

YERALTI MADENCİLİKTE MYK MESLEKİ YETERLİLİK BELGESİ ZORUNLULUĞU GETİRİLDİ

DETAYLI BİLGİ ALMAK İÇİN BİZE ULAŞIN

0 216 527 32 62

www.odakligrup.com

info@odakligrup.com



GAZETEENERJİ



ODAKLI
GRUP

www.gazeteenerji.net

YIL: 5 SAYI: 72

BAKAN BAYRAKTAR: “KARADENİZ’DE 3 ÖNEMLİ LOKASYONDA ARAMA YAPACAĞIZ”

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, bu yıl enerjide yeni keşiflerin beklendiğini belirterek, “Karadeniz’de çok önemli 3 lokasyonda 2024 içerisinde arama yapacağız” dedi.

■ Bakan Bayraktar, İstanbul’da Rami Kütüphanesi’nde gençlerle bir araya geldi.

Bayraktar, petrol ve doğal gaz keşiflerinden enerjide tam bağımsızlığa, nükleer enerjiden yerel seçimlere kadar birçok konuda açıklamalarda bulundu.

Enerjide dışa bağımlılığı azaltmak için öz kaynak aramalarının artırılması gerektiğine işaret eden Bayraktar, şu değerlendirmede bulundu:

“Petrolü, doğal gazı, kömürü aramız lazım. Madenleriniz varsa, altın varsa, bakır varsa, çinko varsa bunları arayıp bulup üretmemiz lazım. Cumhurbaşkanımızın ortaya koyduğu 2053 vizyonun-

da, hedeflerden bir tanesi Türkiye’nin enerjide dışı bağımlılığını bitirmek. Bu o kadar büyük bir hedef ki bu Türkiye’nin çehresini, hepimizin geleceğini etkileyecek. Onun için bizim gecemiz gündüzümüz, bütün motivasyonumuz Türkiye’nin mutlaka dışa bağımlılığını kırmak. 2024’te Gabar’da ümitli olduğumuz, Hakkari’de ümitli olduğumuz arama sondajımız olacak. Karadeniz’de çok önemli 3 lokasyonda 2024 içerisinde arama yapacağız. İnşallah bunların hepsinden ama mutlaka inanıyoruz ki bunlardan biz yeni keşif açıklayacağız.”

Bayraktar, 2020’de Sakarya Gaz

Sahası’nda Cumhuriyet tarihinin en büyük doğal gazı keşfinin yapıldığını anımsatarak, söz konusu sahadan 1,4 milyon hanenin doğal gaz ihtiyacına denk gelen 3,5 milyon metreküp doğal gazın tüketildiğini kaydetti.

Mersin Akkuyu’da nükleer santral inşaatının devam ettiğini aktaran Bayraktar, “4 reaktörle Türkiye’nin enerjisinin yüzde 10’unu daha çevreci, sıfır emisyonla karşılayacağız. Önümüzdeki 4-5 yılda tamamını devreye alacağımız büyük bir proje Türkiye’yi nükleer lige sokacak bir çalışma devam ediyor.” ifadelerini kullandı.

Yeşil Dönüşümde Uzun Dönemli Elektrik Tedarik Anlaşmaları Çağı

■ Eksim Enerji CEO’su Arkin Akbay, global enerji sektöründe, Amerika ve Avrupa gibi ticari derinliği bulunan piyasalarda başlayan ve Türkiye’nin de gündemine gelen bir dönüşüm yaşıyor. Sanayi kuruluşları, büyük ticari işletmeler ve mesken kooperatifleri fosil yakıtların yerine yenilenebilir enerji kaynaklarının daha hızlı ve verimli kullanılabilmesi için alternatiflerine göre daha ekonomik olan uzun dönemli elektrik alım anlaşmaları imzalıyorlar. S» 6



Küresel Enerji Sektörü Kaynaklı Metan Emisyonları 2023’te Rekor Seviyeye Yaklaştı

■ IEA Başkanı Fatih Birol, fosil yakıtlardan kaynaklanan metan emisyonlarının yüzde 75 azaltılmasının, gezegenin tehlikeli bir düzeyde ısınmasını önlemek için zorunlu olduğunu belirterek, şu ifadeleri kullandı:

“Son aylarda gördüğümüz ivme beni cesaretlendirdi. Analizlerimiz, metan emisyonların azaltılmasıyla dünyanın ısınmayla mücadelesinde muazzam ve acil bir fark yaratılabileceğini gösteriyor. S» 9



Enerjisa Enerji, 2023 Yılında Bir Önceki Yıla Göre Yatırımlarını Üç Kat Arttırdı

■ Yüzde 20’si halka açık ve ana sermayedarları Sabancı Holding ve E.ON olan Enerjisa Enerji, 08 Mart 2024 tarihinde güçlü mali tablolarını kamuoyuna açıkladı. Enerjisa Enerji, 2023 yılında hedefleri ile uyumlu olarak enflasyon muhasebesi öncesi konsolide Faaliyet Gelirlerini geçen yıla göre yüzde 38 artırarak 20,8 milyar TL’ye çıkardı. Aynı metrik enflasyon muhasebesi sonrası ise 26,9 milyar TL olarak gerçekleşti. S» 14



Türkiye Enerjide Bölgesel Lider Olabilir

İklim Değişikliği Konferansı COP 28 CEO'su Adnan Amin, '6. Enerji ve İklim Forumu' una video konferansla katılım sağlayarak, özel açıklamalarda bulundu.

■ Dünyanın küresel enerji dönüşümünde kritik bir kavşak noktasında olduğunun altını çizen Adnan Amin, "Bu dönüşüm öngörülmemiş bir hızla devam ediyor. 2011 yılında bugüne bu süreç 5 kat hızlandı" dedi. Geçen yıl dünyadaki toplam enerji kullanımının çok büyük bölümünün yenilenebilir kaynaklardan geldiğini belirten Amin, "Enerji üretimindeki yenilikler, batarya teknolojisindeki gelişmeler enerji ortamını değiştiriyor. Düşük karbon ekonomisine yatırımlar 1.77 trilyon dolara ulaştı" dedi.

DÖNÜŞÜMDEKİ ROLÜNÜZ HAYATİ ÖNEM TAŞIYOR

Adnan Amin, şöyle devam etti: "Enerji üre-

timinde yaşanan değişimler jeopolitik ittifakları yeniden şekillendiriyor. Bol miktarda yenilenebilir enerji kaynakları olan ülkeler yeni güç odakları olarak yükseliyor. Bu gelişmeler hem fırsatlar hem tehlikeler ortaya koyuyor. Türkiye'nin bu dönüşümdeki rolü hayati bir önem taşıyor. Türkiye kendisini bir ilerleme merkezi, bir yenilik merkezi olarak daha temiz bir enerji geleceğine doğru konumlandırabilir. Asya ve Avrupa arasında köprü olan Türkiye bölgesel lider olma potansiyeline sahip. Sayın Enerji Bakanı Alparslan Bayraktar önceki konuşmasında Türkiye'nin yenilenebilir enerji kapasitesini 2 kat artırmayı hedeflediklerini söyledi. Dayanışma ve işbirliği sayesinde çabalarımızı birleştirebilir, iklim değişikliğinin etkilerini azaltabiliriz."

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK MODA DEĞİL ZORUNLULUK

Ardından düzenlenen 'Enerjinin Geleceği' adlı oturumda da, Sabancı Holding Enerji Grup Başkanı Kıvanç Zaimler, enerji sektöründeki gelecek vizyonunu ve önemli stratejileri değerlendirdi. Kıvanç Zaimler, "Bugün dünyadaki en büyük konulardan biri jeopolitik rekabet. Ve bu ortamda dünyanın neresinde gidersiniz gidin her alanda ana konu iklim değişikliği. Bugün artık şirketler ve devletler için sürdürülebilirlik moda kelimenin ötesinde zorunluluk haline geldi" dedi. Bugün depolamayı, daha verimli rüzgâr türbinlerini, daha verimli güneş panellerini, yeşil hidrojeni ve jeotermal konuştuklarının



altını çizden Zaimler, "Ayrıca bu ortamda yapay zekâ ve veri ile neler yapabileceğimize kafa yoruyoruz" diye konuştu.

ULUSLARARASI NİTELİKLİ YATIRIMCI LAZIM

Zaimler, şöyle devam etti: "Yerli ve yenilenebilir kaynaklarımızla bugün yenilenebilir kurulu gücümüz yarıdan fazla. Arz güvenliğinde bir problem yaşamıyoruz. Doğalgaz keşiflerimiz var. Yol haritamız ve stratejilerimiz belli. Al-

mamız gereken çok yol var. Bunları yapmak zorundayız. Bizim gerçek maliyetlerin yansıtıldığı bir dünyaya hızlıca geçmemiz lazım. Kamunun yükünün hafifletilmesiyle, sürdürülebilir ve dengeli bir piyasayı kurabiliriz. Böylece enerji krizi bir gün kapımıza geldiğinde arz güvenliği sorunu yaşamayız. Her sene 4-5 bin megavat ek kapasite konuşuyoruz ama bunları gerçeğe çevirmemiz lazım. Böyle büyük bir potansiyeli olan enerji ülkesinin uluslararası nitelikli yabancı yatırımcılara ihtiyacı var."

Akkuyu Nükleer AŞ'nin Entegre Yönetim Sisteminin Uluslararası Standartlara Uyumluluğu Teyit Edildi

Türkiye'nin ilk nükleer güç santralini inşaat projesini yürüten ve Rusya Devlet Nükleer Enerji Kuruluşu Rosatom'un iştiraki Akkuyu Nükleer AŞ'nin entegre yönetim sisteminin ISO standartlarına yüksek düzeyde uyumluluğunu doğruladı.

■ Akkuyu Nükleer Güç Santrali (NGS) inşaat sahasında Uluslararası Standardizasyon Kuruluşu (ISO- International Organisation for Standardisation) sertifikalarının verilmesi dolayısıyla bir tören düzenlendi.

Akkuyu Nükleer AŞ, yönetim sisteminin uluslararası standartlar olan ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 ve ISO 45001:2018'e uygunluğunu onaylayan sertifikaları aldı. Sertifikasyon prosedürünün başarıyla tamamlanması, şirketin entegre yönetim sisteminin ISO standartlarına yüksek düzeyde uyumluluğunu doğruladı.

ISO sertifikaları, Türkiye Cumhuriyeti Nükleer Düzenleme Kurumu ve Rosatom tarafından zorunlu görülüyor.

Bağımsız Sertifikasyon denetimi, Türk Akreditasyon Kurumundan (TÜRKAK) uluslararası akreditasyona sahip belgelendirme kuruluşu Kalitest tarafından gerçekleştirildi.

Sertifikasyon denetimi sırasında şirketin faaliyetleri, Akkuyu NGS'nin tasarım, inşaat, kurulum ve devreye alma aşamalarındaki entegre yönetim sisteminin tüm süreçleri test edildi. Denetçiler, yaklaşık 250 belgeyi inceledi ve Akkuyu Nükleer AŞ'nin 70 yönetici ve çalışanıyla görüştü.

Açıklamada, şu ifadeler yer verildi:

"Sertifikasyon kuruluşu temsilcileri, denetim sonucunda herhangi bir uygunsuzluk veya eksiklik tespit etmedi. Denetçiler, Rosatom'un yönetim sistemlerinin olumlu uygulamalarının sürekliliğinin ve etkin kullanımının sağlanması, nükleer güç güvenliği standartlarının çeşitli süreçlerde uygulanmasının etkin bir şekilde geliştirilmesi, Türkiye Cumhuriyeti mevzuatının gereklerine uyma taahhüdü, belirlenen hedeflere ulaşma konusunda süreçte yer alanların katılımıyla şirketin entegre yönetim sisteminin yüksek bir olgunluk seviyesine ulaşması gibi şirketin güçlü yönlerini vurguladılar."

Açıklamada görüşlerine yer verilen Akkuyu Nükleer AŞ Genel Müdür Birinci Yardımcısı ve Yapı İşleri Direktörü Sergey Butckikh, uygunluk sertifikalarının yıllık denetimlerin olumlu sonuçlarına bağlı olarak 2026 yılına kadar geçerlilik süresi ile verildiğini belirterek, "Sertifikasyon, Rosatom'un 'Türkiye Cumhuriyeti'nin nükleer altyapısını Akkuyu NGS inşaat projesi menfaatleri doğrultusunda iyileştirme planı' kapsamında yer alan, 2023 yılı için stratejik öneme sahip bir yükümlülüktü ve bunu başarıyla yerine getirdik." değerlendirmesinde bulundu.



Enerji Sektöründeki Her 10 CEO'dan 9'u Şirketlerinin Büyüyeceğini Düşünüyor

Enerji sektörü CEO'larının ESG, üretken yapay zekâ ve sektörün geleceği hakkında görüşlerini ortaya koyan KPMG'nin 2023 Küresel Enerji Sektörü CEO Araştırması yayınlandı.

■ Araştırmada yer alan ankete göre küresel Enerji CEO'larının kendi şirketlerinin büyüme beklentilerine olan güveni önemli ölçüde artarak yüzde 87'ye yükseldi. Ankete katılan CEO'ların yüzde 73'ü üç yıl içinde ofise tam olarak geri dönülmesini bekliyor. Hatta yüzde 94'ü ofise gelecek çalışanları ödüllendirmeyi düşünüyor. CEO'ların yaklaşık üçte ikisi için üretken yapay zekâyı yatırım yapmak en önemli öncelik ve yüzde 48'i bu yatırımların geri dönüşünü üç ila beş yıl içinde görmeyi bekliyor.

KPMG; enerji, petrol ve gaz, madencilik ve kimya sektörlerinden 127 küresel CEO ile anket yaparak önümüzdeki üç yıl için sektöre ve ekonomik duruma ilişkin görüşlerini topladı. Devam eden jeopolitik gerilimler, üretken yapay zekânın hızlı yükselişi ve küresel ekonomik belirsizlik ortamında enerji, doğal kaynaklar ve kimyasallar (ENRC) sektöründe görev yapan CEO'lar, şirketlerinin ve sektörün genelinin büyüme beklentilerine oldukça güven duyduklarını, müşteri deneyimini iyileştirmeye ve ESG girişimlerini yürütmeye odaklandıklarını ifade ediyorlar.

Raporla ilgili değerlendirmede bulunan KPMG Türkiye Enerji Sektörü Lideri Hakan Demirelli, "Enerji sektöründeki teknolojik yenilikler, piyasalardaki değişkenlikler ve karbonsuzlaşma için artan talebin yönlendirdiği dönüşümü ele alan 2023 yılı enerji sektörü raporumuz sektördeki tüm oyuncuların yeni fırsatlardan nasıl yararlanabileceklerini ortaya koyuyor. Güvenilir bilgiye ve veriye dayanan analizlere duyulan ihtiyacın sürekli arttığı enerji sektörü için hazırladığımız raporun, bu gereksinimi karşılamasını umuyoruz. Raporumuz, enerji piyasalarına ilgi duyan herkese bir kaynak olma özelliği taşıyor." dedi.

EKONOMİK GÖRÜNÜM: ENERJİ CEO'LARININ GÜVENİ DİĞER SEKTÖRLERDEN FAZLA

KPMG'nin 2023 Küresel Enerji Sektörü CEO Araştırması'nda yer alan ankete göre, küresel Enerji CEO'larının kendi şirketlerinin



büyüme beklentilerine olan güveni önemli ölçüde artarak yüzde 87'ye yükseldi ve bu oran 2022'ye göre altı puanlık bir sıçrama anlamına geliyor. Sektördeki CEO'ların güven seviyeleri, yüzde 77 ile üç yılın en düşük güven seviyesine sahip olan küresel CEO'lara kıyasla yüksek kalmaya devam ediyor. Sektörde sermaye daha düşük karbonlu enerjilere doğru kaysa da CEO'lar, mevcut işlerinin ve müşterilerinin yakın zamanda ortadan kalkmayacağına inanıyor.

Enerji CEO'ları ayrıca sektörün geneline benzer şekilde yüzde 83 ile yüksek güven duyduklarını belirtiyor ki bu, 2022'ye göre yüzde iki artış anlamına geliyor. Bu artan güvenin, kademeli ekonomik toparlanma ve dünya genelinde enerji dönüşümünün artan öneminden kaynaklandığı tahmin ediliyor. Hatta sektördeki CE-

O'ların küresel ekonomiye duydukları güven de pandemi öncesindeki seviyeleri aşıyor. Her dört Enerji CEO'sundan üçü (yüzde 75) önümüzdeki üç yıl için ekonomiye genel olarak güvendiklerini ifade ederken bu oran geçen yıl yüzde 71'di.

ÇİĞİR AÇAN TEKNOLOJİ: ENERJİ CEO'LARI İHTİYATLI BİR ŞEKİLDE ÜRETKEN YAPAY ZEKÂYI BENİMSİYOR

Ankete katılan CEO'ların yaklaşık üçte ikisi (yüzde 64) üretken yapay zekâyı yatırım yapmanın en önemli önceliklerini olduğu konusunda hemfikir ve yüzde 48'i bu alana yaptıkları yatırımların geri dönüşünü üç ila beş yıl içinde görmeyi bekliyor. CEO'lar, sektördeki iş gücünün hem yapay zekâyı hem de temiz enerjiye geçişin üstesinden gelebilecek donanımına sahip oldu-

ğundan da emin. Yüzde 52'si (2022'ye göre yüzde yedi artış) yeni teknolojiye yatırıma öncelik vermek yerine çalışanlarının yeteneklerini geliştirmeye yatırım yapmaya odaklanıyor.

Bununla birlikte sektör CEO'larının yüzde 60'ı, üretken yapay zekânın intihal, veri koruma, önyargı ve şeffaflık gibi konularda etik zorluklara yol açabileceğini düşünüyor. Enerji CEO'ları ayrıca yapay zekânın siber güvenlik risklerini artırmasıyla da mücadele ediyor. Yapay zekâ siber saldırıların tespit edilmesine yardımcı olsa da yüzde 82'si bu teknolojinin düşmanlar için yeni saldırı stratejileri sağlayabileceğine inanıyor. Son birkaç yılda siber güvenliğe verilen tüm öneme rağmen, CEO'ların yalnızca yüzde 46'sı bir siber saldırıya karşı hazırlıklı olduklarını söylüyor.

Türkiye'nin Gücüne Güç Katmak İçin Azim ve Kararlılıkla Çalışacağız

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) Başkanı Mustafa Yılmaz, "EPDK, Türkiye Yüzyılı'na yakışır şekilde ülkemize, milletimize ve sektörümüze hizmet etmeye devam edecektir." dedi.

■ Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) Başkanı Mustafa Yılmaz, görevine 4. kez atanmasının ardından, "Sayın Cumhurbaşkanımıza beni bir kez daha bu onurlu göreve layık gördükleri için şükranlarımı sunuyorum. Başta Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanımız Sayın Alparslan Bayraktar olmak üzere tüm bakanlarımıza da destekleri için teşekkür ediyorum." dedi.

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın kararıyla EPDK Başkanlığına atanan Yılmaz, AA muhabirine açıklamalarda bulundu.

Yılmaz, Türkiye'nin enerji ticaret merkezi olma hedefine kararlılıkla ilerleyeceğini ifade ederek, şunları kaydetti:

"Sayın Cumhurbaşkanımıza beni bir kez daha bu onurlu göreve layık gördükleri için şükranlarımı sunuyorum. Başta Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanımız Sayın Alparslan Bayraktar olmak üzere tüm bakanlarımıza da destekleri için teşekkür ediyorum. EPDK, Türkiye Yüzyılı'na yakışır şekilde ülkemize, milletimize ve sektörümüze hizmet etmeye devam edecektir. Bugüne kadar sektörümüz ile birlikte attığımız adımlar neticesinde enerji alanında çok önemli bir noktaya geldik. Ancak daha yapacak çok işimiz var. Ülkemizin enerji ticaret merkezi olma hedefine giden yolda kararlılıkla ilerleyecek, yerli ve yenilenebilir kaynaklarımızdan azami düzeyde istifade etmek için ülkemize düşen sorumluluğu yerine getirmeye devam edeceğiz."



EPDK'nin vizyoner bakış açısına dikkati çeken Yılmaz, "Tüm tüketicilerimize en kaliteli enerji hizmetinin sağlanması için gerekli adımları atarken, elektrikli araçlar ve alternatif enerji kaynaklarına yönelik de vizyoner bir bakış açısı ile çalışmalarımızı sürdüreceğiz. Enerji ekono-

mimizin can damarı ve Türkiye'nin enerjide çok büyük hedefleri var. Kurum olarak "iki günü birbirine eşit olan ziyandadır" prensibi doğrultusunda her gün kendimizi yenileyerek ve geliştirerek azimle çalışacak, Türkiye'nin gücüne güç katmaya devam edeceğiz." ifadelerini kullandı.

Türkiye, Güneş Enerjisi Potansiyelini Yeterince Kullanmıyor

DEHN SE Güney ve Batı Avrupa Bölgesi Satış Direktörü Christian Vögerl, Türkiye'nin güneş enerjisi potansiyeli hakkında bilgiler verdi.

■ Güneş enerjisi, Türkiye'nin net sıfır emisyonla giden yolculuğunda önemli bir müttefik olacağı benziyor. Bu enerjiden faydalanabilmek için kurulacak fotovoltaik sistemlerin uzman çözümlerle tehlikelere karşı iyi korunmasını sağlamak kritik önem taşıyor.

Christian Vögerl, DEHN SE Güney ve Batı Avrupa Bölgesi Satış Direktörü. Türkiye, Avrupa ve Asya arasındaki konumu sayesinde bol miktarda güneş ışığı almakla birlikte oldukça büyük bir güneş enerjisi potansiyeline sahiptir. The Global Solar Atlas, yıllık ortalama yaklaşık 1910 kWh/m² ısıtım değerine sahip olması nedeniyle Türkiye'nin güneş enerjisinden yararlanmak adına ideal bir ülke olduğunu vurgulamaktadır ki bu da ülkenin güneş enerjisi alanındaki muazzam potansiyelinin bir kanıtıdır.1 Küresel düzeyde yenilenebilir enerji kaynaklarına doğru geçiş eğiliminin farkında olan Türkiye, yalnızca gelecekteki elektrik ihtiyacını karşılamakla kalmayıp bunun sürdürülebilirliğini de sağlayacak stratejileri aktif olarak takip ediyor. Ülke, 2053 yılına kadar net sıfır emisyonu hedeflerken, belirli politikalar ve yatırımlar yoluyla ekonomik büyümeyi de aktif bir şekilde beslemeyi planlıyor. Türkiye, inovasyonu benimseyerek ve uluslararası işbirlikleri yoluna giderek daha temiz, daha yeşil ve daha iyi bir gelecek yaratmak adına oldukça kararlı görünüyor.

Türkiye Cumhuriyeti Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, Haziran 2022 sonu itibarıyla

güneş enerjisine dayalı elektrik kurulu gücünün 8,479 MW olduğunu ve bunun toplam kurulu güç içerisindeki oranının %8,35 olduğunu bildirmiştir. Ülkenin güneş enerjisi için elverişli iklimi ve maruz kaldığı ısıtım göz önüne alınırsa, şüphesiz ki bu potansiyelden faydalanmak adına çok daha fazla yatırım yapmak mümkündür. Fotovoltaik sistemlerdeki gelişmeler ve azalan maliyetler, bu yenilenebilir enerji türünü Türkiye topraklarında sadece uygulanabilir değil, aynı zamanda ekonomik olarak da cazip hale getirmektedir. Türkiye İstatistik Kurumu verilerine göre, Türkiye'de 11,6 milyon adet bina bulunmakta olup bu miktarın yaklaşık %87'sini konut nitelikli binalar oluşturmaktadır ve Türkiye'nin bina stokuna her yıl 100.000'den fazla yeni bina eklenmektedir. Bu binaların çatı ve cephelerine önümüzdeki yıllarda büyük miktarlarda güneş enerjisi yatırımlarının yapılabilmesi öngörülmektedir.3

SÜRDÜRÜLEBİLİR GÜNEŞ ENERJİSİ İÇİN RİSKLERİN YÖNETİLMESİ

Güneş enerjisinin umut vadeden potansiyeline rağmen, Türkiye'de fotovoltaik sistemlerin etkili bir şekilde yaygınlaştırılması ve uzun ömürlü olmasını sağlamak için birtakım zorlukların ele alınması gerekmektedir. En önde gelen zorluklardan biri, güneş enerjisi sistemlerinin yıldırım düşmesine elektrik dalgalanmalarına karşı savunmasız olmasıdır. Yıldırım düşmesi,



fotovoltaik sistemler için önemli bir risk oluşturmakta ve ekipman hasarına, operasyonel aksamlara ve hatta güvenlik tehlikelerine neden olabilmektedir.

Fotovoltaik sistemlerin yıldırım ve aşırı gerilim kaynaklı risklere karşı korunmasının kritik öneminin farkında olan ve bu koruma çözümlerinde küresel bir lider olan DEHN, güneş enerjisi sistemlerinin söz konusu ihtiyaçlarını karşılamak üzere özel olarak tasarlanmış çözümler sun. DEHN'in kapsamlı aşırı gerilim koruma cihazları, yıldırımdan korunma sistemleri ve topraklama çözümleri, fotovoltaik sistemleri korur.

Fotovoltaik sistemlerde bulunan elektrik bileşenleri ve kablo ağı, bu sistemleri doğal olarak yıldırımların neden olabileceği güç dalgalanmalarına karşı hassas hale getirir. Bir güneş panelinin yakınına düşen tek bir yıldırım; inverter, şarj kontrol cihazları ve izleme sistemleri gibi ekipmanlara zarar verebilecek aşırı gerilimler üretebilir. Ek olarak, aynı fenomenin elektromanyetik parazit gibi dolaylı etkileri fotovoltaik tesislerin bütünlüğünü zayıflatarak ilave sorunlara yol açabilir. Böylesine bir durum da operasyonu tümüyle tehlikeye atarak kaçınılması oldukça zor mali kayıplara neden olabilir. Foto-

voltaik sistemlerin yatırım hacimleri yüksektir ve sistemin sürekli kullanılabilir olması sistem operatörleri için temel bir gerekliliktir. Bu nedenle yıldırımlardan kaynaklanan hasar riski TS EN 62305-2'ye uygun olarak hesaplanmalıdır. Böyle bir risk analizinin sonuçları, yıldırımdan korunma sisteminin planlanması için temel oluşturur.

DEHN'in hava terminalleri, iniş iletkenleri, topraklama ve eşpotansiyel kuşaklama sistemlerini içeren gelişmiş yıldırımdan korunma sistemleri, yıldırımların neden olabileceği hasarlara karşı etkin bir koruma sağlar.

Türkiye yenilenebilir enerji yolunda önemli adımlar atıyor ve güneş enerjisi bu yolculuğun temel unsurlarından biri olacak gibi görünüyor. Bu yolda yapılacak yatırımları korumak adına, yıldırım ve elektrik dalgalanmalarının fotovoltaik sistemler için oluşturduğu risklerin bilinmesi ve bunlara karşı önlem alınması kritik önem taşıyor. DEHN'in yıldırım ve aşırı gerilim koruma çözümleri ile hasar riski önemli ölçüde azaltılabilir. Güvenilir koruma önlemlerine yatırım yapmak, Türkiye'nin enerji dönüşümüne yardımcı olur ve daha yeşil, daha sürdürülebilir bir geleceğe giden kapıyı açar.

Türkiye ve AB Kömürden Elektrik Üretiminde Ters Yönde İlerliyor

Düşünce kuruluşu Ember'in yeni yayınlanan Türkiye Elektrik Görünümü başlıklı raporuna göre, 2023 yılında Türkiye Polonya'yı geride bırakarak Avrupa'da kömürden en çok elektrik üretimi yapan ikinci ülke oldu.

■ Düşünce kuruluşu Ember'in yeni yayınlanan Türkiye Elektrik Görünümü başlıklı raporuna göre, 2023 yılında Türkiye Polonya'yı geride bırakarak Avrupa'da kömürden en çok elektrik üretimi yapan ikinci ülke oldu. 2013 yılında kömürün elektrik üretimindeki payı hem AB ülkelerinde, hem de Türkiye'de yaklaşık olarak %25 iken; bugün bu pay AB'de %12'ye düşmüş, Türkiye'de ise %36'ya yükselmiş durumda.

Türkiye'de toplam elektrik üretimi içerisindeki ithal kömürün payı, tüm zamanların en yüksek değerine ulaştı. Kömürden elektrik üretiminde payı %60'a yükselen ithal kömüre 2023 yılında toplam 3,7 milyar dolar ödendi. Rusya, ithal kömür tedarikinde ilk sıradaki konumunu sağlamlaştırdı. 2023 yılında elektrik üretimi amaçlı kömür ithalatının yaklaşık dörtte üçü Rusya'dan sağlandı. Türkiye'de son on yılda ithal kömürden üretilen elektrik miktarı iki katına çıkarken, yerli kömürden elektrik üretimi ise %12 arttı.

Polonya güneşin elektrik üretimindeki payında Türkiye'yi geride bıraktı. Türkiye'de 2023 yılında 2 GW'lık yeni güneş kapasitesi eklenmesiyle, elektrik üretiminde güneş enerjisinin payı %5,7'e yükseldi. Ancak bu

artış Polonya'nın %7,3'e ulaşan payıyla güneşte Türkiye'yi geçmesine engel olamadı. Avrupa'da güneşin elektrik üretimi payında %19 ile Yunanistan en üst sırada yer alıyor.

Türkiye'de ilk kez yıldan yıla rüzgardan elektrik üretimi düşüş gösterdi. Türkiye'de 2023 yılında 411 MW'lık rüzgar enerjisi kapasitesi eklendi. Bu kapasite yıldan yıla kurulumlarda son 13 yılın en düşük değeri oldu. Avrupa'da Danimarka rüzgardan elektrik üretiminde başı çekerken, rüzgarın elektrik üretimindeki payı %10,5 olan Türkiye; Fransa (%9,5), Norveç (%9,3) ve İtalya (%9) gibi ülkelerin önünde yer aldı. Bununla birlikte yavaşlayan rüzgar santrali kurulumları nedeniyle önümüzdeki yıllarda bu ülkelerin Türkiye'yi geçmesi muhtemel.

Türkiye'de elektrik üretiminde ithal kaynaklara olan bağımlılık 2023 yılında artmaya devam ederek %43'e yükseldi. Karbon emisyonlarının artmasına sebep olan fosil yakıt bağımlılığı, iklim hedeflerine ulaşılmasını da zora sokuyor. Türkiye son beş yılda rüzgar ve güneşe 11 GW ilave kapasite eklerken Avrupa'daki örnekler tek bir yılda bu kurulumun mümkün olduğunu gösteriyor. Yüksek güneş ve rüzgar enerjisi potansiyeli göz önünde bulundurulduğunda Türkiye, ithal kömürde yaşanan yükseliş eğilimini tersine



çevirebilir ve temiz enerji dönüşüm hedeflerine ulaşabilir.

Ember enerji analisti Bahadır Sercan Gümüş, "Türkiye kömürden rekor elektrik üretimi gerçekleştirerek Avrupa'da en fazla kömür kaynaklı elektrik üretimi yapan ikinci ülke oldu. Mevcut gelişim dikkate alındığında Türkiye, 2025 yılında Almanya'yı geride bırakarak ilk sırayı alabilir. Elektrik üretiminde artan fosil yakıt bağımlılığı Türkiye'nin temiz enerji dönüşümü yolunda yavaşlamasına sebep oluyor. Türkiye'nin özellikle

çatılarda bulunan güneş potansiyelini hayata geçirerek temiz enerji dönüşümüne ivme kazandırması gerekiyor" dedi.

Ember Bölge Lideri Ufuk Alparslan, "Düşük güneş potansiyeline rağmen Polonya gibi bir kömür ülkesi bile güneşin elektrik üretimi payında Türkiye'yi geride bıraktı. Sırasında Karbon Düzenleme Mekanizması'nın mali yükümlülüğü yaklaşırken ilerlememiz gereken doğrultunun ters yönünde hareket ediyoruz" dedi.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar

“GABAR’DA GÜNLÜK PETROL ÜRETİMİMİZ 37 BİN VARİLİ AŞTI”

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Gabar’da petrol üretiminde günlük 37 bin varilin üzerine çıkıldığını bildirdi

■ Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Gabar’da petrol üretiminde artışın devam ettiğini belirterek, “Son geline noktada, Gabar’da günlük 37 bin varil petrol üretimini geçmiş durumdayız. Bu ay sonuna kadar 3 yeni kuyu geliyor, dolayısıyla ay sonuna kadar hedefimiz 40 bin varili geçmek.” dedi.

Bayraktar, İstanbul’da düzenlenen 6. Enerji ve İklim Forumu’nda, Sakarya Gaz Sahası’nda günlük 3,5 milyon metreküplük üretim seviyesine ulaşıldığını belirtti.

Söz konusu sahada ilk aşamada üretim hedefinin 10 milyon metreküp olduğunu anımsatan Bayraktar, Karadeniz’de arama faaliyetlerinin hızla devam ettiğini söyledi.

Bayraktar, karadaki petrol arama faaliyetleri kapsamında Gabar’da da üretimin devam ettiğini belirterek, “Son geline noktada, Gabar’da günlük 37 bin varil petrol üretimini geçmiş durumdayız. Bu ay sonuna kadar 3 yeni kuyu geliyor, dolayısıyla ay sonuna kadar hedefimiz 40 bin varili geçmek. Ondan sonra nisanda da 9 yeni kuyuyla, bu kuyularda yaklaşık 1000 varil civarında günlük üretim yapılıyor. Yılın ilk yarısını bulmadan 50 binlere ulaşmış olacağız ama hedef 2024 sonuna kadar günlük 100 bin varil.” diye konuştu.

“HEYELAN TEHLİKESİ BELLİ NOKTALARDA HALEN DEVAM EDİYOR”

Bakan Bayraktar, Erzincan’daki maden kazası sahasında tüm imkanların kullanıldığını, drone, radar ve dedektörlerle 9 işçinin olabileceği potansiyel alanlara ilişkin aramaların yoğunlaştığını söyledi.

“Heyelan tehlikesi belli noktalarda halen devam ediyor.” diyen Bayraktar, çalışan personelin daha büyük felaketle karşı karşıya kalmaması adına çok dikkatli bir çalışma yürütüldüğünü ve kendilerinin de çalışmaya eşlik ettiğini kaydetti.

Bayraktar, toprak altında kalan madencilerin aileleri ziyaret ettiklerini ve ailelere sahaya götürerek sahada yapılan çalışmaları anlattıklarını dile getirerek, “Devletin bütün kurumlarıyla, valimiz, oradaki kaymakam arkadaşımız bütün herkes o ailelerle birlikte. Onlar da bizden şunu istiyorlar. ‘Devlet bize burada sahip çıksın. Bizi mağdur etmesin ve yanımızda olsun.’ Bizim de açığı bizi onlara hissettirdiğimizi düşünüyoruz.” diye konuştu.

Şu anda iki bakan yardımcısının sahada bulunduğunu aktaran Bayraktar, “Yarın tekrar İliç’e gideceğim, çalışmaları yerinde görmek istiyorum.” dedi.

SORUŞTURMA BÜTÜN YÖNLERİYLE DEVAM EDİYOR

Kazanın meydana geldiği madenin Türk-yabancı ortaklığında işletildiğini belirten Bayraktar, “Şirket yurt dışındaki tecrübesini de buraya getirerek çok dikkatli davrandığı düşünülün ve bizim de öyle davrandığımızı varsaydığımız ve değerlendirdiğimiz bir şirket. Fakat demek ki, bir şeyler gözden kaçmış. Şu anda bu konuyla alakalı soruşturma bütün yönleriyle, adli yönden, idari yönden, teknik yönden devam ettiriliyor. 8’i tutuklu olmak üzere tutuksuz yargılananlar da var süreç içinde. Bu sayı farklılaşabilir. Bu konuda sorumluluğu olan kimse nerede olursa olsun bu konuyla alakalı hesabını verecek.” değerlendirmesinde bulundu.

Bakan Bayraktar, yıl içinde maden sahalarının sürekli denetlendiğini ve sayısal olarak bakıldığında denetlenmeyen maden olmadığını ifade etti.

İliç’teki madenin geçen yıl 2 kez denetlendiğini belirten Bayraktar, denetim kalitesiyle alakalı iyileştirilmesi gereken alanlar olduğunu söyledi.

Bayraktar, iyileştirilmesi gereken alanların ötesinde söz konusu maden ocağında ticari faaliyet gerçekleştiren şirketin de kendi üzerine düşen işler olduğunu dile getirerek, “Böyle bir kaza olduğu zaman şirketleri hiçbir yerde görmiyorsunuz, görmediniz de. Ben o gece şirketin Amerika’daki yönetim kurulu başkanına ulaştım. Orada genel müdürlerini acilen Türkiye’ye çağırdım. Yani şirketler de böyle kazalarda kenara çekilip sanki onlar hiç yokmuş gibi davranıyorlar.” dedi.

Bayraktar, kazadan sonra gerekli tedbirlerin alındığını aktararak, “Orada siyanürlü toprağın herhangi bir yere ilaveten buluşmaması adına gerekli tedbirleri aldık. DSİ’nin koordinasyonu 3 haftada 13 metrelik bir baraj yaptık.” dedi.

Şu an Çevre Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı koordinasyonunda ilerleyen iki aşamalı bir planla çalışmaların sürdürüldüğünü belirten Bayraktar, şunları kaydetti:

“Oradaki kontamine toprağı alıp geçici bir depolama alanına götüreceğiz. Kalıcı depo alanı tespit edildikten ve hazırlandıktan sonra oraya bu kontamine toprak, bulaşık toprak taşınmış olacak.



Böylece çevreye zarar vermeden bu konuyu kontrol altına almış olacağız. Düzenli olarak su numunesi 17 ayrı noktadan alınmaya devam ediliyor. Çok şükür hem suda hem de toprakta herhangi bir şekilde çevreyi, insanımızı rahatsız edecek, onların sağlığına zarar verecek herhangi bir şey söz konusu değil.”

Bayraktar, geçmişte yaşanan kazaları da göz önüne alarak maden alanındaki düzenlemeleri daha yalın hale getirmeyi hedeflediklerini ve yeni bir düzenlemeyi meclis gündemine götürmeyi planladıklarını dile getirdi.

SİNOP’TA Kİ NÜKLEER SANTRAL İÇİN RUSYA VE GÜNEY KORE İLE GÖRÜŞÜLÜYOR

Bayraktar, Akkuyu Nükleer Güç Santrali (NGS) ilk reaktörünün bu yıl devreye alınması için çalışmaların devam ettiğini belirterek, tüm reaktörlerin 2028’de devreye alınacağını söyledi.

Sinop ve Trakya’da dörder reaktörlü nükleer santrale ihtiyaç olduğunu anlatan Bayraktar, Sinop’ta kurulması planlanan santral için Rusya ve Güney Kore ile görüşüldüğünü ifade etti.

Bayraktar, Trakya için de ağırlıklı olarak Çin ile konuşuklarını ve ciddi bir noktaya geldiklerini dile getirerek, “İnşallah bu sene içinde onun adını koymamız gerekiyor. Onun üzerinde çalışıyoruz.” dedi.

“İLK ETAPTA 2 MİLYAR METREKÜP TÜRKMEN GAZI TÜRKİYE’YE GETİRİLEBİLİR”

Bakan Bayraktar, Türkiye’de kurulacak gaz merkezine ilişkin de “İlk etapta İstanbul Finans Merkezi’nde Gazprom ile birlikte gaz ticaret platformu üzerinde çalışıyoruz. Platformu kısa

sürede devreye alabileceğimizi düşünüyoruz.” dedi.

Trakya’da içinde deponun, hatların birbirine bağlı olduğu bir fiziki çalışmayı da yürüttüklerine işaret eden Bayraktar, bu kapsamda Türkiye’nin Bulgaristan ve Yunanistan ile olan bağlantı kapasitesinin artırılması gerektiğini vurguladı.

Bayraktar, Türkiye ile Türkmenistan arasında geçen hafta doğal gaz alanında yapılan mutabakat zaptına ilişkin de “Bu aşamada şartların özellikle Türkmen tarafında çok olgunlaştığını görüyoruz. Bu konuda her zaman ilgilimiz vardı. Onların da bu konuda şu anda isteklerini görmek ve bunu anlaşma yoluyla teyit etmek bizim için önemliydi.” değerlendirmesinde bulundu.

Türkmen gazının gelmesiyle alakalı üç alternatifin bulunduğunu aktaran Bayraktar, şunları söyledi:

“Bu alternatiflerden biri, Türkmen gazının swap yoluyla İran üzerinden Türkiye’ye gelmesi. Bir diğeri, Türkmen gazının İran ve Azerbaycan üzerinden yine swap yoluyla Türkiye’ye gelmesi ve bir diğeri de esasen daha uzun soluklu, daha sürdürülebilir ve daha büyük kapasiteli olan Türkmen gazının Hazar geçişi bir boru hattıyla Türkiye’ye gelmesi. Bunların hepsi konuştuğumuz konular. Elbette ki bazıları için çok daha ilave zamana ve farklı şartlarında oluşumuna ihtiyaç var. Özellikle Hazar geçişi bir boru hattı için.”

Bayraktar, ilk etapta 2 milyar metreküpe kadar Türkmen gazını Türkiye’ye getirebileceklerini kaydederek, “(Türkmenistan tarafıyla) Şu anda bu görüşmeler devam ettiriyoruz. Hatla ilgili herhangi bir problemimiz yok. Azerbaycan tarafı hazır. Onlarla bu konuda mutabakatımız var ama diğer alternatifleri düşünersek İran tarafıyla da bu konuda mutabakat sağlamamız lazım.” dedi.

Yeşil Dönüşümde Uzun Dönemli Elektrik Tedarik Anlaşmaları Çağı

Enerjide uzun dönemli yenilenebilir elektrik tedarik anlaşmaları modeline değinen Eksim Enerji CEO'su Arkın Akbay yaptığı açıklamada, “Yenilenebilir enerji santralinin önümüzdeki yıllarda hızla artış göstermesini beklediğini ifade etti.

■ Global enerji sektöründe, Amerika ve Avrupa gibi ticari derinliği bulunan piyasalarda başlayan ve Türkiye'nin de gündemine gelen bir dönüşüm yaşıyor. Sanayi kuruluşları, büyük ticari işletmeler ve mesken kooperatifleri fosil yakıtların yerine yenilenebilir enerji kaynaklarının daha hızlı ve verimli kullanılabilmesi için alternatiflerine göre çok daha ekonomik olan uzun dönemli elektrik alım anlaşmaları imzalıyorlar. Bu modelin, Türkiye'nin yeşil dönüşüm hedefleri için de önemli bir araç olduğunu belirten Eksim Enerji CEO'su Arkın Akbay, konuya ilişkin değerlendirmelerde bulundu. Akbay; “Sanayi kuruluşları ve büyük ticari işletmeler, elektrik fiyatlarındaki değişimlerden kaynaklı maliyeti etkileyen unsurlardan arı kalacak ve dolayısıyla sermayelerini, elektrik üretimi yatırımlarına aktarmak yerine kendi iş alanlarında büyümeye yönlendirme imkânına sahip olacak. Diğer yandan enerji üreten tesis işletmecileri ise yeni yatırımlarının finansmanı konusunda, daha fazla sabit bir gelir beyan edebileceği için bankalardan kredi temin süreci kolaylaşacak, böylece enerji üretim projeleri daha hızlı ve daha uygun maliyetle hayata geçebilecek.” ifadelerine yer verdi.

Yenilenebilir enerji kaynaklarının önemi, dünya genelinde olduğu gibi ülkemizde de gün geçtikçe yükselmeye devam ediyor. Artan enerji maliyetlerinden etkilenmek istemeyen işletmeler, çareyi ihtiyaç duydukları enerjiyi kendi imkânlarıyla üretmekte buluyor. Tüm bunların yanında global çevrelerce kabul görmüş yeni yöntemler de gündemde kendine yer bulmayı sürdürüyor. Enerjide uzun dönemli yenilenebilir elektrik tedarik anlaşmaları modeli, Türkiye'nin yeşil enerji dönüşümüne önemli katkılar sunmaya hazırlanıyor. Avrupa ve Amerika'da başarılı bir şekilde uygulanan bu model, şirketlerin yeşil enerji üretimine destek olma yöntemlerini yeniden şekillendiriyor. Bununla birlikte sanayi kuruluşlarının kendi fabrikalarına veya fabrikalardan farklı alanlara enerji santrali kurmak yerine, yeşil enerji üreten santrallerle uzun vadeli elektrik tedarik anlaşmaları yapmalarını, böylece yeşil dönüşüm yatırımlarına katkıda bulunmalarını teşvik ediyor. Bu yaklaşım işletmelerin enerji maliyetlerini sabitlemelerine imkân tanırken, yeşil enerji kullanımları ile kolaylıkla karbon sertifikası elde etmelerini sağlıyor. Böylelikle sanayi kuruluşlarının ve büyük ticari işletmelerin, sermayelerini enerji alanındaki yatırımlara kaynak ayırmak yerine, kendi iş alanlarında verim ve kapasite artışı yatırımlarına yönlendirmeleri öngörülüyor.



ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİNE KATKI SAĞLAYAN EKONOMİK BİR MODEL

Enerjide uzun dönemli yenilenebilir elektrik tedarik anlaşmaları modeline değinen Eksim Enerji CEO'su Arkın Akbay yaptığı açıklamada, “Yenilenebilir enerji santralinin önümüzdeki yıllarda hızla artış göstermesi bekleniyor. Ayrıca santrallerin kesintili üretimlerini dengeleyecek olan elektrik depolama sistemleri projeleri de artmaya devam ediyor. Diğer taraftan lisanssız üretim kaynaklarında depolama yükümlülüğünün olmaması nedeni ile toplam iletim ve dağıtım sistemi taşıma maliyetlerinin artması bekleniyor.

Mevcut lisanslı üretimin, artan iletim ve dağıtım sistemi taşıma maliyetini tek başına üstlenemeyecek oluşu nedeniyle öz tüketime yönelik yapılmakta olan yatırımlar için alınan teşviklerin azaltılması gündeme gelebilir. Bu sebeple, bugün yapılabiliği yüksek görünen lisanssız üretim tesisleri, gelecekte ek sermayeye ihtiyaç duyabilir.” dedi.

Uzun vadeli alım anlaşmalarının işletmeler için sağladığı avantaja da değinen Akbay, “Lisanssız enerji santrallerindeki üretim, planlanan gerisinde kalabilir ve dolayısıyla fizibiliteler orijinal plandan sapabilir. Bu sebeple amortisman için işletme yıllarında risk sermayesi unsuru ortaya çıkabilir. Yenilenebilir enerji üretim tesislerinden uzun vadeli alım anlaşmaları hem arz güvenliğine katkı sağlayacak hem de iletim ve dağıtım bedelleri de hesaba katıldığında toplam maliyet açısından daha ekonomik olacak. Bu durum aynı zamanda sanayi kuruluşlarımızın ve ticari işletmelerin kendi iş alanlarında kazandıkları sermayeyi daha verimli kullanımlarına imkân sağlayacak.” şeklinde konuştu.

“SÜRDÜRÜLEBİLİR ENERJİ HEDEFLERİ İÇİN KRİTİK ROL OYNAYACAK”

Uzun dönemli elektrik tedarik anlaşmaları modeline ilişkin açıklamalarını sürdüren Eksim Enerji CEO'su Arkın Akbay, “Türkiye’de, Birinci YEKDEM döneminin 10 yıllık alım garantisi desteklerinin birçok projede sona ermesiyle,

bu modelin yaygınlaşması; mevcut tesislerin yeniden güçlendirme ve hibrit tesis yatırımlarını finanse edebilmesine olanak tanıyacak. Dolayısıyla birim alanda daha düşük yatırım harcaması ile daha fazla üretim yapılması sağlanabilecek. Bu model, aynı zamanda ülkemizde yeşil enerji dönüşümünü hızlandırarak sürdürülebilir enerji kaynakları oluşturma ve enerjide dışa bağımlılığı azaltma hedeflerine ulaşmada kritik bir rol oynayacak.

Enerjinin üretildiği yere yakın tüketilmesi-nin en ekonomik çözüm olduğunu da belirten Akbay “Enerji tüketim noktasından uzak olduğunda; enerji üretim, iletim ve dağıtım yatırımları da gerektiğinden toplam maliyet artırıyor ve bu maliyet tüm üretici ve tüketicilere yansıyor. Lisanslı yenilenebilir enerji yatırımı olan şirketlere, önerdiğimiz sistemle birlikte sanayi kuruluşlarına ve ticari işletmelere en uygun üretim tesisinden yeşil enerji kaynağını sunabilmesini hedefliyoruz. Bu kapsamda yeşil dönüşüm hedefleyen şirketlere odaklarını değiştirmelerini ve lisanslı yenilenebilir enerji kaynağından elektrik üretimi yapan tedarikçilerle ‘uzun vadeli elektrik tedarik sözleşmesine’ yönelmelerini tavsiye ediyoruz” dedi.

KREDİ TEMİN SÜRECİNİ KOLAYLAŞTIRACAK

Yenilenebilir enerji santrali işletmecileri açısından da modeli değerlendiren Akbay, “Bu model; rüzgâr, güneş ve hidroelektrik gibi yeşil enerji tesisleri için de çeşitli avantajlar sunabilecek. Sanayi kuruluşları ve büyük ticari işletmeler, elektrik fiyatlarındaki değişimlerden kaynaklı maliyeti etkileyen unsurlardan arı kalacak ve dolayısıyla sermayelerini, elektrik üretimi yatırımlarına aktarmak yerine kendi iş alanlarında büyümeye yönlendirme imkânına sahip olacak. Diğer yandan enerji üreten tesis işletmecileri için de yeni yatırımların finansmanı konusunda, bankalardan kredi temin sürecini kolaylaştırarak enerji üretim projelerinin daha hızlı ve daha uygun maliyetle hayata geçmesine olanak sağlayabilecek.” dedi.

Türkiye'nin Petrol Ürünleri İhracatında Geçen Yıl En Yüksek Artış Aralıkta Gerçekleşti



Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) verilerinden derlenen bilgilere göre, Türkiye'nin, 2023'te ham petrol ithalatı 31,4 milyon ton, petrol ürünleri üretimi 36,5 milyon ton, petrol ürünleri ihracatı ise 13,3 milyon ton oldu. Sektörde yurt içi tüketim 31,9 milyon ton, ihrakiye satışları ve transit rejime tabi teslimlerin dahil edildiği toplam teslim ise geçen yıl 34,8 milyon ton olarak kayıtlara geçti.

Yıllık petrol piyasası görünümüne göre, 2023'te petrol ürünleri üretimi önceki yıla göre yüzde 3,9 düşerken, ithalat yüzde 26,3, ihracat yüzde 5,1, tüketim yüzde 8, ihrakiye satışları ve transit rejime tabi teslimlerin dahil edildiği toplam teslim ise yüzde 7 arttı. Öte yandan, aylık bazlı ihracatta geçen yıl en fazla artış ise aralıkta kaydedildi.

İthal edilen ham petrol yurt içinde Türkiye Petrol Rafinerileri (TÜPRAŞ) ile SOCAR Türkiye'nin Star Rafinerisi'nde işleniyor. Söz konusu rafinerilerin yıllık ham petrol işleme kapasitesi 42 milyon ton seviyesinde bulunuyor.

Petrol piyasası genel görünümüne baktığında, petrol ürünleri ihracatı aralıkta yıllık bazda yüzde 66,4 artarak 1,3 milyon ton düzeyinde gerçekleşti. Bunun 515,3 bin tonunu havacılık yakıtları, 266,5 bin tonunu motorin türleri, 258,2 bin tonunu benzin türleri, 72,9 bin tonunu fuel oil türleri, 53,4 bin tonunu denizcilik yakıtları ve 145,8 bin tonunu ise diğer ürünler oluşturdu.

Petrol ürünleri ithalatı ise Aralık 2023'te önceki yılın aynı ayına göre yüzde 15,7 artarak 4,3 milyon ton olarak gerçekleşti. Bunun 2,9 milyon tonunu ham petrol, 1 milyon tonunu ise motorin türleri, kalan kısmı ise diğer petrol ürünleri oluşturdu.

Türkiye'deki rafinerilerin Aralık 2023'te toplam petrol ürünleri üretimi önceki yılın aynı ayına göre yüzde 18,2 artarak 3,2 milyon ton oldu.

Aynı dönemde motorin türleri üretimi yüzde 8,8 artarak 1,5 milyon ton, benzin türleri üretimi yüzde 53,9 artarak yaklaşık 550 bin ton, havacılık yakıtları üretimi yüzde 68,4 artarak 510 bin ton, denizcilik yakıtları üretimi ise yüzde 26,9 azalarak 42,6 bin ton olarak kayıtlara geçti.

İhracatın ülke bazlı dağılımına baktığında ise ABD ile Avrupa ülkeleri Türkiye'nin petrol ürünlerinin ana destinasyonu oldu.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Bayraktar, İstanbul'da Ziyaretlerde Bulundu

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, İstanbul'da çeşitli ziyaretler gerçekleştirdi.

■ Gaziosmanpaşa'da esnaf ziyaretinde bulunan Bayraktar, vatandaşlarla bir araya geldi. Daha sonra AK Parti Gaziosmanpaşa Kadın Kolları Teşkilatı tarafından düzenlenen 8 Mart Dünya Kadınlar Günü Programı'na katılan Bayraktar, burada Gaziosmanpaşalı kadınlarla buluştu.

Bakan Bayraktar, buradaki konuşmasında, enerjide dışa bağımlılığın Türkiye'nin önündeki en önemli meselelerden biri olduğunu ifade etti.

Ekonomisi ve nüfusu ile büyüyen bir ülke olan Türkiye'nin enerji talebinin de her geçen gün arttığını belirten Bayraktar, "2002 yılında sadece 5 şehirde doğal gaz kullanılırken bugün Türkiye'nin 81 ilinde, 860 yerleşim yerinde doğal gaz kullanılıyor." dedi.

Bayraktar, Türkiye'nin her yerine doğal gaz ulaştırma hedefini ortaya koyduklarını vurgulayarak, ramazan ayı ile birlikte Diyarbakır'ın Kulp ilçesine doğal gazın ulaştırılacağı müjdesini de verdi.

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın kadınları önceleyen, onlara hak ettikleri değeri veren ve onların gücüne inanan bir liderlik gösterdiğine dikkati çeken Bayraktar, "Bir dünya lideri olarak, sadece Türkiye'deki kadınlarımızın değil, dünyadaki mazlum, mağdur bütün kadın-

ların yanında olduğunu da her daim ifade etti." diye konuştu.

Bayraktar, Türkiye'nin enerjide dışa bağımlılık sorunu çözmek için gece gündüz, var güçleriyle çalıştıklarını dile getirerek, şöyle devam etti: "Türkiye, Karadeniz'de çok büyük bir gaz keşfetti. Bize dediler ki siz gaz arayamazsınız, arasanız da bulamazsınız. Arayıp bulunca da bunu üretmezsiniz dediler. Çünkü çok zor bir işin altına girdik. Ama çok şükür 2023 yılında bu gazı üretmeye başladık. Bugün Sakarya Gaz Sahası'ndan 1,5 milyon hancye yetecek gazı üretiyoruz."

Sakarya Gaz Sahası'ndaki doğal gaz keşfinin Gabar ve Şırnak'taki petrol keşfiyle devam ettiğini belirten Bayraktar, "Bütün bunlardan sonra Türkiye, dışa bağımlılığını azaltmış, enerjide kendi ayaklarının üzerinde duran, tam bağımsız bir ülke olacak. Buradan elde ettiğimiz kazanımları, Aile ve Gençlik Bankası ve buradaki fonlar yoluyla kadınlarımız ve gençlerimizle buluşturacağız. Bu sayede Türkiye daha güçlü, daha müreffeh olacak ve daha güzel yarınlara ulaşacak." değerlendirmesinde bulundu.

Bayraktar, konukların 8 Mart Dünya Kadınlar Günü'nü kutladı ve yaklaşan ramazan ayını tebrik etti.



Cumhurbaşkanı Yardımcısı Cevdet Yılmaz, "Giga Enerji Depolama Tesisi Anlaşması" İmza Törenine Katıldı

Cumhurbaşkanı Yardımcısı Cevdet Yılmaz, "Bir taraftan kendi doğal gazımızı, petrolümüzü arttırırken, nükleer enerjiye yatırım yaparken diğer taraftan yenilenebilir enerji kaynaklarımızı harekete geçirerek ve enerji verimliliğini arttırarak, enerjide dışa bağımlılığımızı en alt düzeylere çekme gayreti içindeyiz." dedi.

■ Yılmaz, Türk ve Çinli şirketler arasındaki Giga Enerji Depolama Tesisi Anlaşması İmza Töreni'ne katıldı.

Burada konuşan Yılmaz, Harbin Electric (HEL) ve Kontrolmatik firmaları tarafından hayata geçirilen işbirliğini, büyük bir mutlulukla karşıladıklarını belirterek, projenin hayırlı olmasını diledi.

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın güçlü liderliğinde, Türkiye'nin, küresel piyasalarda rekabet gücünü artırdığını ve kritik teknolojilerin üretimi noktasında gelişme kaydettiğini ifade eden Yılmaz, "Bağımsız enerji, güçlü Türkiye" diyerek yerli kaynaklara dayalı bir enerji ekosistemi oluşturduklarını söyledi.

"TEMİZ ENERJİ DÖNÜŞÜMÜNÜN ÖNCÜ ÜLKELERİNDEN BİRİ HALİNE GELMİŞ DURUMDAYIZ"

Cumhurbaşkanı Yardımcısı Cevdet Yılmaz, 2002 yılında 32 bin megavat seviyelerinde olan elektrik kurulu gücünü, 107 bin megavata üzerine çıkardıklarını aktararak, halihazırda kurulu gücün yerlilik oranının yüzde 66, yenilenebilir enerjinin payının ise yüzde 55 seviyelerinde olduğunu kaydetti.

Yenilenebilir enerji kaynaklarının toplam kurulu gücün içindeki payının 2010'da yüzde 3 iken, 2022 yılında yüzde 22'ye kadar yükseldiğini dile getiren Yılmaz, şöyle devam etti:



"Yenilenebilir enerji kaynak destek mekanizması ve yenilenebilir kaynak alanlarıyla, ülkemizin toplam enerji kurulu gücünü ve üretimini hızla arttırırken temiz enerji dönüşümünün öncü ülkelerinden biri haline gelmiş durumdayız. Bu kapsamda ülkemiz Avrupa'da jeotermal enerji kurulu gücünde birinci, hidroelektrik kurulu gücünde ikinci, rüzgarda yedinci, güneş enerjisi kurulu gücünde ise sekizinci sıradadır. Önümüzdeki dönemde yıllık ortalama 3 bin 500 megavat güneş, 1500 megavat da rüzgar enerjisi santralinin devreye alınması planlanıyor. Toplam 5 bin megavat deniz üstü rüzgar enerjisi kurulu gücünü

nü enerji portföyümüze katmayı da planlıyoruz. Yerli ve yenilenebilir enerjiyi güçlendirerek cari açığa katkı sağlama konusunda da çalışıyoruz."

Yılmaz, Türkiye'nin temel problemlerinden biri olan cari açığa enerji ithalatının önemli bir rolü olduğuna işaret ederek, "Bir taraftan kendi doğal gazımızı, petrolümüzü arttırırken, nükleer enerjiye yatırım yaparken diğer taraftan yenilenebilir enerji kaynaklarımızı harekete geçirerek ve enerji verimliliğini arttırarak, enerjide dışa bağımlılığımızı en alt düzeylere çekme gayreti içindeyiz." diye konuştu.

Aynı zamanda bölgesel ve küresel enerji güvenliğine katkıda bulunmayı ve enerjide bölgesel bir ticaret merkezi olmayı hedeflediklerini anlatan Yılmaz, jeopolitik gelişmelerin, özellikle Avrupa'nın enerji arz güvenliğinde Türkiye'nin rolünü bir kez daha ortaya koyduğuna dikkati çekti.

Yılmaz, Türkiye'nin sadece kendi enerji ihtiyacını karşılamının ötesinde bir bölgesel hub ve ticaret merkezi olarak geniş bir coğrafyanın enerji arz güvenliği konusunda önemli bir rol oynayacak konumda olduğunu söyledi.



“YEKDEM İle Jeotermal Enerji Sektöründe Büyümenin Önü Açıldı”

Jeotermal Elektrik Santral Yatırımcıları Derneği (JESDER) Başkanı Ufuk Şentürk, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması'nın (YEKDEM) yatırımcılar üzerindeki maliyet baskısını ortadan kaldırdığını ve sektörde büyümenin önünü açtığını söyledi.



■ Şentürk, 7. Türkiye Jeotermal Kongresi'nde, 1984'te 15 megavat elektrik kurulu güçle Denizli'de başlayan jeotermal enerji serüveninin, kamu ve özel sektör işbirliğiyle kurulu gücünü 1691 megavata yükselttiğini ve lisanslı 65 santralle faaliyetlerine devam ettiğini söyledi.

2023'ün ilk çeyreğinde başlatılan 12. Kalkınma Planı kapsamındaki çalışmalara dikkati çeken Şentürk, “Özellikle yabancı yatırımcılar-

la görüşmeler, ortaklıklar ve ticari anlaşmalar konusunda yatırımcılarda heves oluşmuş ve gerek santrallerin satışı gerek ruhsat devirleri ve gerekse ortaklıklar için görüşmeler yapılmıştır. Bu ortaklık ve işbirliği görüşmeleri uzun zamandır Almanya ve Azerbaycan ile devam ederken, 2023'te bu iş birliklerinin Filipinler, İngiltere, Katar gibi ülkelerle yapılması sürpriz olmamakla birlikte dikkat çekicidir.” dedi.

JESDER Başkanı Ufuk Şentürk, son 4 yılda Tarıma Dayalı İhtisas Sanayi Organize Bölgeleri üzerine projeler geliştirildiğini ve jeotermal seracılığın önemli bir alan olarak öne çıktığını anlattı.

2024-2026 dönemini kapsayan Orta Vadeli Program'a da değinen Şentürk, bu kapsamda jeotermal enerjinin ve yenilenebilir enerji kaynaklarının aktif kullanılması, yaygınlaştırılması, seracılık, AR-GE faaliyetlerine ağırlık verilmesi, değerli minerallerin eldesi, teknoloji transferi ve finansman konuları üzerinde durulacağını altını çizdi.

Jeotermal enerji ve yenilenebilir enerji sektörüne ilişkin önemli düzenlemeler yapıldığını aktaran Şentürk, şunları kaydetti:

“Jeotermal kaynağın diğer kullanım alanlarına son 2 yılda güzel yatırımlar yapılıyor. Fakat yatırımcının bu konuda da teşvik ihtiyacı bulunuyor. Türkiye'nin 40 yıllık jeotermal enerji geçmişi bizlere büyük tecrübeler kazandırdı ve bu tecrübelerle pek çok ülkeye öncülük ediyoruz. Yerli teknolojimizi geliştirerek, AR-GE çalışmalarını hızlandırarak bu bilgi birikimimizi dünyaya yayabilmek en büyük hedefimiz.”

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Enerji İşleri Genel Müdürü Ahmet Özkaya da Türkiye'de yenilenebilir enerjiden elektrik üretiminin hızla arttığını belirterek, “Bugün, özellikle rüzgar ve güneşte yaklaşık 23 bin megavatlarla ulaştık. Bu rakamı, 2035'e geldiğimizde 82 bin megavatların üzerine çıkartma hedefimiz var. Bu dönemde biyokütle ve jeotermalde ise 5100 megavat hedefimiz var.” dedi.

Özkaya, yeni YEKDEM sürecinin başladığını anımsatarak, “Teknolojideki iyileşme, maliyetlerdeki düşüşün aynı zamanda tüketiciye de yansıtılmasını hedefleyen bir kurguyla 2030'a kadar devreye alınacak güçlerin de bu YEKDEM'den yararlanmasını bekliyoruz.” değerlendirmesinde bulundu.

Türkiye'nin En Büyük Elektrik Üretim Şirketleri Belli Oldu

Türkiye'nin en büyük 100 elektrik üreticisinin belirlendiği MW100 Türkiye Araştırması'nda, 21 bin 802 megavatlık üretim kapasitesiyle Elektrik Üretim AŞ (EÜAŞ) zirvede yer aldı.

■ Uluslararası danışmanlık şirketi Kearney ile Enerji Günlüğü şirketi tarafından hazırlanan “MW100, Türkiye'nin En Büyük 100 Elektrik Üreticisi Araştırması”na göre, kamu kuruluşu EÜAŞ sektördeki ağırlığını sürdürüyor.

Elektrik üreticilerinin 31 Aralık 2023 itibarıyla sahip oldukları kurulu güç özelinde yapılan araştırmaya göre, EÜAŞ'a bağlı santrallerin 21 bin 802 megavatlık kurulu gücü bulunuyor.

Bu kapasite, Türkiye'nin 106 bin 659 megavat olan toplam kurulu üretim kapasitesinin yüzde 20'sini oluşturuyor. EÜAŞ'ın kurulu gücünün 14 bin 451 megavattı hidroelektrik santrallerden, 4 bin 735 megavattı doğal gaz santrallerinden, 2 bin 424 megavattı yerli kömür santrallerinden ve 17 megavattı rüzgar santrallerinden geliyor.

Özel sektörde ise 3 bin 978 megavat kurulu güçle bu alanda en büyük şirket ENKA oldu. ENKA, bu kapasiteyle Türkiye'nin toplam üretim kapasitesinin yüzde 4'ünü oluşturdu.

Araştırmaya imza atan Enerji Günlüğü ve Kearney Türkiye yetkilileri, ENKA'ya ait doğal gaz santrallerinin kurulu güçleri yüksek olsa da piyasa şartları nedeniyle üretim faaliyetlerinin giderek azaldığına dikkati çekti.

En büyük üçüncü elektrik üreticisi ise 3 bin 792 megavatlık kurulu gücüyle Enerjisa oldu. Alman E.ON ile Sabancı Holding ortaklığı Enerjisa, ilk 3 arasında en dengeli kaynak dağılımına sahip şirket olarak öne çıktı.

Araştırmada, Enerjisa'nın üretim portföyünde 1583 megavatlık doğal gaz, 450 megavatlık yerli kömür, 1353 megavatlık hidroelektrik,

397 megavatlık da rüzgar santrali olduğu belirlendi.

Araştırmada ayrıca geçen yıl EÜAŞ'ın elektrik üretiminde de birinci sırada yer aldığı kaydedildi. EÜAŞ'a bağlı santraller, Türkiye'nin ürettiği toplam elektriğin yüzde 13'üne karşılık gelen 43,4 teravatsaat elektrik üretti. Özel sektörde ise ilk sıra, 18,4 teravatsaatle Eren Enerji'nin oldu. Üçüncü sırada yer alan Enerjisa Üretim 13,1 teravatsaat üretimle yerini korudu.

Öte yandan, MW100 Türkiye, elektrik üretim sektörünün kaynaklar bazındaki Top 10 oyuncularını da ortaya koydu. Kömür santrallerinde Eren Enerji, hidroelektrikte EÜAŞ, rüzgar santrallerinde Polat Holding, jeotermalde Zorlu Enerji liste başında yer aldı.

Türkiye'nin Petrol Ürünleri İhracatında Geçen Yıl En Yüksek Artış Aralıkta Gerçekleşti



Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) verilerinden alınan bilgilere göre, Türkiye'nin, 2023'te ham petrol ithalatı 31,4 milyon ton, petrol ürünleri üretimi 36,5 milyon ton, petrol ürünleri ihracatı ise 13,3 milyon ton oldu. Sektörde yurt içi tüketim 31,9 milyon ton, ihrakiye satışları ve transit rejime tabi teslimlerin dahil edildiği toplam teslim ise geçen yıl 34,8 milyon ton olarak kayıtlara geçti.

Yıllık petrol piyasası görünümüne göre, 2023'te petrol ürünleri üretimi önceki yıla göre yüzde 3,9 düşerken, ithalat yüzde 26,3, ihracat yüzde 5,1, tüketim yüzde 8, ihrakiye satışları ve transit rejime tabi teslimlerin dahil edildiği toplam teslim ise yüzde 7 arttı. Öte yandan, aylık bazlı ihracatta geçen yıl en fazla artış ise Aralıkta kaydedildi.

İthal edilen ham petrol yurt içinde Türkiye Petrol Rafinerileri (TÜPRAŞ) ile SOCAR Türkiye'nin Star Rafinerisi'nde işleniyor. Söz konusu rafinerilerin yıllık ham petrol işleme kapasitesi 42 milyon ton seviyesinde bulunuyor.

Petrol piyasası genel görünümüne bakıldığında, petrol ürünleri ihracatı Aralıkta yıllık bazda yüzde 66,4 artarak 1,3 milyon ton düzeyinde gerçekleşti. Bunun 515,3 bin tonunu havacılık yakıtları, 266,5 bin tonunu motorin türleri, 258,2 bin tonunu benzin türleri, 72,9 bin tonunu fuel oil türleri, 53,4 bin tonunu denizcilik yakıtları ve 145,8 bin tonunu ise diğer ürünler oluşturdu.

Petrol ürünleri ithalatı ise Aralık 2023'te önceki yılın aynı ayına göre yüzde 15,7 artarak 4,3 milyon ton olarak gerçekleşti. Bunun 2,9 milyon tonunu ham petrol, 1 milyon tonunu ise motorin türleri, kalan kısmı ise diğer petrol ürünleri oluşturdu.

Türkiye'deki rafinerilerin Aralık 2023'te toplam petrol ürünleri üretimi önceki yılın aynı ayına göre yüzde 18,2 artarak 3,2 milyon ton oldu.

Aynı dönemde motorin türleri üretimi yüzde 8,8 artarak 1,5 milyon ton, benzin türleri üretimi yüzde 53,9 artarak yaklaşık 550 bin ton, havacılık yakıtları üretimi yüzde 68,4 artarak 510 bin ton, denizcilik yakıtları üretimi ise yüzde 26,9 azalarak 42,6 bin ton olarak kayıtlara geçti.

Maden Denetimlerinde Geçen Yıl 1 Milyar 260 Milyon Lira Ceza Kesildi

Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü (MAPEG), 2023'te maden ruhsat sahalarında gerçekleştirdiği 8 bin 828 denetim sonucu toplam 1 milyar 260 milyon lira idari para cezası uyguladı.

■ Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı yetkililerinden alınan bilgiye göre, maden sahalarındaki denetim MAPEG tarafından gerçekleştiriliyor ve madencilik faaliyetlerinin sağlıklı yürütülebilmesi için yapılan denetimlerde eksiklik tespit edilirse, para cezası veya faaliyet durdurma işlemi uygulanıyor.

Bu kapsamda MAPEG, 2023'te maden ruhsat sahalarına ilişkin 8 bin 828 denetim yaptı. İncelemeler sonucunda 1 milyar 260 milyon liralık idari para cezası uygulandı. Tespit edilen uygunsuzluklar nedeniyle toplam 2 bin 421 faa-

liyet durdurma işlemi kararı verildi.

MADENCİLİĞİN YASAK OLDUĞU ALANLAR

Erzincan'ın İliç ilçesinde maden ocağında yaşanan toprak kaymasına ilişkin tartışmalar devam ederken, madencilik faaliyetinin yapılabildiği alanlar da tekrar gündeme geldi.

Yer altı madenleri konusunda oldukça zengin olan Türkiye'de 1. derece arkeolojik ve doğal sit alanlarıyla 1. derece askeri yasak bölgelerde maden araması yapılmasına izin verilmiyor. Yaban hayatı koruma geliştirme alanlarıyla milli



parklar da madencilik yasak olduğu yerler arasında bulunuyor. Madencilik faaliyetlerine izin verilmeyen diğer bölgeler arasında ise kesin korunacak hassas alanlar, kıyı kanununa göre korunması gereken alanlar, kültür ve turizm koruma ve geliştirme bölgeleri, tabiat koruma alanları, özel çevre koruma bölgeleri, korunması gerekli kültür varlıkları, nitelikli doğal koruma alanları ve tabiat parkları yer alıyor.

Küresel Enerji Sektörü Kaynaklı Metan Emisyonları 2023'te Rekor Seviyeye Yaklaştı

Küresel enerji sektöründen kaynaklanan metan emisyonlarının geçen yıl rekor seviyeye yaklaştığı tespit edildi.

■ Uluslararası Enerji Ajansının (IEA) Küresel Metan Takipçisi'ne ilişkin yeni analizine göre, fosil yakıtların üretimi ve kullanımından kaynaklanan metan emisyonları geçen yıl önceki yıla göre hafif artış göstererek yaklaşık 120 milyon ton oldu. Böylece, enerji sektöründen kaynaklanan metan emisyonları 2023'te rekor seviyeye yakın seyretti.

Dünyada 10 milyon ton metan emisyonu da çoğunlukla yemek pişirme gibi faaliyetler için kullanılan biyokütlelen geleneksel kullanımdan kaynaklandı.

Geçen yıl enerji sektöründen kaynaklanan metan emisyonlarının 80 milyon tonuna 10 ülke yol açtı.

Dünyanın en büyük petrol ve gaz üreticisi olan ABD, petrol ve gaz operasyonlarının neden olduğu metan emisyonlarının en büyük sorumlusu olurken, bu ülkeyi Rusya takip etti. Çin ise kömür sektöründe açık ara en yüksek emisyonu neden olan ülke olarak kayıtlara geçti.

Metan emisyonlarına ilişkin uydulardan alınan ölçümlerin diğer bilimsel temelli verilerle birleştirildiği rapora göre, geçen yıl dünyada 2022'ye göre 5 milyon tonun üzerinde fosil yakıt sızıntısı tespit edildi.

Öte yandan, küresel ısınmanın 1,5 dereceyle sınırlandırılması için fosil yakıtlardan kaynaklanan metan emisyonlarının 2030'a kadar yüzde 75 azaltılması gerekiyor ve metan emisyonları



azaltmanın maliyeti oldukça düşük.

IEA'nın analizine göre, ülkeler ve şirketler tarafından açıklanan tüm metan emisyonu azaltma taahhütleri tam olarak zamanında uygulanırsa, fosil yakıtların neden olduğu metan emisyonları 2030'a kadar yüzde 50 azaltılabilir. Ancak verilen sözlerin çoğu henüz uygulamaya yönelik planlarla desteklenmiyor.

Geçen yıl Dubai'de düzenlenen Birleşmiş Milletler İklim Zirvesi'nde (COP28) yaklaşık 200 ülke 2030'a kadar metan emisyonlarını "önemli ölçüde" düşürme konusunda anlaşmıştı.

IEA Başkanı Fatih Birol, rapora ilişkin değerlendirmesinde, fosil yakıtlardan kaynaklanan metan emisyonlarının yüzde 75 azaltılmasının, gezegenin tehlikeli bir düzeyde ısınmasını önlemek için zorunlu olduğunu belirterek, şu ifadeleri kullandı:

"Son aylarda gördüğümüz ivme beni cesaretlendirdi. Analizlerimiz, metan

emisyonların azaltılmasıyla dünyanın ısınmayla mücadelesinde muazzam ve acil bir fark yaratılabileceğini gösteriyor. Şimdi daha yükseği hedeflemeye devam ederken taahhütleri eyleme dönüştürmeye odaklanmalıyız. İyi bilinen politikalar ve mevcut teknolojiler fosil yakıtlardan kaynaklanan metan emisyonlarını önemli ölçüde azaltılabilir. IEA, enerji sektörünün bu tedbirleri uygulayarak hedeflerine ulaşmasına yardımcı olmaya hazır ve ülkelerin COP28'de verdikleri sözleri yerine getirmelerini sağlamaya yönelik daha geniş kapsamlı çabalarımızın önemli bir parçası olan ilerlemeyi izlemeye devam edeceğiz."

Metan emisyonları, Sanayi Devrimi'nden beri görülen yaklaşık 1,2 derecelik küresel sıcaklık artışının neredeyse üçte birinden sorumlu ve enerji sektörü, insan faaliyetlerinden kaynaklanan metan emisyonlarının ikinci en büyük kaynağı konumunda bulunuyor.

Doğal Gazda Mart Tarifesinde Değişikliğe Gidilmedi

BOTAŞ'ın internet sitesinde yayımlanan tarife tablosuna göre, doğal gazda martta geçerli olacak mesken ve sanayi abonelerinin tarifesini ile elektrik üretim amaçlı tarife sabit kaldı.

Buna göre, BOTAŞ'ın konut tüketicileri için dağıtım şirketlerine martta uygulayacağı satış fiyatı 1000 metreküp doğal gaz için 4 bin 80 lira olarak açıklandı.

Sanayi abonelerinin tarifesini, kademe 1 için 1000 metreküp doğal gazda 8 bin 549 lira, kademe 2 için ise 11 bin 374 lira olarak belirlendi.

Elektirik üretim amaçlı tarife ise 1000 metreküp doğal gazın fiyatı 12 bin lira olarak duyuruldu.

Doğal gazda fiyat tarifeleri aylık hesaplanıyor.

Kurumun internet sitesinde yer alan duyuruda, "Household Energy Price Index (HEPI) fiyatları esas alındığında konutlarda, Avrupa ülkeleri arasında en düşük doğal gaz fiyatı ülkemizde uygulanmaktadır." ifadesi kullanıldı.

SOCAR Energy School İkinci Dönem Mezunlarını Verdi

Türkiye'nin en büyük entegre endüstri grubu SOCAR Türkiye ve Sabancı Üniversitesi Yönetici Geliştirme Birimi (EDU) iş birliğiyle düzenlenen SOCAR Energy School sertifika programının ikincisi gerçekleştirildi. Dokuz hafta süren programı başarıyla tamamlayan katılımcılara, düzenlenen törenle sertifikaları verildi.

Enerji alanında dünyaca ünlü uzmanların, ulusal ve uluslararası üniversitelerden öğretim üyelerinin ders verdiği SOCAR Energy School sertifika programı, kamu ve özel sektör yöneticilerinden basın mensuplarına kadar pek çok farklı sektörden katılımcıyı buluşturdu. Küresel ve bölgesel enerji konularının ele alındığı programda, Hazar Havzası ile Türkiye ve Azerbaycan'ın enerji politikaları, iklim değişikliği ve enerji güvenliği, yenilenebilir enerji kaynaklarının durumu ve geleceği gibi konularda dersler verildi ve paneller yapıldı. Katılımcılara, enerjinin farklı alt alanlarını kapsayan 360 derece bakış açısı sağlamayı amaçlayan programın üçüncü döneminin 2024 yılında gerçekleştirilmesi planlanıyor.

Hava Sıcaklıklarının Artacağına Yönelik Öngörüler Doğal Gaz Talebini Olumsuz Etkiledi

İsrail-Filistin çatışması nedeniyle Orta Doğu'da artan gerginlik petrol fiyatları üzerinde etkili olmaya devam etti. ABD'de benzin stoklarındaki azalış da Brent petrol fiyatlarını yükselten bir diğer faktör oldu.

Petrol İhraç Eden Ülkeler Örgütü'nün (OPEC) üretim kısıntısı uygulamasının süresini bu yılın ikinci çeyreğine uzatacağı yönündeki beklentiler de Brent petroldeki fiyat artışında etkili oldu.

OPEC+ grubu Kasım 2022'de günlük 2 milyon varillik üretim kısıntısı yapacağını duyurmuş, geçen yıl mayıs itibarıyla da günlük yaklaşık 1,6 milyon varil ilave kesinti yapma kararı almıştı. Buna ek olarak 9 üye ülke, Temmuz 2023'ten bu yana değişen miktarlarda gönüllü kesintiye gitmişti.

Grup, şubat başında yaptığı açıklamada, petrol üretimini azaltma politikasını 3 Nisan'a kadar sürdüreceğini teyit etmişti.

Yunanistan'ın Avrupa Birliği'nin (AB) Kızıldeniz'deki "Aspides" misyonuna katılmaya karar verdiğini açıklaması da Orta Doğu'da devam eden jeopolitik gerilimin diğer bölgelere de sıçrayacağı endişelerini artırarak Brent petrolde yukarı yönlü hareketi destekledi.

Doğal gaz fiyatları, hava sıcaklıklarının artacağı, dolayısıyla talebin azalacağına yönelik tahminler ve depolanan miktarın sezon ortalamasının üzerinde olması nedeniyle düştü.

Türkiye'de Güneş Enerjisi Kapasitesi Hibrit Santrallerin Katkısıyla Rüzgarı Geride Bıraktı

Türkiye'de geçen yıl güneş enerjisi kapasitesinin, hibrit santrallerin katkısıyla rüzgar enerjisi kapasitesini geride bıraktığı hesaplandı.

■ Uluslararası enerji düşünce kuruluşu Ember'in, Türkiye'deki hibrit güneş enerjisi santrali kurulu gücü, proje stoku ve tahsis edilen şebeke kapasitesini incelediği analizine göre, ülkenin enerji hedeflerini gerçekleştirmede güneş enerjisi önemli rol oynayacak.

Geçen yıl sonu itibarıyla güneş enerjisi, Türkiye'de üretim yapan ve planlama aşamasındaki 240 hibrit santralin tamamının yardımcı enerji kaynağı olarak öne çıktı.

Mevcut durumda, hibrit santrallerdeki toplam 510 megavatlık güneş enerjisi kapasitesi, Türkiye'nin toplam güneş kapasitesinin 12,2 gigavata ulaşmasını sağladı. Böylece, güneş enerji kapasitesi rüzgar enerjisini geride bıraktı.

Hibrit santrallerde ana kaynak olarak rüzgar enerjisi ön plana çıkarken, 14 rüzgar enerjisi santrali Türkiye'deki tüm hibrit santral kapasitesinin yüzde 63'ünü oluşturuyor.

Hidroelektrik, 80 megavatlık yardımcı kaynak güneş enerjisi santraliyle rüzgarın ardından ikinci sırada geliyor ve bu kapasitenin tamamı, ülkedeki tek hidroelektrik-güneş hibrit santrali olan Aşağı Kaleköy Hidroelektrik Santrali'nde bulunuyor; geriye kalan 110 megavatlık hibrit güneş

kapasitesi ise diğer ana enerji kaynaklarına sahip santrallerde yer alıyor.

Rapora göre, Türkiye'nin 80 gigavatlık yüzer güneş enerjisi santrali potansiyeli olmasına rağmen, henüz herhangi bir yüzer güneş enerjisi santrali devreye alınmadı.

Barajlı santrallerde hali hazırda şebeke altyapısının bulunması ve uygun arazi gereksinimi olmadan rezervuar üzerine yüzer güneş enerjisi santrali kurulabilmesi, bu tesisler için büyük avantajlar olarak öne çıkıyor. Su yüzeyine kurulan paneller buharlaşmayı azalttığından, depolanan su hidroelektrik üretimi için daha verimli kullanılabilir ve suyun soğutucu etkisi ise panellerin üretim verimliliğini artırıyor.

Hibrit santralleri de göz önüne alan bir enerji stratejisinin Türkiye'nin 2035'e kadar 53 gigavat güneş enerjisi kapasitesi hedefine ulaşmayı kolaylaştıracağı öngörülmüyor.

Ember Bölge Lideri Ufuk Alparslan, rapora ilişkin değerlendirmesinde, hibrit santrallerin güneş enerjisi kapasitesinde önemli bir paya ulaştığını belirterek, "Bu nedenle, söz konusu santrallerin artık resmi istatistiklerde de yer almaları gerekiyor. Bunun yanında, devlete ait çok sayıda barajlı hidroelektrik santrali güneş enerjisi



potansiyeli yüksek illerimizde bulunuyor. Yalnızca Atatürk Barajı'nın yüzde 3'lük bir kısmına panel kurulması halinde bile 2 gigavatlık yüzer güneş enerjisi santrali potansiyeli ortaya çıkıyor. Dünyanın en büyük yüzer güneş enerjisi santrali Türkiye'de kurulabilir. Özellikle devlete ait barajlı hidroelektrik santrallerde büyük ölçekli yüzer güneş santrallerinin kurulabilmesi için Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları benzeri ihalelerin düzenlenmesi gerekiyor." ifadelerini kullandı.



ODAKLI
GRUP



TESYÖN
ULUSLARARASI TESİS YÖNETİCİLERİ DERNEĞİ



SÜRDÜRÜLEBİLİR TESİS YÖNETİMİ ZİRVESİ

18 MAYIS 2024
HARBİYE ASKERİ MÜZESİ / İSTANBUL

www.tesisyonetimizirvesi.com

Rusya Devlet Başkanı Putin, “Türkiye Enerjide En Güvenilir Ortağımız”

Rusya Devlet Başkanı Vladimir Putin, Avrupa’nın ekonomide geri dönüşü olmayan yola girdiğini belirterek, “Sürekli Rusya’nın (enerji kaynağı) vermediğini, kısıtladığını söylediler. Biz hiçbir şeyi kısıtlamıyoruz, her şeyi veriyoruz. En güvenilir ortak da Türkler oldu. İşte, TürkAkım üzerinden sevkiyat yapılıyor.” dedi.

■ Putin, Rus devlet kanalı Rossiya-1’a verdiği mülakatta, Ukrayna savaşı ve enerji sektöründeki gelişmelere ilişkin değerlendirmelerde bulundu.

Rusya-Ukrayna Savaşı’na değinen Putin, Ukrayna meselesine ilişkin yapılan Minsk anlaşmalarının uygulanmadığını ve bu nedenle “özel askeri operasyonu” başlattıklarını söyledi.

Putin, “Barış yöntemlerinden askeri yöntemlere geçiş yaptık ancak yine de çatışmaları barış yoluyla sonlandırmaya çalıştık. İstanbul’da (Ukrayna ile) barış anlaşmasının hususları konusunda mutabakata vardık. Arahamia (Ukraynalı müzakereci) doğru söyledi. Eski İngiltere Başbakanı Boris Johnson üzerinden sergilenen Batı’nın tutumu farklı olsaydı, savaş daha 1,5 yıl önce biterdi ancak onlar bunu istemedi. Bugün istiyorlar mı bilemiyorum. Biz diyaloga açtık.” ifadesini kullandı.

Eski Fox News sunucusu Tucker Carlson’a verdiği röportajla ilgili konuşan Putin, “Bizim ve yurt dışındaki izleyicilerin, Ukrayna’da olup biten her şeyin ülkemiz için ne kadar hassas ve önemli olduğunu, düşünce şeklimizi, devletimizi anlamaları önemli. Onlar için bu taktiksel konularına yönelik bir gelişmeyken, bizim için bu bir kader, bir ölüm kalım meselesi.” diye konuştu.



AVRUPA VE RUSYA’NIN ENERJİ SEKTÖRÜNDE DÖNÜŞÜM

Enerji alanındaki gelişmeleri de değerlendiren Putin, Batılı ülkelerin Rus gazı almayı bırakarak Rus ekonomisine kalıcı zarar vermeyi hedeflediğini söyledi.

Ancak sürecin bunun aksine geliştiğini anlatan Putin, “Geri dönüşü olmayan sürece giren

onlar olmaya başladı. (Avrupa’daki) İmalat sanayi, ABD dahil, daha uygun koşulların yaratıldığı ve enerji kaynaklarının daha ucuz olduğu diğer ülkelere kayıyor. Çünkü doğal gazı sıvılaştırma, sonra okyanusa göndermeleri ve sonra yeniden gaz haline getirmeleri gerekiyor. Bütün bunlar ek maliyet ortaya çıkarıyor.” şeklinde konuştu.

Putin, Alman hükümetinin yürüttüğü mevcut politikayla kendi ekonomilerinin geleceğine devasa zararlar verdiğini ifade etti.

Rusya’ya enerji sevkiyatını kısıtladığına dair suçlamalar yöneltildiğine dikkati çeken Putin, “Sürekli Rusya’nın (enerji kaynağı) vermediğini, kısıtladığını söylediler. Biz hiçbir şeyi kısıtlamıyoruz, her şeyi veriyoruz. En güvenilir ortak da Türkler oldu. İşte, TürkAkım üzerinden sevkiyat yapılıyor.” dedi.

Putin, Avrupa’nın Rus gazı alıp almayacağına kendilerinin karar vermesi gerektiğine işaret ederek, “İhtiyaçları varsa alırlar, yoksa biz de onlarsız hallederiz.” ifadesini kullandı.

Putin, Rusya’nın doğal gaz ihracatında artık Avrupa yerine farklı güzergahları tercih ettiğini belirterek, “Sadece konut ve kamu hizmetleri sisteminde değil, aynı zamanda Rusya ekonomisi ve sanayisi için de iç sorunları çözmek amacıyla bu enerji kaynaklarını kullanmak üzere daha fazla çalışıyoruz.” diye konuştu.

Rusya’nın Avrupa’ya daha fazla gaz ihraç ettiği dönemde daha fazla para kazandığını anlatan Putin, “Ancak diğer taraftan enerji sektörüne ne kadar az bağımlı olursak o kadar iyi çünkü ekonominin enerji dışı kısmı eskisinden çok daha hızlı büyüyor.” şeklinde konuştu.

Nadir Toprak Elementleri Uluslararası Zirvesi Ankara’da Yapıldı

Avrupa Birliği (AB) Türkiye Delegasyonu Başkanı Büyükelçi Nikolaus Meyer-Landrut, “Türk sanayisinin yeşil ve dijital dönüşümü, toplam faktör verimliliğini artıracak ve inovasyon odaklı bir ekonomiyi mümkün kılacaktır.” dedi.

■ Nadir Toprak Elementleri (NTE) Uluslararası Zirvesi, Sanayi ve Teknoloji Bakanı Mehmet Fatih Kacır’ın katılımıyla Ankara’da bir otelde yapıldı.

Meyer-Landrut, burada yaptığı konuşmada, Türkiye ile endüstri, rekabet gücü, araştırma, teknoloji ve inovasyon konularında ortak hedefleri olduğunu belirterek, dolayısıyla daha iyi bir geleceği şekillendirebilmek için NTE alanına akıllı, sürdürülebilir, kapsayıcı ve yeşil büyüme çerçevesinde yatırım yapılmasının önemli olduğunu söyledi.

Türkiye’nin, AB değer zincirlerinde önemli bir yer aldığına işaret eden Meyer-Landrut, “İPA Rekabetçi Sektörler Programı bu işbirliğini ve desteği teşvik edecek en önemli araçlardan biridir. Türk sanayisinin yeşil ve dijital dönüşümü, toplam faktör verimliliğini artıracak ve inovasyon odaklı bir ekonomiyi mümkün kılacaktır. AB mali yardımı, Türkiye’nin rekabet edebilirlik ve inovasyon alanında ilerlemesine katkıda bulunuyor. Türkiye, 2007’den bu yana rekabet edebilirlik ve yenilikçilik alanında 780 milyon avroluk kaynaktan yararlandı ve Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı çok sayıda operasyonel program uygulamaya koydu.” değerlendirmesinde bulundu.

Meyer-Landrut, bugün bu iddialı program aracılığıyla otomobil, beyaz eşya ve tekstil gibi kilit sektörlerde dijital dönüşümü destekleyebildiklerini görmekten mutluluk duyduğunu ifade etti.

Ayrıca yüksek teknolojiyi yaratıcı endüstrilerin hızlandırılmasına ve ticarileştirilmesine,

sürdürülebilir turizm projelerine ve kültürel mirasın korunmasına destek verdiklerini aktaran Meyer-Landrut, şunları kaydetti:

“Nadir toprak elementleri, güneş panelleri, elektrikli araçlar, bilgisayarlar, akıllı telefonlar ve yenilenebilir enerji gibi sürdürülebilir yüksek teknoloji üretim için vazgeçilmez bir rol oynuyor. Günümüzün teknolojik gelişmeleri, nadir toprak elementlerinin stratejik önemini ve değerini hızla artırıyor.

AR-GE çalışmaları, yenilikçi fikirler, uzmanların eğitimi sürdürülebilir NTE arzını destekleyen önemli bileşenlerdir. AB’nin, 12 milyon avroya yakın katkı sağladığı 2 yıllık projeye Ulusal NTE ekosisteminin güçlendirilmesi, Munzur Üniversitesi Nadir Toprak Elementleri Uygulama ve Araştırma Merkezi’nin (MUNTEAM) geliştirilmesi, Maden Tetkik Arama Genel Müdürlüğü (MTA) bünyesinde geri dönüşüm tesisi kurulması, KOBİ’ler ve paydaşlara yönelik eğitim ve danışmanlık sağlamak ve NTE’ler konusunda farkındalık yaratmak hedefleniyor. Bu nedenle projenin hem Türkiye’nin hem de AB’nin çıkarına olan iş ortamının iyileştirilmesine, araştırma, teknolojik gelişme ve inovasyonun güçlendirilmesine katkıda bulunacağını umuyoruz.”

PROJE HAKKINDA

AB ve Türkiye Cumhuriyeti mali işbirliği çerçevesinde finanse edilen Türkiye’nin Nadir Toprak Elementlerinin Araştırma ve İnovasyon Kapasitesinin Geliştirilmesi Projesi (NTE Projesi) Sanayi ve Teknoloji Bakanlığının yürüttü-



ğü Rekabetçi Sektörler Programı kapsamında uygulanıyor. Projenin nihai faydalanıcısı arasında Sanayi Genel Müdürlüğü, proje ortakları arasında MTA ve MUNTEAM bulunuyor.

Yüksek teknoloji ürünlerinin yer aldığı yenilenebilir enerji, elektrikli araç, dijital teknoloji ve havacılık gibi sektörler imalatlarında NTE bazı ürünler kullanırken bu sektörlerin NTE talepleri gün geçtikçe artıyor. Bu talebi karşılamak ve uluslararası NTE tedarik zincirinde kritik bir rol edinmek büyük önem taşıyor. Bu rolü edinebilmenin ilk adımı Türkiye’de nadir toprak elementleri üzerine AR-GE kapasitelerinin artırılması ve küresel iş ağlarının genişletilmesi olarak görülüyor.

NTE Projesi ile Türkiye’nin Ulusal NTE

AR-GE kapasitesinin artırılarak ekonomik kalkınma için sürdürülebilir bir NTE tedarik zincirinin kurulması amaçlanıyor.

Projeyle nadir toprak elementleri katma değeri yüksek ürünlere dönüştürebilecek ve geri dönüşüm yapabilecek laboratuvar ve merkezlerin AR-GE yetenekleri artırılırken, iş ağlarının da geliştirilmesi ve sürdürülebilirliklerinin sağlanması da hedefleniyor.

Türkiye, AB Standartlarına ve Yeşil Mutabakata uygun yüksek teknoloji ürünlerinde NTE uygulamalarını destekleyerek, temiz enerji ve mobilite çözümleri geliştirme konusunda, ekonomik ve çevresel olarak sürdürülebilir şekilde bilgi birikimini ve teknoloji kapasitesini artırıyor.



ODAKLI
GRUP

www.odakligrup.com



YERALTı MADENCİLİKTE MYK MESLEKİ YETERLİLİK BELGESİ ZORUNLULUĞU GETİRİLDİ

DETAYLI BİLGİ ALMAK İÇİN BİZE ULAŞIN



odakligrupbelgelendirme



0 216 527 32 62



www.odakligrup.com



info@odakligrup.com

Zorlu Enerji'nin Hedefi Her Kademedede Eşit İstihdam

Kadınların iş gücüne katılım oranının artırılmasına katkı sağlamayı hedefleyen Zorlu Enerji Osmangazi Elektrik Perakende, şirketin her kademesinde toplumsal cinsiyet eşitliğini esas alıyor.



■ Afyonkarahisar, Bilecik, Eskişehir, Kütahya ve Uşak'taki yaklaşık 2 milyon aboneye hizmet veren Zorlu Enerji Osmangazi Elektrik Perakende, toplumsal cinsiyet ve fırsat eşitliği yaklaşımıyla hareket ediyor. Kadınla-

rın iş gücüne katılım oranının artırılmasını, toplumsal ve ekonomik hayattaki varlıklarının güçlenmesini hedefleyen şirkette kadın çalışan oranı yüzde 48 oldu. Yalnızca şirket genelinde değil, idareden üst yönetime kadar

tüm kademelerde eşit temsiliyete ulaşmayı hedefleyen Zorlu Enerji Osmangazi Elektrik Perakende'nin orta kademe yöneticilerde kadın çalışan oranı yüzde 42, üst kademedede ise yüzde 45'e ulaştı.

8 Mart Dünya Kadınlar Günü dolayısıyla bir açıklama yapan Zorlu Enerji Osmangazi Elektrik Perakende Direktörü Cihan Tunç Ertunç, çatısı altında bulundukları Zorlu Enerji'nin, sektörde kendini toplumsal cinsiyet ve fırsat eşitliğini savunan, bununla birlikte önyargılarla mücadele eden bir şirket olarak konumlandığını, kendilerinin de bu doğrultuda hareket ettiğini söyledi.

Toplumsal cinsiyet eşitliğini bir kurum politikası haline getirdiklerini belirten Tunç, "İnsan kaynakları süreçlerimizde şirketimizin her kademesinde eşitlik sağlayıp bunu sürekli olarak korumayı amaçlıyoruz. Yalnızca istihdam tarafında değil; toplumsal cinsiyet eşitliği konusundaki farkındalığın tedarikçilerimizden abonelerimize tüm paydaşlarımızda artması için de çalışıyoruz. Büyümenin ve gelişmenin ancak birlikte başarılacağı inancıyla 8 Mart Dünya Kadınlar Günü'nü kutluyorum" dedi.



Geçen Yılı Yüzde 65 Oranında Büyüme ile Kapattık

Baymak Satış ve Pazarlama Direktörü Pınar Canlı, uzayan yaz aylarının ve konutlardaki yenileme yatırımlarının klima pazarını büyüttüğüne dikkat çekerek, "2023'te yüzde 65 büyüyen Baymak; klimada yüzde 30, kombide yüzde 20, ısı pompasında yüzde 50 ve su ısıtıcıları grubunda yüzde 80'in üzerinde bir büyüme gösterdi" dedi.

Temelleri 1969 yılında atılan ve 2012 yılı itibarıyla iklimlendirme sektöründe Avrupa'nın ilk üç şirketi arasında yer alan BDR Thermea Group bünyesine katılan Baymak, yaygın hizmet ağıyla Türkiye'nin her noktasında faaliyetlerini sürdürüyor. Bugün 600'ün üzerinde bayisi, 2100'den fazla satış noktası ve 300'ün üzerinde yetkili servis noktası ile çalışan Baymak, 65 fazla ülkeye ihracat da yapıyor. İstanbul'da toplam 60 bin metrekarelik alan üzerine kurulu olan iki üretim tesisinde çevre dostu iklimlendirme cihazları üreten şirket, geçtiğimiz günlerde bayi ve iş ortaklarıyla webinar aracılığıyla bir araya geldi. Baymak Satış ve Pazarlama Direktörü Pınar Canlı, Baymak Ürün Grup Müdürü Can Erdoğan, Baymak Pazarlama ve İletişim Müdürü Seçil Kılıç ve Baymak Ülke Satış Müdürü Sadi Güveniş'in konuşmacı olarak katıldıkları organizasyonda; dünyada ve Türkiye'deki güncel ekonomik gelişmelerin yanı sıra 2023 yılı değerlendirmeleri, Baymak'ın bu yıla ilişkin hedefleri ve iklimlendirme sektörüne yönelik öngörüler de paylaşıldı.

Webinarla konuşan Baymak Satış ve Pazarlama Direktörü Pınar Canlı, şirket olarak 2023 yılını nasıl geçirdiklerinden 2024 planlarına kadar pek çok konu hakkında bilgi verdi. Avrupa'daki enerji dönüşümüne de değinen Canlı, Türkiye'nin 2053 yılına kadarki 'Net sıfır emisyon' hedefine ulaşması yönünde attığı adımlardan söz etti ve şu bilgileri aktardı: "Yenilenebilir enerjideki kurulu gücün payı 2035 yılında yüzde 65 olacak. Güneş enerjisinin yüzde 53 oranıyla yenilenebilir kurulu güç içinde en büyük paya sahip olması bekleniyor. 2000 yılındaki seviyelere göre enerji yoğunluğunun da 2035 yılı itibarıyla yüzde 51 oranında azalacağı öngörülüyor" diye konuştu.

Borusan EnBW Enerji ve Siemens Türkiye Arasında İş Birliği Niyet Mektubu İmzalandı

Borusan Grup şirketlerinden Borusan EnBW Enerji ve Siemens Türkiye, elektrikli araç ve şarj istasyonları alanında sürdürülebilir ulaşımın geleceğini şekillendirmek için bir araya geliyor.

■ Borusan Grup şirketlerinden Borusan EnBW Enerji ve Siemens Türkiye, sürdürülebilir ulaşımın geleceğini şekillendirmek üzere yapılacak ortak çalışmalar için bir araya geliyor.

İki kurum arasında gerçekleşen iş birliği, elektrikli araç ve şarj istasyonları ekosistemi konusunda teknik kapasite geliştirilmesi, yeni teknolojilerin takibi, karşılıklı eğitimler ve karma ekiplerle proje çalışmaları gibi çeşitli alanları kapsıyor. Bu stratejik ortaklık kapsamında, elektrikli araç filoları için ortak iş geliştirme faaliyetleri ve yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrikli araç filolarına enerji tedariki gibi önemli konular da ele alınacak.

Borusan EnBW Enerji, Türkiye'nin şarj altyapısında müşteri deneyimini önceliklendiren örnek uygulamalar kurmak için iş birlikleri kurma stratejisini sürdürüyor. Bu yeni iş birliği kapsamında, Borusan EnBW Enerji'nin sahip olduğu %100 yenilenebilir enerji portföyü, sürdürülebilirlik ve temiz enerji şarj uygulamalarında önemli bir rol oynayacak.

ENİS AMASYALI: "Yeşil enerji dönüşümünün odak noktası olduğu iş birliklerine imza atmayı sürdüreceğiz."

Borusan EnBW Enerji Genel Müdürü Enis Amasyalı, iş birliği ile ilgili olarak şunları söyledi: "Borusan EnBW Enerji olarak yenilenebilir enerji alanında öncü çalışmalar gerçekleştirirken sektörün önde gelen kurumlarıyla iş birliklerimize de devam ediyoruz. Bu kapsamda Siemens ile imzaladığımız niyet mektubu, elektrikli araç şarj istasyonları özelinde sektöre imve kazandıracak bir adım oldu. Sektörünün önemli bir oyuncusu olan Siemens Türkiye ile elektrikli araç kullanıcılarına güvenilir şarj deneyimi sunarken, teknolojinin gücünden faydalanyor, şarj altyapısını sağlamlaştırıyoruz. Borusan EnBW Enerji olarak yeşil enerji dönüşümünün



odak noktası olduğu iş birliklerine imza atmayı sürdüreceğiz."

HÜSEYİN GELİS: "Yatırım ve iş birliklerimizle elektrikli araçların geleceğine enerji katıyoruz."

İş birliğine ilişkin değerlendirmede bulunan Siemens Türkiye Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO'su Hüseyin Gelis, Siemens Türkiye olarak dijital dönüşüm odaklı katma değer oluşturduklarını vurgulayarak şu ifadeleri kullandı: "Siemens Türkiye olarak sürdürülebilirlik, yeni teknolojiler ve enerji verimliliği projelerimiz ile ülkemizde ve dünyada örnek konumda bulunan şirketler arasında yer alıyoruz. Dünyanın geleceği için gerçek dünya ile dijital dünya arasında bağlantı kuruyor; yenilikçi, verimli, enerji tasarruflu çözümler sunuyoruz. Elektromobilité, dünyamızda bir standart halini alıyor ve hem Türkiye'de hem de dünyada odak konulardan biri konumunda bulunuyor. Bu alanda ciddi yatırımlar var ve bu yatırımlar gelecekte daha da artacak. Biz de globalde ve Türkiye'de e-mobilitéye sadece ürünlerimizle değil, uzun yıllara dayanan

bilgi birikimimizi, yenilikçi yazılımlarımızı ve yüksek performanslı ürünlerimizi birleştiren çözümlerimizle katkıda bulunuyoruz. Yatırım ve iş birliklerimizle başta ülkemiz olmak üzere global alanda elektrikli araçların geleceğine enerji katıyoruz."

Rıfki Çolak: "Şarj istasyonlarımız IOT tabanlı olduğu için cihazı kurduktan sonra sahaya inmeden servis hizmeti sağlayabiliyoruz."

Siemens Türkiye E-mobility Birimi Ülke Yöneticisi Rıfki Çolak ise iş birliğine ilişkin, "Siemens Türkiye olarak ihtiyaç duyan her bir kurum ve kuruluşa özel olarak hazırladığımız uçtan uca ürün ve hizmetlerimiz ile çalışmalarımıza devam ediyoruz. Bu noktada Borusan EnBW Enerji ile iş birliğimiz ayrı bir öneme sahip. Şarj istasyonlarımız IOT tabanlı olduğu için cihazı kurduktan sonra sahaya inmeden servis hizmeti sağlayabiliyoruz, data analitiği ile sürekli müdahalelerde bulunabiliyoruz. Bu sayede Borengo gibi Türkiye'de geniş ağ kuran iş ortaklarımızın operasyonlarını sürekli hale getirebiliyoruz. dedi.



Enerjisa Enerji, 2023 Yılında Bir Önceki Yıla Göre Yatırımlarını Üç Kat Arttırdı

Enerjisa Enerji, yatırımlarını dağıtım iş kolunun yanı sıra müşteri çözümleri ve Eşarj ile devam ettirerek, 2023 yılının tamamında geçen yıla göre yaklaşık üç kat artırarak 15.7 milyar TL'ye ulaştı.

rındıran bir sene oldu. Ancak bu zorluklar karşısında ekiplerimizin dayanıklılığı ve iş modelimizin gücü sayesinde tüm paydaşlarımıza karşı verdiğimiz sözümüzü tutmamıza engel olmadı. Daha iyi bir gelecek için yeni enerji dünyasına öncülük etme vizyonumuz doğrultusunda ilerlemeye devam ediyoruz. Geçirdiğimiz deprem felaketlerine rağmen faaliyet gösterdiğimiz şehirlerde şebeke, teknoloji, E-mobilite ve müşteri çözümleri alanlarındaki yatırımlarımızı 3 kat artırdık. Bu kapsamda yatırımlarımız yılın tamamında 15.7 milyar TL'ye ulaştı. 2024 yılında da yatırımlarımıza ve topluma fayda sağlayacak projeler üretmeye, iş birlikleri geliştirmeye, tüm paydaşlarımız ve ülkemiz için değer yaratmaya devam edeceğiz.” dedi.

Enerjisa Enerji CFO'su Dr. Philipp Ulbrich ise, “2023 yılında özellikle faaliyet bölgemizde gerçekleşen deprem felaketlerinin ardından yaraları sarmak ve bölge alt yapısının yeniden inşası için sahada var gücümüzle çalıştık ve çalışmaya devam ediyoruz. İçinde bulunduğumuz yüksek enflasyon ortamında, özellikle düzenlemeye tabi olan bazı maliyetlerimizin yönetimi konusunda zorluklar yaşamaktayız. Bu zorluklara rağmen, şirket olarak verimliliği artırma yönünde sürekli çalışmalarımızı sürdürüyoruz. 2023 yılı içerisinde zorlu ortama rağmen tüm iş kollarımızda hedeflerimize ulaştığımızı belirt-

mekten memnuniyet duyuyorum. Sürdürülebilir yatırım planımız sayesinde yıllık bazda net kârımız 2023'te hedeflerimiz ile uyumlu olarak yüzde 30'dan fazla artarak 5,8 milyar TL'ye ulaştı. Aynı metrik enflasyon muhasebesi sonrası ise 3,4 milyar TL olarak gerçekleşti.

Yılın geri kalan döneminde uzun vadeli kredi süreçleri için çok uluslu kuruluşlarla süreçlerimizi sürdürürken, finansman ihtiyaçlarımız için de çalışmalarımızı sürdürüyoruz.” dedi.



■ Yüzde 20'si halka açık ve ana sermayedarları Sabancı Holding ve E.ON olan Enerjisa Enerji, 08 Mart 2024 tarihinde güçlü mali tablolarını kamuoyuna açıkladı. Enerjisa Enerji, 2023 yılında hedefleri ile uyumlu olarak enflasyon muhasebesi öncesi konsolide Faaliyet Gelirlerini geçen yıla göre yüzde 38 artırarak 20,8 milyar TL'ye çıkardı. Aynı metrik enflasyon muhasebesi sonrası ise 26,9 milyar TL olarak gerçekleşti.

“2023 YILINDA YAŞADIĞIMIZ ZORLUKLAR TÜM PAYDAŞLARIMIZA VERDİĞİMİZ SÖZLERİ TUTMAMIZA ENGEL OLAMADI.”

2023 yıl sonu finansal sonuçlarını değerlendiren Enerjisa Enerji CEO'su Murat Pınar, “2023 yılı tüm finansal sonuçların ötesinde ülkemiz ve dünya için çok farklı zorlukları ba-



Enerjide Yeşil Dönüşüm İçin Bir Adım Daha

Koç Üniversitesi İklim değişikliğiyle mücadelede önemli bir adım attı. Yeşil hidrojenin üretimi, depolanması, taşınması ve ticarileşmesi konusunda faaliyet yürütmek üzere açılan Koç Üniversitesi Hidrojen Teknolojileri Merkezi (KUHyTech), üniversite ve sanayi iş birliğinin topluma değer katacak yeni bir örneği olarak hizmet verecek.

■ Koç Üniversitesi, Türkiye'nin yeşil enerji dönüşümünde rekabetçi gücünü artırarak ülkenin 2053 net sıfır karbon hedeflerine önemli katkıda bulunacak bir adım attı. Koç Topluluğu şirketlerinin katılım ve katkılarıyla kurulan Koç Üniversitesi Hidrojen Teknolojileri Merkezi (KUHyTech) üniversite bünyesinde faaliyetlerine başladı.

Koç Topluluğu şirketlerinden Aygaz, Ford Otosan, Opet, Otokar ve Tüpraş'ın katkılarıyla

kurulan Koç Üniversitesi Hidrojen Teknolojileri Merkezi, yeşil hidrojenin üretimi, depolanması, taşınması ve kullanılması gibi ticarileşme süreçlerine destek sağlayacak. Sudan hidrojen üretimi, yeni nesil kamyonların ve yeni yakıt pillerinin kullanıma geçmesi, hidrojenin taşınmasına yönelik basınçlı tank ve benzeri teknolojilerin geliştirilmesi, Merkezin odak noktaları arasında yer alacak. Ulusal ve uluslararası düzeyde önemli bir mükemmeliyet merkezi olmayı hedefleyen

KUHyTech yeşil enerji alanında yenilikçi teknolojilerin adresi olacak.

Çevreci ve sürdürülebilir endüstriyel süreçlerin geliştirilmesinde üniversite ve sanayi ortaklığının önemine vurgu yapılan açılış etkinliğinde açılış konuşmalarını Koç Üniversitesi Rektörü Prof. Dr. Metin Sitti, Koç Holding CEO'su Levent Çakıroğlu ve Koç Üniversitesi Hidrojen Teknolojileri Merkezi Direktörü Doç. Dr. Sarp Kaya gerçekleştirdi.



Eksim Holding Genç Enerji Programı ile Yeni Yeteneklerini Arıyor

Eksim Holding Genç Enerji programına Üniversite 3. ve 4. sınıf öğrencileri, yeni mezunlar, yüksek lisans ve doktora öğrencileri, 1 yıldan az iş deneyimine sahip olanlarla 1999 yılı ve sonrası doğumlu herkesin başvurabileceğini açıkladı.

Başvuru süreci 31 Mart'a kadar devam edecek program kapsamında başarılı adaylar 1 Temmuz'da profesyonel iş hayatına başlayabilecek. Genç Enerji adayları, genel yetenek ve İngilizce testleri, video mülakat ve kişilik envanteri, insan kaynakları ve iş birimi mülakatları ile değerlendirilecek.

Açıklamada görüşlerine yer verilen Eksim Holding İnsan Kaynakları Direktör Vekili Mehmet Fatih Korkut, “2021'den bu yana programımız aracılığıyla 202'den fazla genci iş dünyamıza başarıyla entegre ettik. Bu yıl da 19 Şubat'ta başlayacak olan başvuru sürecimizle, enerjik ve tutkulu yeni mezunları ve genç profesyonelleri ailemize katmaya hazırız. Programımız adaylara çeşitli sektörlerde deneyim kazanma fırsatı sunmanın yanı sıra adayların kişisel ve profesyonel gelişimleri için destekleyici eğitimler de sağlayacak.” ifadelerini kullandı.

Gazprom, Polonyalı İki Enerji Şirketinden Yaklaşık 935 Milyon Dolar Tazminat İstiyor



Gazprom, St. Petersburg ve Leningrad Bölgesi Tahkim Mahkemesi'nde, Polonyalı Orlen ve Europol GAZ SA şirketlerine yönelik yasal işlem başlattı.

Davanın gerekçelerine ilişkin detaylar açıklanmazken, Gazprom, Orlen ve Europol GAZ SA'dan toplam 935 milyon dolar tazminat talep etti.

Gazprom, ruble ile ödeme yapmayı reddetmesi nedeniyle Polonya'ya Rus gazı sevkiyatını 2022'de durdurmuştu.

Polonya hükümeti de Yamal-Avrupa boru hattının işletmecisi Europol GAZ SA şirketinde bulunan Gazprom'un payını Orlen şirketine devretmişti.

Tekfen İlk Lisanslı RES Yatırımı İçin Hisse Devir Sözleşmesi İmzaladı

Yenilenebilir enerji çözümleri ve yatırımları alanındaki büyüme stratejisi kapsamında ilk adımını atan Tekfen Holding, Balıkesir’de bulunan 14,4 megavatlık lisanslı Marmara Rüzgâr Enerji Santrali’ne ilişkin hisse devir sözleşmesini imzaladı.

■ Tekfen, aynı gün içinde yenilenebilir enerji stratejisi doğrultusunda toplamda yaklaşık 25 megavatlık elektrik üretim kapasitesi içeren iki satın alma işlemine imza attı. Önce Tekfen Holding, ilk Rüzgâr Enerji Santrali (RES) yatırımı için hisse devir sözleşmesini imzaladı. Ardından Tekfen Holding iştiraki Toros Tarım, sürdürülebilir tarımsal üretim hedefleri kapsamında 2019 yılında %70 hissesini satın aldığı Gönen Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.’nin kalan %30’luk hissesini de devralarak şirketin tek sahibi oldu.

Tekfen Grup Şirketler Başkanı Hakan Göral, “İş yapış kültürümüz ve deneyimlerimizden aldığımız güçle teknoloji, inovasyon ve sürdürülebilirlik temelli iş modelimiz ve yeni stratejimiz doğrultusunda grubumuzu yarınlara taşımak için çalışmaya devam ediyoruz. Yeşil enerji odaklı dönüşüm de, bu amaçla yürüttüğümüz en önemli başlık. Yaklaşık 6 ay önce grubumuz bünyesinde hayata geçirdiğimiz Tekfen Yenilenebilir Enerji Çözümleri A.Ş. ile bu yöndeki projelerimize hız vermek için yola çıktık ve bu yoldaki ilk adımımız olan Rüzgâr Enerjisi Santrali (RES) yatırımımıza ilişkin hisse devir sözleşmesine imza atıyoruz” dedi.



Yenilenebilir enerji çözümleri segmentinde büyümek ve hedeflerine ulaşabilmek amacıyla, öncelikle halihazırda kurulu bulunan enerji santral yatırımlarına odaklandıklarını kaydeden Göral, “Bu alanda amacımız Taahhüt Grubumuzu bir Mühendislik, Satın Alma ve İnşaat (EPC) oyuncusu olacak şekilde yeniden konumlandırmak.

Söz konusu yeni yatırımlarımız, yeşil amon-

yak ve yeşil hidrojen projeleri kapsamında büyümeyi içeren, Tekfen’in sürdürülebilir enerji çözümleri alanındaki varlığını artırma stratejisinin bir gerekliliği. Bu minvalde, kendi bünyemizde yatırımını gerçekleştirmeyi planladığımız orta büyüklükte bir yeşil hidrojen-amonyak tesisi için, dünyanın en önemli teknoloji tedarikçileriyle görüşmelerimizin birinci aşaması tamamlandı” diye belirtti.



TÜİK, 2022 Yılına İlişkin “Hane Halkı Nihai Enerji Tüketim” Verilerini Açıkladı

Türkiye İstatistik Kurumu (TÜİK), 2022 yılına ilişkin Hanehalkı Nihai Enerji Tüketim İstatistikleri’ni yayımladı.

TÜİK tarafından ilk kez yayımlanan istatistiğe göre, 2022’de hanelerin toplam nihai enerji tüketimi 1 milyon 287 bin 738 terajul olarak gerçekleşti. Hanelerde tüketilen enerji kaynakları arasında en büyük pay yüzde 48,3 ile doğal gazın oldu. Bunu, yüzde 17,1 ile elektrik ve yüzde 14,3 ile kömür izledi.

Söz konusu dönemde, doğal gazın yüzde 76,3’ü alan ısıtma, yüzde 14,5’i su ısıtma, yüzde 9,2’si ise pişirme amaçlı tüketildi. Elektrikte ise kullanım amacına göre aydınlatma ve elektrikli ev aletleri yüzde 82,4 ile ilk sırayı alırken, alan soğutma ve su ısıtmanın payları yüzde 5,4 olarak gerçekleşti.

Hane halkı toplam nihai enerji tüketimi kullanım amacına göre incelendiğinde, 2022’de alan ısıtma amaçlı tüketim, toplam tüketimin yüzde 65,3’ünü oluşturdu, aydınlatma ve elektrikli ev aletleri kullanımı ise yüzde 14,1 ile ikinci sırayı aldı. Su ısıtma amacıyla enerji kullanımı yüzde 11,9 ile üçüncü sırada yer alırken, bunu yüzde 7,7 ile pişirme amaçlı tüketim ve yüzde 0,9 ile alan soğutma ve diğer amaçlı tüketimler takip etti.

Hanelerde alan ısıtma, su ısıtma ve yemek pişirme amacıyla en çok doğal gaz tüketildi. Doğal gazın su ısıtma amacıyla kullanımı yüzde 58,8 olurken, bunu yüzde 57,5 ile pişirme ve yüzde 56,4 ile alan ısıtma izledi.

Alan ısıtmada kullanılan kaynakların yüzde 21,6’sını kömür ve yüzde 16,9’unu katı biyokütle oluşturdu. Su ısıtmada doğal gazdan sonra en çok yüzde 28,2 ile güneş enerjisi ve yüzde 7,8 ile elektrik tercih edildi. Pişirmede, LPG’nin payı yüzde 31,7 ve elektrik enerjisinin payı yüzde 8,2 oldu.

Sanayide Enerji Tasarrufu İçin Kobi’ler Yeşil Dönüşüme Geçmeli

Atlas Copco Kompresör Tekniği Türkiye Genel Müdürü Nuri Köse, Yeşil Mutabakat sürecinin KOBİ’lerin yeşil dönüşümünü önemli hale getirdiğini belirterek, “KOBİ’lerin farkındalığının artırılması ile enerji verimli bir sanayiye sahip olabiliriz” dedi.

Köse bu sürecin KOBİ’lerin yeşil dönüşümünü önemli hale getirdiğini vurguladı. Köse’nin verdiği bilgiye göre, 1 Ocak 2026 tarihinden itibaren demir- çelik, çimento, gübre, alüminyum, hidrojen ve elektrik üretimi yapan işletmeler ürünlerin üretimi aşamasında salınan sera gazları üzerinden hesaplanan emisyon ticaret sistemi kapsamında parasal bir tutar ödemeye başlayacak. Bu sisteme dahil olmayan ülkeler de Avrupa Birliği ülkelerine ihracat yaparken karbon ücretini ithalat yapan firmaya ödemek zorunda kalacaklar. Köse, bu nedenle üretim sürecinde ortaya çıkan sera gazı miktarı ne kadar az olursa karbon vergisinin de o kadar az olacağını ve üretim maliyetlerinin düşeceğini belirtiyor.

Atlas Copco Kompresör Tekniği olarak enerji verimliliği yüksek teknolojiler ile müşterilerin sera gazı salımını düşürerek, üretim maliyetlerini azaltmalarını ve bununla beraber piyasadaki rekabet gücünü artırdıklarını ifade eden Köse, alanında uzman enerji danışmanlarıyla sahada yaptıkları ölçüm ve analiz sonuçlarına göre, müşterilerine en uygun verimlilik çözümlerini sunduklarını vurguladı.

“TOPLAM ENERJİ TÜKETİMİNİN YÜZDE 43’Ü SANAYİDE GERÇEKLEŞİYOR”

Sanayide yeşil üretim, ileri teknoloji, üstün kalite, ihracat kapasitesi artışı, endüstriyel kapasitenin dönüştürülmesi, iş ve yatırım ortamının iyileştirilmesi ve rekabetçiliğin artırılması gibi hedeflerin merkezinde “Sürdürülebilir enerji tasarrufu” olduğunu kaydeden Atlas Copco Kompresör Tekniği Türkiye Genel Müdürü Nuri Köse, “Sanayide sürdürülebilir enerji tasarrufunu destekleyen kompresörler, üretimde maliyetleri azaltırken verimliliği de yükseltiyor. Türkiye’de toplam enerji tüketiminin yaklaşık yüzde 43’ü sanayide gerçekleşiyor.

Endüstriyel bir hava kompresörünün satın alma fiyatı, kullanım ömrü maliyetlerinin yalnızca yüzde 20’sini, basınçlı hava kompresörleri ise sanayide enerji giderlerinin yüzde 15-20’sini oluşturuyor. Buradaki her tasarruf, toplam giderine olumlu yansıyor. Sanayide verimlilik açısından oyunun kurallarını yeniden yazan çözümlerimizle tüm endüstri-leri yüzde 60’a varan enerji tasarrufu ile tanıştırıyoruz” dedi.



■ Enerji verimliliği, sadece büyük sanayi işletmelerini değil, çalışan sayısı açısından ekonominin yüzde 99,7’sini oluşturan KOBİ’lerin faaliyetlerinin sürdürülebilirliği için büyük bir önem taşıyor. KOBİ’lerin dünyadaki dalgalanmalara karşı dirençli ve rekabetçi organizasyonlara dönüşmesinin yolunun enerji verimliliğinden geçtiğini belirten Atlas Copco Kompresör Tekniği Türkiye Genel Müdürü Nuri Köse, “İstihdamın yüzde 71’i, ekonomik katma değerinin yüzde 35,5’i, ihracatın yüzde 30,4’ü ve Ar-Ge harcamalarının yüzde 27,1’i tek başına gerçekleştiren KOBİ’ler olmadan sanayide enerji tasarrufundan söz edemeyiz. KOBİ’lerin farkındalığının artırılması ile enerji verimli bir sanayiye sahip olabiliriz” dedi.

Geçtiğimiz yıl sonunda yürürlüğe giren Avrupa Yeşil Mutabakatı’na dikkat çeken Nuri

GAZETENERJİ

YIL: 5 2024 SAYI: 72

İMTİYAZ SAHİBİ VE
GENEL YAYIN YÖNETMENİ

ÖZAY SAGIR

o.sagir@odakyayincilik.com

SORUMLU YAZI İŞLERİ MÜDÜRÜ

HÜSAMETTİN SAGIR
h.sagir@odakyayincilik.com

REKLAM
KOORDİNATÖRÜ

ETHEM KUT

e.kut@odakyayincilik.com

ANKARA HABER KOORDİNATÖRÜ

ÖZCAN DALMIŞ
o.dalmis@odakyayincilik.com

BASKI

YEŞİLARTI

Zübeyde Hanım Mah.

Sebzeciler Cad. No: 95/17 İskitler / ANKARA

Tel: +90 312 384 50 80
zarfbasim@gmail.com

YÖNETİM MERKEZİ

Tatlısu Mah. Zülfiyar Sok.
Alkoç Plaza No:2 K:5 D:21 Ümraniye İST
Tel: 0 (216) 527 32 62
Faks: 0 (216) 527 32 63

www.gazetenerji.net
info@odakyayincilik.com

ABONE VE OKUR HİZMETLERİ
abone@odakyayincilik.com

REKLAM İÇİN
reklam@odakyayincilik.com

Pegİ Teknik

A TİPİ MUAYENE KURULUŞU



PEGİ TEKNİK Enerji Sistemleri Müh. Müş. İnş. Taah. San. Ve Tic. Ltd. Şti. 2000 yılından itibaren doğal gaz dağıtım şebekesi yapım kontrol ve işletme hizmetleri, endüstriyel tesisler doğal gaz tesisat müşavirliği, çevre danışmanlık hizmetleri, akredite muayene hizmetleri ile İnşaat ve yapı müşavirlik hizmetleri alanlarında faaliyet göstermekte olan, 22 yıllık kurum.

Adres:

Adres:Cumhuriyet Mah. Yıldırım
Çınar Sok. No:41, Beykent, 34520
Büyüçekmece/İstanbul

(0212) 852 84 30



www.pegiteknik.com.tr



OPEC'in Petrol Üretimi Şubatta Artarak 26,5 Milyon Varile Yükseldi

Petrol İhraç Eden Ülkeler Örgütü'nün (OPEC) ham petrol üretimi şubatta önceki aya göre günlük 203 bin varil artarak yaklaşık 26 milyon 570 bin varile yükseldi.

■ OPEC'in aylık petrol piyasası raporu-na göre, şubatta ham petrol üretimi sırasıyla en fazla Libya, Nijerya ve Suudi Arabistan'da artış gösterdi. Üretimin en fazla azaldığı ülkelerin başında ise İran yer aldı. Söz konusu ülkeyi sırasıyla Irak, Kuveyt ve Ekvator Ginesi takip etti.

Günlük petrol üretimi Libya'da 144 bin varil, Nijerya'da 47 bin varil, Sudi Arabistan'da 18 bin varil arttı. Aynı dönemde İran'da petrol üretimi 15 bin varil, Irak'ta 14 bin varil, Kuveyt'te 8 bin varil ve Ekvator Ginesi'nde 4 bin varil azaldı.

OPEC'in ham petrol üretimi şubatta önceki aya göre günlük 203 bin varil artarak yaklaşık 26 milyon 570 bin varile yükseldi.

OPEC ham petrolüne olan talebin ise bu yıl geçen yıla göre 1 milyon 100 bin varil artarak günlük 28 milyon 500 bin varil seviyesinde olacağı tahmin ediliyor. Gelecek yıl bu rakamın günlük 28 milyon 800 bin varil olması bekleniyor. Dünyadaki sondaj kuyusu

sayısı geçen ay 21 artışla 1885'e çıktı. Sondaj kulesi sayısı OPEC ülkelerinde 7, OPEC dışı ülkelerde ise 14 arttı.

KÜRESEL PETROL TALEBİNDE ARTIŞ

Bu yıl küresel petrol talebinin geçen yıla göre 2 milyon 250 bin varil artarak 104 milyon 460 bin varile yükseleceği tahmin ediliyor.

Petrol talebindeki büyümenin özellikle OECD dışı ülkelerde hava yolu ve kara yolu ulaşımı ile sanayi, inşaat ve tarım faaliyetlerindeki artıştan kaynaklanacağı öngörülmüyor. Ayrıca Çin ve Orta Doğu başta olmak üzere OECD dışı ülkelerdeki kapasite artışlarının ve petrokimya marjlarının talep artışı üzerinde etkili olması bekleniyor.

Küresel talebin 2025'te günlük 1 milyon 850 bin varil artışla 106 milyon 300 bin varile çıkacağı, OECD ülkelerinde günlük 100 bin varil, OECD dışı ülkelerde ise 1 milyon 700 bin varil artacağı öngörülmüyor.

OPEC'in petrol üretimi şubatta arttı

Petrol İhraç Eden Ülkeler Örgütü'nün (OPEC) ham petrol üretimi şubatta bir önceki aya göre günlük 203 bin varil artışla yaklaşık 26,57 milyon varile yükseldi



OPEC'in küresel petrol üretimindeki payı



OPEC ÜYESİ ÜLKELERİN PETROL ÜRETİMİ (Günlük / Varil)

Ülke	Ocak 2024	Şubat 2024	Değişim (Bin varil)
CEZAYİR	911 BİN	918 BİN	6
KONGO	244 BİN	251 BİN	7
EKVATOR GİNESİ	55 BİN	51 BİN	-4
GABON	205 BİN	205 BİN	0
İRAN	3 MİLYON 163 BİN	3 MİLYON 148 BİN	-15
IRAK	4 MİLYON 217 BİN	4 MİLYON 203 BİN	-14
KUVEYT	2 MİLYON 429 BİN	2 MİLYON 421 BİN	-8
LİBYA	1 MİLYON 23 BİN	1 MİLYON 167 BİN	144
NİJERYA	1 MİLYON 429 BİN	1 MİLYON 476 BİN	47
SUUDİ ARABİSTAN	8 MİLYON 962 BİN	8 MİLYON 980 BİN	18
BAE	2 MİLYON 926 BİN	2 MİLYON 933 BİN	7
VENEZUELA	804 BİN	820 BİN	16

Enerjide Çığır Açması Beklenen Uluslararası Füzyon Reaktöründe Yeni Açılış Tarihi Belirlenmeye Çalışılıyor

Uluslararası Termonükleer Deneysel Reaktörü (ITER), nükleer füzyon enerjisinin endüstriyel düzeyde kullanılabilmesi için dünyanın en büyük manyetik füzyon reaktörünü inşa etmek için yeni bir program hazırlıyor.

■ Uluslararası kaynaklardan alınan bilgilere göre, bir kilogram füzyon yakıtının yaklaşık 10 milyon kilogram fosil yakıt kadar enerji üretebilecek olması çerçevesinde 27 Avrupa Birliği (AB) üyesi ülke ile ABD, Çin, Hindistan, Japonya ve Güney Kore gibi ülkeler Fransa'da inşası devam eden tesis için işbirliği yapıyor.

Bu tesisle ülkeler, karbon salımı yapmadığı ve radyasyon yaymadığı için temiz enerji kaynağı olarak görülen füzyonun ticari üretimi geçmesiyle birlikte az kaynakla büyük ölçekli enerji elde edebilmeyi hedefliyor.

Normal nükleer reaktörler genellikle ağır bir elementin atomlarını daha hafif olanlara ayırma işlemi olan nükleer fisyon yoluyla enerji üretirken, füzyon enerjisi, daha ağır bir çekirdek oluşturmak için iki hafif çekirdeğin birleştirme sürecini ifade ediyor ve bu da önemli miktarda enerjinin açığa çıkmasına neden oluyor.

Bilim insanları, 1950'li yıllardan beri güneşin çekirdeğinde meydana gelen füzyon patlamaları sayesinde yıldızların etrafına büyük miktarda enerji yayan nükleer füzyon üzerine çalışmalar sürdürüyor. Tüm bu özellikleri nedeniyle füzyonun, büyük ölçekli ticari enerji üretimi gerçekleştirildiğinde enerji alanında yepyeni bir çığır açması bekleniyor.

ITER de, 2010'da tesisin inşasına başladıktan 6 yıl sonra belirlediği programda 2025'te hidrojenle ilk operasyonel testi gerçekleştirmeyi, 2035'te füzyon ateşleme deneylerini ve montaj ve operasyon aşamalarını gerçekleştirmeyi hedefliyordu.

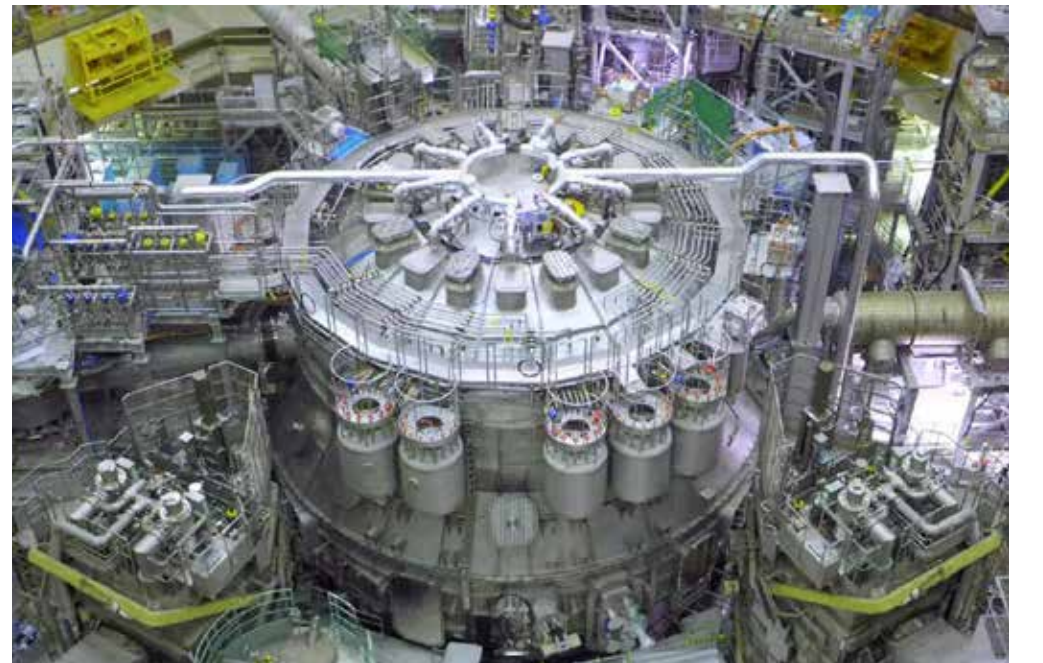
FÜZYONUN HAYATA GEÇTİĞİNDE BAZ YÜK ENERJİSİ SAĞLAMASI BEKLENİYOR

ITER İletişim Birimi Direktörü Laban Coblentz, yaptığı açıklamada, burada türünün ilk örneği olan birçok parçadan kaynaklı teknik sorunlar, onarım gerektiren üretim hataları ve Kovid-19 salgını nedeniyle bu hedefi revize ettiklerini belirterek, "Yeni bir program hazırlıyoruz. Önceki programa göre gecikmeler bekliyoruz ancak hedefimiz füzyon operasyonlarının başlaması için büyük ölçüde plana sadık kalmak. Yeni programı bu yıl hazırladık ITER Konseyi'ne sunacağız." değerlendirmesinde bulundu.

Füzyon enerjisinin potansiyelinin çok yüksek olduğunu belirten Coblentz, tesisin inşasının tamamlanması ve füzyon enerjisi üretimi için gerekli etkin ısı çekişini sağlama, füzyon nötronlarına dayanıklı malzeme tedariki, verimli atom üretimi gibi bazı zorlukların üstesinden gelebilirlerse, füzyon enerjisiyle sanayi ve büyük şehirlerin ihtiyaç duyduğu enerji ihtiyacını karşılamının mümkün olduğunu aktardı.

Coblentz, şöyle devam etti:

"Füzyon, fosil yakıtların yerini alabilecek bir alternatif. Füzyonda zincirleme reaksiyon olduğu için fisyonundan daha güvenli ve füzyonun çok daha az atık üretmesi bekleniyor. Füzyon için gereken yakıtların kaynağı bol bulunuyor. Ayrıca yüksek miktarda enerji ihtiyacını karşılayabilecek baz yük enerjisi sağlaması bekleniyor."



Mevcutta füzyonun endüstriyel ölçekte uygulanabilirliğinin henüz kanıtlanmadığına ve üretim maliyetlerinin kesin olarak belirlenmediğine değinen Coblentz, bu gibi tesislerin işletme ve yakıt maliyetlerinin düşük olacağını, aynı zamanda büyük ve uzun vadeli yatırım getirisi olacağını öngördüklerini dile getirdi.

Coblentz, bir nükleer füzyon türü olan ve ITER'de de kullanılacak döteryum-trityum (D-T) füzyonunda, döteryum elementinin denizler de dahil olmak üzere suda doğal olarak bulunduğunu ifade ederek, şunları kaydetti:

"Dünyada enerji ihtiyacını karşılamak için döteryum kaynağı milyonlarca yıl boyunca yeterli olacak. Ancak trityum doğada nadir bulunuyor. Bu nedenle D-T füzyonunun uygulanabilir olması için trityum yakıtını lityumdan oluşturmamız gerekiyor. Bunun yolu da, az miktarda D-T gazı uygulayarak tepkime başlatmak. Bu tepkimede ortaya çıkan trityum da yakıt olarak kullanılmak üzere geri kazanılıyor. Eğer bunu endüstriyel ölçekte yapabilirsek, kendiliğinden nadir bulunan trityumu ihtiyacını lityumdan sağlayabiliriz."

Suudi Arabistan, Cezayir ve Kuveyt, Petrol Üretiminde 3 Ay daha “Gönüllü Kesinti” Yapacak

Suudi Arabistan, Cezayir ve Kuveyt’in, petrol üretiminde yaptıkları gönüllü kesintiyi 3 ay daha uzatacağı açıklandı.

■ Petrol İhraç Eden Ülkeler Örgütü (OPEC) ve OPEC dışı bazı üretici ülkelerden oluşan OPEC+ grubundan Suudi Arabistan ve Kuveyt’in petrol üretimindeki kesintiyi 3 ay daha uzatma kararı aldığı aktarıldı.

Suudi Arabistan Enerji Bakanlığı yetkilisinden yapılan açıklamada, petrol üretiminde gönüllü kesintinin haziran sonuna uzatıldığı ve günlük 9 milyon varil üretim yapılacağı bildirildi.

Cezayir Enerji Bakanlığından yapılan açıklamada ise petrol üretiminde yapılan kesintiye ilişkin bilgi verildi.

Cezayir’in günlük petrol üretiminde 51 bin varil kesintiye gideceği belirtilen açıklamada, günlük üretimin 908 bin varile ulaşmasının beklendiği kaydedildi.

Kuveyt Haber Ajansı’na (KUNA) da gönüllü kesintinin haziran sonuna kadar ertelendiği, 135 bin varil kesinti yapılarak günde 2 milyon 413 bin varil petrol üretileceği duyuruldu.



AB, Gaz Tasarrufunu Sürdürmeye Hazırlanıyor

AB Komisyonu, Rusya-Ukrayna Savaşı’nın başlaması ve enerji krizi nedeniyle uygulamaya konan, üye ülkelerin gaz talebini 2017-2022 ortalamasının yüzde 15 altına indirmesini içeren acil durum tedbirinin 12 ay daha uzatılmasına yönelik teklifini açıkladı.

Açıklamada, AB genelinde yapılan gaz tasarrufunun enerji kriziyle mücadeleye önemli katkı sağladığı hatırlatılarak, “AB, Ağustos 2022 ile Aralık 2023 arasında toplu biçimde gaz talebini yüzde 18 azaltarak yaklaşık 101 milyar metreküp gaz tasarrufu sağladı.” ifadesi yer aldı.

Uygulamadaki olağanüstü gaz tasarruf mevzuatının 31 Mart’ta sona ereceği anımsatılan açıklamada, komisyonun üye ülkelere gaz talebini azaltma tedbirlerinin sürdürülmesini teklif ettiği kaydedildi.

AB, gaz ihalesinde talebin 3 katı teklif aldı

Avrupa Birliği (AB), üye ülkelerin ortak doğal gaz alımı için kurulan platform çerçevesinde düzenlenen ihalede 3 katı kadar teklif geldiğini bildirdi.

■ AB Komisyonu, ortak doğal gaz satın alma ihalesi kapsamında uluslararası tedarikçilerden gelen tekliflere ilişkin açıklama yaptı.

Açıklamada, AB Enerji Platformu kapsamında orta vadeli gaz alımına yönelik ilk ihalenin dün gece sona erdiği belirtilerek, “Avrupalı tüketicilerin talebine yanıt vermek amacıyla toplam 97,4 milyar metreküp gaz hacmine yönelik teklifler alındı.” ifadesi kullanıldı.

Mekanizma aracılığıyla 19 şirketten yaklaşık 34 milyar metreküplük gaz talebi toplandığına

işaret edilen açıklamada, tedarikçilerden, talep edilen gaz hacminin 3 katı kadar teklif geldiği ve şirketlerin eşleşen tedarikçilerle sözleşme müzakere edeceği bilgisi verildi.

Açıklamada, ilk orta vadeli ihale kapsamında alıcıların Ekim 2029 dönemine kadar sözleşme yapacağı, sözleşme konusunun 15,3 milyar metrekübünün sıvılaştırılmış doğal gaz, 18,3 milyar metrekübünün boru hattı teslimatı olduğu bildirildi.

Rusya-Ukrayna Savaşı öncesinde AB yılda

yaklaşık 400 milyar metreküp doğal gaz tüketiyordu.

Rusya, yüzde 40’lık payla AB’nin en büyük doğal gaz tedarikçisi konumundaydı. Savaşla birlikte Rusya’dan Avrupa’ya doğal gaz sevkiyatının büyük ölçüde azalmasıyla enerji krizi başladı. AB, doğal gazda Rusya’ya bağımlılığını azaltmaya, tüketimi düşürmeye ve tedarikçilerini çeşitlendirmeye yönelik önlemler aldı.

Son dönemde Avrupa’da gaz fiyatları savaş öncesindeki seviyelere geriledi.

Avrupa’nın Doğal Gaz Tüketimi 2023’ta Son 10 Yılın En Düşük Seviyesine Geriledi

Avrupa’nın geçen yılki gaz tüketimi, ülkelerin verimlilik önlemlerine yönelmesi ve yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanımının artmasıyla son 10 yılın en düşük seviyesine indi.

■ Enerji Ekonomisi ve Finansal Analiz Enstitüsü’nün (IEEFA) yaptığı açıklamaya göre, Rusya-Ukrayna Savaşı’ndan bu yana geçen 2 yıl içinde gaz talebi Avrupa’da yüzde 20 azaldı.

Avrupa’nın geçen yılki gaz tüketimi ise ülkelerin verimlilik önlemlerine yönelmesi ve yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanımının artmasıyla son 10 yılın en düşük seviyesine geriledi. Doğal gaz talebindeki söz konusu düşüş, temel olarak Almanya, İtalya ve İngiltere’den kaynaklandı.

Ülkelerin yeni sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) altyapısı inşa etmeyi sürdürdüğü belirtilen açıklamada, “Şubat 2022’den bu yana 8 ithalat terminali faaliyete geçti ve 2030’a kadar 13 projenin daha faaliyete geçmesi bekleniyor. Bu da Avrupa’nın LNG terminallerinin toplam kapasitesinin 10 yılın sonuna kadar beklenen LNG talebinin 3 katı olabileceği anlamına geliyor.” ifadelerine yer verildi.

Açıklamada, Avrupa’nın Rusya’dan boru gazı ithalatını azaltmadaki başarısının, bu ülkeden artan LNG sevkiyatıyla tezat oluşturduğuna işaret edilerek, “2021-2023 yıllarında Rusya’nın Avrupa’ya LNG sevkiyatı yüzde 11 arttı. İspanya’ya sevkiyat 2 katına, Belçika’ya ise 3 katından fazlasına çıktı. Türkiye ve Yunanistan 2022’de Rus LNG’i ithal etmeye başladı. Geçen yıl Avrupa’nın Rus LNG ithalatının yüzde 80’i İspanya, Fransa ve Belçika’dan kaynaklandı.” bilgisi paylaşıldı.

IEEFA Enerji Analisti Ana Maria Jaller-Makarewicz, “Rusya’nın Ukrayna’yı işgalinden 2 yıl sonra, Avrupa’nın enerji sistemi daha çeşitlendirilmiş ve daha dayanıklı. Kriz bir ölçüde kontrol altına alındı, verimlilik önlemleri artırıldı, yenilenebilir enerji kaynakları ve ısı pompası kurulumları hızlandı. Bu da kıtanın gaz talebini azaltmaya devam etmesini sağladı.” değerlendirmesinde bulundu.



Makarewicz, Avrupa’nın tek bir kaynağa çok fazla bağlı kalarak enerji arz güvenliğini tehlikeye atma tecrübesi edindiğine dikkati çekerek, “Avrupa, geçmişteki hatalarından ders almalı ve geçen yıl LNG ithalatının neredeyse yarısını sağlayan ABD’ye aşırı bağımlı olmaktan kaçınılmalıdır.” ifadesini kullandı.



Avrupa’nın Rüzgar Enerjisinde İlave Kapasite Geçen Yıl Yüzde 6 Azaldı

Avrupa Rüzgar Enerjisi Birliği Win- dEurope tarafından hazırlanan “Avrupa’da Rüzgar Enerjisi: 2023 İstatistikleri ve 2024-2030 Görünümü” raporu yayımlandı.

Rapora göre, geçen yıl Avrupa’da rüzgar enerjisi kapasite artışının 14,5 gigavatını karasal, 3,8 gigavatını deniz üstü (off-shore) rüzgar santralleri karşıladı.

Avrupa’nın rüzgar enerjisi ilave kapasitesi, geçen yıl önceki yıla göre yüzde 6 azalarak 18,3 gigavat olarak kayıtlara geçti.

Toplam rüzgar enerjisi kapasitesinin 272 gigavat olduğu Avrupa’da bu santrallerin 238 gigavatını karasal, 34 gigavatını ise deniz üstü rüzgar santralleri oluşturuyor.

Avrupa Yeni Doğal Gaz Projelerine 84,1 Milyar Avro Harcayacak

Avrupa'nın sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) terminalleri için 44,4 milyar avro ve boru hatları için 39,7 milyar avro olmak üzere 84,1 milyar avro harcama yapacağı öngörülüyor.

■ San Francisco merkezli düşünce kuruluşu Global Energy Monitor (GEM) yayımladığı son raporda, bölgenin 2 yıl öncesine göre çok daha güvenli konumda olmasına rağmen "hala krizdeymiş gibi" adımlar atmasını eleştirdi.

Raporda, Avrupa'nın planladığı doğal gaz projelerinin inşa edilmesi halinde ithalat kapasitesini yüzde 55 oranında artıracığı kaydedildi.

Buna göre, Avrupa halihazırda sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) talebinin 2 katı kadar ithalat kapasitesine sahip ve planlanan projeler inşa edilirse bu, 2030'a kadar 4 katına çıkabilir.

Doğal gazın fiyat dalgalanmaları ve arz kesintilerine maruz kaldığına dikkat çekilen raporda, "Avrupa, iki yıl öncesine göre çok daha güvenli bir konumda olmasına rağmen, sanki hala krizdeymiş gibi doğal gaz altyapısı inşası devam ediyor. Avrupa'da yeni gaz altyapısı gereksiz." ifadeleri kullanıldı.

Halihazırda yapım aşamasındaki LNG ter-



minalleri ile gaz boru hatlarının tam kapasite kullanılmaları halinde, yılda 50 kömür santraline eşdeğer emisyonu sebep olacağı vurgulanan raporda, bunun da AB'nin 2030'a kadar emisyonları yüzde 55 oranında azaltma planıyla çeliştiği ifade edildi.

Avrupa'da yenilenebilir enerji üretiminin arttığı ve geçen yıl rüzgardan elektrik üretiminin doğal gazı ilk defa geçtiğine işaret edilen raporda, gaz yapıları yüksek yatırımın Avrupa'nın enerji dönüşümüne uygun olmayacağı öne sürüldü.

GEM'e göre, Avrupa ülkeleri 248,7 milyar metreküplük yeni LNG kapasitesinin yanı sıra 16 bin 491 kilometre uzunluğunda boru hattı geliştiriyor. Buna yılda 46 milyar metreküp gaz

ithal edebilecek sınır ötesi boru hatları da dahil ediliyor. Avrupa'nın LNG terminalleri için 44,4 milyar avro ve boru hatları için 39,7 milyar avro olmak üzere 84,1 milyar avro harcaması tahmin ediliyor. GEM raporunda halihazırda yapım aşamasındaki projelerin 10 milyar avro maliyetli olduğu ve Avrupa'da en fazla gaz altyapısı geliştiren Almanya, İtalya ve Yunanistan'ın bu planların yaklaşık 45 milyar avroluk kısmından sorumlu olduğu kaydedildi.

GEM'in tahminlerine göre, geçen yıl 319 milyar metreküplük LNG ithalat kapasitesi olan Avrupa'nın talebi 167 milyar metreküpte kaldı. Talebin 2030'da 135 milyar metreküpe düşmesi ve kapasitenin de 568 milyar metreküpe çıkması bekleniyor.

Küresel Petrol Arzı Şubatta Günlük 340 Bin Varil Arttı



■ EA'nın şubat ayına ilişkin petrol piyasası raporuna göre, Petrol İhrac Eden Ülkeler Örgütü'nün (OPEC) ham petrol üretimi şubatta önceki aya göre günlük yaklaşık 140 bin varil artarak 26 milyon 910 bin varil oldu.

Bu dönemde ham petrol dışındaki diğer konvansiyonel olmayan OPEC üretimi ise günlük 5 milyon 460 bin varil olarak kayıtlara geçti. Böylece OPEC'in toplam petrol üretimi, geçen ay günlük yaklaşık 32 milyon 370 bin varil olarak gerçekleşti.

OPEC dışı ülkelerin günlük petrol üretimi ise söz konusu dönemde günlük 200 bin varil artarak yaklaşık 69 milyon 590 bin varil oldu.

Buna göre, küresel petrol üretimi şubatta önceki aya göre günlük 340 bin varil artarak 101 milyon 960 bin varil oldu.

Rapora göre, ABD ve Kanada'da etkili olan soğuk hava dalgası ve Libya'nın en büyük petrol sahasında yaşanan karışıklık nedeniyle yaşanan üretim kesintilerinin ardından küresel petrol arzı şubat ayında yükseliş eğilimine devam etti.

Bu dönemde, ABD küresel petrol arzına günlük yaklaşık 170 bin artışla 19 milyon 650 bin varil, Kanada günlük yaklaşık 190 bin varil artışla 6 milyon 120 bin varil, Libya ise günlük yaklaşık 130 bin varil artışla 1 milyon 160 bin varil katkı sağladı.

Rapora göre, geçen ayki yükseliş eğilimine rağmen ocakta hava şartlarına bağlı üretim kesintileri ve OPEC+ grubunun arz kesintileri nedeniyle küresel petrol arzında yılın ilk çeyreğinde geçen yılın son çeyreğine göre günlük 870 bin düşüş bekleniyor.

Küresel petrol arzının bu yıl geçen yıla göre günlük yaklaşık 800 bin varil artarak yaklaşık 102 milyon 900 bin varil olacağı tahmin ediliyor.

Yıl sonuna doğru günlük yaklaşık 20 milyon 600 bin varillik rekor üretim seviyesine ulaşması beklenen ABD'nin bu yıl üst üste dördüncü kez küresel petrol arzındaki büyümede başı çekeceği öngörülüyor.

ABD'nin yanı sıra Guyana, Brezilya ve Kanada'nın da bugüne kadarki en yüksek üretim seviyelerine ulaşması ve OPEC+ grubu dışı söz konusu dört ülkenin küresel petrol arzında bu yıl günlük 1 milyon 300 bin varil eklemesi bekleniyor.

Ayrıca, yaptırımlara rağmen geçen yıl ABD'den sonra dünyanın en büyük arz artışını kaydeden İran'ın günlük 280 bin varille üretimini daha da artıracığı tahmin ediliyor.

AB Ülkeleri Son 2 Yılda LNG İthalatı İçin 171,5 Milyar Avro Harcadı

Avrupa Birliği (AB) ülkeleri, son 2 yılda sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatına 75,1 milyar avrosu ABD'ye olmak üzere 171,5 milyar avro ödedi.

■ Enerji Ekonomisi ve Finansal Analiz Enstitüsü'nün (IEEFA) Avrupa LNG Kapasitesi Takipçisi verilerinden yapılan derlemeye göre, Avrupa'nın LNG ithalatı 2023'te 2022'ye yakın seviyede yaklaşık 167 milyar metreküp olarak gerçekleşti.

AB ülkeleri, geçen yıl ABD'den alınan LNG için 26,8 milyar avro ödedi. Söz konusu kaynak için Rusya'ya 8,1 milyar, Katar'a 7,7 milyar, Cezayir'e 6,1 milyar, Norveç'e 2,9 milyar ve Nijerya'ya 2,8 milyar avro ödedi.

AB'nin 2022'de ise LNG ithalatı için ABD'ye yaptığı ödemenin tutarı 48,34 milyar avro oldu. Bu ülkeyi 15,75 milyar avroyla Rusya, 16,06 milyar avroyla Katar, 4,78 milyar avroyla Cezayir, 4,52 milyar avroyla Nijerya ve 4,52 milyar avroyla Norveç izledi.

AB'nin LNG ithalatı için Ocak 2022-Aralık 2023 döneminde yaptığı toplam ödeme ise 171,5 milyar avro olarak gerçekleşti. Bu dönemde ABD'ye yapılan toplam ödeme 75,1



milyar avro olarak kayıtlara geçti. LNG ithalatı için son iki yılda Rusya'ya ödenen tutar ise 23,84 milyar avro oldu.

AB ülkeleri arasında bu dönemde ABD'ye en çok ödeme yapan ülke 22,53 milyar avroyla Fransa oldu. Bu ülkeyi 19,22 milyar avroyla Hollanda, 12,03 milyar avroyla İspanya, 6,03 milyar avroyla İtalya, 3,78 milyar avroyla Hırvatistan, 3,54 milyar avroyla Litvanya, 2,67 milyar avroyla Yunanistan, 2,49 milyar avroyla Portekiz, 2,48 milyar avroyla Belçika, 340 bin avroyla Finlandiya ve 20 bin avroyla Malta takip etti.

IEEFA Enerji Analisti Ana Maria Jaller-Makarewicz, Avrupa'nın enerji ithalatında

kaynak çeşitliliğine yöneldiğini belirterek, "2023'te Norveç ve ABD, AB'nin gaz ithalatının sırasıyla yüzde 30 ve yüzde 18-19'unu karşıladı. Ancak paradoksal bir şekilde 2023'te AB, ABD LNG'si için Norveç gazı ve LNG ithalatından daha fazla ödeme yaptı." ifadesini kullandı.

Avrupa'nın, gaz piyasalarındaki riskleri azaltmak için iç tüketimi azaltması gerektiğini vurgulayan Jaller-Makarewicz, "Avrupa gaz tüketimini azaltma çabalarına devam etmeli, enerji verimliliği tedbirlerini uygulamaya ve yenilenebilir enerji üretimini artırmaya devam ederken yer altı gaz depolarını doldurma hedefini de korumalıdır." diye konuştu.



KÖMÜR MADENCİLİĞİ



MERMER MADENCİLİĞİ



DRONE UYGULAMALARI



DEĞERLİ TAŞ MADENCİLİĞİ



Yeni Anadolu Madencilik ve Teknolojileri San. Tic. A.Ş.

GENEL MÜDÜRLÜK

Kocatepe Mah. Kızılırmak Sk.
No: 45 Çankaya - Ankara - Türkiye
Tel: +90 (312) 418 96 97
Faks: +90 (312) 417 76 41

SORGUN LİNYİT İŞLETMESİ

Küçük Köhne Mevkii
Sorgun - YOZGAT
Tel: +90 (354) 415 10 65
Faks: +90 (354) 415 10 39

MERZİFON İŞLETMESİ

Kayadüzü Mevkii Yeni Çeltik
İşletmesi Merzifon - AMASYA
Tel: +90 (358) 428 14 12
Faks: +90 (358) 545 22 95

ILGIN İŞLETMESİ

Çavuşçugöl-Babaküstü Mah.
Açık İlica Cad. 4 Ilgın / KONYA
Tel: +90 (332) 893 43 43
Faks: +90 (332) 893 42 43

SARAY İŞLETMESİ

Edirköy Mh. Edirköy Sk.
No: 236 Saray / TEKİRDAĞ
Tel: +90 (282) 791 41 00
Faks: +90 (282) 791 41 10

Millî Madencilik Küresel Vizyon



@yenianadolumadencilik



@yenianadolumad



@yenianadolumadencilik

www.yenianadolumadencilik.com.tr