansıtmaz.

Konya Ticaret Odası (KTO), üyeleriyle istişare kültürünü güçlendirmek ve sektörlerin ihtiyaçlarını doğrudan sahadan dinlemek amacıyla düzenlediği Meslek Komiteleri İstişare Toplantılarına devam ediyor.

Konya Ticaret Odası (KTO), kentin ve ülkenin lokomotif alanlarından biri olan enerji sektörünün mevcut durumunu ve geleceğini masaya yatırmak üzere ilgili meslek komitelerini istişare toplantısında bir araya getirdi.

Bu kapsamda; 27. Elektrik Ekipmanlarının Kurulumu ile Toptan-Perakende Ticareti Meslek Komitesi, 51. Elektrik Enerjisi Üretimi Meslek Komitesi ve 52. Mühendislik

KTO'da enerji sektörünün geleceği masaya yatırıldı



ve Enerji Dağıtım Faaliyetleri Meslek Komitesi üyelerinin katılımıyla istişare toplantısı gerçekleştirildi. Konya Ticaret Odası Başkanı Selçuk Öztürk, Başkan Yardımcısı Lütfi Can Başaran, Yönetim Kurulu Üyesi İsmail Hakkı Karaca ve komitelerin başkan ve üyelerinin

katıldığı toplantıda oda üyeleri, faaliyet gösterdikleri sektörlerle ilişkin güncel sorunları, beklentileri ve çözüm önerilerini dile getirirken, enerji sektöründe yaşanan dönüşüm süreci ve geleceğe yönelik fırsatlar da değerlendirildi.

FINANSMANA ERİŞİM VE NEFES KREDİSİ VURGUSU

Toplantının açılışında konuşan KTO Yönetim Kurulu Başkanı Selçuk Öztürk, küresel ekonomide yaşanan

gelişmelere değinerek, jeopolitik gerilimler, enerji arz güvenliği sorunları ve küresel ticarete artan korumacılık eğilimlerinin iş dünyasını doğrudan etkilediğini ifade etti. Üyelerden en fazla gelen taleplerin başında finansmana erişim konusunun yer aldığını belirten Öztürk, üretim ve istihdamın sürdürülebilirliği açısından uygun maliyetli finansman imkanlarının büyük önem taşıdığını söyledi. Türkiye Odalar ve Borsalar Birliği (TOBB) öncülüğünde, Kredi Garanti Fonu ve bankaların iş birliğiyle hayata geçirilen TOBB Nefes Kredisinin bu noktada önemli bir destek olduğunu vurgulayan Öztürk, Nefes Kredisinin iş dünyası açısından olumlu bir gelişme olduğunu kaydetti.

“KONYA ÜRETMEYE VE İHRACATINI ARTIRMAYA DEVAM EDİYOR”

Konya ekonomisinin üretim gücü, girişimcilik kültürü ve ihracat performansı Türkiye'nin önde gelen şehirleri arasında yer almaya devam ettiğini belirten Öztürk, Mayıs ayında Konya'nın ihracatının 273,3 milyon dolar olarak gerçekleştiğini, 2026 yılının ilk beş ayında ise toplam ihracatın 1 milyar 389 milyon dolara ulaştığını ifade etti. Bu rakamların, küresel ekonomideki tüm belirsizliklere rağmen Konya iş dünyasının üretmeye, ihracat yapmaya ve yeni pazarlara açılmaya devam ettiğini gösterdiğini belirten Öztürk, KTO olarak ihracatın artırılması ve firmaların yeni pazarlara erişimi noktasında çalışmayı sürdüreceklerini söyledi.

“YENİLENEBİLİR ENERJİ STRATEJİK BİR ZORUNLULUKTUR”

Enerji sektöründe yaşanan dönüşüme dikkat çeken Başkan Öztürk, elektrik ekipmanları, enerji üretimi, mühendislik ve enerji dağıtım faaliyetlerinin sürdürülebilir kalkınmanın temel unsurları arasında yer aldığını ifade etti. Son yıllarda özellikle yenilenebilir enerji alanında yaşanan gelişmelerin sektörleri önemli ölçüde dönüştürdüğünü belirten Öztürk; güneş enerjisi, rüzgar enerjisi, enerji depolama sistemleri ve akıllı şebeke uygulamalarının yeni yatırım alanları ve iş fırsatları oluşturduğunu söyledi. Yenilenebilir enerjinin artık

bir tercih değil, stratejik bir zorunluluk haline geldiğini vurgulayan Öztürk, enerjide dışa bağımlılığın azaltılması ve sanayinin rekabet gücünün artırılması açısından bu yatırımların kritik öneme sahip olduğunu dile getirdi.

“KONYA ENERJİ ALANINDA STRATEJİK BİR KONUMA SAHİP”

Konya'nın sahip olduğu güneşlenme süresi ve coğrafi avantajlarla Türkiye'nin yenilenebilir enerji merkezlerinden biri haline geldiğini belirten Öztürk, özellikle Karapınar başta olmak üzere il genelinde gerçekleştirilen yatırımların Konya'yı enerji alanında stratejik bir konuma taşıdığını



ifade etti. Güneş enerjisi yatırımlarındaki artışın önümüzdeki dönemde de devam edeceğine inandıklarını söyleyen Öztürk, sektör temsilcilerinin ortaya koyacağı yatırım, üretim ve mühendislik kapasitesinin hem Konya'ya hem de Türkiye ekonomisine önemli katkılar sunacağını

belirtti.

Meslek Komiteleri adına konuşan 52. Mühendislik ve Enerji Dağıtım Faaliyetleri Meslek Komitesi Başkanı Özkan Keskin de, komiteler olarak sektörlerin ve KTO üyelerinin sorunlarına dönük çalışmalar yürüttüklerini söyledi.

Güneşten elektrik üretiminde yılın rekoru tazelandı

Türkiye'de dün toplam elektrik üretiminin yüzde 17,8'i güneş enerjisi santrallerinde yapıldı.

Türkiye'de güneş enerjisinden günlük bazda üretilen elektrik, dün 193 bin 695 megavatsaatle yılın en yüksek seviyesine ulaştı.

Türkiye Elektrik İletim AŞ verilerinden derlenen bilgiye göre, Türkiye'de dün günlük

bazda 1 milyon 86 bin 318 megavatsaat elektrik üretildi, tüketim ise 1 milyon 80 bin 132 megavatsaat oldu.

Saatlik bazda dün en yüksek elektrik tüketimi 52 bin 572 megavatsaatle 15.00'te, en düşük tüketim ise 33 bin 273 megavatsaatle 06.00'da gerçekleşti.

Üretimde ilk sırada yüzde 23 payla barajlı hidroelektrik santralleri yer aldı. Bunu yüzde 17,8 ile güneş enerjisi santralleri ve yüzde 15,5 ile

ithal kömür santralleri izledi.

Böylece, Türkiye'de güneş enerjisinden günlük bazda üretilen elektrik, dün 193 bin 695 megavatsaatle yılın en yüksek seviyesine ulaştı. En son 24 Haziran'da güneş enerjisinden günlük bazda üretilen elektrik 186 bin 488 megavatsaatle yılın en yüksek seviyesine ulaşmıştı.

Türkiye dün 9 bin 974 megavatsaat elektrik ihracatı, 4 bin 16 megavatsaat elektrik ithalatı yaptı.





ENERJİ PİYASASI
7/24 CANLI YAYINDA

ENERJİNİN HABER MERKEZİ

www.petroturk.com

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