

MEDYA TAKİP DOSYASI

24 Nisan 2024 Çarşamba

Bakandan açıklama geldi

Ücretsiz doğalgaz için
5,2 milyar lira harcandı

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, ücretsiz doğal gaz uygulaması kapsamında Bakanlığın bütçesinden 5 milyar 195 milyon liralık ödeme yapıldığını açıkladı. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Bayraktar, vatandaşlara ücretsiz dağıtılan doğalgazın miktarına ilişkin yazılı soru önergesini yanıtladı. Bayraktar, Doğalgaz Tüketimine İlişkin Sistem Kullanım Bedelleri Hakkında Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi'ne göre konut, ibadethane ve cemevi abonelerinin 24 Nisan ile 31 Mayıs 2023 tarihleri arasındaki ilk tüketim faturalarının tamamının devlet tarafından karşılandığını, sonraki faturalarında ise 25 standart metreküpe kadar doğalgaz tüketimi için oluşan maliyetin de 1 Mayıs'a kadar yine devlet tarafından karşılanacağını hatırlattı. Bayraktar, şu bilgileri paylaştı: "Bugüne kadar indirimde esas 4 milyar 448 milyon 705 bin 628 metreküp doğalgaz için Bakanlığımız bütçesinden 5 milyar 195 milyon 769 bin 876 TL sistem kullanım bedeli ödemesi yapılmıştır. Bununla birlikte ülkemizde konut, sanayi, elektrik santralleri ve diğer sektörlerin doğalgaz tüketimi çeşitli ülkelerden ithal edilen doğalgaz ile Karadeniz Sakarya Gaz sahasından üretilen yerli doğalgazın birlikte iletim sistemine verilmesiyle karşılanmaktadır. Bu kapsamda, doğalgaz iletim sisteminde gerek Karadeniz Sakarya Gaz sahasından üretilen gerek çeşitli ülkelerden ithal edilen doğalgaz karışık halde bulunmakta olup, ücretsiz dağıtılan doğalgazın içerisindeki yerli doğalgaz miktarı ayrıca tespiti konu edilmemektedir."

**15,4 MİLYAR LİRALIK TASARRUF SAĞLANDI**

Yaz saati uygulaması DEĞİŞMEYECEK

■ **Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar**, mevcut saat uygulamasının değiştirilmeyeceğini açıkladı. Bir milletvekilinin yaz saati uygulamasıyla ilgili yazılı soru önergesini cevaplayan Bakan Bayraktar "İTÜ tarafından yapılan analizler sonucunda; ülkemizde

uygulanmakta olan saat diliminin GMT+3'de sürekli bulunmasının, nüfusun büyük bölümünün gün ışığından daha uzun süre faydalanmasına ve enerji verimliliğine kayda değer katkı sağladığı tespit edilmiş olup, bu çerçevede tüm yıl boyunca yaz saati uygulaması ile her mesai aralığı için karanlıkta kalınan sürenin eski saat uygulamasına göre 64 saat azaldığı ortaya konulmuştur. Yanı sıra aynı analizlerde saat değişimlerinin getirdiği kaygı, stres, depresyon gibi olumsuzlukların daha az yaşandığı ortaya konulmuş ve bu sonuçlar doğrultusunda sabit saat

**CEVDET FIRAT
AYDOĞMUŞ**

uygulamasına geçilmiştir. Yaz saati uygulamasıyla, akşam mesai ve okul çıkışlarına denk gelen karanlık zaman diliminin azaltıldığı, kış mevsimi etkisi ile gün içi aydınlık süreleri de düşünüldüğünde vatandaşlarımızın aydınlıktan daha çok fayda sağlayacağı ve havanın ka-

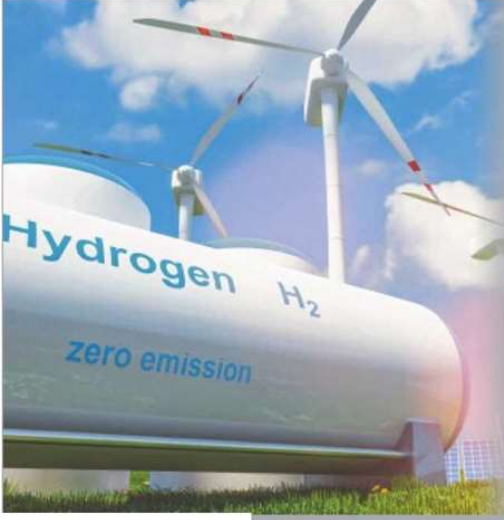
rarma saatlerinde önceki yıllara göre daha büyük tasarruf oranının elde edildiği görülmüştür" ifadelerini kullandı. Yaz saati uygulamasının 2016'da başladığını hatırlatan Bayraktar, şunları kaydetti: Uygulamanın başladığı Ekim 2016 ile Ekim 2023 tarihleri arası yaklaşık 10 milyar kilovatsaat enerji tasarrufu sağlanmış olup, bu tüketimin parasal karşılığı meskenlerde üç zamanlı tarifiede 15,48 milyar liradır. Tüm bu gelişmeler doğrultusunda mevcut saat uygulamasının değiştirilmesi yönünde Bakanlığımızın bir çalışması bulunmamaktadır.

Spot piyasada fiyat belli oldu

En yüksek bedel 2 bin TL'yi aştı

Spot piyasada bir megavatsaat elektriğin fiyatı yarın için en yüksek 2 bin 700 lira, en düşük 1194 lira 86 kuruş olarak belirlendi. **Enerji Piyasaları İşletme AŞ** verilerine göre, spot elektrik piyasasında işlem hacmi bugün güne göre yüzde 0,3 azalarak 1 milyar 307 milyon 620 bin 79 lira oldu. Gün öncesi piyasada bir megavatsaat elektriğin fiyatı yarın için en yüksek saat 00.00'da ve 16.00-23.00 saatlerinde 2 bin 700 lira, en düşük saat 12.00'de 1194 lira 86 kuruş olarak tespit edildi. Gün öncesi piyasada bir megavatsaat elektriğin aritmetik ortalama fiyatı 2 bin 215 lira 41 kuruş, ağırlıklı ortalama fiyatı 2 bin 224 lira 34 kuruş oldu. Spot piyasada bir megavatsaat elektriğin fiyatı bugün en yüksek 2 bin 700 lira, en düşük 1498 lira 97 kuruş olarak kayıtlara geçti. Spot doğal gaz piyasasında dün 1000 metreküp gazın referans fiyatı 10 bin 258 lira 11 kuruş olarak belirlendi. Enerji Piyasaları İşletme AŞ verilerine göre, dün spot doğal gaz piyasasında işlem hacmi 22 milyon 793 bin 520 lira oldu. Bu tutar, bir önceki gün 19 milyon 408 bin 492 lira olarak açıklanmıştı.

Türkiye'den Çin'e enerji seferi



Körfez ülkeleriyle enerjide önemli adımlar atan Türkiye, yeni ortaklıklar için rotasını Asya'ya çevirdi. Önümüzdeki ay Çin'le enerji konusunda görüşmeler başlayacak.

TÜRKİYE, Suudi Arabistan, Katar ve Birleşik Arap Emirlikleri'nin ardından enerji alanında yeni iş birlikleri için rotasını Asya'ya çevirdi. Mayıs ayında **Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar** ile beraberindeki heyet Çin'e gidecek.

KARBON NÖTR HEDEFİ

Ziyarette iki ülkenin yenilenebilir, nükleer enerji ve nadir toprak elementleri potansiyeli gündemde olacak. Birçok alanda ortak proje gerçekleştirilmesi hedefleniyor. Türkiye, 2053 yılına kadar karbon nötr olma ve

enerjide dışa bağımlılığı azaltma hedefleri doğrultusunda yenilenebilir enerji kaynaklarına daha fazla ağırlık veriyor. Uluslararası görüşmelerde de söz konusu kaynaklara ilişkin geliştirilebilecek projeler başı çekiyor.

HİDROJEN ÇÖZÜMLERİ

Çin, karbon nötr hedefine 2060 yılında, Türkiye ise 2053 yılında ulaşmayı hedefliyor.

Gerçekleştirilecek ziyarette bu hedefler doğrultusunda iki ülke, yenilenebilir enerji alanındaki uygulama ve gelişim deneyimlerini paylaşacak.

Karbon yakalama, kullanım, depolama ve enerji depolama teknolojileri konularında potansiyel iş birliği incelenecek.

Yapılacak olan görüşmelerde hidrojen üretimi teknolojileri, ulaşım çözümleri ve maliyetleri de masaya yatırılacak.

Aynı zamanda depolama çözümleri ve maliyetleri, fosil yakıt kaynaklı hidrojenin karbon yoğunluğunun düşürülmesi, hidrojen yakıt hücreleri, hidrojen üretimi için nükleer santrallerden yararlanılması, son kullanıcı uygulamaları ve işleyişin gösterilmesi alanlarında da görüş alışverişi yapılacak.

Yeşil teknoloji yatırımlarını teşvik eden **4 neden**

Avrupa'nın önde gelen işletme üniversiteleri arasında yer alan HEC Paris profesörleri Augustin Landier ve Bruno Biais tarafından gerçekleştirilen "Emission Caps and Investment in Green Technologies" (Emisyon Sınırlamaları ve Yeşil Teknolojilere Yatırım) başlıklı çalışma, dünyada yaşanan "net sıfır emisyon" yarışında şirketlerin yeşil teknoloji yatırımlara neden odaklanması gerektiğini ortaya koyuyor. Araştırma, dört temel başlığa odaklanıyor:

- 1-** Yeşil Mutabakat gibi düzenlemeler, yeşil teknoloji yatırımlarını teşvik ederek emisyon azaltma maliyetlerini düşürecek.
- 2-** Yeşil teknolojilere yapılan

erken yatırımlar, belirlenen emisyon üst sınırlarına uyumu kolaylaştıracak;

3- Özel sektör ve kamu eylemleri, tamamlayıcı bir denge kurarak, net sıfır hedefine ulaşmada sinerji yaratacak;

4- Tek büyük bir yatırımcı bile, kendi alanında önemli bir etki yaratabilecek.

Çalışmaya göre, eğer şirketler gelecekteki karbon sınırlamalarına uyum sağlayacaklarsa, o gün geldiğinde hazırlıklı ve önde olabilmek için şimdiden yeşil teknolojilere yatırım yapmaları gerekiyor. Yeşil teknolojilere yapılan yatırımların artması, bu teknolojilerin maliyetini düşürmekte de etkili olacak.

Ve yeşil teknoloji ucuzladığında, hükümetlerin emisyon sınırı



belirleme olasılığı artacak.

Çalışma aynı zamanda, büyük tek bir yatırımcının bile, yaratılacak sonuç üzerinde büyük bir etkiye sahip olabileceğini ortaya koyuyor. BlackRock veya Vanguard ölçeğinde tek bir büyük yatırım fonu veya Çevresel, Sosyal ve Yönetişim (ESG) değerlerine bağlı yatırımcılardan oluşan bir koalisyon bu dönüşümü gerçekleştirebilecek güce sahip olabilir.

Eksim Enerji, yeni teknolojilerle üretim kapasitesini artıracak

Eksim Enerji, yakın gelecekte yeni teknolojilerle mevcut tesislerinin üretim kapasitelerini artırmayı hedefliyor. Eksim Enerji CEO'su Arkın Akbay, bu kapsamda teknoloji ve yapay zekâ tabanlı projelerle birim alanda daha yüksek güç üretmeye odaklandıklarını söyledi.

Eksim Enerji, yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimini merkeze alan faaliyetlerine devam ediyor. Türkiye'nin her bölgesinde ve sadece rüzgâr, güneş, hidroelektrik, biyokütle gibi yenilenebilir enerji kaynaklarıyla temiz enerji üretiyor. Eksim Enerji CEO'su Arkın Akbay, sürdürülebilir enerji yatırımlarıyla 2023 yılında 1.7 milyar kWh düzeyinde elektrik enerjisi üreterek, yaklaşık 1.1 milyon ton karbon eşleniği salımlarını da önlediklerini dile getirdi.

Eksim Enerji'nin küresel iklim değişikliği sonucu meydana gelen olumsuz etkiye tersine çevirmek için ekosistemin dengesini tekrar sağlayacağı yatırımlara hız verdiğini söyleyen Arkın Akbay, yakın gelecekteki hedeflerinin başında yeni teknolojilerle mevcut tesislerinin üretim kapasitelerini artırmak olduğunu ifade etti. Bu kapsamda, teknoloji ve yapay zekâ tabanlı projelerle birim alanda daha yüksek güç üretmeye odaklandıklarını aktardı.

"Her bölgeye yenilenebilir tesis yatırımı yapıyoruz"

Arkın Akbay, enerji kaynağının verimli kullanımını destekleyen, enerji üretiminin verimliliğini artıran ve karbon eşleniği salımlarını azaltarak, kirliliğin önlenmesine öncülük eden şirket vizyonu ile hareket ettiklerini dile getirdi. Türkiye'nin her bölgesinde yenilenebilir enerji tesisi yatırımını yaptıklarını belirten Ak-

bay, "Toplam 466,6 MW kurulu güce sahip; İzmir, Balıkesir, Ormaniye, İstanbul, Sakarya, Tokat ve Amasya illerimizde yer alan 8 adet rüzgâr santralimiz bulunuyor. Ayrıca Türkiye'de 1 adet 63 MW ve Gürcistan'da ise 2 adet 99 MW olmak üzere toplam 162 MW kurulu güce sahip 3 hidroelektrik santralimizle faaliyet gösteriyoruz" ifadelerini kullandı.

Urfa'daki büyük ölçekli GES'i bu yıl devreye almayı hedefliyor

Tüketicinin refahı ve Türk sanayisinin dünya çapında rekabetçiliği için daha ekonomik enerji kaynağını üretime dönüştürdüklerini dile getiren Arkın Akbay, hâlihazırda tesislerinin bulunduğu yerlerin yüksek rüzgâr ve güneş kapasitesini ek kapasitelere dönüştürerek toplam yatırım maliyetini düşüren tesisleri hayata geçirdiklerini belirtti. Tokat, Amasya, Balıkesir ve İzmir'deki rüzgâr tesislerine birleşik güneş santrallerinin inşaatı başladığını aktaran Akbay, "Karaman ve Yozgat'taki rüzgâr santrallerimizin inşasına yakında başlıyoruz. Urfa'daki büyük ölçekli güneş santralimizi bu sene devreye almayı hedefliyoruz" dedi.

Arkın Akbay, yenilenebilir enerji santrallerinin kesintisiz üretimlerini dengeleyecek olan başta bataryalar olmak üzere elektrik depolama sistemleri projelerinin de artmaya devam ettiğinden söz etti. Yenilenebilir



Sürdürülebilir enerji yatırımlarıyla 2023 yılında 1,7 milyar kWh düzeyinde elektrik enerjisi üreterek, yaklaşık 1,1 milyon ton karbon eşleniği salımlarını da önledi.

enerji kaynaklarının artışı ile birlikte özellikle hidrojenle dönüşümün ve hidrojenin depolanmasının öne çıkan çalışmalar arasında yer alacağını söyleyen Akbay, "Yenilenebilir enerji ile iklim değişikliğini tersine çevirip suyu koruyarak hidrojen ile de baz, yük ve esneklik ihtiyacımızı da sağlamalıyız" dedi.

"Yeni teknolojilerin, iş süreçlerine dahil edilmesini önemsiyoruz"

Yeni teknolojilerin, iş süreçlerine dâhil edilmesini önemsedik-



lerini söyleyen Arkın Akbay, başta yapay zekâ ile tahmin modelleri ve öngörü algoritmaları olmak üzere yeni nesil iş fikirlerinin tesislerinin uygulamaları ile verim artışı sağlamasını temin ettiklerini belirtti. Birim alanda daha yüksek kapasite kullanımını sağlayan, enerji üretimini artıracak yatırımları iletim ve dağıtım şebekelerinin kalitesinin artmasına da destek sağladıklarını kaydeden Akbay, üretim tesislerinin performans takibi için dijital ikiz modellerinin, tesislerin verimli tasarlama için üretken yapay zekâ ürünlerinin, enerji ticaretine sınırlar ötesi değer katacağını ifade etti.

Üretim kaynaklarının verimini ve kapasite kullanımını artır-

mak amacıyla son 10 yılda önemli Ar-Ge çalışmalarına imza attıklarını söyleyen Arkın Akbay, bu çalışmalar kapsamında alternatif yenilenebilir enerji araştırmalarına yöneldiklerini dile getirdi. Odun talası ve orman atıkları gibi biyokütle kaynaklarından sürdürülebilir biyoyakıt üretimine yönelik projeler üzerinde çalışmaya devam ettiklerini belirten Akbay, bu kapsamda 1.2 MW elektrik üretebilen motor ve alternatörden oluşan güç grubunu işletmeye aldıklarını aktardı.

"Genç Enerji programıyla gençlere iş hayatında ilk tecrübeyi kazandırıyoruz"

Sektördeki nitelikli iş gücüne olan talebin artmasıyla eğitim

"Daha etkin idari izin süreçlerine ihtiyaç var"

Arkın Akbay, Türkiye'nin sahip olduğu yenilenebilir enerji kaynaklarının etkin kullanımını esas alan "Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Destekleme Mekanizması" (YEKDEM) ile 2010'lu yıllarda sektörün gelişimine kayda değer katkı sağlandığına değindi. Bugün rüzgâr türbinlerinde kanatlardan kulelere, jeneratörlere kadar geniş yelpazede en son teknoloji ile yerli olarak ürettiğini söyleyen Akbay, GES'lerde polislikondan başlayarak fotovoltak modüle kadar üretim yapıldığını aktardı. Üretim santrallerinin özellikle kapasite artışı ve hibrit üretim tesisleri yatırımlarının hızla devreye girebilmesi için daha etkin idari izin süreçlerine ihtiyacı olduğunu dile getiren Akbay, bu durumun enerjide arz güvenliğinin sağlanması açısından da önemli olduğunu sözlerine ekledi.

ve mesleki gelişim faaliyetlerinin de önem kazandığından söz eden Arkın Akbay, bu kapsamda yenilenebilir enerji teknolojileri ve uygulamaları konusunda özel mesleki eğitim programlarının geliştirilmesini önemli bulduğunu ifade etti.

Üniversite-sanayi iş birlikleri ile sektörde büyük katkılar sağlanacağını vurgulayan Akbay, Eksim Holding bünyesinde devreye aldıkları Genç Enerji programıyla iş hayatının ilk tecrübesini Eksim Enerji'de kazananlara, sahada deneyimine sahip nitelikli yöneticilerle, kariyer ve kişisel gelişimlerine katkı sağladıklarını kaydetti.

Akfen Yenilebilir Enerji, 2024'te 1.700 GWh üretim hedefliyor

Portföylerinde gerçekleşen toplam üretimin bin 660 GWh olduğunu kaydeden **Akfen Yenilenebilir Enerji Genel Müdürü Mustafa Kemal Güngör**, "2024 yılında ise toplam üretim beklentimiz yaklaşık olarak bin 700 GWh" dedi.



"6 hibrit GES projesi için sözleşme imzalandı"

Büyük stratejisi kapsamında, hibrit GES, RES kapasite artışları ve depolamalı üretim tesisleri olmak üzere iki aşamada tamamlanacak olan yeni yatırım programları olduğundan söz eden Mustafa Kemal Güngör, 2024 yılında başlayan ve Haziran 2025'te tamamlanması planlanan ilk aşamanın, hibrit GES ve RES ek kapasite artış yatırımlarından oluştuğunu ifade etti. İkinci aşamanın da Türkiye genelinde GES ile başlanarak elektrik depolama tesisi projelerinden oluştuğunu söyleyen Güngör, bu aşamayı 2027 sonuna kadar tamamlamayı hedeflediklerini dile getirdi. Osmaniye, Denizli

ve Çanakkale'de yaklaşık 86 MW büyüklüğünde 6 hibrit GES projesi için sözleşme imzalandığı bilgisini veren Güngör, inşaat sürecinin başladığını duyurdu. **Yenilenebilir** enerji kaynaklarında özellikle yatırım maliyetleri göz önüne alındığında, mevcut yasal düzenlemelerin yatırımcıları teşvik etmek adına yeterli olmadığını da ekledi. Güngör, **Akfen Yenilenebilir Enerji'nin**, yerli ve **yenilenebilir** enerji kaynaklarından bin 280 MW'lık enerji üretim santrali portföyüne ulaşmak için yatırımlarına devam ettiğini belirtti.

Akfen Yenilenebilir Enerji'nin, başta sadece hidroelektrikten oluşan 7 MW'lık kapasitesini 15 yılda 699,06 MW'a çıkarmayı başardığını söyleyen **Akfen Yenilenebilir Enerji Genel Müdürü** Mustafa Kemal Güngör, Türkiye'nin en büyük **yenilenebilir** enerji portföylerinden biri olduklarını dile getirdi. Başlangıç döneminde yüzde 100 HES'lerden oluşan portföyün, 2023 yılı itibarıyla 228,7 MW HES (portföyün yüzde 32,7'si), 348,9 MW RES (portföyün yüzde 49,9'u) ve 121,4 MW GES (portföyün yüzde 17,3'ü) ile çeşitlendirdiklerini ve iklim/mevsim değişikliklerine karşı daha korunaklı hâle geldiğini ifade etti. 2023 yılında HES üretiminin 490 GWh, GES üretiminin 196 GWh, RES üretimi ise 974 GWh olduğu bilgisini veren Güngör, portföyün toplam üretiminin ise bin 660 GWh olduğunu, 2024 yılında ise toplam üretim beklentilerinin yaklaşık olarak bin 700 GWh olduğunu aktardı.

4 adet RES projesinde toplam 67,4 MW kapasite artışı onaylandı

Yatırım aşamasında bulu-



nan projeleriyle ilgili bilgi veren Mustafa Kemal Güngör, hibrit GES projeleri olarak **Akfen Yenilenebilir Enerji'nin** Üçpınar, Hasanoba, Denizli, Kocalar, Santepe ve Demirciler RES olmak üzere 6 adet lisanslı rüzgâr projesinde ve Doğançay HES ile 1 adet HES projesinde yardımcı kaynak olarak GES başvurusunda bulunduklarından söz etti. Güngör, toplam 86 MW kurulu güce sahip altı adet hibrit projenin inşaatı hazır hâle geldiğini belirtti ve Şubat 2024'te hibrit GES projelerinde toplam lisanslı gücü 66,25 MW olan Üçpınar RES 40,02 MW, Santepe RES 12,97

MW ve Demirciler RES 13,26 MW'de yatırım sürecinin başladığını söyledi. Güngör, projelerin anahtar teslim yapım işine ilişkin ihale sürecinin tamamlandığını ifade etti.

Güngör, RES kapasite artışı projeleri olarak, Denizli RES 25 MW, Çanakkale Üçpınar RES 9,6 MW, Çanakkale Kocalar RES 25 MW, Osmaniye Santepe RES 7,8 MW ve Çanakkale Hasanoba RES 25 MW olmak üzere lisans sahasına sığabilecek azami toplam 92,4 MW rüzgâr kapasite artışına başvurduklarını ve projelerin ihtiyacı karşılayacak şekilde programlanan güç talebi kadar projelerine kapasite tahsis edildiğini aktardı. Mevcut durumda Hasonoba projesi hariç, 4 adet RES projesinde toplam 67,4 MW kapasite artışı ve diğer izinlerin tamamlanarak, inşaatı hazır hâle geldiğini söyleyen Güngör, şunları kaydetti: "RES ek kapasite artışı projeleri kapsamındaki projelerimiz için enerji analiz çalışmalarında son aşamaya gelindi ve türbin üreticileri ile ihale görüşmeleri başlatıldı. Depolama elektrik üretim tesisi projeleri

olarak, müstakil elektrik depolama tesisi başvuruları kapsamında şirketimiz tarafından toplam 380 MW müstakil depolama tesisi başvurularımız EPDK tarafından uygun görüldü."

"Hidrojene yönelik çalışmalar yapıyoruz"

Yeni enerji üretimi yöntemlerinden hidrojen ile bir süredir çeşitli çalışmalar yaptıklarından söz eden Mustafa Kemal Güngör, hidrojen üretiminin, genellikle elektroliz yoluyla gerçekleştiğini belirtti. Bu işlemin, **yenilenebilir** enerji kaynaklarıyla desteklenmesinde, özellikle rüzgâr ve güneş enerjisiyle çalışan elektrolizörler kullanıldığında, son derece temiz bir hidrojen üretimi sağlandığını anlatan Güngör, hidrojenin enerji depolama ve taşıma potansiyeli nedeniyle bir dizi uygulama alanı bulunduğunu dile getirdi. Özellikle taşımacılık sektöründe, hidrojen yakıt hücreli araçların ve kamyonların giderek daha fazla ilgi gördüğüne dikkat çeken Güngör, ayrıca endüstriyel kullanımlarda ve enerji depolama sistemlerinde de hidrojenin öneminin arttığını söyledi.

Borusan EnBW Enerji, yenilebilir enerji yatırımlarını RES projeleri ile sürdürüyor

Yeşil enerji dönüşümünü destekleyen **Borusan EnBW Enerji**, Nordex Grup ile 'Pelit RES' ve 'Balabanlı RES 2. Kapasite Artışı Projesi' için 116 MW'lık türbin tedarik ve bakım sözleşmesi imzaladı.

Borusan Grup şirketlerinden **Borusan EnBW Enerji** yatırımlarına hız kesmeden devam ediyor. **Borusan EnBW Enerji** ve Nordex Grubu, Pelit Rüzgar Enerjisi Santrali için 80 MW kapasiteli, 108 metre hub yüksekliğine sahip, 14 adet N163/5.X türbin ve 36 MW Balabanlı Rüzgar Enerji Santrali 2. Kapasite Artışı için 6 adet N163/5.X türbininin teslimat, kurulumu ile bakımı için sözleşme imzaladı.

Balabanlı RES'te teslimat Temmuz 2024'te yapılacak

Balabanlı RES Projesi için türbinlerin teslimat ve kurulumunun Temmuz 2024'te, Pelit RES Projesi için ise Mart 2025'te başlaması planlanıyor. Bu iki proje, yıllık yaklaşık 247 bin ton karbon salımı azaltımı yapacak ve 169 bin hanenin elektrik enerjisi ihtiyacını sürdürülebilir kaynaklardan karşılayacak. Yapılan iş birliği kapsamında, öncelikle

Tekirdağ'da yer alan mevcut 61,4 MW kurulu gücündeki Balabanlı Rüzgar Enerji Santrali'nin 36 MW'lık 2. Kapasite Artışı için 6 adet N163/5.X türbininin teslimatı ve kurulumu gerçekleştirilecek. Ardından, Sivas'ta yer alan, Pelit Rüzgar Enerji Santrali Projesi için 14 adet N163/5.X türbininin teslimatı ve kurulumu yapılacak.

"Projelerin yatırım tutarı yaklaşık 200 milyon dolar"

Borusan EnBW Enerji Genel Müdürü Enis Amasyalı, yapılan bu yatırımların tutarının yaklaşık 200 milyon dolar bulunduğunu kaydetti. Rüzgar projelerinin, yalnızca Nordex Grubu ile olan iş birliğini vurgulamakla kalmadığını söyleyen Amasyalı, aynı zamanda iklim krizi mücadele ve gelecekte nesiller için daha yaşanabilir bir geleceğin inşa etmeye yolundaki kararlılıklarını da gösterdiğini vurguladı.

Borusan EnBW Enerji Ener-



ji Santralleri Genel Müdür Yardımcısı Evren Aktaş ise Balabanlı Projesinin 2024 yılının 4. çeyreğinde, Pelit Projesinin ise 2025 yılı üçüncü çeyreğinde devreye gireceğini duyurdu. Bu projelerde Türkiye'de çok geniş kurulum tecrübesi ve güçlü bir bakım ekibi olan Nordex ile anlaştıkları için firmanın işinde gösterdiği profesyonel hizmet anlayışı nedeniyle, kendilerini güvenle hissettiklerini belirten Aktaş, "Nordex'in projelerimizin ihtiyaçlarıyla uyumlu çözümleri, ekiplerinin sergilediği müşteri odaklı yaklaşım bu birlikteliğin ortaya çıkmasını sağladı. Projele-

rin hayata geçirilmesi aşamasında da aynı güçlü iş birliğinin devam edeceğine inanıyoruz" şeklinde konuştu.

"İki projenin de parçası olmaktan onur duyuyoruz"

Nordex Türkiye ve Ortadoğu Genel Müdürü Ender Özatay ise Borusan EnBW Enerji ile yaptıkları anlaşmadan ötürü heyecan duyduklarını belirtti. Toplam 116 MW'lık 20 türbinden oluşacak iki projenin bir parçası olmaktan onur duyduklarının altını çizen Özatay, "2017 yılından bu yana pazar lideri olan Nordex Grubu olarak Türkiye'nin rüzgâr kurulu-



Toplam 116 MW kapasiteli Balabanlı 2. Kapasite Artışı ve Pelit RES projeleriyle yenilenebilir enerji kaynaklı kurulu gücümüzü, 94 MW'lık hibrit GES yatırımımızla birlikte 934 MW'a çıkarmayı planlıyoruz.

gücünde önde gelen yatırımcılarından **Borusan EnBW Enerji** ile ortaklık yapmaktan gurur duyuyoruz" ifadelerini kullandı.

Yenilenebilir enerjide kurulu gücünü 934 MW'a çıkaracak

Pelit RES için türbin kanatlarında buz oluşumunu azaltmak amacıyla "Gelişmiş Buzlanmayı Önleme Sistemi" kullanılacak. Türbinlerin teslimat ve kurulumunun Mart 2025'te başlaması ve santralin 2025'in üçüncü çeyreğinde devreye girmesi planlanıyor. Sözleşme, türbinlerin 10 yıllık Premium Bakım hizmetini de kapsıyor. **Borusan EnBW Enerji Genel Müdürü Enis Amasyalı**, Borusan EnBW Enerji'nin, tamamı yenilenebilir enerji kaynaklarından oluşan portföyüyle; Türkiye'nin yeşil enerji dönüşümünde etkin rol aldığını, bugün ve gelecek için doğal ve sosyal çevreye ahenk içinde yerli, temiz ve yenilenebilir enerji ürettiğini ifade etti. Amasyalı, bu kapsamda Nordex Grubu ile yaptıkları iş birliği ile toplam 116 MW kapasiteli Balabanlı 2. Kapasite Artışı ve Pelit RES projeleriyle yenilenebilir enerji kaynaklı olan kurulu gücünü, tamamlamakta oldukları 94 MW'lık hibrit güneş santrali yatırımıyla birlikte, 934 MW'a çıkaracaklarını dile getirdi.

Akenerji, kurulu kapasitedeki yenilenebilir payını artırmak istiyor

Akenerji'nin karbon salımı düşük kaynaklardan biri olan doğal gazın yanı sıra hidroelektrik, rüzgâr, güneş ve biokütle gibi yenilenebilir kaynaklardan elektrik üreten toplam 11 santrali bulunuyor. Şirket, 1.236 MW'lık kurulu gücüyle Türkiye'nin elektrik talebinin yaklaşık yüzde 2'sini karşılayabiliyor. Türkiye'nin en büyük doğal gaz santrali yatırımlarından biri olan Erzin Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali'nin, 904 MW kapasitesiyle en önemli üretim tesislerinden biri olduğunu söyleyen Akenerji Genel Müdürü **Serhan Genç**, 2005 yılından bu yana kademeli olarak devreye aldıkları RES ve HES ile toplamda 320 MW'lık yenilenebilir enerji kapasitesini faaliyete geçirerek kaynak çeşitliliği sağladıklarını dile getirdi. Ayrıca hibrit tesisler ile ilgili yayınlanan mevzuat çerçevesinde mevcut santral alanlarında gerçekleştirebilecekleri GES projelerinin fizibilite çalışmalarına odaklandıklarını belirten Genç, uygun olan sahalarda yardımcı kapasite sağlayacak GES kuruluşları yaptıklarını, yenilenebilir enerjinin kurulu kapasiteleri içindeki payını artırmayı hedeflediklerini kaydetti.

"Geçen yıla kıyasla 4,2 milyar KWh elektrik ürettik"

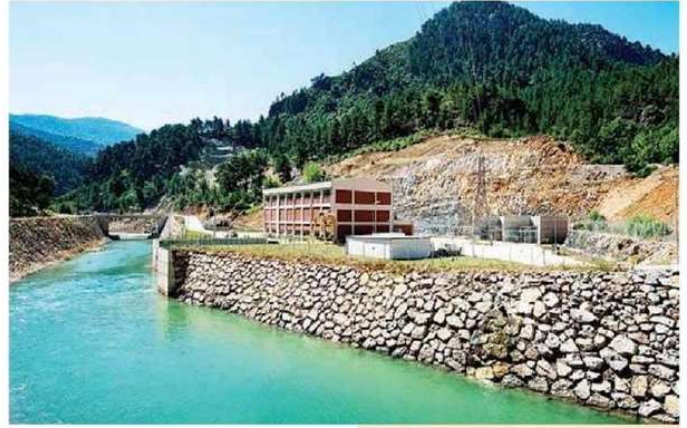
2023 yılında önceki yıla kıyasla yüzde 7,6'lık artışla yaklaşık 4,2 milyar KWh elektrik ürettiklerinden söz eden **Serhan Genç**, 2024 yılında temel hedeflerinin santralleri verimli bir şekilde işletmeye ve Türkiye'nin elektrik



ihtiyacını sürdürülebilir bir şekilde karşılamaya devam etmek olacağını kaydetti. Genç, beklentilerinin 2024 yılının ikinci yarısından itibaren, Türkiye'nin ekonomik büyüme hızının artmasıyla beraber elektrik talebinin de canlanması yönünde olduğunu belirtti. Genç, yatırım stratejilerini enerjinin karbondan arındırılmasına yönelik talepleri göz önünde bulundurarak şekillendirdiklerini dile getirdi.

"Aken Europe ile Avrupa'daki gelirimizi daha da yükseltmeyi hedefliyoruz"

Enerji yatırımlarından da söz eden Serkan Genç, yapım yönetimi ve işletme bakım hizmetlerini üstlendikleri Konya Biyokütle Enerji Santrali'ni 2023 yılında tamamlayarak işletmeye aldıklarını aktardı. Hibrit tesisler ile ilgili yayınlanan mevzuat çerçevesinde, Konya Biyokütle Santrali için aldığımız 8.1 MW GES yardımcı kaynak kapasitesinin montajını tamamladıklarını söyleyen Genç,



çer, kabul işlemlerinin devam ettiğini, bu yıl içinde bu hibrit tesisi de devreye almayı planladıklarını ifade etti. Uygun olan sahalarda yatırımına devam edeceklerini belirten Genç, Akış Gayrimenkul ile Akasya ve Akbatı AVM'lerin çatı alanlarında kurulmak üzere 2022 yılında imzalamış oldukları GES anlaşması kapsamında GES santrallerinin kurulumunu da gerçekleştirdiklerini söyledi.

Bu tesislerin enerji yönetimini Esco modeli çerçevesinde yürütmeye başladıklarını belirten Genç, "Böylece paydaşlarımızın enerji maliyetlerinin ve karbon ayak izlerinin azaltılmasına katkı sağlayacağız" dedi. Bir diğer yatırımlarının ise Hollanda merkezli Aken Europe B.V. isimli şirket olduğunu söyleyen Genç, "Aken Europe sayesinde Avrupa elektrik ticareti pazarındaki rekabet gücümüzü artırarak ticaret gelirimizi daha da yükseltmeyi hedefliyoruz" diye konuştu. Proje geliştirme ve yatırım hazırlık çalışmalarının devam ettiği Kemah HES projesinin öncelikleri arasında yer aldığından söz eden Genç, "Erzincan'da yer alan ve Türkiye'nin pompaj depolama kabiliyetine sahip en önemli ve en büyük barajlı HES'lerinden biri olan bu proje tamamlandığında, 198 MW'lık kurulu gücüyle yılda ortalama 560 GWh elektrik üreterek Türkiye'nin yenilenebilir kaynaklardan enerji üretim kapasitesine önemli bir katkı sağlayacak" şeklinde konuştu.

"Üretimi anında yükseltip azaltabilen santraller sistem için önemini artıracak"

Batarya teknolojisi geliştiğini ancak depolama sistemlerinin henüz istenen finansal verimliliğe ve ömre sahip olmadığına değinen Serkan Genç, son 20 yıla bakıldığında yenilenebilir enerji politikalarını uygulayan AB ülkelerinde dahi termik santrallerin üretim içindeki payının sınırlı şekilde azaldığına dikkat çekti. Bulutlu, rüzgârsız ve kurak dönemler yaşandığında bataryaların kapasitesinin ve teknolojinin bu dalgalanmaları ve arz eksiklerini güvenilir bir şekilde karşılayabilecek düzeyde olmadığını belirten Genç, bu nedenle üretimi anında yükseltip azaltabilen santrallerin sistem için önemini artarak devam edeceğini kaydetti. Genç, bu yeterliliği sağlayan santrallerin, kömür santrallerine göre yarı yarıya daha az emisyon salınımına sahip verimli "kombine çevrim doğal gaz santralleri" ve "barajlı hidroelektrik santralleri" olacağını ifade etti.