

AKSA DOĞALGAZ'A ALTI ÖDÜL BİRDEN

"Güçlü ve Doğal Büyüme" temasıyla hazırladığımız 2024 Yılı Faaliyet Raporumuz ile **LACP Vizyon Ödülleri** ve **ARC Ödülleri**'nde 6 ödüle değer görüldük. Bu heyecan verici başarıyla geleceğe doğru **güçlü ve doğal** adımlarla ilerlemeye devam ediyoruz.



Kendi Kategorisinde **Altın Ödül**
En İyi 20 Türkçe Kategorisinde **Rapor Ödülü**
Bölgesel En İyi Çekici Rapor Kategorisinde **Bronz Ödülü**
EMEA Bölgesinde En İyi 25. **Rapor Ödülü**



Faaliyet Raporunun PDF Versiyonu **Onur Ödülü**
Senaryo/Yazım Kategorisinde **Onur Ödülü**

aksa
DOĞALGAZ
aksadolalgaz.com.tr · 444 4 187

Gas&Power

Gastech
Milano'da!

Gastech'e

TÜRK DAMGASI

Enerji sektörünün en önemli buluşmalarından biri olan Gastech bu yıl İtalya'nın Milano kentinde düzenlendi. Gas&Power ekibi olarak yakından takip ettiğimiz organizasyonda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar öncülüğünde önemli anlaşmalar imzalandı. Ayrıca ekibimiz birbirinden çarpıcı röportajlara imza attı.

TÜRKİYE, ENERJİDE ÖNEMLİ ANLAŞMALARLA İMZA ATTI

Enerji dünyasının geleceğine yön veren şirketlerin bulunduğu organizasyona Türkiye'den de güçlü bir katılım sağlandı. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Gastech 2025'te çok sayıda bakan ve küresel şirketlerin üst düzey yöneticileriyle görüşmeler gerçekleştirirken BOTAŞ da önemli anlaşmalara imza attı. s10

Gas&Power

Enerji Piyasasının Gazetesi

Yıl: 21

Sayı: 397

@petroturkcom

www.petroturk.com



DÜNYADAKİ EN BÜYÜK ve TEK YÜZER SANTRAL FİLOSUNA SAHİBİZ

Gazetemize özel açıklamalarda bulunan Karpowership CCO'su Zeynep Harezi Yılmaz, "Bir Türk şirketi olarak dünyadaki toplam elektriğin yüzde 1'inden fazlasını üretilen dolayı gurur duyuyoruz. Önümüzdeki 3-5 sene içinde üretimimizi iki katına çıkarmak için çalışmalarımıza devam ediyoruz" dedi. s11

ÖZEL
RÖPORTAJ



Karpowership CCO'su
Zeynep Harezi Yılmaz

Gas&Power

Gastech
Milano'da!

Gas&Power ekibi İtalya'daki organizasyonda birbirinden önemli röportajlara imza attı. s11



Corvalent CEO'su
Ed Trevis

Framo LNG ve Yakıt
Pompa Satış Müdürü
Rune Sakslo

Karbonsan Satış
Pazarlama Müdürü
Fatih Yılmaz

EVOLEN Genel Müdürü
Francis Parmentier

NevadaNano Satış
ve Pazarlama Başkan
Yardımcısı Gary Collins

Sofregaz Orta ve
Güney Amerika Bölgesi
İş Geliştirme Müdürü
Jabir Bin Haj Taieb

MannTek
İş Geliştirme Yöneticisi
Nigel Edwards

Rystad Energy Gaz
ve LNG Pazar Ortağı
Sindre Knutsson



- ✓ Alanında uzman ekip
- ✓ Müşteri odaklı hizmet anlayışı
- ✓ Güçlü tedarik ağı
- ✓ Operasyonel destek
- ✓ Anahtar teslim proje hizmeti



**Kurumsal
Organizasyonlarınızda
Uzman Ekibimizle
Yanınızdayız**



www.efo.com.tr

WOM 2027
World of Mobility
Istanbul, 2027

**TÜRKİYE
ENERJİ
ZİRVESİ**

ISTRADÉ

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan, Cumhurbaşkanlığı Külliyesi'nde Kabine Toplantısı'nın ardından nükleer santral eleştirileri hakkında açıklamalarda bulundu.

Cumhurbaşkanlığı Kabinesi, Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan başkanlığında toplandı.

Cumhurbaşkanı Erdoğan, Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nin Türkiye'nin enerji denkleminde tarihi bir rol üstleneceğini söyledi.

"ŞEYTANIN BACAĞINI KIRACAĞIZ"

Toplam 4 bin 800 megawatt kurulu güce sahip santralin devreye girmesiyle 'şeytanın bacağını kıracaklarını' belirten Erdoğan,

'Nükleer santrale karşı çıkmak art niyettir'

Akkuyu'nun Türkiye'yi yıllık 7 milyar metreküp doğal gaz ithalatından kurtaracağını ifade etti.

"NÜKLEERE KARŞI ÇIKMAK CEHALET ÜRÜNÜ DEĞİLSE ART NİYETTİR"

Erdoğan, ayrıca santralin yurt içi gayri safi hasılaya 50 milyar dolarlık katkı sağlayacağını vurguladı.

Nükleer enerjiye yönelik itirazlara da değinen Erdoğan, "Nükleer santrale karşı çıkmak cehalet ürünü değilse ancak art niyetle açıklanabilir. Böyle sığ bir zihniyetin ülkeye ve Sinoplu kardeşlerimize faydası olmaz" ifadelerini kullandı.



Madencilerden OVP adımlarına tam destek

Madencilik sektörü, 2026-2028 Orta Vadeli Program (OVP) hedeflerini desteklediğini açıkladı. Sektör temsilcileri, yerli üretim ve teknoloji odaklı adımların Türkiye'nin cari açığını azaltmada kritik rol oynayacağını vurguladı.



Madencilik Platformu Sözcüsü Mehmet Yılmaz, Türkiye'nin cari açığını ve dışa bağımlılığını azaltmayı hedefleyen OVP'de madencilığe verilen önemin kritik olduğunu belirterek, "Platform olarak OVP'de ortaya konan bu hedefleri destekliyoruz" dedi. 2026-2028 dönemini kapsayan program, sektörde yerli üretim, dijital dönüşüm ve yüksek katma değerli ürünlerin geliştirilmesini öncelikli başlıklar arasında konumlandırıyor.

2026-2028 dönemini kapsayan OVP'den derlenen bilgilere göre, Türkiye'nin cari açığında enerjiden sonra en önemli kalemler olan madencilik sektörüne ilişkin maddeler, "ithalata bağımlılığın azaltılması ve arz güvenliğinin desteklenmesi", "dijital dönüşüme geçişin

desteklenmesi", "yatırım ortamının iyileştirilmesi" ve "AR-GE ve yenilik ekosisteminin geliştirilmesi" başlıkları altında ele alındı.

Program kapsamında, üç yıllık dönemde, enerji ve madencilik sektöründe kullanılan kritik teknoloji ve ekipmanların geliştirilmesi ve yerleştirilmesine yönelik AR-GE ve ÜR-GE faaliyetlerinin desteklenmesi hedefleniyor.

DİJİTAL DÖNÜŞÜM İÇİN ALTYAPI YATIRIMLARI

Sektörde dijital dönüşüm için altyapı yatırımlarına hız verilmesi ve enerji değer zincirine yönelik dijitalleşme yol haritasının hazırlanması planlanıyor. Bunun yanı sıra petrol, doğal gaz ve maden arama-üretim faaliyetlerinin yurt içinde ve yurt dışında



Madencilik Platformu Sözcüsü Mehmet Yılmaz

artırılarak rezervlerin katma değeri yüksek şekilde ekonomiye kazandırılması amaçlanıyor.

Ayrıca, radyoaktif ham maddeler, nadir toprak elementleri, lityum karbonat ve bor ürünlerinin ekonomiye kazandırılması öncelikli hedefler arasında yer alıyor. Yüksek katma değerli bor ürünlerinin

YERLİ ÜRETİM STRATEJİSİ CARİ DENGEYE DOĞRUDAN KATKI SAĞLAYACAK

Madencilik Platformu Sözcüsü Yılmaz, OVP'de madencilığe verilen önemin Türkiye'nin dışa bağımlılığını azaltacağına işaret ederek, "Programda ortaya konan başlıkların her biri, Türkiye'nin cari açığının azaltılması ve dışa bağımlılığın düşürülmesini doğrudan etkileyecektir" diye konuştu.

Yılmaz, Türkiye'nin toplam cari açığının yaklaşık 130 milyar dolar seviyesinde olduğunu anımsatarak, "Toplam cari açığımızın 60 milyar dolarlık bölümünün madencilik ve altın kaynaklı bulunduğu bilinen bir gerçektir. Altın hariç tutulduğunda bile yalnızca madencilik ürünlerinden kaynaklanan açık 30 milyar dolar seviyesindedir. Bu tablo madencilığın ülke ekonomisi için ne kadar stratejik bir alan olduğunu gösteriyor" ifadelerini kullandı.

Yerli teknolojiye dayalı üretimin artırılması ve yüksek katma değerli ürünlerin geliştirilmesinin, ülkenin ithalat bağımlılığını azaltarak cari dengeye doğrudan katkı sağlayacağını belirten Yılmaz, şunları kaydetti:

"Platform olarak OVP'de ortaya konan bu hedefleri destekliyoruz. Her zaman olduğu gibi bundan sonra da kamu otoritesiyle uyum içinde, madencilik sektörünün cari açığın azaltılmasında üstlendiği bu kritik rolün bilincinde hareket edeceğiz."

Türkiye'nin 2026-2028 dönemini kapsayan OVP, madencilik sektörünü cari açığın daraltılmasında öncelikli alanlardan biri olarak konumlandırıyor. Program, ithalata bağımlılığın azaltılmayı, yerli üretimi artırmayı ve sektörde teknoloji geliştirme kapasitesini güçlendirmeyi öngörüyor.

üretim ve satışının artırılması da programın temel başlıklarından biri olarak öne çıkıyor.

Bununla birlikte, madencilik sektöründe yatırım ortamını güvence altına almak için mevzuat düzenlemeleri

yapılması hedeflenirken, uluslararası standartlarda ve sürdürülebilir madencilik politikaları çerçevesinde maden ve jeotermal kaynakların ekonomiye kazandırılması planlanıyor.

Türkiye-Azerbaycan 4. Enerji Forumu'nda güçlü iş birliği

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar ile Azerbaycan Enerji Bakanı Perviz Şahbazov, İzmir'de düzenlenen Türkiye-Azerbaycan 4. Enerji Forumu'nda enerji güvenliği, yenilenebilir enerji ve elektrik altyapısı alanında kapsamlı iş birliği mesajları verdi.

İzmir'de Türkiye Rüzgar Enerjisi Kongresi (TÜREK 2025) kapsamında düzenlenen Türkiye-Azerbaycan 4. Enerji Forumu, iki ülkenin enerji alanındaki stratejik iş birliğini derinleştirmeyi hedefledi. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar ve Azerbaycan Enerji Bakanı Perviz Şahbazov'un katılımıyla gerçekleştirilen forumda, yenilenebilir enerji projeleri, doğal gaz ve petrol sahaları, elektrik iletim altyapısı ve enerji verimliliği gibi alanlarda detaylı değerlendirmeler yapıldı.

Bakan Bayraktar, forumda yaptığı konuşmada, "Türkiye ve Azerbaycan, sahip oldukları jeostratejik konum, zengin kaynaklar ve gelişmiş altyapılarıyla birbirini tamamlayan roller üstlenmekte, aynı zamanda bölgesel ve küresel enerji arz güvenliğine de çok önemli katkılar yapmaktadır" ifadelerini kullandı.

Azerbaycan Enerji Bakanı Perviz Şahbazov ise, "Güçlü bir Azerbaycan-Türkiye enerji ortaklığı stratejik zorunluluktur. Bu birlik, güvenlik ve sürdürülebilir kalkınmanın bir simgesidir" dedi.

AZERBAJCAN'DAN ENERJİ VE İKLİM PERSPEKTİFİ

Forumda konuşan Azerbaycan Cumhurbaşkanı İlham Aliyev'in İklim Konularından Sorumlu Temsilcisi ve COP29 Başkanı Muhtar Babayev, Türkiye ve Azerbaycan arasındaki enerji iş birliğinin bölgesel ve küresel güvenlik açısından önemine dikkat çekti. Babayev, "Türkiye ve Azerbaycan Cumhurbaşkanı İlham Aliyev'in bilgeliği, öngörüsü ve ekonomik potansiyelin doğru şekilde önceliklendirilmesiyle enerji sektöründeki başarılı iş birliği, bölgesel ve küresel enerji güvenliğinde önemli rol oynamaktadır" ifadelerini kullandı.

Babayev, Türkiye'nin iklim politikalarında attığı adımlara da vurgu yaptı: "Türkiye, iklim politikası alanında son zamanlarda önemli adım attı. Kabul edilen iklim yasası, ülkenin uzun vadeli karbon nötrlüğü hedefinin temelini oluşturdu. Bu yasa Türkiye'nin iklim değişikliğiyle



TÜRKİYE'DEN ENERJİ GÜVENLİĞİ VE YENİLENEBİLİR ENERJİ VURGUSU

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, forumda Türkiye-Azerbaycan arasındaki enerji iş birliğinin kapsamını detaylı şekilde aktardı: "Her daim söylediğimiz bir millet iki devlet anlayışı, özellikle enerji sektöründe hayata geçirilen büyük projelerle bunun en somut karşılığını bulmaktadır. Enerji, ülkelerimizin kalkınmasının ve refahının en temel itici güçlerinden biridir. Türkiye ve Azerbaycan, sahip oldukları jeostratejik konum, zengin kaynaklar ve gelişmiş altyapılarıyla birbirini tamamlayan roller."

Bakan Bayraktar, iki ülkenin petrol ve doğal gaz sahalarındaki iş birliğine de dikkat çekti: "Petrol ve doğal gaz sahalarında bugüne kadar hayata geçirilen projeler ortak vizyonumuzun isabetli ve sonuç odaklı olduğunu göstermektedir. Azeri-Çirak-Güneşli ve Şahdeniz sahalarıyla temeli atılan iş birliğimiz, bu yıl imzaladığımız Şafak-Asiman sahasında yeni bir boyut kazanmıştır. İnşallah Karabağ, D-230 ve dostluk sahalarında da iş birliğimizi güçlendirmek temel hedeflerimiz arasındadır."

mücadeledeki iradesini ve kararlılığını gösteren tarihi karardır. Türkiye'nin ulusal iklim hedefleri, küresel süreçlerde sorumlu ortak olduğunu da kanıtıyor. Emisyonları azaltmak, temiz enerji kaynaklarını genişletmek ve yeşil yatırımları teşvik etmek için atılan adımlar, Türkiye'nin karbonsuzlaşma yolunu açıkça ortaya koyuyor."

Babayev, iki ülkenin enerji dönüşümünün sunduğu fırsatları değerlendirdiğini de belirtti: "Azerbaycan ve Türkiye, küresel enerji sisteminde her zaman sorumlu ortaklar olmuş ve küresel enerji güvenliğinin sağlanmasında önemli rol oynamışlardır. Her iki ülke de şu anda yenilenebilir enerji alanında önemli projeler yürütmektedir."

ARZ GÜVENLİĞİ

Bayraktar, doğal gaz anlaşmaları ve boru hattı projelerinin önemini şöyle

anlattı: "14 Mayıs 2024 tarihinde imzaladığımız doğal gaz alanına ilişkin iş birliği anlaşması, ülkelerimizin enerji tehlikesizliğini güçlendirecek ve bölgesel iş birliğini daha da pekiştirecektir. Iğdır-Nahçıvan Doğalgaz Boru Hattı Nahçıvan'ın arz güvenliğini garanti altına almakta ve Türkiye ile Azerbaycan arasındaki bağları daha da kuvvetlendirmektedir. 2 Ağustos 2025'te faaliyete geçen Türkiye-Suriye Doğalgaz Boru Hattı yalnızca enerji akışını değil, bölgede barış ve refahı da destekleyen stratejik bir adımdır."

Bakan ayrıca yenilenebilir enerji ve elektrik iletim projelerine dikkat çekerek şöyle konuştu: "Türkiye, Azerbaycan, Gürcistan ve Bulgaristan arasında sürdürülen Yeşil Elektrik İletimi ve Ticareti Projesi, TANAP'taki iş birliğimiz gibi Avrasya ve Avrupa'yı Türkiye üzerinden bağlayacak; yenilenebilir



AZERBAJCAN ENERJİ BAKANİ ŞAHBAZOV'DAN STRATEJİK MESAJLAR

Azerbaycan Enerji Bakanı Perviz Şahbazov, Türkiye'nin enerji sektöründeki tecrübesinin iş birliği açısından önemini vurguladı: "Türkiye'yi her zaman ve tüm süreçlerde olduğu gibi temiz enerji geleceğine giden hedefinde de büyük müttefik olarak gördük. Güçlü bir Azerbaycan-Türkiye enerji ortaklığı stratejik zorunluluktur çünkü hem ülkelerimiz, bölgemiz hem de uluslararası alanda büyük önem taşımaktadır. Bu birlik, güvenlik ve sürdürülebilir kalkınmanın bir simgesidir."

Şahbazov, forum kapsamında enerji iş birliği gündemine hidrokarbonlardan

madencilığa, yenilenebilir enerjiden enerji düzenlemesine kadar altı ana yönün dahil edilmesinin önemine dikkat çekti: "Bu forumun sunduğu fırsatlardan yararlanarak yeni projeler ve umut vadeden fırsatlar üzerindeki iş birliğimizin daha da güçleneceğinden, karşılıklı ilişkilerimizin daha da gelişmesine ivme kazandıracağından ve ülkelerimizi stratejik hedeflerine yaklaştıracığından eminiz. Azerbaycan-Türkiye enerji ortaklığı, gelecekte de bölgesel ve küresel ölçekte kalkınma ve enerji güvenliğinin önemli garantörü olmaya devam edecektir."

kaynaklardan üretilecek elektriğin ticareti ve iletimi, yalnızca ülkelerimize değil, tüm bölgeye ve Avrupa'ya da önemli katkılar sağlayacaktır. Türkiye'nin güçlü altyapısı, gelişmiş elektrik piyasası ve stratejik konumu ile Azerbaycan'ın güneş ve rüzgar potansiyeli, temiz enerji ihracatçısı olma yolunda önemli adımlar atmaktadır."

FORUM PROTOKOLÜ VE ÇALIŞMA GRUPLARI

Konuşmaların ardından Bakan Bayraktar ve Şahbazov, iki ülkenin enerji alanındaki iş birliğini geliştirmeyi öngören Forum Protokolü'ne imza attı. Protokol kapsamında taraflar, enerji alanında faaliyet gösteren küresel ve bölgesel organizasyonlarda iş birliğinin ve koordinasyonun güçlendirilmesini taahhüt etti.

Forumda oluşturulan altı çalışma grubu, hidrokarbon ve petrokimya, yenilenebilir enerji, elektrik piyasası ve iletim, regülasyon, enerji verimliliği ve madencilik alanlarında yürütülen projeleri ele aldı. Bayraktar, "Bu iş birliği, bölgesel ve küresel enerji güvenliği için kritik önemdedir. Türkiye ve Azerbaycan, enerji dönüşümü ve iklim değişikliğiyle mücadelede sorumluluk sahibi ortaklar olarak iş birliğini güçlendirmeye devam edecektir" dedi.

Forum, Türkiye ve Azerbaycan arasındaki enerji iş birliğinin derinleşmesine ve yeni projeler ile ortak hedeflerin belirlenmesine zemin hazırladı. İki bakan, enerji dönüşümü, yenilenebilir enerji ve bölgesel enerji güvenliği alanlarında ortak adımlar atma kararlılıklarını bir kez daha vurguladı.

“4. Enerji Forumu” kapsamında Azerbaycan ve Türkiye Enerji Bakanları, SOCAR Türkiye’nin Petkim ve STAR Rafineri tesislerini ziyaret ederek, iki ülke arasındaki stratejik enerji iş birliğini, Petkim’in petrokimya alanındaki küresel konumunu ve STAR Rafineri’nin üretim kapasitesini değerlendirdi.

“Türkiye ve Azerbaycan 4. Enerji Forumu” katılımı kapsamında İzmir’de bulunan Azerbaycan Enerji Bakanı Perviz Şahbazov ve Türkiye Enerji Bakanı Alparslan Bayraktar, SOCAR Türkiye’nin grup şirketlerinden Petkim ve STAR Rafineri’nin İzmir Aliağa’daki üretim tesislerine yönelik ziyaret gerçekleştirdi.

İKİ ÜLKE ARASINDAKİ KAPSAMLI İŞ BİRLİĞİ

SOCAR Başkanı Rovshan Najaf’ın ev sahipliğinde düzenlenen ziyarette, SOCAR Türkiye’nin Azerbaycan ve Türkiye ekonomisi için stratejik önem taşıyan üretim tesisleri ziyaret edilirken, yapılan



görüşmelerde Azerbaycan ve Türkiye’nin enerji sektöründeki önemli rolü, iki ülke arasındaki kapsamlı iş birliği ve SOCAR’ın Türkiye’deki yeni yatırım planlarına dair konular ele alındı.

Görüşmelerde ayrıca, Petkim’in 60 yıllık birikiminin ülkemiz ve sektörümüz için taşıdığı değer vurgulanırken; Türkiye’nin ilk ve tek entegre petrokimya tesisi olarak global ölçekteki güçlü konumundan söz edildi. Aynı zamanda, Petkim’in üretim yolculuğuna güvenilir ve kaliteli nafta tedarikiyle katkı sağlayan, yıllık 13 milyon ton ham petrol işleme kapasitesine sahip STAR Rafineri’nin stratejik önemine değinildi.

TÜRKİYE’NİN İLK ÖZEL ENDÜSTRİ BÖLGESİ

SOCAR Türkiye’nin Aliağa Yarımadası’nda yer alan Petkim ve STAR Rafineri gibi önemli iştiraklerinin bulunduğu ve Türkiye’nin ilk ‘Özel Endüstri Bölgesi’ unvanına sahip yerleşkesine yapılan ziyarette, iki ülke bakanlarının yanı sıra Azerbaycan ve Türkiye’den devlet yetkilileri de misafir edildi. Gerçekleştirilen ziyarette Azerbaycan Cumhuriyeti Cumhurbaşkanı’nın İklim Konularından Sorumlu Temsilcisi Muhtar Babayev, Azerbaycan Enerji Bakanı Yardımcısı Orhan Zeynalov



ve Azerbaycan İstanbul Başkonsolosu Narmina Mustafayeva; Türkiye Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakan Yardımcısı Zafer Demircan, Enerji İşleri Genel Müdürü Ahmet Özkaya, Dış İlişkiler

Genel Müdürü Öztürk Selvitop, BOTAŞ Genel Müdürü Abdülvahit Fidan, TEİAŞ Genel Müdürü Orhan Kaldırım ve Türkiye Petrolleri Petrol Dağıtım Genel Müdürü Ahmet Türkoğlu da yer aldı.

Brezilya, Uluslararası Enerji Ajansı’na (IEA) tam üyelik için resmi başvuruda bulundu. IEA’dan yapılan açıklamaya göre, Brezilya, ajans ile yıllardır süregelen yakın ortaklığı ve karmaşık küresel enerji ortamında ajansın üye ülkelere sağladığı güçlü katkıya istinaden IEA’ya tam üye olmak için resmi başvuru gönderdi.

Brezilya Dışişleri Bakanı Mauro Vieira ile Maden ve Enerji Bakanı Alexandre Silveira’nın mektubu, Paris’teki IEA merkezinde Büyükelçi Sarquis J.B. Sarquis tarafından IEA Başkanı Fatih Birol’a sunulurken, Brezilya’nın IEA’ya katılım sürecini başlatma talebi resmi olarak iletildi.

IEA’NIN ÜYE ÜLKELERE SUNDUĞU STRATEJİK DESTEK

Mektupta bakanlar Brezilya’nın IEA ile ortaklığı verdiği değere dikkati çekerek, “Bu ortaklık, yıllar içinde Brezilya’daki enerji politikalarının ilerlemesine önemli ölçüde katkı sağlamıştır. Enerji alanında

Brezilya, IEA’ya üye olmak için resmi başvuruda bulundu

Brezilya, ajans ile yıllardır süregelen yakın ortaklığı ve karmaşık küresel enerji ortamında ajansın üye ülkelere sağladığı güçlü katkıya istinaden IEA’ya tam üye olmak için resmi başvuru gönderdi.



önümüzdeki zorlukları ve IEA’nın üye ülkelere sunduğu stratejik desteği göz önünde bulundurarak, hükümetimizin IEA’ya tam üye olarak katılım prosedürlerini başlatmak istediğini memnuniyetle bildiriyoruz” ifadelerini kullandı.

Birol ise Brezilya’dan IEA’ya tam üye olma yönündeki resmi başvuruyu almaktan büyük memnuniyet duyduğunu belirterek, şunları kaydetti:

“Bu gelişme, enerji alanında pek çok konuda yıllardır derinleşen iş birliğinin üzerine inşa edilen, uluslararası yönetim açısından önemli bir gelişme. Brezilya bugün küresel enerji sisteminin temel taşlarından biri ve önümüzdeki yıllarda önemi daha da artacak. Brezilya ve üye ülkelerimizle bir sonraki adımları görüşmeyi sabırsızlıkla bekliyoruz.”

Türkiye enerji endüstrisinin "En Büyük Aile Buluşması" olarak gelenekselleşen 15. Türkiye Enerji Zirvesi, 8-9 Aralık 2025 tarihlerinde Hilton İstanbul Bomonti Hotel Conference Center'da yapılacak. Enerji Fuarı tarafından düzenlenen Zirve, her yıl olduğu gibi kamu ve özel sektör temsilcilerini bir araya getirecek. Elektrik, doğal gaz, akaryakıt, LPG ve sürdürülebilir enerji piyasalarını bir araya getiren ilk ve tek organizasyon olan Türkiye Enerji Zirvesi'nde, günümüzde öne çıkan e-mobilite ve enerji depolama gibi güncel konular da ele alınacak.

ENERJİ GÜNDEMİNİ ETKİLEYEN KONULAR TÜM BOYUTLARI İLE ELE ALINACAK

Bu sene 15'inci düzenlenen Türkiye Enerji Zirvesi, her sene olduğu gibi enerji sektörünün nabzını tutacak. Dünya enerji gündeminin en önemli başlığı haline gelen enerji dönüşümünün Türkiye ve global enerji piyasalarına etkileri, gelecek trendler, Türkiye enerji sektörü katılımcılarının bu süreçteki beklenti ve gereksinimleri, dijitalleşme, depolama, e-mobilite gibi

15. Türkiye Enerji Zirvesi 8-9 Aralık'ta!

15. Türkiye Enerji Zirvesi, 8-9 Aralık 2025 tarihlerinde Hilton İstanbul Bomonti Hotel Conference Center'da yapılacak.



yeni teknolojilerin sektörde yarattığı değişimler, enerji endüstrisindeki gelişmelerin ekonomik ve finansal yönleri ile Doğu Akdeniz ve Orta Doğu başta olmak üzere Türkiye'yi yakından ilgilendiren ülke ve bölgelerde yaşanan ve enerji gündemini etkileyen konular tüm boyutları ile 8-9 Aralık'ta

tartışılacak.

ULUSAL VE ULUSLARARASI KATILIMCILAR

Her yıl 1.500'ün üzerinde ulusal ve uluslararası katılımcıyı, Türkiye ve bölge ülkelerinin kamu kurum ve kuruluşlarının

üst düzey isimleri ile buluşturan Türkiye Enerji Zirvesi, yeni iş birliği imkanlarına da kapı aralayacak. Türkiye Enerji Zirvesi, katılımcıların ve karar alıcıların geleceğe yönelik öngörülerine katkı sağlamasının yanı sıra, enerji sektöründeki gelişmeler ve ihtiyaçlar doğrultusunda stratejik

çözümler geliştirilmesine de olanak sağlayacak.

Zirve, 15. yılında da enerji sektörünün sorunlarının ve çözüm önerilerinin en yetkili ağızlarından masaya yatırılmasına olanak tanıyarak, sektörün ilerlemesine verdiği destek ile itici güç rolünü üstlenmeye devam edecek.

Türkiye, 3'ü yerli toplam 55 sondaj kulesiyle doğal gaz ve petrol arama çalışmalarını sürdürüyor; Şırnak'ta bu yıl iki yeni yerli kule devreye alındı.

Türkiye, karada petrol ve doğal gaz arama çalışmalarına 3'ü yerli toplam 55 sondaj kulesi ile hız kesmeden devam ederken yerli ve milli teknolojilere yaptığı yatırımlarla enerjide tam bağımsızlık hedefine adım adım ilerliyor.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'ndan edinilen bilgiye göre, Türkiye, milli enerji kaynaklarının ekonomiyeye kazandırılması amacıyla yaptığı arama ve üretim çalışmalarını envanterine yeni teknolojiler ilave ederek sürdürüyor.

DIŞA BAĞIMLILIĞA KARŞI

Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması ve yerli kaynakların kullanımının azami seviyeye çıkarılması hedefi doğrultusunda yapılan çalışmalar sonucu Gabar Dağı'nda 10 Mayıs 2021'de Şehit Esmâ Çevik-1 arama kuyusunda 36 API graviteye sahip petrol keşfi gerçekleştirilmişti. Sahadaki

Sondaj kuleleriyle hidrokarbon aramalarında gücümüz artırıyor

rezerv, açılan üretim kuyularıyla 2022 sonlarında üretime alınırken, Nisan 2023'te Şehit Aybükte Yalçın Sahası'nda 41 API gravite değerine ulaşılmıştı.

Günlük yaklaşık 1 milyon varil petrol tüketimine sahip Türkiye'de yapılan keşifler sayesinde tüketimde yerli üretimin payı artırılırken, Gabar kısa sürede Türkiye'nin en verimli sahası haline geldi. Gabar sahasında yıllık üretim 2,3 milyar dolarlık ekonomik kazanç sağlarken artan yerli üretim sayesinde petrol ithalatı da azalıyor.

Türkiye, petrol üretiminde kullanılan ekipmanların yerleştirilmesi hedefiyle sürdürdüğü hidrokarbon arama çalışmalarını, 3'ü yerli toplam 55 sondaj kulesiyle yürütüyor. Gabar'da petrol üretiminin yerli teknolojiyle yapılması konusunda adımlar atılırken, bu kapsamda yerli imkanlarla geliştirilen sondaj kuleleri çeşitli sahalarda devreye alındı.

43,2 METRE YÜKSEKLİK

Bakanlıktan 28 Nisan 2024'te yapılan duyuruyla



göre, yerli ve milli imkanlarla geliştirilen sondaj kulesi "Koca Yusuf TP1500" Türkiye'nin en kaliteli petrolünü bulmak için Gabar'da göreve başlamıştı. İmalatı yapılan yerli ve milli iki yeni sondaj kulesi "Seyit Onbaşı" ve "Naim Süleymanoğlu" ise 27 Ağustos 2025'te Şırnak'taki sahalarda sondaja başladı.

Seyit Onbaşı Sondaj Kulesi Şırnak'ın Silopi ilçesinde Atak-3 kuyusunda, Naim Süleymanoğlu Sondaj Kulesi ise Gabar'da Şehit Aybükte Yalçın-71 kuyusunda sondaja devam ediyor.

Böylece, Koca Yusuf TP1500'ün ardından iki yeni yerli sondaj kulesi daha bu yıl envantere eklenmiş oldu.

Her iki kule de 5 bin metre sondaj kapasitesine sahip bulunuyor. Toplamda 43,2 metre kule yüksekliği bulunan ekipmanların, masa yüksekliği ise 7,6 metre. "U-Frame Cantilever" konstrüksiyon tipine sahip olan kulelerin kanca yükü 357 ton. Ayrıca kulelerin kontrol sistemi, milli sondaj yazılımı ile çalışıyor.



GELECEĞE GİDEN YOL %100 YENİLENEBİLİR ENERJİDEN GEÇER

Bizim yolumuz daha yaşanabilir, daha sürdürülebilir bir dünyaya çıkıyor.
Biz bu yolda gelecek nesillerle aramızda bir köprü kurmak için tüm gücümüzle çalışıyoruz.

Zorlu Enerji Sürdürülebilirlik Stratejimiz doğrultusunda
her faaliyetimizde **Birleşmiş Milletler Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları**'na
hizmet etmeye ve Paris Anlaşması kapsamında ülkemizin düşük karbonlu
gelecek hedeflerine ulaşması için tüm enerjimizle çalışmaya devam ediyoruz.

%100 yenilenebilir enerjimizle sürdürülebilir bir geleceğe
adım adım ilerliyoruz.

OVP'de 3 yıllık enerji yol haritası belirlendi

Sibel Cennetoğlu / Ankara

Türkiye ekonomisinin 3 yıllık hedef ve politikalarının yer aldığı Orta Vadeli Program'ın (OVP) onaylanmasına ilişkin Cumhurbaşkanı Kararı, Resmi Gazete'nin mükerrer sayısında yayımlandı.

Cumhurbaşkanı Yardımcısı Cevdet Yılmaz, 2026-2028 Orta Vadeli Program'a ilişkin, "Enflasyonun program sonunda tek haneye kalıcı inmesini hedefliyoruz. Türkiye ekonomisi, program dönemi sonunda çok daha güçlü bir tabloya kavuşacaktır" dedi.

Yılmaz, 2024'te yüzde 3,5 oranında büyüyen dünya ticaret hacminin 2025'te tarife artışları devreye girmeden öne alınan talep nedeniyle yıl genelinde yüzde 2,6 arttıktan sonra 2026'da yüzde 1,9'a kadar gerilemesinin beklendiğini dile getirerek, "Dolayısıyla zayıf büyüme görünümü artan korumacılıkla baskılanmakta, büyüme ile ticaret arasındaki makas ciddi şekilde açılmaktadır" değerlendirmesinde bulundu.

Cevdet Yılmaz, son yıllarda enerji ve gıda fiyatlarında yaşanan sert dalgalanmaların, hem küresel enflasyon üzerinde baskı oluşturduğuna hem de enerji ithalatçısı konumundaki ülkeleri, dolayısıyla Türkiye'yi doğrudan etkilediğine dikkati çekerek, şunları kaydetti:

"IMF projeksiyonlarına göre, 2025-2026 döneminde hem enerji hem de diğer temel emtia kalemlerinde yatay ve ılımlı bir seyir beklenmektedir. Emtia fiyatlarındaki ılımlı seyir, ülkemiz açısından pozitif bir dışal koşul sunmaktadır. Zira söz konusu istikrarlı görünüm hem maliyet baskılarını azaltmakta hem de makroekonomik dengelenmeyi kolaylaştırmaktadır. Dolayısıyla enflasyonla mücadelemizi desteklemekte ve cari işlemler dengesini iyileştirmektedir."

Ekonomik hedefleri gerçekçi varsayımlar ve sağlam temeller üzerine inşa ettiklerine dikkati çeken Yılmaz, programın temel hedeflerinden birini, dezenflasyon süreciyle uyumlu ve sürdürülebilir bir büyüme patikasının oluşturduğunu, 2024'te yüzde 3,3 seviyesinde gerçekleşen büyümenin, 2025'te aynı düzeyde kalmasını öngördüklerini söyledi.

YENİ OVP'DE ENERJİ VE YEŞİL DÖNÜŞÜM VURGUSU

2026-2028 dönemini kapsayan Orta Vadeli Program'da (OVP) enerji sektörü ve yeşil dönüşüm başlıkları dikkat çekti.

Türkiye'nin 2026-2028 dönemine yön verecek Orta Vadeli Program'da (OVP) enerji başlığı, hem arz güvenliği hem de yeşil dönüşüm perspektifinden kapsamlı adımlar içeriyor. Programda, yenilenebilir enerji yatırımlarının artırılmasından hidrojen teknolojilerine, enerji verimliliği hamlelerinden dışa bağımlılığın azaltılmasına kadar geniş bir yelpazede hedefler yer alıyor.



"ENERJİ MALİYETLERİNDEKİ DÜŞÜŞ CARİ DENGEEYE OLUMLU KATKI SAĞLADI"

Bu dönemde özellikle ihracatta pazar çeşitliliğinin artması ve enerji maliyetlerindeki düşüşün cari dengeye olumlu katkı sağladığını anlatan Yılmaz, "2026 ve 2027 yıllarında cari işlemler açığının milli gelire oranının sırasıyla yüzde 1,3 ve yüzde 1,2 seviyelerine gerilemesi hedeflenmektedir. 2028 yılı itibarıyla ise bu oranın yüzde 1 düzeyine kadar inmesi öngörülmektedir. Cari işlemler dengemizde sağlayacağımız iyileşme, Türkiye'nin dış finansman ihtiyacını da önemli ölçüde azaltacak, dış dengenin sürdürülebilir bir şekilde

yönetilmesini sağlayacaktır. 2026-2028 yıllarını kapsayan Orta Vadeli Program'da, hızlı bir mali konsolidasyon gerçekleştirmeyi hedefliyoruz" diye konuştu.

Sanayinin dönüşümünü yüksek katma değerli ve teknoloji yoğun üretime dayalı olarak hızlandırdıklarını aktaran Yılmaz, "AR-GE ve yenilikçilik ekosistemimizi güçlendirmeyi, ekonomik güvenliğimizi ve sürdürülebilir büyümemizi tesis edecek şekilde her zamankinden de fazla önceliklendiriyoruz. Yapay zeka, yarı iletkenler,

savunma sanayi, biyoteknoloji ve uzay teknolojileri gibi stratejik alanlarda özel sektör yatırımlarını destekleyici mekanizmaları güçlendiriyoruz. Bu sayede girişimcilik altyapımızı daha etkin hale getiriyor ve toplam faktör verimliliğini artırıyoruz. İklim değişikliği ile mücadelede yeşil dönüşümün, aynı zamanda verimlilik artışlarına da önemli katkı sağladığından hareketle düşük karbonlu üretim modelleri, döngüsel ekonomi uygulamaları ve yenilenebilir enerji yatırımları ile üretim maliyetlerini düşürüp, dış enerji bağımlılığımızı azaltarak

cari dengeye katkı sağlamayı hedefliyoruz" diye konuştu.

Beceri uyumu programlarıyla iş gücünün dönüşümünü desteklediklerini dile getiren Yılmaz, "Üretim ve ticaretin fiziksel altyapısını güçlendirmek üzere organize sanayi bölgeleri, lojistik merkezler ve demiryolu ulaşımı başta olmak üzere ulaştırma hatlarını bütünsel bir anlayışla ele alıyoruz. Enerji ve lojistik maliyetlerini azaltmayı, rekabetçiliğimizi artırmayı, verimlilik artışını destekleyen sağlam bir altyapı oluşturmayı hedefliyoruz" dedi.

Programda, enerjide dışa bağımlılığın azaltılması, yenilenebilir kaynakların kullanımının artırılması, kritik teknolojilerin yerleştirilmesi ve iklim değişikliğiyle mücadeleye yönelik adımlar öne çıkıyor.

OVP'de nükleer teknoloji, kritik enerji ekipmanları ve madencilik sektöründe kullanılan teknolojilerin yerli ve yenilikçi uygulamalarla geliştirilmesi hedefleniyor. Yüksek katma değerli ürünlerin üretimine yönelik Ar-Ge ve Ür-Ge faaliyetleri desteklenecek.

Enerji, ulaşım, sanayi ve tarım başta olmak üzere tüm sektörlerde düşük karbonlu üretim, kaynak verimliliği ve döngüsel ekonomi uygulamaları teşvik edilecek.

Bu kapsamda:

- Türkiye Emisyon Ticaret Sistemi (TR ETS) hayata geçirilecek, elde edilecek gelirler yeşil dönüşüme aktarılacak.

- Avrupa Yeşil Mutabakatı ve AB'nin Sınırdan Karbon Düzenleme Mekanizması'na (SKDM) uyum için sektörel yol

haritaları tamamlanacak.

- Türkiye Yeşil Taksonomisi oluşturularak sürdürülebilir yatırımlar için ortak çerçeve sağlanacak.

- Ulusal Döngüsel Ekonomi Eylem Planı kapsamında geri kazanım oranı artırılacak, sıfır atık uygulamaları ve depozito sistemleri yaygınlaştırılacak.

ENERJİDE BAĞIMSIZLIK ADIMLARI

OVP'ye göre, yenilenebilir enerji yatırımları artırılacak, YEKA projeleri yerli ürün şartıyla desteklenecek. Deniz üstü rüzgâr enerjisi potansiyeli değerlendirilecek, depolama kapasitesi yükseltilerek sistem güvenliği güçlendirilecek. Ayrıca elektrik iletim ve dağıtım şebekeleri yeni teknolojilere uyumlu hale getirilecek.

YEŞİL BİNALAR VE HİDROJEN TEKNOLOJİSİ

Enerji verimliliği yüksek yeşil binaların yaygınlaştırılması için Ulusal Yeşil Sertifika Sistemi genişletilecek, neredeyse sıfır enerjili bina

kriterleri uygulanacak. Hidrojen değer zinciri içerisinde teknoloji sağlayıcısı konumuna ulaşmak için Ar-Ge faaliyetleri desteklenecek.

ULAŞIM VE LOJİSTİKTE DÖNÜŞÜM

Ulaşımında Net Sıfır Emisyon Stratejisi uygulamaya alınacak, akıllı ulaşım sistemleri yol haritası hazırlanacak. Lojistik sektöründe yüksek kapasiteli şarj istasyonları için ulusal plan devreye girecek.

Savunma sanayi, yapay zeka, siber güvenlik, enerji ve madencilik gibi stratejik alanlarda nitelikli işgücünün yetiştirilmesi için yurt dışı lisansüstü eğitim desteklenecek, kamu-üniversite-özel sektör iş birliğiyle sürekli eğitim programları yaygınlaştırılacak.

İTHALATA BAĞIMLILIK AZALTILACAK, ARZ GÜVENLİĞİ DESTEKLENECEK

Son yıllarda arama ve üretim faaliyetleriyle ekonomiyeye kazandırılan

rezervlerin ithalat bağımlılığını azaltmaya katkısı sürecektir. İthalatın, makroekonomik hedeflerle uyumlu seviyelerde kalması için arz güvenliği gözetilecek, enerji ve diğer kritik emtiaların yurt içinde üretimi teşvik edilecek, tüketim mali ithalatına olan talep sınırlandırılacak.

Türkiye'nin bölgesel enerji ticaret merkezi olmasına yönelik çalışmalar yürütülecek.

Nükleer enerji, elektrik üretim portföyüne dahil edilecek.

Nükleer kapasitenin artırılmasına yönelik yeni proje ve teknolojiler geliştirilecek.

Nükleer santrallerde kullanılan ekipmanlarda yerlilik oranı artırılacak.

İşgücü ve eğitim kısmında ise savunma sanayi, yapay zeka, siber güvenlik, enerji ve madencilik gibi stratejik alanlarda nitelikli işgücünün yetiştirilmesi için yurt dışı lisansüstü eğitim desteklenecek, kamu-üniversite-özel sektör iş birliğiyle sürekli eğitim programları yaygınlaştırılacak.



“Yeşil Mavi Güvence Altında”



Çağrı Merkezi
0850 222 3335

DOĞAL GAZ | **187**
Acil Müdahale

1561 Sokak No: 3 Konak 35170 İzmir / Türkiye

Gastech'de Türk rüzgarı

Enerji sektörünün en önemli buluşmalarından biri olan Gastech bu yıl İtalya'nın Milano kentinde düzenlendi. Gas&Power ekibi olarak yakından takip ettiğimiz organizasyonda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar öncülüğünde önemli anlaşmalar imzalandı. Ayrıca ekibimiz birbirinden çarpıcı röportajlara imza attı.

Mehmet Çebi - Deniz Çevik / İtalya

İtalya'nın Milano kentinde düzenlenen Gastech 2025, enerji sektörünün devleriyle birlikte önemli gelişmelere ev sahipliği yaptı.

Gas&Power ekibi olarak yakından takip ettiğimiz Gastech 2025'te önemli gelişmeler yaşandı. Enerji

dünyasının geleceğine yön veren şirketlerin ve lider isimlerin buluştuğu fuara, Türkiye'den de güçlü bir katılım sağlandı.

Ayrıca Gas&Power ekibimiz bu büyük organizasyonda önemli röportajlar gerçekleştirdi.



BİRBİRİNDEN ÖNEMLİ ANLAŞMALAR İMZALANDI

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Gastech 2025'te çok sayıda bakan ve küresel şirketlerin üst düzey yöneticileriyle görüşmeler gerçekleştirdi. Macaristan Dışişleri ve Ticaret Bakanı Peter Szijjarto ile bir araya gelen Bayraktar, Libya Petrol, Gaz Bakanı Khalifa Rajab Abdulsadek ile de görüştü.

BP İLE DEV ANLAŞMA

Dünyanın en büyük enerji buluşması olarak kabul edilen Gastech'de BOTAS ile BP arasında 2026-2028 yıllarını kapsayan LNG anlaşması yapıldı. Bakan Bayraktar'ın refakat ettiği imza törenine BP Küresel LNG Başkan Yardımcısı Jerome Milongo da katıldı. Anlaşmaya göre; BOTAS, BP'den toplamda 4,8 milyar metreküplük doğal gaz tedarik edecek.

Bakan Bayraktar, sosyal medya hesabından anlaşmaya ilişkin yaptığı paylaşımında, "Bu iş birliği özellikle kış aylarında arz güvenliğimizin temini, kaynak çeşitliliğinin artırılması ve ticari esnekliğin güçlendirilmesi açısından önem taşıyor" ifadelerini kullandı.

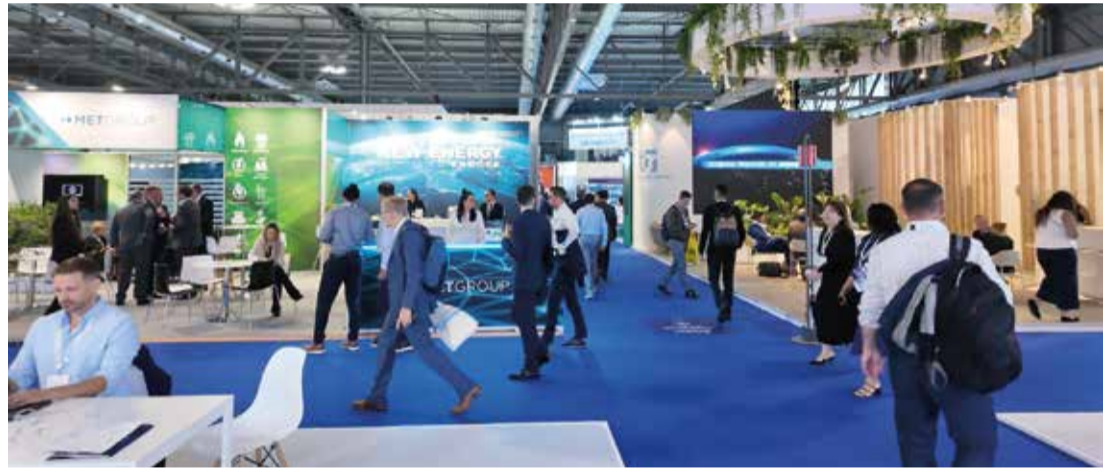
ENI İLE TEDARİK ANLAŞMASI

Gastech kapsamında dünyanın en büyük petrol ve doğal gaz şirketlerinden olan İtalyan ENI ile BOTAS arasında 2026-2028 yıllarını içeren doğal gaz tedarik anlaşması imza altına alındı. Törene, Bakan Bayraktar ile ENI CEO'su Claudio Descalzi de katıldı. Bu anlaşma ile ENI, 3 yıl içinde BOTAS'a toplamda 1 buçuk milyar metreküplük LNG kargosu gönderecek. Bakan Bayraktar, bu anlaşmaya ilişkin de "Toplamda 1,5 milyar metreküplük LNG alımıyla mevsimsel arz-talep dengemize esneklik kazandıracağız" dedi.

BİR ANLAŞMA DA SHELL İLE

Bakan Bayraktar, bu anlaşmanın ardından yine bir dünya devi olan Shell'in yöneticilerinden LNG Başkanı Tom Summers ve Shell Entegre Gaz Başkanı Cederic Cremers ile görüştü. Görüşmeler sonrasında atılan imzalarla BOTAS'ın Shell ile 2026-2028 yılları arasında LNG ticareti yapması karara bağlandı.

Shell, 3 yıl zarfında



İŞ BİRLİĞİ İMKANLARI MASAYA YATIRILDI

Bakan Bayraktar, İtalya temasları kapsamında Baker Hughes CEO'su Lorenzo Simonelli ile ikili bir görüşme

yaptı. Görüşmenin ardından BOTAS ile Baker Hughes arasında bir anlaşma imzalandı. Woodside Louisiana LNG Projesi Başkanı

Sarah Bairstow ile yapılan görüşmede de LNG ticaretine ilişkin muhtemel iş birliği imkanları masaya yatırıldı.

BOTAS'a toplamda 2,4 milyar metreküplük doğal gaz tedariki sağlayacak.

Bakan Bayraktar, görüşmeye ilişkin yaptığı paylaşımında, "Görüşmemizde BOTAS'ın doğal gaz tedarik stratejisi, Karadeniz başta olmak üzere ülkemizdeki arama ve üretim faaliyetlerine yönelik potansiyel iş birlikleri ile üçüncü ülkelerdeki ortak enerji girişimleri üzerine kapsamlı değerlendirmelerde bulunduk."

Toplantımızın ardından BOTAS ile Shell arasında 3 yıl süreyle geçerli olacak ve toplamda 2,4 milyar metreküplük LNG alımını içeren bir anlaşma imzalandı. Bu adım temmuz ayında

UMMAN İLE STRATEJİK İŞ BİRLİĞİ

Temmuz ayında Umman'ı ziyaret eden Bakan Bayraktar, 'Enerji Alanında İşbirliğine Dair Mutabakat Zaptı' imzalamıştı. Bu anlaşma çerçevesinde Milano'da BOTAS ile OMAN LNG Stratejik İş Birliği Anlaşması'na gitti. İmza törenine Bakan Bayraktar ve OMAN LNG CEO'su Hamed Al Naamany katıldı. Bakan Bayraktar, anlaşmaya ilişkin, "Stratejik İş Birliği Anlaşması ile Umman'daki LNG üretim kapasitesinin artırılması, FSRU ve LNG taşıma gemileriyle iş birliklerinin geliştirilmesi ve ilave LNG alım seçeneklerinin değerlendirilmesi hedefleniyor. Bu adım temmuz ayında

Umman'da imzaladığımız Enerji Alanında İş Birliği Mutabakat Zaptı'nın somut bir yansıması olmuştur" yorumunda bulundu.

BOTAS, GLOBAL LNG SAHNESİNDE VARLIĞINI GÜÇLENDİRECEK

Bayraktar, bu görüşmenin ardından Çin'in en büyük petrol ve doğal gaz şirketi olan Petrochina ile BOTAS arasında imzalanan mutabakat zaptının törenine katıldı. Törende PCI Yönetim Kurul Başkanı Wu Junli de yer aldı. Geniş kapsamlı bu anlaşmanın, BOTAS'ın global LNG sahnesindeki varlığını güçlendirmesi bekleniyor.



Gas&Power

Gastech
Milano'da!

Karpowership CCO'su Zeynep Harezi Yılmaz

'10 BİN MEGAVATTAN FAZLA KURULU GÜCÜ İŞLETİYORUZ'

• Firmanızı ve kendinizi tanıtır mısınız?

Zeynep Harezi Yılmaz, Karpowership'in Ticari Operasyonlar Başkanı. Biz Karpowership olarak dünyadaki en büyük ve tek yüzer santral filosuna sahibiz. 50 tane yüzer santrali, biz bunlara 'powership' diyoruz. Türk mühendisler ve Türk finansmanlığıyla Türk tersanelerinde inşa ettik.

Bunları dünyanın dört bir yanında 10 bin megavattan fazla kurulu güçle işletiyoruz ve dünyanın dört bir yanındaki ülkelere elektrik veriyoruz. Yeni Kaledonya'dan tutun Ekvador'a

Brezilya'dan tutun Gana'ya... Şu anda yirmi ülkede operasyonumuz devam ediyor ve milyonlarca insana uygun fiyatlı ve güvenilir elektrik sağlıyoruz.

• Gastech gibi küresel bir fuara katılımınızın temel hedefi nedir?

Bizim powership'lerimize ek olarak bir de FSRU yani; LNG'yi tekrar doğal gaza çevirebilen ve bunu depolayabilen gemilerimiz var. FSRU'larımız aslında birer yüzer LNG terminali, doğal gaz terminalleri ve bu terminallerimiz hem

gerektiğinde powership'lerimize doğal gaz sağlayabiliyor hem de ülkelerin direkt gaz şebekesine doğal gaz sağlayabiliyor.

Burada bir sürü paydaşımızla aynı ortamda hem müşteriler hem tedarikçiler filomuzu nasıl büyüteceğimizi ve servis ağımızı nasıl genişleteceğimizi konuşuyoruz.



MannTek İş Geliştirme Yöneticisi Nigel Edwards

'LNG'Yİ ÖNÜMÜZDEKİ 10 SENE İÇİN ANA-ALTERNATİF YAKITIMIZ OLARAK GÖRECEĞİZ'

• LNG ve hidrojen gibi yeni yakıt kaynaklarının öne çıktığı enerji dönüşümünde şirketiniz olarak nasıl bir pozisyon alıyorsunuz?

Sistemimizi özel olarak LNG için geliştirdik. Operasyona aldığımız yaklaşık 100 LNG sistemimiz var. Bu teknolojiyi biz aldık ve bunu metanol ve hidrojen gibi alternatif yakıtlara uyguladık. Bu iki sistemle de yürüten pilot projelerimiz var. Bu yakıtları ve bizim transfer sistemimizi kullanan gemilerimiz şu an uygulamada. Bence bizim

gördüğümüz şey şu; LNG'nin enerji dönüşümünde bir adım olabileceği sektörde büyük tartışmalar yaratıyordu. Bir ara geçiş olacağı, nihai olmayacağı konuşuluyordu. Birçok insan hidrojen hakkında konuşmaya başladı. Hidrojen, hiç yoktan bir veya iki pilot projeye dahil edildi. Daha sonra metanol hakkında konuşmaya başlandı. Metanol şu anda aynı yolda gitmeye devam ediyor. Şu anda LNG'ye doğru büyük bir geri dönüş görüyoruz. Günümüzde LNG depolama alanında büyük bir sıçrama görüyoruz. LNG tankları, gemiler olarak

tersanelerde üretiliyor. Bence LNG'yi önümüzdeki 10 sene için ana-alternatif yakıtımız olarak görmeye devam edeceğiz. Bu süre zarfında birçok alternatif yakıt da öne çıkmaya başlayacaktır.

• Gastech 2025 fuarı hakkındaki düşünceleriniz neler?

Ben Gastech fuarına defalarca katıldım. Bu benim beşinci katılımım. Yani bu işi uzun zamandır yapıyorum. Daha önce katıldığım en iyi fuar Seul'deki fuardı. Çok fazla sayıda insan vardı ancak bu fuar bence ikinci.



"3-5 SENE İÇERİSİNDE İKİ KATINA ÇIKARACAĞIZ"

• Karadeniz Holding özellikle karpowership projeleriyle tanınıyor. Bugün geldiğimiz noktada

global enerji dönüşümünde kendinizi nerede konumlandırıyorsunuz?

Biz bir sektör lideriyiz ve bir Türk şirketi olarak dünya enerji piyasasının dünyadaki toplam elektriğin yüzde birinden fazlasını ürettiyor olmaktan çok gurur duyuyoruz. Önümüzdeki 3-5 sene içinde bunu iki katına çıkarmak için çalışmaya devam ediyoruz.

Şu anda 10 bin megavat halihazırda operasyonda. 5 bin megavat da inşa halinde. Buna ek olarak bir 15 bin megavat daha üretim sistemimizde mevcut. Hem türbinler, hem makineler, hem doğal gaz, hem sıvı yakıt, hem yüzer santral, hem kara santralleri, hem LNG terminalleri enerjinin tam anlamıyla A'sından Z'sine bir dikey ve yatay entegrasyonla müşterilere ve halklara ulaştırıyoruz.

'YARATICI POWER PACK ÇÖZÜMLERİ GELİŞTİRİYORUZ'

• Enerji krizleri yaşayan ülkelere hızlı çözüm sunan bir modeliniz var. Bu bağlamda Avrupa pazarında daha aktif olmayı düşünüyor musunuz?

Evet, özellikle de veri merkezlerinin hızlıca artışı ve bunların yüksek kapasiteli elektrik ihtiyaçlarının olması dolayısıyla şu anda gelişmekte olan ülkelere çok yüksek talepler alıyoruz,

hem Amerika hem Avrupa ülkelerinden. Bunlara da çok hızlı çözümler sunabilmek için biz de yaratıcı power pack çözümleri geliştiriyoruz. Yani uzun süreli tedarik zinciri olan malzemelerin siparişini çok önceden verip normalde 3-5 sene gibi süren kara santrali inşaatlarını bile 6-18 aya indirebiliyoruz.

• Gastech 2025 ile ilgili görüşlerinizi alabilir miyiz?

Güzel bir fuar. Dünyanın dört bir yanından bütün gazla iletişim ilişkisi olan her firmanın katıldığı bir fuar. Taşıyıcısı, üreticisi... Vanacasından tutun LNG trader'ına ve müşterisine kadar herkesin katıldığı bir fuar. O yüzden herkesle aynı çatı altında birkaç gün içinde arka arkaya toplantı yapabilmek bir kolaylık sağlıyor. O sebeple biz de her sene katılmaya çalışıyoruz.



Bence MannTek için değişen şeylerden bir tanesi; biz yıllarca kendi sistemlerimizi pazara tanıtmaya çalıştık ancak artık oturmuş bir sisteme sahibiz. Dünya çapında uygulamada olan 100 sistemimiz var.

İnsanlar bizi tanıyor. Bu, bu sene Gastech'e olan bakış açımızı değiştirdi. Çünkü; biz insanları aramıyoruz, onlar gelip bizi buluyor. Bu da büyük bir değişim.

Karbonsan Satış Pazarlama Müdürü Fatih Yılmaz

'YENİ PAZARLARA AÇILMAK İÇİN ÇALIŞIYORUZ'

• Bu yılki Gastech fuarına dair izlenimleriniz neler?

Gastech fuarına birçok kez katıldık. Bu yılki Gastech fuarı da yine yoğun geçiyor. Sektörden birçok firma buraya katılım sağlıyor. Gaz pazarındaki birçok firmanın burada standı var veya delege olarak personelleri yer alıyor. Bu sektördeki en büyük fuar diyebiliriz. Hem var olan müşterilerimizle görüşmek hem de yeni pazarlar, yeni müşteriler edinmek için burada bulunuyoruz. Fuar olarak bizim gerçekten alanımıza hitap eden ve iş geliştirme açısından çok faydalı bir fuar olduğunu düşünüyorum.

• Türkiye merkezli bir üretici olarak küresel kriyojenik ekipman pazarında nasıl bir rol üstleniyorsunuz?

Lider bir pozisyondayız. Küresel ölçekli müşterilerimize, endüstriyel gaz piyasasında gaz üretimi, sıvılaştırılması ve dağıtımını yapan müşterilerimize hizmet veriyoruz. Burada müşterilerimize çözüm odaklı bir yaklaşımda bulunuyoruz.

Sadece ekipman tedariki değil, prosesleriyle alakalı, 'müşteri proseslerinde ne değiştirmeleri, ne geliştirmeleri lazım? Bizim ekipmanımızı ne tür dizayn edersek projeler için faydalı olur?' tarzı konularda hem yeni ekipman üretimi hem de çözüm desteği sunuyoruz. Yeni pazarlara da açılmak için gerekli çalışmalar yapıyoruz. Şu an Amerika pazarında daha aktif bir rol üstlenmeye çalışıyoruz. Küresel ölçekli Türk markasını dünyaya tanıtacak bir şirket olma yolundayız.

• Türkiye'nin LNG ve hidrojen altyapısında yerli üretim ekipmanlarının rolünü nasıl değerlendiriyorsunuz?

İlk başta firmaların kalite odaklı bir yaklaşım sergilemesi gerektiğini düşünüyoruz. Bize gelen müşterilerimiz fiyat odaklı değil. Bizi daha çok kaliteli ekipman tedariki için tercih ediyorlar.

Müşterilerimiz, hem kaliteli ekipman hem çözüm odaklı yaklaşabilecek, müşteriye sadece ekipman tedariki değil tesisleri konusunda da çözüm

sunabilecek, tesislerin daha etkin çalışması için onları yönlendirebilecek firmalara ihtiyaç duyuyor.

Diğer rakiplerimiz de fiyat odaklı veya tek seferlik değil daha çok uzun soluklu bir iş birliği düşünür ve kaliteli ekipman üretirse Türk markalarının bu sektörde özellikle çok daha ileriye gideceğini düşünüyorum.



EVOLEN Genel Müdürü Francis Parmentier

'IRAK'TAKİ AKTİVİTELERİMİZİ ARTIRMAMIZ LAZIM'

• EVOLEN'in Fransız enerji firmalarını uluslararası bir alanda temsil etmesinin asıl amacı nedir?

Bu tarz uluslararası alanlarda, üyelerimize sunduğumuz küçük ve orta çaplı şirketlerimize kendi aktivitelerini geliştirmeleri için fırsatlar ve belirlenmiş konularda hizmet sunuyoruz.

Geçen sene Guyana ve Surinam'dı bu sene Mozambik ve Irak olacak.

• Türkiye gibi hızla büyüyen enerji pazarlarında iş birliği planlarınız var mı?

Surinam ve Guyana'dan bahsetmişim. Irak'a geri döneceğimizden bahsetmişim. Irak petrol ve gaz adına çok eski bir ülke ancak enerji verimliliği için çok çalışmamız

ve oralandaki aktivitelerimizi artırmamız lazım.

• Gastech 2025 hakkında neler düşünüyorsunuz?

Açıkçası EVOLEN değil ama bu benim ilk katılımım. Çok ilgi çekici bir organizasyon. Bence her sene burada olacağız ve her sene şirket ve katılan sayımızı artıracacağız.



Sofregaz Orta ve Güney Amerika Bölgesi İş Geliştirme Müdürü Jabir Bin Haj Taieb

'MARMARA TERMİNALİ'NDE ÖZEL BİR ÇALIŞMA YÜRÜTÜYÜRÜZ'

• Sofregaz 1959'dan bu yana doğal gaz ve LNG altyapılarında faaliyet gösteriyor. Bugün Gastech'e katılma amacınız nedir?

Bu sektörde 65 yılı aşkın süredir faaliyet ediyoruz. Gastech,

hem mevcut müşterilerimizle buluşmak hem yeni potansiyel müşterilerle tanışmak, hem de sektöre yeni katılanlarla bir araya gelip onlara rehberlik ederek ister LNG ister yeni enerji alanlarında projelerini adım adım geliştirmelerine yardımcı olmak için

bulunmamız gereken yer.

• Türkiye ve bölge ülkelerdeki LNG ve doğal gaz projelerinde yer alma planlarınız var mı?

Marmara LNG Terminali'nde en başından beri yer alıyoruz. Terminalde



EPC yüklenicisi olarak Marmara Terminali'nin genişletilmesinde yer aldık. Bugün, Marmara LNG Terminali'nin genişletilmesi için yeni EPC yüklenicisi olarak oturup görüşüyoruz ve hem onlara destek olmayı hem de BOTAS'ı projenin geliştirilmesi ve inşasında nasıl destekleyebileceğimizi

konuşuyoruz. Bir mühendislik şirketi olarak bugün örneğin Marmara'da Enerji Bakanlığı'nın talep ettiği ve Avrupa fonları tarafından finanse edilen Marmara LNG Terminali'ndeki alev gazı salımını azaltmak amacıyla alev gazının değerlendirilmesini yönelik özel bir çalışma yürütüyoruz.

NevadaNano Satış ve Pazarlama
Başkan Yardımcısı Gary Collins

'TÜRKİYE'DE ÇALIŞMAYI ÇOK İSTERİZ'

• NevadaNano'nun
Gastech'e katılım amacı
nedir? Burada hangi
teknolojik mesajı öne
çıkırıyorsunuz?

Bu yıl NevadaNano'nun
Gastech'e katılma amacı;
emisyonlara odaklı bağlantılı
platformumuzu öne çıkarmak.
Şu anda metan izleme ve
emisyon takip platformlarımızla
hem karada hem denizde
16.000'den fazla birim kurmuş
durumdayız ve buradayız.
Çünkü müşterilerimizi net
sıfır ve OGMP hedeflerine
ulaşma yolunda eğitmek ve
desteklemek istiyoruz.

• Türkiye'nin enerji
dönüşümünde LNG,



GasPower

Gastech
Milano'da!

**doğal gaz ve yenilenebilir
projeleri hızlı büyüyor. Türk
enerji şirketleri ile Ar-Ge
veya saha uygulaması
anlamında iş birliği
planlarınız var mı?**

NevadaNano, aslında
gerçekten küresel bir
organizasyon ve şu anda
22 ülkede 16.000'den fazla
metan izleme ünitesi dağıtmış
durumdayız. Türkiye'de

Tüpraş ve bölgesinde güçlü
konumda olan diğer büyük
kuruluşlarla çalışma fırsatını
çok isteriz. Avrupa, Orta Doğu
ve Afrika'da güçlü bir şekilde
konumlanmış durumdayız.
Lütfen bizimle iletişime
geçmekten çekinmeyin.
Hedeflerinizi belirlerken ve size
en uygun teknolojiyi seçerken
sizinle birlikte çalışmaktan
memnuniyet duyarız.



Corvalent CEO'su Ed Trevis

'TÜRKİYE HAKKINDAKİ GELİŞMELERİ SİZİN SAYENİZDE ÖĞRENDİM'

• Enerji sektörüne
yönelik geliştirdiğiniz
edge bilgisayarlar ve IoT
çözümler hakkında bilgi
verir misiniz?

Bu ürünü 32 yıldır
geliştiriyoruz, yani bu kadar
süredir faaliyeteyiz ve bu
ürünü Amerika Birleşik
Devletleri'nde üretiyoruz. Şu
anda da aslında ürünlerimizi
Amerika'dan dünyanın farklı
bölgelerine ihraç ediyoruz.
Şu anda dünya genelinde
birkaç iş ortağımız da
var ama asıl amacımız bu
edge bilgisayarları, gateway
bilgisayarları ve ürettiğimiz
yazılımları IoT sektöründe
farklı yerlerde yaygınlaştırmak.

• Türkiye'de enerji
altyapısı ve LNG
yatırımları hızla artıyor.
Corvalent bu pazarı
nasıl değerlendiriyor?
Türkiye'deki enerji

**şirketleri ile potansiyel iş
birlikleriniz var mı?**

Açıkçası 32 yıldır bu işin
içindeyim ve Türkiye'deki
gelişmeler hakkında hiçbir
bilgim yoktu. Yani sizin
sayenizde biraz bilgi sahibi
oldum. Türkiye'de gerçekten
çok iyi bir petrol ve gaz
sektörü olduğunu öğrenmek
beni çok etkiledi. Tahmin
ediyordum ama ne kadar
büyük olduğunu bilmiyordum.
Bunları keşfetmek isteriz
çünkü; Türkiye'de hiçbir
iş ortağımız yok ve orada
bir iş ortağı edinip işimizi
geliştirmek isteriz.

Ayrıca Türkiye'yi ziyaret
etmek de istiyoruz. Kesinlikle
gitmek istediğimiz yerler
arasında. Bu konuda çok
heyecanlıyız. Türkiye'de iş
yapmak bizim için gerçekten
cazip bir teklif.



Rystad Energy Gaz ve LNG Pazar
Ortağı Sindre Knutsson

'TÜRKİYE DENGİ NOKTASI OLMA POTANSİYELİNE SAHİP'

• Küresel doğal
gaz talebinde Asya
ve Avrupa'nın payı
önümüzdeki 10 yılda nasıl
şekillenecek?

Eğer LNG değil de doğal
gazdan bahsediyorsanız
tamamen Asya'nın büyümesi
tarafından domine edilmiş bir
alanla karşılaşsınız. Avrupa'da
ise aslında tam tersi bir tablo
var; önümüzdeki beş yıl
boyunca talebin daha düz bir
seyir izleyeceğini, ardından
düşüşe geçeceğini görüyoruz.
Yani Avrupa, talebin ne kadar
hızlı düşeceğine odaklanırken
Asya, önümüzdeki 10 yılın
değil, 30 yılın da büyümesini
sürdüreceği olan pazar olacak.

• LNG piyasalarında
2025 sonrası için öne çıkan
trendler neler?

LNG tarafında, piyasaya
yeni enerji arzı girmeye



başlayacak ve 2025 ile 2030
arasında pazar neredeyse
yüzde 30 büyüyecek. Bu
gerçekten çok büyük bir
rakam. Bu da bir süreliğine
arzun artmasından kaynaklı
fiyatların biraz daha düşmesine
neden olacak. Ama bu düşüş
aşırı olmayacak, sadece hafif
bir düşüş bekleniyor. Bu
dönemi geçtikten sonra yani
sonraki 10 yılda, LNG'ye
yönelik gerçekten çok güçlü
bir yatırım ihtiyacı doğacak
ama bu yatırımlara şimdiden
başlamamız gerekiyor. Bu
yüzden oldukça güçlü bir
şekilde bu alana odaklanıyoruz

• Orta Doğu, Doğu

**Akdeniz ve Avrupa
arasındaki enerji
dengelerinde Türkiye'nin
gelecekteki konumunu nasıl
öngörüyorsunuz?**

Türkiye, coğrafi olarak
bölgeler arasında bir denge
noktası olma potansiyeline
sahip. Kapasitede ciddi bir
artış görüyoruz. LNG tarafında
yeni kontratlar imzalanıyor.
Ayrıca şu anda Avrupa'ya
doğru boru hatlarıyla da akış
var. Yani bir şeylerin başlangıcı
gibi. Türkiye'de de daha fazla
yatırım, daha fazla hacim ve
gelişmiş depolama alanlarına
ihtiyaç var ama burası
gerçekten çok iyi bir lokasyon.



Framo LNG ve Yakıt Pompası Satış Müdürü Rune Sakslo

'TÜRKİYE FRAMO İÇİN HER ZAMAN ÖNEMLİ'

• Türkiye, hem
denizcilik hem de LNG
altyapısında güçlü
yatırımlar yapıyor.
Framo bu pazara nasıl
bakıyor?

Türk gemi inşaat
sektörü her zaman Framo
için önemli olmuştur.
Framo'nun temel ürünü yük
pompalarıdır ve biz, Türk

gemi inşaat sektöründe pek
çok yük pompası satmış
bulunuyoruz. Avrupalı
sahipler için kimyasal
tankerler üreten Türk gemi
inşaat sektörü ile zaten
çok güçlü bir ilişkimiz
var. Şimdi Kriyojenik
işine adım attığımızda, bu
güçlü ilişkiden daha da
faydalanmayı dört gözle
bekliyoruz.

Küçük modüler reaktörler enerji sektörünün geleceği mi?

Küçük modüler reaktörler düşük karbonlu enerji üretiminde yeni bir umut olarak görülüyor. Ancak yüksek maliyetler, sınırlı sayıda devrede olan tesis ve toplumsal kaygılar bu teknolojinin yaygınlaşmasını yavaşlatabilir.

Mehmet Ekici / İstanbul

Enerji sektöründe karbon nötr hedeflerine ulaşmak için arayışlar hız kesmeden sürüyor. Yenilenebilir enerji kaynaklarının payı giderek artarken, kesintisiz ve güvenilir enerji ihtiyacını karşılamak üzere farklı çözümler gündeme geliyor. Bu çözümlerden en çok tartışılanlardan biri ise küçük modüler reaktörler (SMR).

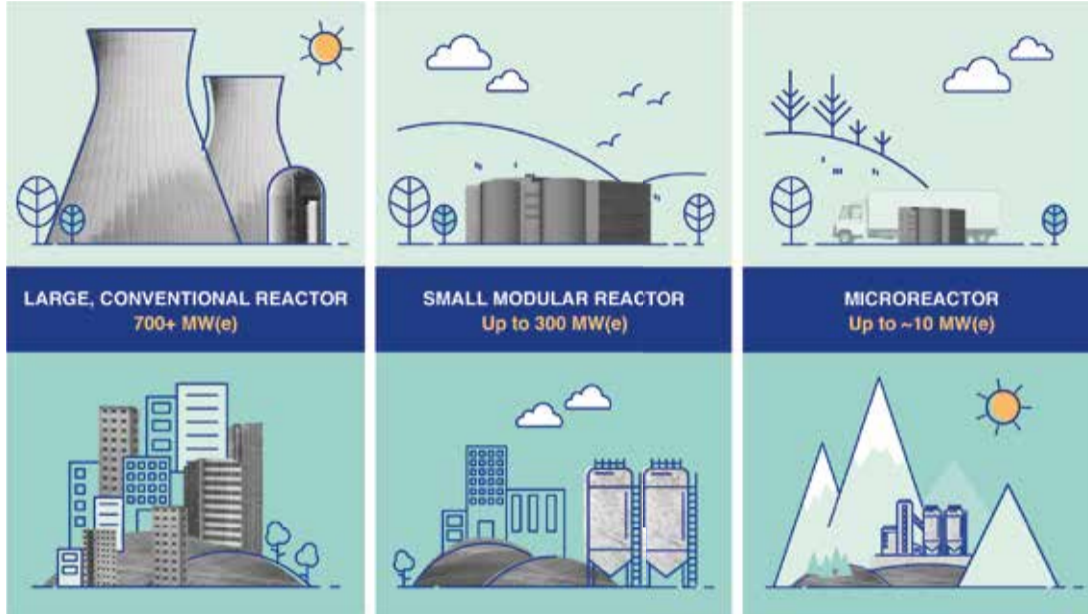
NÜKLEER ENERJİDE YENİ BİR DÖNEM

Geleneksel nükleer santrallerin aksine daha küçük ölçekli, modüler yapıda ve esnek kurulum imkanı sunan SMR'ler, enerji politikalarında dikkat çekici bir alternatif olarak öne çıkıyor. Büyük ölçekli santrallerin yıllar süren inşaat süreçlerine karşın, SMR'ler fabrikada üretilip sahada hızlıca monte edilebiliyor. Böylece hem zaman hem de alan açısından önemli avantajlar sağlıyor.

Son yıllarda özellikle büyük teknoloji şirketlerinin artan enerji ihtiyacı, SMR'leri yeniden gündeme taşıdı. Veri merkezlerinin hızla büyüyen enerji talepleri, Google ve Amazon gibi devleri bu alana yatırım yapmaya yönlendirdi.

DÜŞÜK KARBON VE YÜKSEK GÜVENİLİRLİK

SMR'lerin en önemli avantajı düşük karbonlu enerji sağlamaları. Nükleer Enerji Ajansı, 2050'ye kadar SMR kullanımının 15



gigaton karbondioksit salımını engelleyebileceğini öngörüyor. Bu da küresel iklim hedeflerine ulaşmada kritik bir katkı anlamına geliyor.

Bir diğer önemli nokta, SMR'lerin sürekli ve kesintisiz enerji üretmesi. Güneş ve rüzgar gibi yenilenebilir kaynakların aksine hava koşullarından etkilenmeyen bu reaktörler, enerji arzında denge unsuru olarak öne çıkıyor. Bu açıdan, özellikle kesintisiz çalışması gereken veri merkezleri için cazip bir seçenek sunuyor.

MALİYET, RİSK VE BELİRSİZLİK

Her ne kadar SMR'ler umut vadetse de önemli sınırlamalar da gündemde. Öncelikle, ekonomik sürdürülebilirlik henüz kanıtlanmış değil. Küçük ölçekli olmaları nedeniyle tek

başına daha düşük yatırım maliyetine sahip görünseler de, uzun vadeli elektrik üretim maliyetleri netleşmiş değil. Bugün için güneş ve rüzgar gibi yenilenebilir kaynaklar hala daha ucuz çözümler sunuyor.

Google'ın 2025 Çevresel Raporu'nda da bu belirsizliğe dikkat çekildi. Raporda, SMR'lerin erken geliştirme aşamasında olduğu, yüksek maliyetler ve yetersiz düzenleyici teşvikler nedeniyle henüz yaygınlaşamadığı vurgulandı.

Şu an dünyada sadece üç SMR faaliyette. Diğerleri hala planlama veya inşaat aşamasında ve çoğunun 2030'larda devreye alınması bekleniyor. Bu sınırlı geçmiş, yatırımcılar açısından SMR'leri riskli bir seçenek haline getiriyor.

Bunun yanı sıra, toplumsal

kaygılar da göz ardı edilemez. Nükleer enerji, geçmiş kazalar nedeniyle hala kamuoyu güven sorunuyla karşı karşıya. Atık yönetimi, olası sızıntılar ve güvenlik riskleri, kamuoyunun bu teknolojiye temkinli yaklaşmasına yol açıyor. SMR'lerin daha güvenli olduğu vurgulansa da nükleer enerjiye dair endişelerin sürdüğü de inkar edilemez bir gerçek.

ENERJİ GEÇİŞİNDE TAMAMLAYICI BİR ROL

Aslında SMR'ler, tek başına enerji sektörünün geleceğini şekillendirecek teknoloji olmayabilir. Ancak yenilenebilir kaynakların yanında tamamlayıcı bir rol üstlenmeleri mümkün. Kesintisiz üretimleriyle şebekeyi dengeleyebilir, karbon salımını azaltabilir ve özellikle yüksek enerji tüketimi olan tesislerde

GELENEKSEL REAKTÖRLERDEN DAHA GÜVENLİ

Üstelik SMR tasarımlarında kullanılan pasif güvenlik sistemleri, geleneksel nükleer santrallere kıyasla güvenlik risklerini azaltıyor. Doğal süreçlere dayalı soğutma mekanizmaları sayesinde olası kazaların önlenmesi hedefleniyor.

Teknoloji devlerinin ilgisi, bu potansiyelin somut göstergesi. Amazon'un X-Energy ile yaptığı iş birliği, 2039'a kadar 960 MW kapasiteye ulaşmayı hedefliyor. Bu, yaklaşık 770 bin hanenin enerji ihtiyacına eşdeğer. Google ise Kairos Power'dan sipariş ettiği reaktörlerle 2030'larda 500 MW üretim kapasitesi kurmayı planlıyor.

Bu yatırımlar, özel sektörün SMR'lere bakışını açıkça ortaya koyuyor; güvenilir, sabit ve düşük karbonlu bir enerji kaynağı.

alternatif sağlayabilirler.

Yine de yaygın kullanım için uzun bir yol var. Önümüzdeki on yılda maliyetlerin düşmesi, daha fazla tesisin devreye alınması ve kamuoyunun güveninin kazanılması gerekiyor. Ayrıca hükümetlerin düzenleyici teşvikler sağlaması ve yatırım ortamını güçlendirmesi kritik önem taşıyor.

Avrupa yer altı gaz depolarını dolduramayabilir

Rus enerji şirketi Gazprom'un Başkanı Aleksey Miller: "Avrupa hala yer altı depolama tesislerinin doldurulmasıyla ilgili sorunun boyutunun farkında değil."

Rus enerji şirketi Gazprom'un Başkanı Aleksey Miller, Avrupa'nın yer altı doğal gaz depolama tesislerinin yüzde 90 doluluk hedefine ulaşmada zorlanacağını belirtti. Miller, yaptığı yazılı açıklamada, Avrupa'daki yer altı doğal gaz depolama tesislerindeki duruma

ilişkin değerlendirmelerde bulundu.

YÜZDE 90 HEDEFİNE ULAŞMAKTA ZORLANACAK

Almanya'da depolama tesislerinin yüzde 71,1, Hollanda'da ise yüzde 64,8 doluluk seviyesinde olduğuna işaret eden Miller, "Depoların doldurulmasına ilişkin göstergeler, bazı Avrupa ülkelerinin yüzde 90 doluluk hedefine ulaşmakta zorlanacağını göstermektedir" ifadesini kullandı.

Durumun Baltık ülkelerinde

de benzer bir seyir izlediğini dile getiren Miller, "Avrupa hala yer altı depolama tesislerinin doldurulmasıyla ilgili sorunun boyutunun farkında değil" dedi.

ZAMAN AZALIYOR

Miller, mevcut durumun ani veya uzun süreli soğuk havalarda ciddi gaz arzı sorunu yaşatabileceğini savunarak, "Bilindiği üzere, Avrupa genellikle ekim ayının ilk yarısında depolama tesislerinden gaz çekme sezonunu başlatmak zorunda kalıyor. Durumu herhangi bir şekilde düzeltmek için giderek daha az zaman kalıyor"

değerlendirmesinde bulundu.

Rusya-Ukrayna Savaşı öncesinde Avrupa'nın en büyük doğal gaz tedarikçisi konumunda bulunan Gazprom, yaklaşık 50 yıl süren boru hattı yatırımlarıyla 2022'ye kadar kıtadaki pazar payını yüzde 40'a kadar çıkarmıştı. Yatırımlar nedeniyle müşterilerini ABD, Katar ve Norveç gibi sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) tedarikçilerine kaptıran Gazprom, geçen yıl Avrupa'ya yaklaşık 15 milyar metreküp doğal gaz sevk ederken söz konusu hacim 2021'de 201,7 milyar metreküp seviyesindeydi.



Tecrübe,
yenilik,
güven dolu
bir enerji!

Bütün enerjimizle sizin için varız...

ENERCO ENERJİ

2009'dan bu yana yıllık 2,5 milyar m³ doğal gaz ithalat hacmi ile müşterilerine güvenli ve ekonomik tedarik olanakları sunmaktadır.

Tecrübeli ve uzman kadrosu ile sunduğu hizmetleri sayesinde, güvenilir bir çözüm ortağı olmayı başaran

ENERCO ENERJİ'nin

sektörel bilgi birikimi, ticari çözüm alternatifleri ve operasyonel mükemmelliğiyle siz de tanışın...



ISO 9001:2008

www.enercoenerji.com



facebook.com/EnercoEnerji



twitter.com/Enerco_Enerji

ENERCO
ENERJİ

Rusya'nın doğal gaz ve kömür ihracatı Asya'ya kayıyor

Ukrayna işgalinden bu yana Avrupa'ya enerji satışları büyük ölçüde gerileyen Rusya, doğal gaz ve kömür ihracatında yönünü Asya'ya çevirdi. Ancak altyapı yetersizlikleri bu dönüşümün hızını sınırılıyor. Türkiye ise bu süreçte Moskova'nın enerji ihracatında Avrupa'daki en önemli alıcılardan biri olarak öne çıkıyor.

Mehmet Ekici / İstanbul



arasında ise yüzde 13'lük bir düşüş yaşandı.

Rusya kömür ihracatında ağırlıklı olarak demiryolunu kullanıyor. Avrupa'ya giden sevkiyatların azalmasıyla doğuya yönlendirilen kömür, sınırlı hatlarda yoğunluk ve gecikmelere yol açıyor.

TÜRKİYE'NİN ÖZEL KONUMU

Türkiye, Rusya'nın enerji ihracatında Avrupa kıtası içinde öne çıkan istisnai bir pazar. AB üyesi olmaması sayesinde yaptırımlardan etkilenmeyen Türkiye, Rusya'nın kömür ihracatında neredeyse Avrupa'daki tek büyük alıcı konumuna geldi. 2024 itibarıyla Avrupa'ya gönderilen Rus kömürünün neredeyse tamamı Türkiye üzerinden gerçekleşti.

Doğal gazda da tablo benzer. Türkiye, Rusya'dan hem Mavi Akım hem de TürkAkım boru hatları üzerinden yüksek hacimde gaz almaya devam ediyor. Bu durum Türkiye'yi, Moskova açısından Avrupa'da güvenilir bir enerji müşterisi ve transit merkezi haline getiriyor. Aynı zamanda Ankara'nın enerji arz güvenliğinde Rusya'ya bağımlılığı da dikkat çekici boyutta sürüyor.

Amerika Birleşik Devletleri (ABD) Enerji Enformasyon İdaresi'nin (EIA), Uluslararası Enerji Ajansı, Global Trade Tracker ve Vortexa verilerine dayanan analizine göre Rusya'nın doğal gaz ve kömür ihracatı 2021'e kıyasla belirgin şekilde azaldı. Avrupa'ya yapılan ihracat, yaptırımlar ve enerji bağımsızlığını artırmaya yönelik politikalar nedeniyle ciddi biçimde düşerken, Moskova bu kaybı kısmen Asya pazarına yönelerek telafi etmeye çalışıyor. Ancak mevcut boru hattı ve demiryolu altyapısı, bu dönüşümün önünde sınırlayıcı

bir engel oluşturuyor.

DOĞAL GAZ İHRACATINDA DOĞUYA YÖNELİM

Avrupa Birliği, Rusya'dan doğal gaz ithalatını doğrudan yasaklamasa da enerji güvenliği politikaları ve ekonomik koşullar, 2020'de günlük 416 milyon metreküp seviyesinde olan gaz akışını 2024'te 125 milyon metreküpe kadar düşürdü. Bu süreçte Rusya, doğuya yeni boru hatları yatırımlarına ağırlık verdi.

2014'te yapımına başlanan Sibirya'nın Gücü 1 hattı, bugün Çin'e gaz taşıyan ana güzergah

haline geldi. Aralık 2024'te Çin ayağının tamamlanmasının ardından hat, günlük 105 milyon metreküp kapasitesine yakın çalışıyor. Ancak Batı Sibirya gazını Çin'e ulaştırması planlanan Sibirya'nın Gücü 2 projesi için henüz Moskova ile Pekin arasında anlaşma sağlanmadı. Proje, 2 bin milden fazla yeni boru hattı gerektiriyor.

KÖMÜR İHRACATINDA ASYA'YA KAYIŞ

Rusya'nın kömür ihracatı da Avrupa'dan uzaklaşarak Asya'ya yöneldi. 2020'de toplam kömür ihracatının yüzde

32'si Avrupa'ya giderken, bu oran 2024'te yüzde 13'e düştü. Türkiye, Avrupa içindeki başlıca alıcı olarak öne çıktı. AB yaptırımlarıyla birlikte ABD, Avrupa'ya kömür ihracatını artırdı.

Moskova, kaybı Çin, Hindistan ve Güney Kore'ye yapılan satışlarla dengelemeye çalıştı. 2024'te Rusya'nın toplam kömür ihracatının yarısından fazlası Çin'e gitti. Hindistan'a ihracat ise 2020'de 9,1 milyon tondan 2024'te 24,8 milyon tona yükseldi. Ancak toplam kömür ihracatı, savaş öncesine göre hala düşük seyrediyor. 2020-2022 arasında yüzde 9, 2022-2024

Rusya ve Çin'in doğal gaz iş birliği artıyor

Rusya ve Çin arasında, Sibirya'nın Gücü 2 doğal gaz boru hattının inşasına yönelik mutabakat zaptı ve Sibirya'nın Gücü hattından yıllık sevkiyatın artırılmasını öngören anlaşmanın imzalandığı bildirildi.



Rusya ile Çin, doğal gaz Ralanında stratejik iş birliğini derinleştirecek yeni anlaşmalara imza attı. Pekin'de gerçekleştirilen görüşmelerde, Sibirya'nın Gücü 2 boru hattının inşası için mutabakat zaptı imzalanırken, mevcut Sibirya'nın Gücü hattından Çin'e yapılacak yıllık sevkiyatın 44 milyar metreküpe çıkarılması konusunda da anlaşmaya varıldı.

Rus enerji şirketi Gazprom'un Başkanı Aleksey Miller, Rusya ile Çin heyetleri arasında Pekin'de gerçekleşen görüşmelerin ardından gazetecilere açıklamalarda bulundu.

ÇİN'E YILDA 50 MİLYAR METREKÜP DOĞAL GAZ

Gazprom ile Çinli CNPC şirketi arasında stratejik iş birliği öngören bir mutabakat zaptının

imzalandığını anlatan Miller, "Rusya, Çin ve Moğolistan, Sibirya'nın Gücü 2 hattının ve Soyuz-Vostok transit doğal gaz boru hattının Moğolistan üzerinden inşası konusunda yasal olarak bağlayıcı bir mutabakat zaptı imzaladı" dedi.

Miller, söz konusu güzergah üzerinden Çin'e yılda 50 milyar metreküpe kadar doğal gaz sevkiyatının öngörüldüğünü kaydetti.

Yılda 38 milyar metreküp kapasiteye sahip Sibirya'nın Gücü hattına ilişkin de Çin'le anlaşma imzaladıklarına işaret eden Miller, "Gazprom ile CNPC arasında Sibirya'nın Gücü hattının kapasitesini yılda 44 milyar metreküpe çıkarma ve Doğu Rotası hattı üzerinden sevkiyatı da 10'dan 12 milyar metreküpe çıkarma konusunda anlaşmalar imzalandı" ifadesini kullandı.

AVRUPA'DAN DAHA UCUZA

Anlaşmalar konusunda Rus gazına yönelik belirlenen fiyatla ilgili detayları ilerleyen zamanlarda paylaşacaklarını belirten Miller, ödemelerin yüzde 50 ruble yüzde 50'de yabancı para birimiyle yapıldığını söyledi.

Miller, Çin'e sevkiyatın Doğu Sibirya, Avrupa'ya sevkiyatın ise Batı Sibirya bölgelerinden yapıldığına işaret ederek, bu nedende Çin'e sevk edilen Rus gazının fiyatının coğrafi yakınlık nedeniyle Avrupa'ya kıyasla daha düşük kaldığını kaydetti.

IAEA delegasyonu dünyanın tek yüzer nükleer santralini ziyaret etti

Uluslararası Atom Enerjisi Ajansı (IAEA) temsilcileri, Rusya Devlet Nükleer Enerji Kuruluşu Rosatom tarafından inşa edilen ve Çukotka Özerk Bölgesi'nin Pevek şehrinde bulunan dünyanın tek yüzer nükleer güç santralini ziyaret etti.

Uluslararası Atom Enerjisi Ajansı (IAEA) temsilcileri, Rusya Devlet Nükleer Enerji Kuruluşu Rosatom tarafından inşa edilen ve Çukotka Özerk Bölgesi'nin Pevek şehrinde bulunan dünyanın tek yüzer nükleer güç santralini ziyaret etti.

Rosatom'dan yapılan açıklamaya göre, delegasyona IAEA Nükleer Enerji Bölümü Başkanı ve Genel Müdür Yardımcısı Mikhail Chudakov başkanlık etti. Heyet gezi kapsamında santralin yanı sıra kıyı alanını ve iskeleyi de gezdi.

Delegasyon ayrıca Chaun-Bilibino enerji bölgesinde yüzer nükleer santralin konuşlandırılması ve işletilmesi ile Rosatom'a bağlı Rosenergoatom'un küçük ölçekli enerji üretiminin gelecekteki gelişimine yönelik faaliyetleri hakkında bilgi aldı.



"TESİSİMİZE OLAN İLGI ARTACAK"

Açıklamada görüşlerine yer verilen St. Petersburg'daki yüzer nükleer santral biriminin başkanı ve direktör yardımcısı Dmitriy Alekseyenko,

küçük ölçekli nükleer güç santrallerinin işletilmesi konusundaki deneyimleriyle ilgili sundukları eşsiz bilgilerin başka hiçbir kuruluşta bulunmadığını belirterek, "İleride bu tesisimize olan ilginin daha da artacağını

düşünüyorum ve bu tür toplantılar çerçevesinde iş birliğini geliştirmeye hazırız" ifadesini kullandı.

Chudakov da küçük ölçekli nükleer santraller içinde dünyada ilk ve tek olan yüzer nükleer santralin lider konumunda

olduğunu vurgulayarak, "Bu durum, birçok ülkede benzer projelerin hayata geçirilmesine yönelik ilgiyi artırıyor. Çukotka'daki yüzer nükleer güç santrali yalnızca elektrik üretimi açısından değil, aynı zamanda Rusya'nın en

kuzeydeki şehri Pevek'in ısınma ihtiyacını karşılama açısından da işlerliğini ve verimliliğini kanıtladı. Kuşkusuz, gelecek küçük reaktörlere ait ve bu alanda Rusya bugün dünyayı geride bırakıyor" değerlendirmesinde bulundu.

ABD, Rus doğal gazını ikame etmek istiyor

Yunanistan Başbakanlık Ofisinden yapılan açıklamaya göre, Yunanistan Başbakanı Kiriakos Miçotakis, başkent Atina'yı ziyaret eden ABD İçişleri Bakanı Burgum'u kabul etti

ABD İçişleri Bakanı Doug Burgum, ülkesinin Rus doğal gazını ikame etmek istediğini belirtti.

Yunanistan Başbakanlık Ofisinden yapılan açıklamaya göre, Yunanistan Başbakanı Kiriakos Miçotakis, başkent Atina'yı ziyaret eden ABD İçişleri Bakanı Burgum'u kabul etti.

Kabulde, enerji alanındaki iş birliğinin artırılması konusu ele alındı.

"HEDEFİMİZ ENERJİYİ DOSTLARIMIZA SATMAK"

Burgum, kabulde yaptığı konuşmada, ABD Başkanı Donald Trump'ın enerji alanında belli hedefleri bulunduğunu ve bunlardan birinin de enerji yeterliliği



olduğunu belirterek, "Hedeflerimizden biri de enerjiyi dostlarımıza, müttefiklerimize satmak ki rakiplerimizden almak zorunda kalmamızdır" dedi.

Yunanistan'ın denizcilikteki tecrübelerinin iş birliği için

olanak sağladığını ifade eden Burgum, "Elbette ABD, Rus gazını Amerikan gazı ile ikame etmeye niyetli. LNG'nin hem üretimi hem de ihracatı için ülkemizde yüz milyarlarca dolar yatırım yapılıyor. Bu, ülkelerimiz arasındaki iş birliği



için doğan fırsatlardan biri" diye konuştu.

Başbakan Miçotakis ise "Her iki halkın da faydasına

olacağına inandığım bu müttefiklik ilişkisinin daha da güçlenmesini dört gözle bekliyoruz" ifadelerini kullandı.

'Enerjinin Yıldızları' projesiyle sektörün geleceğine yatırım

Sibel Cennetoğlu / Sivas

Elektrik dağıtım sektöründe Sivas, Tokat ve Yozgat illerinde 52 bin 520 kilometrekare alanda, 1,1 milyon aboneye faaliyet gösteren Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş. (ÇEDAŞ), 2018 yılında hayata geçirilen "Enerjinin Yıldızları" Projesi ile sektöre yüzlerce nitelikli çalışan kazandırdı.

Milli Eğitim Bakanlığı (MEB) Mesleki ve Teknik Eğitim Genel Müdürlüğü ile imzalanan Mesleki Eğitim Protokolü'nün ardından Sivas, İstanbul ve Antalya'da belirlenen meslek liselerinde "Yüksek Gerilim Sistemleri Dalı ve Yüksek Gerilim Laboratuvarı" kurularak proje başlatıldı.

Eğitim-öğretim yılı itibarıyla Sivas Atatürk Mesleki ve Teknik Lisesi, İstanbul Bayrampaşa İnönü Mesleki ve Teknik Anadolu Lisesi ve Antalya Kepez Mesleki ve Teknik Anadolu Lisesi'nde uygulamaya konuldu.

STAJ VE BURS İMKANI

Sivas Atatürk Mesleki ve Teknik Lisesi'nde kurulan Yüksek Gerilim Laboratuvarı sayesinde öğrenciler uygulamalı eğitim alırken,

Türkiye'nin 2026-2028 dönemine yön verecek Orta Vadeli Program'da (OVP) enerji başlığı, hem arz güvenliği hem de yeşil dönüşüm perspektifinden kapsamlı adımlar içeriyor. Programda, yenilenebilir enerji yatırımlarının artırılmasından hidrojen teknolojilerine, enerji verimliliği hamlelerinden dışa bağımlılığın azaltılmasına kadar geniş bir yelpazede hedefler yer alıyor.



GasPower Muhabiri Sibel Cennetoğlu

staj ve burs imkanlarından da faydalanabiliyor. MEB'in kararıyla Yüksek Gerilim Dalı'nın adı "Elektrik Tesisatları ve Dağıtım Dalı" olarak değiştirildi ve öğrenciler bu

dalda eğitime kabul edilmeye başlandı.

Proje sayesinde Sivas Atatürk Mesleki ve Teknik Lisesi'nden Elektrik Tesisatları ve Dağıtım Dalı'ndan mezun

olan öğrenci sayısı 104'e ulaştı. Mezun öğrencilerden 30'u ÇEDAŞ'ta işe başlarken, 23 mezun farklı pozisyonlarda halen şirket bünyesinde görev yapıyor.

"HEDEF TEORİK BİLGİLERİ UYGULAMALI EĞİTİMLE PEKİŞTİRMEK"

Şirket yetkilileri projenin amacının elektrik dağıtım sektörüne nitelikli iş gücü kazandırmak ve geleceğin enerji profesyonellerini yetiştirmek olduğunu vurguladı.

Yapılan açıklamada, "Enerjinin Yıldızları Projesi, öğrencilerin teorik bilgilerini uygulamalı eğitime pekiştirmeyi hedefliyor. Elektrik piyasası, şebeke bakımı, malzeme eğitimi, havai hat uygulamaları, iş sağlığı ve güvenliği, aydınlatma, kayıp-kaçak, müşteri operasyonları, sayaç ve ölçü eğitimi gibi konular hem teorik hem uygulamalı olarak aktarılıyor. Ayrıca öğrenciler, enerji üretiminden evlere, fabrikalara ve okullara kadar tüm süreçleri yerinde görebilmeleri için teknik gezilere katılıyor. Proje, eğitim süresince burs ve staj imkânı, mezuniyet sonrası ise istihdam fırsatı sunarak sektöre nitelikli iş gücü kazandırmayı sürdürüyor" ifadeleri kullanıldı.

AB'nin boru gazı ithalatı ilk yarıda yüzde 9 düştü

AB'nin Ukrayna'dan Rus boru gazının durması sonrasında ilk yarıda LNG ithalatı yüzde 22 artış gösterdi AB ülkeleri 2022 başından bu yana 83 milyar eurosu Rusya'ya olmak üzere boru gazı ithalatına 380 milyar euro ödedi.

Avrupa Birliği'nin (AB) boru gazı ithalatı Rus gazının Ukrayna üzerinden sevkياتının ocakta durmasının ardından ilk yarıda yüzde 9 azaldı.

Enerji Ekonomisi ve Finansal Analiz Enstitüsü'nün (IEEFA) yayımladığı verilere göre; AB, ilk yarıda boru gazı ve LNG dahil toplam 149,9 milyar metreküp gaz ithal etti.

Ukrayna üzerinden sevk edilen Rus gazının ocakta devre dışı kalmasının ardından AB'nin boru gazı ithalatı ilk yarıda geçen yılın aynı dönemine göre yüzde 9 gerilerken, sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatı yüzde 22 artış kaydetti. AB'nin ocak-haziran döneminde boru gazı ve LNG ithalatı toplamı ise

geçen yılın aynı dönemine göre yüzde 3,4 arttı.

AB, geçen yıl Ukrayna üzerinden 15 milyar metreküp Rus gazı ithal etmişti.

Rus boru gazının devre dışı kalmasıyla bazı AB ülkeleri gaz tedarikinde farklı seçeneklere gitti. Düşüşte AB'nin enerji verimliliği, yenilenebilir enerjinin kapasitesinin artması konusunda yaptığı hamlelerin etkili olduğu değerlendiriliyor. AB'nin gaz ithalatının gelecek yıl da düşmeye devam etmesi bekleniyor.

Rusya-Ukrayna savaşıyla birlikte Rus gazı ve petrolünden uzaklaşmaya çalışan AB, bu ülkeden petrol ve gaz alımını 2027 sonuna kadar

kademeli olarak sona erdirmeyi hedefliyor.

AB İLK YARIDA EN FAZLA BORU GAZINI NORVEÇ'TEN ALDI

Bununla birlikte ilk yarıda AB'nin en fazla boru gazı tedariki yaptığı ülkeler arasında ilk sırada yüzde 55'lik payla Norveç öne çıktı. Bu ülkeyi yüzde 19 ile Cezayir, yüzde 10 ile Türkiye takip etti.

Diğer yandan AB'nin Azerbaycan, Libya ve Norveç'ten boru gazı alımı ilk yarıda geçen yılın aynı dönemine göre azalırken, Cezayir, Türkiye ve İngiltere'den ise artış kaydetti. Türkiye üzerinden Rus gazı



ithalatında artış yaşandığına işaret edildi.

Öte yandan verilere göre, AB ülkeleri 2022 başından bu yana 83 milyar avrosu Rusya'ya olmak üzere boru gazı ithalatına 380 milyar euro ödedi.

IEEFA Enerji Analisti Ana Maria Jaller-Makarewicz, konuya ilişkin yaptığı değerlendirmede AB'nin gaz talebinde yapısal olarak düşüş olduğunu belirterek, bu yılın gaz ithalatında görülen kısmi artışın AB üyelerine enerji verimliliği ve yenilenebilir enerji

hedeflerini tutturmalarına yönelik bir uyarıma çağrısı olması gerektiğini ifade etti.

Jaller-Makarewicz, şunları kaydetti:

"Şebekenin hızla modernizasyonunun yapılmasının yanı sıra güneş, rüzgar enerjisi ile ısı pompalarının daha ivedi şekilde devreye alınması AB'nin LNG tedarikinde yaşanacak kesintilere karşı kırılganlığını azaltacak, enerji güvenliğini iyileştirecek ve tüketicileri gaz fiyatlarının oynaklığından koruyacak."

15. TÜRKİYE ENERJİ ZİRVESİ

Türkiye enerji piyasasının,
kamu ve özel sektör
birlikteliği ile
gerçekleştirilen
en büyük
organizasyonu

“QUO VADIS ENERGY INDUSTRY?”
“ENERJİ SEKTÖRÜ NEREYE?”

8-9 ARALIK 2025

HILTON İSTANBUL BOMONTİ HOTEL & CONFERENCE CENTER

SOCAR Türkiye Çayağzı Tesisleri açıldı

SOCAR Türkiye, çalışanları ve aileleri için sosyal yaşam alanı olarak yenilediği Çayağzı Tesisleri'ni hizmete açarken, Petkim'in 60. yıl dönümünü de coşkuyla kutladı.

SOCAR Türkiye, çalışanları ve aileleri için yeniden düzenlediği Çayağzı Tesisleri'ni hizmete açtı. 28 Ağustos'ta gerçekleştirilen açılış töreninde Petkim'in 60. kuruluş yıl dönümü de kutlanırken, tesisin şirket çalışanları için sosyal yaşamın merkezi olması hedeflendi.

Şirketten yapılan açıklamaya göre, Türkiye'nin en büyük entegre endüstri grubu SOCAR Türkiye'nin Çayağzı Tesisleri'nin açılışı, 28 Ağustos'ta gerçekleştirildi. Çalışanlar ve aileleri için yeniden hayat bulan bu alanda, grup şirketlerinden Petkim'in 60. yılı da coşkuyla kutlandı.

ÇALIŞANLARIN SOSYAL HAYATINA DEĞER KATAÇAK ŞEKİLDE TASARLANDI

Açılış törenine SOCAR Başkan Yardımcısı Anar Mammadov, SOCAR Yönetim Ofisi Başkanı Hafız Zeynalov, SOCAR Türkiye CEO'su Elchin Ibadov ve SOCAR Türkiye Rafineri ve Petrokimya İş Birimi Başkanı & Petkim Genel Müdürü Kanan Mirzayev katıldı.

Törende gerçekleşen açılış konuşmalarında, Petkim'in 60 yıllık yolculuğunun gururla hatırlandığı, birlik ve beraberliğin bu sürecin en önemli güç kaynağı olduğu ve Çayağzı Tesisleri'nin de



SOCAR Türkiye çalışanları ve aileleri için değerli bir buluşma noktası olarak yeniden hayat bulduğu vurgulandı. Çayağzı Tesisleri'nin yeniden açılışının çalışanlar ve ailelerine bir teşekkür niteliği taşıdığı ve ortak değerlerle geleceğe taşıyacak önemli bir adım

olarak değerlendirildiği ifade edildi.

Çayağzı Tesisleri, restoran, plaj, konser alanı, çocuk parkı, tenis kortu, basketbol sahası ve alışveriş alanlarıyla çalışanlarına geniş bir yaşam alanı sunuyor. 50 bin metrekarelik alana yayılan tesiste 300 kişi

kapasiteli piknik alanı, 100 şezlong kapasiteli yaklaşık 250 metre uzunluğunda plaj alanı, 6 bin metrekare yürüyüş yolları, 26 bin 500 metrekare peyzaj alanı ve yaklaşık 2 bin kişilik etkinlik alanıyla çalışanların sosyal hayatına değer katacak şekilde tasarlandı.

Son on yılda en hızlı büyüyen fosil yakıt olan doğal gaz, özellikle denizlerdeki üretim hamleleriyle küresel enerji piyasasında yükselişini sürdürüyor.

Uluslararası Enerji Ajansının (IEA) raporundan derlenen verilere göre Dünya genelinde enerji talebinde petrol ve kömürden sonra 3. sırada yer alan enerji kaynağı olarak öne çıkan doğal gaz, son 10 yılda üretimi en fazla artan fosil yakıt oldu. Küresel alanda talebin her geçen yıl arttığı doğal gaz, fosil yakıtlar arasında daha az karbon salımı yaptığı için tercih edilen enerji kaynakları arasında yer alıyor.

Küresel doğal gaz üretimi geçen yıl 4 trilyon 300 milyar metreküp olarak gerçekleşti. Bu miktarın yaklaşık 4'te biri ticarete konu olan boru gazı veya sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) formunda ithalatçı ülkelerin piyasasına giriyor. Dünyada

Son 10 yılda üretimi en fazla artan enerji kaynağı doğal gaz

savaşlara, deniz rotalarındaki kriz ve risklere rağmen doğal gaz ticareti giderek büyüyor. Söz konusu büyümenin desteklenmesi için sondajlarda yeni yöntemler ile doğal gazın farklı çeşitleri devreye alınıyor.

ÜRETİMİ ARTIRMAK İÇİN YENİ YÖNTEMLER VE GAZ TÜRLERİ TERCİH EDİLİYOR

Çıkarılma şekli ve yapısına göre birçok çeşidi bulunan doğal gazda mevcut durumda en fazla üretim geleneksel yöntemlerle yapılıyor. Kara ve deniz sahalarında sondaj yöntemleriyle yapılan üretim, bugün küresel doğal gaz üretiminin yaklaşık yüzde 70'ini oluşturuyor.

Geriye kalan yüzde 30'luk kısmı ise geleneksel olmayan doğal gazlar oluşturuyor.

Bunlar arasında sıkı kum taşı ve kireç taşından çıkarılan "sıkı gaz", kömür damarlarında biriken "metan gazı", kaya çatlatma yöntemiyle çıkarılan "kaya gazı" ve

kömürden belli yöntemlerle dönüştürülen gazlar yer alıyor.

DOĞAL GAZ ÜRETİMİNDE BÜYÜME DENİZLERDE BAŞLADI

Geleneksel kara doğal gaz üretimi, 2000'den bu yana yaklaşık 1 trilyon 800 milyar metreküp seviyesinde istikrarlı seyir gösterdi. Buna karşılık, geleneksel deniz doğal gaz üretimi düzenli olarak arttı. 2015'ten bu yana her yıl ortalama 30 milyar metreküp artarak 2024'te yaklaşık 1 trilyon 300 milyar metreküp seviyesine ulaştı. Bu artış büyük ölçüde Orta Doğu'da, özellikle İran ve Suudi Arabistan'daki gelişmelerin yanı sıra Avustralya'daki üretimle yaşandı.

Yeni üretim teknikleri ve gaz çeşitlerine rağbet artıkça bu alanda yapılan üretimler de arttı. 2024'te 300 milyar metreküpten fazla "sıkı gaz" üretildi ve bu üretimin yaklaşık yüzde 70'i Kuzey Amerika'da gerçekleşti. Kömür yatağı metanı üretimi, 2024'te yaklaşık 85 milyar metreküp oldu. Bunun yüzde 50'si Avustralya, yüzde 20'si ABD, yüzde 20'si Çin tarafından üretildi.

Kaya gazı üretimi de 2010'da yaklaşık 150 milyar metreküp seviyesindeyken,

sonraki yıllarda hızla artarak 2024'te 940 milyar metreküpe ulaştı. 2024'te üretilen küresel kaya gazının yaklaşık yüzde 90'ı ABD'den geldi. Kanada, Arjantin ve Çin'de ise küçük fakat artan miktarlarda üretim gerçekleşti.

2024'te 20 milyar metreküpün biraz altında kömürden dönüştürülen gaz üretildi ve bunun tamamı Çin'de gerçekleşti.

GAZ ÜRETİMİNİN LİDERLERİ VE ÜRETİMLERİ

Küresel doğal gaz üretiminde en fazla gazı üreten ülkeler, ABD, Rusya, İran, Katar ile Avustralya olurken Çin de son yıllarda öne çıkmaya başladı. 2012'de dünyanın en büyük doğal gaz üreticisi olan ABD, 2024'te 1 trilyon 70 milyar metreküp seviyesinde gaz üretti. Bu miktar küresel üretimin yaklaşık dördte birini oluşturuyor.

Rusya ise 2024'te 660 milyar metreküp üretimle ikinci sırada yer aldı. Rusya'nın üretimi ağırlıklı olarak geniş kara geleneksel doğal gaz sahalarından geliyor. 2021'de Rusya'nın üretimi neredeyse 780 milyar metreküp seviyesine ulaşmıştı. Ancak Ukrayna'ya yönelik işgalin ardından Avrupa'ya ihracattaki

sert düşüş sebebiyle üretim geriledi.

Orta Doğu ülkeleri ise küresel doğal gaz üretiminin yaklaşık yüzde 15'ini sağlıyor. 2024'te İran 275 milyar metreküp, Katar ise 170 milyar metreküp gaz üretti ve Orta Doğu bölgesinin en büyük iki üreticisi oldu. Her iki ülke de geçen asır devreye giren dünyanın en büyük gaz sahaları durumundaki Kuzey Sahası (Katar) ile Güney Pars (İran) sahalarından üretim yapıyor. Türkmenistan'daki süper dev Galkınış doğal gaz sahaları da bu sahalar arasında bulunuyor.

Çin, doğal gaz üretimini 2010 ile 2024 arasında 95 milyar metreküpten 240 milyar metreküpe çıkararak iki kattan fazla artırdı. Bu artış, kara geleneksel havzalarındaki üretimin artması ve geleneksel olmayan üretimdeki sıçramadan kaynaklandı. 2024'te Çin yaklaşık 70 milyar metreküp kaya gazı ve sıkı gaz, 20 milyar metreküp kömürden gaz ve 15 milyar metreküp kömür yatağı metanı üretti.

Dünya genelinde keşfedilen ancak henüz üretime başlamayan doğal gaz rezervleri 40 trilyon metreküpe ulaşırken, bu kaynakların geliştirilmesiyle, 2050'ye kadar arz dengesine yaklaşık 1 trilyon 300 milyar metreküp doğal gaz ekleyebileceği hesaplanıyor.



Sürdürülebilir enerji dağıtım hedefiyle faaliyetlerini sürdüren Dicle



Elektrik, Güneydoğu Anadolu Bölgesi'nde iklim krizinin etkileriyle birlikte artan izinsiz mısır ekiminin enerji altyapısını zorladığına dikkat çekti. Tarım ve Orman Bakanlığı tarafından, su kıtlığı nedeniyle ikinci ürün mısır ekiminin yasaklandığı Mardin ve Şanlıurfa'da üreticiler, yasağı ihlal ederek mısır ekmeye devam ediyor. Üstelik bu ekimlerin büyük kısmı, ruhsatsız açılan sulama kuyularından kaçak elektrikle gerçekleştiriliyor.

Dicle Elektrik verilerine göre, 2024 yılında yalnızca Mardin ilinde 3 bin 762 üretici, yasağa rağmen toplam 613 bin dekaradan fazla alanda ikinci ürün mısır ekti. 2025 yılı itibarıyla ise Şanlıurfa ve Mardin'de toplam 1 milyon 647 bin dekar alanda mısır ekimi yapıldığı bildiriliyor. Bu bölgelerdeki mısır tarlaları, yüzlerce metre derinlikten su çekilerek sulanıyor. Yeraltı sularının 800-850 metre derinlikte bulunduğu bazı bölgelerde, bu suya ulaşmak için çok güçlü elektrikli motopomplar kullanılıyor. Dicle Elektrik uzmanlarının hesaplamalarına göre, 100 dönümlük bir mısır tarlasını sulamak için ortalama 130 bin kWh elektrik gerekiyor. Bu da binlerce hanenin aylık tüketimine denk geliyor.

Güneydoğu'da su ve enerji kaynakları alarm veriyor

Güneydoğu'da kuraklığa rağmen sürdürülen izinsiz mısır ekimi, bölgedeki enerji sorununu tetikliyor. Kaçak trafo ve ruhsatsız kuyular, adeta orta ölçekli bir şehrin elektrikliğini tek başına tüketiyor. Dicle Elektrik yetkilileri düzenli açıklamalarla enerji arzının sürdürülebilirliği için iklim ve altyapı şartlarına uygun bir tarımsal üretim planlamasının şart olduğunu altını çiziyor.

"BUĞDAY 4 DEFA, MISIR 9 DEFA SULANIYOR"

Konuyla ilgili açıklama yaparak mısır ekim yasağına uyulmadığına dikkat çeken Dicle Elektrik Genel Müdürü Yaşar Arvas, yasağın arkasındaki teknik ve çevresel gerekçeleri şu şekilde açıkladı:

"Dicle Elektrik Tarımsal Sulama Müdürlüğü tarafından yapılan teknik analizler, yasağın nedenlerini somut verilerle ortaya koyuyor. Bölgemizde buğday gibi ürünlerde sulama genellikle 4 defa yapılırken, mısırdaki bu sayı 8-9'a çıkıyor. Bu da ciddi bir su ve enerji tüketimi anlamına geliyor. 100 dönüm mısır arazisinin sulanması için yaklaşık 122 bin ton su gerekirken, bu miktardaki su ile 400 dönüm buğday tarlası sulanabiliyor. Mısırın yüksek su ve dolaylı elektrik ihtiyacı, bölgenin sınırlı kaynakları üzerinde ağır bir yük oluşturuyor. Suyun yetersizliği

sebebiyle getirilen yasaklara uyulmaması, enerji sistemini zorluyor. Ortaya çıkan tablo, yalnızca bölgesel değil, ulusal ölçekte de enerji dengesini tehdit ediyor."

Dicle Elektrik, çözüm önerileri kapsamında mısır yerine daha az su tüketen ürünlere yönelmenin önemine de dikkat çekiyor. Bu kapsamda Tarım ve Orman Bakanlığı'nın yüzde 75 hibe desteğiyle başlattığı soya denemelerinin umut verici sonuçlar verdiği belirtiliyor. Genel Müdür Yaşar Arvas, konu ile ilgili olarak, "Şanlıurfa'nın Ceylanpınar ilçesinde yapılan uygulamalarda yüksek verim elde edildi. Soya, daha az su ve enerji ile daha sürdürülebilir bir alternatif" şeklinde konuştu.

YAĞIŞLAR SON 52 YILIN EN DÜŞÜK SEVİYESİNDE

Tarım Reformu Genel Müdürlüğü tarafından yayımlanan "İklim, Fenolojik

Dicle Elektrik Genel Müdürü Yaşar Arvas



Durum ve Sulama İzleme İstatistikleri - Haziran 2025" raporu, Dicle Elektrik'in kuraklık ve su kaynaklarının verimli kullanımı konusundaki uyarılarını verilerle destekliyor. Rapora göre, haziran ayında Güneydoğu Anadolu Bölgesi'nde sadece 1,7 mm yağış kaydedildi. Bu miktar, 1991-2020 yılları arasındaki uzun yıllar ortalamasına göre yüzde 80 daha az. Ayrıca

1 Ekim 2024 - 30 Haziran 2025 dönemini kapsayan su yılı yağışları da normalin yüzde 26 altında kalarak, son 52 yılın en düşük seviyesine indi. Özellikle Şanlıurfa ve Şırnak çevresinde sıcaklıklar yazın yoğun yaşandığı günlerde rekor düzeye ulaştı. Bazı ilçelerde 49-50C ölçülen sıcaklıklar, buharlaşmayı artırarak tarımda su ihtiyacını daha da yükseltiyor.



4 BİN 405 KAÇAK TRAFİO TESPİT EDİLDİ

Bu durumun bir başka yansıması ise tarımsal sulama amaçlı kullanılan kaçak trafoların gözlemleniyor. Dicle Elektrik saha ekiplerinin 2025 yılı ağustos ayı itibarıyla son iki yıl içinde 11 bin 454 adet kaçak trafo tespit ettiği belirtiliyor. Dicle Elektrik Genel Müdürü Yaşar Arvas, "Bunların 7 bin 49'unun herhangi bir abonelik kaydı bulunmayan kişilerce, 4 bin 405'inin ise

resmi aboneliği olmasına rağmen kaçak elektrik kullandığı belirlenen kişilerce kullanıldığını gördük. İl bazında bakıldığında ise en yüksek kaçak trafo kullanımının 6 bin 416 adet ile Şanlıurfa'da gerçekleştiğini görüyoruz" ifadelerini kullandı.

Dicle Elektrik, yalnızca tespit ve denetim değil, aynı zamanda farkındalık artırıcı faaliyetlerle de sorunun

çözümüne katkı sunuyor. Şirket, bağlı bulunduğu Eksim Holding çatısı altında yürütülen "Yeteri Kadar" sosyal sorumluluk kampanyası kapsamında, bölgedeki çiftçilere su ve enerji verimliliği konularında eğitimler veriyor. Ayrıca İl Milli Eğitim Müdürlükleriyle iş birliği içinde çocuklara yönelik tiyatro gösterileri, yarışmalar ve eğitim materyalleriyle sürdürülebilirlik temalı bilinçlendirme çalışmaları yapıyor.

SÜRDÜRÜLEBİLİR ENERJİ VE ŞEBEKE GÜVENLİĞİ

Hitachi Energy'nin ABD'deki stratejik adımları, elektrik şebekelerinin modernizasyonunu desteklerken, enerji güvenliği ve sürdürülebilir enerji geçişinde de kritik bir rol oynuyor.

Yatırımlar sayesinde şebeke kapasitesinin artırılması ve temiz enerji entegrasyonunun kolaylaşması öngörülmüyor.

Hitachi Energy'den ABD'ye 1 milyar dolarlık şebeke yatırımı

Hitachi Energy, ABD enerji altyapısının güvenliğini ve sürdürülebilirliğini artırmak amacıyla 1 milyar dolarlık tarihi bir elektrik şebekesi yatırımı duyurdu. Yatırımlar, şebeke kapasitesini genişletmeyi ve yeni iş imkânları yaratmayı hedefliyor.

Hitachi Energy, Amerika Birleşik Devletleri'nde kritik elektrik şebekesi altyapısına yönelik 1 milyar dolarlık yatırım gerçekleştireceğini açıkladı. Şirket, bu adımla ABD'de enerji güvenliğini artırmayı ve şebeke kapasitesini modernize etmeyi planlıyor.

Yatırımın detayları ve planlanan tesis konumları hakkında henüz ayrıntılı bilgi paylaşılmadı. Ancak uzmanlar, bu hamlenin ABD'deki enerji altyapısının güçlendirilmesine ve sürdürülebilir enerji hedeflerine önemli katkı sağlayacağını belirtiyor.

ÖNCEKİ YATIRIMLAR VE İŞ İMKÂN LARI

Hitachi Energy, ABD'deki yatırımlarını daha önce de genişletmişti. Alamo, Tennessee'de 106 milyon dolarlık yatırım ile transformatör bileşenleri üretim kapasitesini artırmıştı.

Virginia eyaletinde Halifax County'de bulunan South Boston kampüsüne yapılacak 457 milyon dolarlık yatırım ise yaklaşık 825 yeni iş imkanı yaratmayı hedefliyor. Şirket, bu adımların hem enerji altyapısının güçlendirilmesine hem de bölgesel istihdama katkı sağlayacağını ifade ediyor.

Yaşar Üniversitesi ve İzmir Doğalgaz arasında stratejik iş birliği

Yaşar Üniversitesi ile İzmir Doğalgaz arasında imzalanan protokol kapsamında; karşılıklı olarak eğitim, staj ve iş olanakları sağlanacak, iki kurum ortak proje ve bilimsel çalışmalar yürütecek.

İzmir Doğalgaz ile Yaşar Üniversitesi arasında imzalanan iş birliği protokolü kapsamında eğitim, araştırma, staj ve kurumsal gelişim alanlarında önemli adımlar atıldı. Protokole, Yaşar Üniversitesi Araştırma ve Yenilikçilikten Sorumlu Rektör Yardımcısı Prof. Dr. Yiğit Kazançoğlu ve İzmir Doğalgaz Genel Müdürü Ahmet Yetik imza attı. İmza törenine ayrıca Yaşar Üniversitesi ile İzmir Doğalgaz temsilcileri katıldı.

Protokol, İzmir Doğalgaz çalışanlarına lisansüstü eğitim programlarında indirim olanağı sunarken, başvuru sayısının



İzmir Doğalgaz Genel Müdürü Ahmet Yetik

Yaşar Üniversitesi Rektör Yardımcısı Prof. Dr. Yiğit Kazançoğlu

20 ve üzerinde olması halinde çalışanlara özel şube açılmasına da imkân tanıyor. Çalışanların İzmir Doğalgaz uygulamaları üzerine hazırlayabilecekleri yüksek lisans ve doktora tezleri firma ile üniversite iş birliği çerçevesinde yürütülebilir.

Bunun yanı sıra, Yaşar Üniversitesi Sürekli Eğitim Merkezi (YÜSEM) aracılığıyla İzmir Doğalgaz çalışanlarına ve yöneticilerine yönelik sertifika programları ve kurumsal

akademiler hayata geçirilecek. İş birliği aynı zamanda, Yaşar Üniversitesi öğrencilerine İzmir Doğalgaz 'da staj ve iş olanakları sunarak nitelikli gençlerin sektörde istihdamına katkı sağlayacak. Ayrıca iki kurum, ortak Ar-Ge projeleri ve bilimsel yayın çalışmaları yürüterek ulusal ve uluslararası fonlara yönelik projeler geliştirebilecek.

Yaşar Üniversitesi ile İzmir Doğalgaz arasında imzalanan

bu protokol, üniversite-sanayi iş birliğinin güçlendirilmesi ve bilgi paylaşımının artırılması açısından örnek bir model oluşturuyor.

"SÜRDÜRÜLEBİLİR BİR KÖPRÜ"

Yaşar Üniversitesi Araştırma ve Yenilikçilikten Sorumlu Rektör Yardımcısı Prof. Dr. Yiğit Kazançoğlu üniversitelerin bilgi üretmenin yanı sıra bu bilgiyi sektörle paylaşmak

ve katma değer yaratmakla da sorumlu olduğunu söyleyerek "İzmir Doğalgaz ile gerçekleştirdiğimiz bu protokol, öğrencilerimizin iş dünyasına daha donanımlı hazırlanmasına katkı sağlayacak, aynı zamanda çalışanların gelişimine de destek olacaktır. Bu iş birliği, sürdürülebilir bir üniversite-sanayi köprüsü oluşturma hedefimizin önemli bir adımıdır" dedi.

ÜNİVERSİTE-SANAYİ İŞ BİRLİĞİNİN EN GÜZEL ÖRNEKLERİNDEN BİRİ

İzmir Doğalgaz Genel Müdürü Ahmet Yetik ise protokole ilişkin yaptığı açıklamada, iş birliğinin hem çalışanlara hem de sektörün geleceğine önemli katkılar sağlayacağını belirterek şunları söyledi: "İzmir Doğalgaz olarak çalışanlarımızın sürekli gelişimini destekliyor, aynı zamanda genç yeteneklere yeni fırsatlar sunmayı önemsiyoruz. Yaşar Üniversitesi ile gerçekleştirdiğimiz bu iş birliği sayesinde, hem çalışanlarımızın akademik kariyerlerine katkı sağlayacağız hem de üniversite-sanayi iş birliğinin en güzel örneklerinden birini hayata geçireceğiz."

Mitsubishi, Tayvan'da 5,2 milyar dolarlık gaz türbini santral projesini aldı

Mitsubishi Power, Tayvan'da 2,8 GW kapasiteli Tung Hsiao Gaz Türbini Kombine Çevrim Santrali için 5,2 milyar dolarlık tam anahtar teslim sözleşme imzaladı. Projenin 2030-2031 yıllarında devreye girmesi planlanıyor.

Mitsubishi Heavy Industries'in bir bölümü olan Mitsubishi Power, Tayvan Elektrik Şirketi tarafından işletilen Tung Hsiao Güç Santrali için 2,8 GW kapasiteli gaz türbini kombine çevrim (GTCC) santral projesinin sözleşmesini aldı. Proje, Tayvan'ın Miaoli Bölgesi'nde

hayata geçirilecek ve beş birimden oluşacak.

Projeyle ilişkin sözleşmenin toplam değeri yaklaşık 760 milyar yen (5,2 milyar dolar) olarak açıklandı. Tam anahtar teslim olarak gerçekleştirilecek projede, Tayvan merkezli mühendislik ve inşaat şirketi CTCI Corporation ile iş birliği yapılacaktır.

UZUN VADELİ ENERJİ STRATEJİSİNİN BİR PARÇASI

Projenin beş birimi, Mitsubishi Power'ın M501JAC (J-Serisi Hava Soğutmalı) gaz türbinlerini kullanacak. Mitsubishi Power, gaz ve buhar türbinleri ile yardımcı ekipmanları; Mitsubishi Generator ise jeneratörleri tedarik edecek. CTCI ise inşaat ve santral dengesi süreçlerini



yönetecek.

Bu proje, Tayvan'ın uzun vadeli enerji stratejisinin bir parçası olarak eski tesislerin yenilenmesi ve elektrik üretim kapasitesinin artırılmasını hedefliyor. Girişim, sanayi ve

konut sektörlerinden artan elektrik talebini karşılamayı ve net sıfır emisyon hedeflerine katkıda bulunmayı amaçlıyor. Yeni ünitelerin 2030-2031 yılları arasında kademeli olarak devreye alınması bekleniyor.

BU İLK DEĞİL

Yeni tesis, önceki yenileme planının birinci aşamasında güncellenen mevcut GTCC santrallerinin yanına inşa edilecek. Söz konusu üç ünite, 2018'den bu yana M501J gaz türbinleri ile işletiliyor ve Mitsubishi Power ile CTCI'nin 2013'te aldığı önceki sözleşmenin bir parçasıydı.

Mitsubishi Heavy Industries, enerji karbonsuzlaştırma çabalarını desteklemek için GTCC santralleri ve diğer verimli gaz türbini teknolojilerinin kullanımını teşvik etmeyi sürdürecektir. Bu yılın ocak ayında Mitsubishi Power, Tayland'daki 1,4 GW kapasiteli Hin Kong Doğal Gaz GTCC Santrali'ni tamamlamıştı

Hem kesintisiz enerji hem de leylekler güvende

Doğu Anadolu Bölgesi'nde elektrik dağıtım hizmeti sunan Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş. (Fırat EDAS), leyleklerin göç yolunda gerçekleştirdiği kuşkonmaz ve izolasyon çalışmalarını hem kuşların yaşamını koruyor hem de kesintisiz enerji arzını güvence altına alıyor.

Her yıl binlerce leylek, yaz aylarını geçirdikleri Türkiye'den sonbaharda Afrika'ya doğru uzun ve zorlu bir yolculuğa çıkıyor. Bu yolculuk sırasında Türkiye, özellikle de Doğu Anadolu Bölgesi önemli bir geçiş güzergâhı olarak öne çıkıyor. Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş. (Fırat EDAS)'nin hizmet verdiği Elazığ, Malatya, Bingöl ve Tunceli illeri de bu göç yollarının üzerinde yer alıyor.

ÇEVREYE DUYARLI UYGULAMALAR

Göç eden leyleklerin güvenliğini sağlamak ve enerji sürekliliğini korumak amacıyla doğaya duyarlı çalışmalar gerçekleştiren Fırat EDAS, enerji nakil hatlarında yaptığı özel uygulamalarla hem kuşların yaşamını hem de kesintisiz



elektrik arzını güvence altına alıyor. Böylece doğa ile enerji arasında sürdürülebilir bir denge kuruluyor. 2011 yılından bu yana sürdürülen çalışmalar kapsamında hatlara 133.797 metre kuşkonmaz, 14.466 adet izolatör kapağı ve 73.840 metre havai hat iletken izolasyon malzemesi monte edilerek şebeke güvenliği artırıldı. Bu malzemeler, kuşların kanatlarının aynı anda hem enerji tellerine hem de direklerle temas etmesini önleyerek güvenli geçişlerini sağlıyor. Çevreye duyarlı bu uygulamalar sayesinde yalnızca leylekler korunmakla kalmıyor, aynı zamanda yıllar içerisinde kesinti sıklığında belirgin azalmalar yaşanıyor. Enerji arzındaki süreklilik ise bölge halkının memnuniyetine doğrudan katkı sağlıyor.

Türkiye Madenciler Derneği ile Kanada Madenciler Birliği arasında imzalanan iş birliğiyle, "Sürdürülebilir Madencilğe Doğru" programı Türkiye'ye uyarlanarak sektörün standartları belirlenecek.

Türkiye Madenciler Derneği (TMD) ile Kanada Madenciler Birliği (MAC) arasında imzalanan iş birliği protokolü, "Sürdürülebilir Madencilğe Doğru (Towards Sustainable Mining)" programının Türkiye'ye uyarlanmasını sağlayarak Türk madencilik sektörünün standartlarını belirleyecek. Sektörün çevresel ve sosyal riskleri daha etkin yönetmesini desteklemek ve uluslararası madencilik standartlarıyla uyumu artırmak amacıyla imzalanan sorumlu madencilik protokolü ile sektörde uluslararası uyumdan çevre standartlarına, toplumla diyalogdan finansmana erişime kadar geniş bir dönüşüm hedefleniyor.

Protokol, Türk madencilik sektörünün dünyada kabul gören sorumlu madencilik ilkelerine uyumlu olduğunu ortaya koyarken, sivil toplum kuruluşları, sendikalar, akademi ve sektör temsilcileri arasında düzenli iletişim zemini oluşturacak. Çevre, iş sağlığı ve güvenliği alanında ortak standartlarla riskler önceden belirlenerek daha etkin şekilde yönetilecek.

Kamuoyu, kamu kurumları ve finans kuruluşları nezdinde güvenilirliği yükseltecek adım,

Türkiye madencilik sektörü küresel standartlara uyum sürecine giriyor



şirketleri yalnızca uyuma değil, sürekli iyileştirmeye de teşvik edecek. Notlandırma ve yıllık raporlama sistemiyle ölçülebilir hedefler sektör için yeni bir standart haline gelecek.

KAMUYA AÇIK RAPORLAMALAR BEŞİNCİ YILDA BAŞLAYACAK

Başlatılan sorumlu madencilik protokolü, beş yıllık bir takvim doğrultusunda hayata geçirilecek.

İlk yıl TMD ve MAC tarafından maden şirketlerine eğitimler verilecek ve Sürdürülebilir Madencilğe Doğru protokolleri Türkiye'nin koşullarına göre revize edilecek. İkinci yıldan itibaren tesisler söz konusu protokolleri uygulamaya başlayacak.

Üçüncü yılda tesisler ilk öz değerlendirmelerini yaparak raporlarını yalnızca TMD ile paylaşacak. Bu aşama, eğitim ve kapasite geliştirme ihtiyacını ortaya koyacak.

Dördüncü yılda ikinci öz değerlendirmeler yapılacak ve sektörün toplu sonuçları TMD tarafından anonim şekilde kamuoyuna açıklanacak. Beşinci yıl itibarıyla ise tesis düzeyinde ilk bağımsız denetimler devreye alınacak ve kamuya açık raporlamalar başlayacak.

"MADENCİYİM" DİYEN HERKESİN BİR STANDARTI OLACAK

TMD Başkanı Mehmet Yılmaz konuya ilişkin yaptığı değerlendirmede, toplumun madencilik sektörüyle ilgili olumsuz algısını yıkmak için

sorumlu madencilik anlayışının güçlenmesi gerektiğini söyledi.

Yılmaz, bu sebeple MAC ile temasa geçildiğini ifade ederek, "Amacımız Kanada'daki sistemi buraya getirmek değil. 'Madenciyim' diyen herkesin bir standardı olduğunu bilmesini istiyoruz. Elbette bir anda hepsini uygulamak mümkün olmayabilir. Ancak ülke gerçekleriyle uyumlu şekilde, aşamalı bir yaklaşımla algıyı doğru yönde geliştirmeyi amaçlıyoruz" dedi.

Yılmaz, böylece Türk madencilik sektörüne yatırımın artacağını altını çizerek, "Hedefimiz, sektörü yerli ve yabancı yatırımcı için güvenilir ve kredibilitesi yüksek bir alan haline getirmek. Bunun için standartları belli, doğru bir sektör imajı yakalamamız gerekiyor. Madencilğin

dış ticaret açığındaki payı yaklaşık 60 milyar dolar. Bu sektörü doğru yönetmek, ülkeye yapılacak en önemli hizmetlerden biri" diye konuştu.

"İŞ BİRLİĞİ TÜRKİYE'Yİ YATIRIM AÇISINDAN DAHA CAZİP HALE GETİRİYOR"

MAC Başkanı Pierre Gratton da imzalanan protokolün Türk madencilik sektörünü olumlu yönde etkileyeceğini belirterek, sözlerini şöyle sürdürdü:

"Kanada'da karşılaştığımız zorluklar, Türkiye'de veya başka ülkelerde karşılaşılanlardan çok farklı değil. Hepimiz benzer konularla ilgileniyoruz, ister iş güvenliği, ister atık yönetimi, ister çevre koruma olsun, aynı sorunlarla uğraşıyoruz. Bu nedenle uzun yıllar boyunca madencilik için geliştirdiğimiz iyi uygulama standartlarının Türkiye'ye fayda sağlayacağını düşünüyorum."

Gratton, ayrıca protokolün gelecekteki yatırımların önünü açabileceğine dikkati çekerek, "Bu iş birliği Türkiye'yi yatırım açısından daha cazip hale getiriyor. 5 yıllık bir anlaşma ve kimse yarın hemen sonuç beklememeli, ama bence bu, dönüştürücü bir süreç. Türk sanayisi Sürdürülebilir Madencilğe Doğru projesine bağlı kalırsa, 5-10 yıl içinde tamamen değişecek ve kendi başarısıyla gurur duyacak" görüşünü paylaştı.

SEDAŞ, SCADA ve şebeke yönetiminde yeni dönemi başlatıyor

SEDAŞ, elektrik dağıtım altyapısında dijital dönüşüm için yüksek teknolojiye sahip SCADA projesini özgün versiyonu ile hayata geçiriyor.

Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. (SEDAŞ), elektrik dağıtımında dijital dönüşüm için önemli bir adım attı. Şirket, Schneider Electric'in gelişmiş dağıtım yönetim sistemi EcoStruxure ADMS'i Türkiye'de ilk kez devreye alarak SCADA ve şebeke yönetiminde yeni bir dönemi başlatıyor. Inavitas'ın entegrasyon desteğiyle hayata geçirilen proje sayesinde SEDAŞ, Sakarya, Kocaeli, Bolu ve Düzce'deki 2,2 milyondan fazla abonesine daha hızlı, güvenilir ve verimli hizmet sunmayı hedefliyor.



SCADA/DMS/OMS Projesi adıyla yürütülen bu kapsamlı çalışma; mevcut SCADA ve Kesinti Yönetim Sistemi (OMS) altyapısının tamamen yenilenmesini, şebeke operasyonlarında analiz, optimizasyon ve karar destek yeteneklerinin devreye alınmasını hedefliyor. Proje, Coğrafi Bilgi Sistemi

(GIS), SAP, İş Gücü Yönetimi (WFM) ve Müşteri Yönetim Sistemi (CRM) gibi kritik BT sistemleriyle tam entegrasyon sağlayarak bütünsel bir dijital yönetim platformu oluşturacak.

ENERJİ KESİNTİLERİNE ANINDA MÜDAHALE

EcoStruxure ADMS ile SEDAŞ; şebeke güvenilirliğini

artırırken işletme maliyetlerini düşürecek, siber ve fiziksel güvenliği güçlendirecek ve mevcut varlıkların kullanımını optimize edecek. Projenin devreye alınmasıyla birlikte, arıza yönetimi ve enerji kesintilerine müdahale sürelerinde ciddi iyileşme sağlanacak.

SEDAŞ Genel Müdürü

Gökay Fatih Danacı, konuyla ilgili yaptığı açıklamada şunları söyledi: "SEDAŞ olarak teknolojiyi yalnızca bugünün ihtiyaçlarını karşılamak için değil, geleceğin enerji altyapısını şekillendirmek için kullanıyoruz. 2013 yılında kurulan SEDAŞ SCADA sistemiyle sektörde öncü bir adım atmıştık. Şimdi ise Schneider Electric'in yeni nesil EcoStruxure ADMS platformu ile bu vizyonumuzu bir üst seviyeye taşıyoruz. Inavitas'ın entegrasyon desteğiyle hayata geçirdiğimiz proje, şebeke yönetiminde verimlilik, hız ve müşteri memnuniyetini aynı anda artıracak."

Bu stratejik yatırım ile SEDAŞ, sadece hizmet bölgesinde değil, Türkiye enerji sektöründe de dijitalleşme standartlarını yükseltmeyi hedefliyor. Danacı sözlerini, "Milyonlarca tüketicimiz için daha güvenilir, verimli ve sürdürülebilir bir enerji geleceğinin kapılarını aralıyoruz" diyerek tamamladı.

ABD'den füzyon araştırmalarına 134 milyon dolar fon

Amerika Birleşik Devletleri (ABD) Enerji Bakanlığı (DOE), füzyon enerjisi alanında kritik öneme sahip iki araştırma programı için toplam 134 milyon dolarlık fon ayırdığını duyurdu. Enerji Bakanı Chris Wright, yapılan açıklamada "Füzyon enerjisi sınırsız, güvenilir ve tamamen Amerikan üretimi bir enerji kaynağı olma potansiyeline sahip. INFUSE ve FIRE gibi programlar, bu potansiyeli gerçeğe dönüştürmek için gerekli yetenekleri, ortaklıkları ve teknolojileri bir araya getiriyor" dedi.

FIRE'A 128 MİLYON DOLARLIK DESTEK

Açıklamaya göre 134 milyon dolarlık fonun 128 milyon doları Füzyon İnovasyon Araştırma Motoru (FIRE) iş birliklerine aktarılacak. Program kapsamında seçilen yedi ekip, ulusal laboratuvarlar, özel sektör ve üniversiteleri buluşturan sanal ve merkezi yönetilen araştırma grupları kuracak.

Bu ekiplerin amacı, ABD'nin füzyon bilimi araştırmalarını hızlandırmak ve bu alanı sanayiye uyarlayarak ticari ölçekte uygulanabilir hâle getirmek olacak. DOE, FIRE

için dört yıl boyunca toplamda 220 milyon dolara kadar yatırım yapmayı planlıyor. İlk aşamada 31 milyon dolarlık bütçe ayrıldı, sonraki yıllardaki harcamalar ise Kongre onayına bağlı olacak.

INFUSE PROGRAMI ÖZEL SEKTÖRLERLE BAĞLARI GÜÇLENDİRECEK

Bakanlık ayrıca 6,1 milyon doları Füzyon Enerjisi için İnovasyon Ağı (INFUSE) programına tahsis etti. Bu fon, 20 farklı projeyi kapsayacak ve özel şirketlerle ulusal laboratuvarlar veya üniversiteler arasındaki iş birliğini geliştirmeyi hedefleyecek.

Projeler arasında malzeme bilimi, lazer teknolojileri, yüksek sıcaklık süper iletken miktatsızların değerlendirilmesi, yapay zekâ destekli füzyon modelleme ve ekonomik füzyon enerjisi için yeni teknolojiler yer alıyor. Her bir proje için 100 bin ila 500 bin dolar arasında bütçe sağlanacak.

INFUSE programı Oak Ridge Ulusal Laboratuvarı ve Princeton Plazma Fiziği Laboratuvarı liderliğinde yürütülüyor. Projeler rekabetçi bir değerlendirme sürecinin ardından seçiliyor ve sonuçlar

ABD Enerji Bakanlığı, füzyon teknolojilerinde liderliği pekiştirmek amacıyla Füzyon İnovasyon Araştırma Motoru ve Füzyon Enerjisi için İnovasyon Ağı programlarına toplam 134 milyon dolarlık yatırım açıkladı.



DOE tarafından onaylanıyor.

STRATEJİK ÖNEM VE ULUSAL GÜVENLİK BOYUTU

Füzyon enerjisi, güneş ve yıldızlarda gerçekleşen süreçleri Dünya'da tekrarlayarak sınırsız, temiz ve güvenilir enerji üretmeyi hedefleyen bir enerji türü. ABD Enerji Bakanlığı, 2020 Enerji Yasası'nın ardından özel sektörle daha güçlü iş birlikleri kurarak ticari

füzyon enerjisinin önünü açmayı hedefliyor.

Yetkililere göre bu yatırımlar yalnızca enerji üretiminde değil, tedarik zinciri, ulusal güvenlik ve savunma teknolojileri açısından da kritik önem taşıyor. Ayrıca, DOE'nin açıkladığı fon paketi, Başkan Trump'ın "Unleashing American Energy" başlıklı son yürütme emri doğrultusunda, ABD'nin küresel enerji rekabetinde öncü konumunu

pekiştirmeyi amaçlıyor.

Fon desteği açıklansa da DOE ile seçilen araştırma ekipleri arasında müzakere süreci devam edecek. Bu süreçte fon miktarları kesinleşecek ve taraflar anlaşmaya varamazsa bakanlık seçimleri iptal edilecek.

Bu fonlama ile ABD, füzyon enerjisinde Çin, Avrupa Birliği ve Güney Kore gibi küresel rakiplerine karşı elini güçlendirmeyi hedefliyor.

UEDAŞ'ın fotoğraf yarışmasında başvurular açıldı

Güney Marmara'da elektrik dağıtım hizmeti sunan Uludağ Elektrik Dağıtım (UEDAŞ), geleneksel hale getirdiği 'Uluslararası Şehrin Işıkları Fotoğraf Yarışması'nın bu yıl 13'üncüsünü düzenliyor.

Bu yıl 13'üncüsü düzenlenen Uluslararası Şehrin Işıkları Fotoğraf Yarışması'nın teması, ışığın ve gecenin büyüleyici birlikteliğini vurgulayan "Gece ve Işık" olarak belirlendi. Katılımcılar, çektikleri en özel anları ile 1 Eylül - 30 Eylül 2025

UEDAŞ

tarihleri arasında yarışmaya katılabilecek.

Profesyonel ve amatör tüm fotoğrafçıların katılımına açık olan yarışmada, ışığın ve gecenin etkileyici birlikteliğini en iyi şekilde yansıtan eserler ödüllendirilecek. Dünyanın her yerinden katılım sağlayabilecek olan



yarışmacıların en fazla 5 fotoğrafla katılabileceği yarışmanın sonuçları ise 10 Ekim tarihinde açıklanacak. Yarışmada birinci seçilen eser sahibine 50 bin TL, ikinciye 30 bin TL, üçüncüye 20 bin TL, ayrıca mansiyon ödülüne layık görülecek katılımcıya ise 10 bin TL verilecek.

TÜRKİYE'Yİ GEZECEK

UEDAŞ'ın 2013 yılından bu yana düzenlediği yarışmada, yalnızca kadraj, renk doygunluğu, keskinlik ve kontrast gibi temel düzenlemeler kabul edilecek; bunun dışında herhangi bir manipülasyona izin verilmeyecek.

Blackstone'dan Pensilvanya'da 1 milyar dolarlık yatırım

ABD'li yatırım devi Blackstone, 620 megavat kapasiteli doğal gaz santralini 1 milyar dolara satın alacağını duyurdu.

Blackstone'un özel sermaye kolu, Batı Pensilvanya'da bulunan Hill Top Energy Center adlı doğal gaz santralini yaklaşık 1 milyar dolara satın alacağını açıkladı. 620 megavat kapasiteli santral için ödenen fiyat, kilovat başına 1.600 dolar seviyesinde gerçekleşerek benzer anlaşmalara göre daha yüksek bir seviyeyi işaret etti.

DOĞAL GAZ YATIRIMLARINDA ARTIŞ

Enerji piyasası verilerine göre, 2024 yılında doğal gaz santrali satın almalarının toplam değeri 4,3 milyar doları aştı. Bu rakam 2023'te 3,1 milyar dolar seviyesindeydi. Son yıllarda hem anlaşma sayısı hem de santral değerleri iki katına

çıkışta. Blackstone da yılın başında Virginia'daki 774 megavat kapasiteli Potomac Energy Center için benzer büyüklükte bir ödeme yapmıştı.

Mayıs ayında Vistra, 2,6 gigavatlık santral portföyü için yaklaşık 2 milyar dolar ödedi. Mart ayında ise NRG, Texas'ta 738 megavatlık kapasiteyi 560 milyon dolara satın aldı. Bu rakamlar, Blackstone'un Hill Top için ödediği bedelin piyasa ortalamasının üzerinde olduğunu gösteriyor

YAPAY ZEKA VE DİJİTAL ALTYAPIYA DESTEK

Blackstone, Hill Top'un ABD'nin en yeni ve en verimli kombine çevrim gaz türbini santrallerinden biri

olduğunu duyurdu. Şirket, bu yatırımın Pennsylvania'da dijital ve enerji altyapısının güçlendirilmesi, yapay zeka odaklı veri merkezlerinin enerji ihtiyacının karşılanması ve PJM elektrik piyasasında yeni kapasite sağlanması açısından kritik olduğunu belirtti.

Şirket ayrıca son üç buçuk yılda ABD'de toplam 1.600 MW'lık yeni elektrik üretim kapasitesi geliştirdiğini açıkladı. Temmuz ayında da PPL Corp. ile birlikte veri merkezlerini uzun vadeli anlaşmalarla besleyecek yeni doğal gaz santralleri inşa edeceğini duyurmuştu.

RWE, elektrik yatırımları için Apollo ile anlaştı

Alman enerji devi RWE, elektrik şebekesi yatırımları için Apollo Global Management ile ortaklık kurdu. 3,2 milyar euroluk yatırım, Amprion'un büyümesini ve Almanya'nın enerji dönüşümünü hızlandıracak.



Almanya'nın önde gelen enerji şirketi RWE, elektrik şebekesindeki büyüme ve modernizasyon çalışmalarını finanse etmek amacıyla Apollo Global Management ile 3,2 milyar euro tutarında yatırım anlaşmasına imza attı.

AMPRION YATIRIMLARINI HIZLANDIRACAK

RWE'nin açıklamasına göre, anlaşma kapsamında şirket ve Apollo ortak bir girişim kuracak. Bu yapı, RWE'nin Alman iletim sistemi operatörü Amprion'daki yüzde 25,1'lik hissesini devralarak gelecekteki şebeke yatırımlarını üstlenecek. Apollo yatırımını peşin olarak sağlayacak, RWE ise ilerleyen dönemde ortak girişim aracılığıyla Amprion'a yeniden yatırım yapacak.

Amprion, geçtiğimiz Nisan ayında 2029'a kadar olan beş yıllık dönemde yatırımlarını

36,4 milyar euroya çıkaracağını duyurmuştu. Bu rakam, bir önceki planlamaya göre yüzde 32,4'lük bir artış anlamına geliyor. Almanya'nın enerji geçişi ve yenilenebilir kapasite artışı, bu yatırımları zorunlu hale getiriyor.

RWE ANA İŞLERİNE ODAKLANACAK

Anlaşmaya göre Amprion'daki yüzde 74,9'luk pay M31 yatırımcı grubunda kalacak. Apollo ise yeni ortaklık sayesinde düzenlemelere tabi şebeke varlıklarından "istikrarlı temettü getirisi" elde etmeyi hedefliyor.

RWE, iş birliğinin kendisine elektrik üretimi, yenilenebilir enerji, batarya ve enerji ticareti gibi temel alanlara daha güçlü biçimde odaklanma imkânı sağlayacağını vurguladı. İşlemin 2025'in son çeyreğinde tamamlanması bekleniyor.



Zengezur Koridoru Türkiye'nin konumunu pekiştirecek

Bölgesel ticarete stratejik önem taşıyan Zengezur Koridoru, Türkiye'nin kilit enerji ve lojistik merkezi olma konumunu pekiştirecek.

Orta Asya, Hazar Bölgesi, Azerbaycan ve Ermenistan'ı Türkiye'ye bağlayan koridor, aynı zamanda Orta Koridor'un önemli bir parçası olarak öne çıkan Zengezur, yalnızca ticaret değil, enerji güvenliği açısından da büyük potansiyel taşıyor. Avrupa'nın ihtiyaç duyduğu alternatif petrol, gaz ve elektrik güzergahları için stratejik bir hat olma özelliği dikkati çekiyor.

Bu kapsamda ağustosta "Kars-Iğdır-Aralık-Dilucu Demir Yolu Hattı"nın temeli atıldı.

GÜVENLİK AÇISINDAN JEOPOLİTİK VE JEOSTRATEJİK AVANTAJ

Orta Doğu Teknik Üniversitesi (ODTÜ) Uluslararası İlişkiler Bölümü Öğretim Üyesi Prof. Dr. Oktay Tannısever, değerlendirmesinde, Zengezur Koridoru'nun, Hazar enerji kaynaklarını Türkiye ve Avrupa pazarlarına ulaştırmada en kısa yolu oluşturacağı için kritik önemde olduğunu söyledi.

Koridorun pek çok sebeple stratejik bir öneme sahip olduğunu ifade eden Tannısever, "Daha az ülke geçişi olması ve son yıllarda komşularına karşı saldırgan tutumuyla dikkat çeken Rusya'ya daha uzak noktada olmasından dolayı stratejik önemi büyük. Potansiyel olarak petrol, doğal gaz veya elektrik iletimi için kullanılması mümkün olabilir. Ancak bunun için güvenlikle ilgili endişelerin tam olarak giderilmesi çok önemli olduğundan bu süreç vakit alabilir" dedi.

Tannısever, özellikle Ermenistan iç politikasındaki gelişmelerle Rusya'nın her iki ülkeye dönük politikalarının



netlik kazanmasından sonra enerjide yatırımlar yapılabileceğine işaret ederek, "Zengezur Koridoru üzerinden Hazar bölgesinden daha çok petrol, gaz ve elektrik Türkiye'ye ulaştırılabilirse Türkiye'nin Avrupa pazarları açısından önemli bir bölgesel enerji merkezi olma hedefini gerçekleştirmesine katkısı olabilir. Ülkemize gelen enerji kaynağının miktarı ve menşe ülke çeşitliliği bu hedefi güçlendirecek gelişmeler olacaktır" diye konuştu.

AB İÇİN POTANSİYEL ALTERNATİF

AB ve ABD'nin Zengezur Koridoru'nu Rusya'dan bağımsız bir enerji koridoru olduğu için stratejik olarak desteklediklerini dile getiren Tannısever, koridorun Rusya'nın bölgesel etkisinin zayıflamasına ve Avrupa enerji güvenliğine katkı sağlayabileceğine değindi.

Tannısever, Zengezur Koridoru projesinin hayata geçirilmesi durumunda bölgedeki enerji geçişine somut bir katkı sağlaması için kısa vadede çok orta ve uzun vadeye odaklanılması gerektiğini belirterek, "Siyasi ve diplomatik görüş birliğinin sağlanarak gerekli anlaşma ve altyapının hayata geçirilmesi en az 3-5 yıllık orta vadede mümkün olabilir" değerlendirmesinde bulundu.

ENERJİ KORİDORLARININ TAMAMLAYICI HALKASI

Ankara Sosyal Bilimler Üniversitesi (ASBÜ) Ekonomi Bölümü Öğretim Üyesi Prof. Dr. Levent Aydın ise TANAP, TürkAkım, BTC ve İran doğal gaz boru hatlarının Türkiye üzerinden geçtiğini ve bu hatların hali hazırda Türkiye'yi doğu-batı yönlü ana enerji geçiş hattı haline getirmiş durumda olduğuna işaret etti.

Ulaşım ve lojistik koridoru olan Zengezur'un ise Hazar havzası ile Türkiye üzerinden Avrupa'ya uzanan enerji koridorlarının tamamlayıcı bir halkası olma potansiyeline sahip olduğunu belirten Aydın, "Bu koridor açıldığında Türkiye'ye doğrudan kara/demiryolu bağlantısı ile sadece taşımacılık sağlamakla kalmayacak, aynı zamanda boru hatları, elektrik iletim hatları ve fiber optik iletişim altyapısı için de yeni bir güzergah oluşturacaktır" dedi.

Aydın, bugün için koridorun bir "enerji hattı" olmadığını ifade ederek, şunları söyledi:

"Ancak ileride TANAP'a paralel yeni gaz bağlantıları, petrol boru hatları, Azerbaycan-Türkiye arasında elektrik enterkoneksiyonu ya da dijital iletişim hatları için kullanılabilecek stratejik bir altyapı koridoru olacaktır. Belki ileride Hazar geçişi Türkmen gazını da bu geçiş üzerinde görebiliriz. Enerji güvenliği açısından en kritik unsurlardan biri alternatif güzergahların oluşturulması olduğu dikkate alındığında, Zengezur bu anlamda Türkiye ve bölge ülkeleri için stratejik bir kazanım olacaktır."

ORTA VADEDE YENİ ENERJİ BAĞLANTILARI MÜMKÜN

ABD için Zengezur Koridoru'nun yalnızca enerji değil aynı zamanda Rusya ve İran'ın bölgesel etkisini sınırlamak açısından stratejik bir hat olduğuna değinen Aydın, Washington'un bu hattı Moskova'nın enerji üzerindeki baskısını kırarak, Tahran'ın lojistik üstünlüğünü azaltacak



Orta Doğu Teknik Üniversitesi (ODTÜ) Uluslararası İlişkiler Bölümü Öğretim Üyesi Prof. Dr. Oktay Tannısever

bir alternatif olarak gördüğünü vurguladı.

Aydın, AB için özellikle Rusya-Ukrayna Savaşı sonrası temel hedefin de Rusya'ya enerji bağımlılığını azaltmak, hatta bitirmek olduğuna işaret ederek, "2050'ye yönelik karbon nötr stratejisi fosil yakıtları aşamalı olarak terk etmeyi öngörse de kısa vadede arz güvenliği ön planda. Hazar'dan gelecek her yeni güzergah bu nedenle önemli stratejik değer taşıyor. Eğer Zengezur kalıcı barış ortamında işlerlik kazanırsa, AB'nin bu hattı desteklemesi çok güçlü bir ihtimal" dedi.

Koridorun bölgedeki enerji geçişine somut bir katkı sağlaması için takvimin teknik olduğu kadar siyasi süreçlere de bağlı olduğuna değinen Aydın, sözlerini şöyle sürdürdü:

"Bölgedeki jeopolitik gelişmeler, Ermenistan ile Azerbaycan arasındaki ilişkilerin normalleşmesi ve bölgesel aktörlerin yatırım kararları, süreci belirleyecektir. Orta vadede yani 5-10 yıl içerisinde elektrik iletim hatları ve doğal gaz bağlantılarının fizibiliteye bağlı olarak hayata geçirilmesi mümkündür. Daha kısa vadede ise kara ve demir yolu bağlantıları üzerinden ticaretin başlaması, enerji altyapısına yönelik güven artırıcı bir adım işlevi görecektir."

ABD, AB VE ÇİN'İN HESAPLARI FARKLI

Aydın, ABD'nin koridoru yalnızca enerji değil, aynı zamanda Rusya ve İran'ın bölgesel etkisini sınırlayacak stratejik bir hat olarak

gördüğünü, AB'nin ise özellikle Rusya-Ukrayna Savaşı sonrası bu güzergaha büyük önem verdiğini vurguladı.

Çin'in ise Zengezur'u

"koridor savaşlarının yeni cephesi" olarak değerlendirdiğini belirten Aydın, Pekin'in Kuşak ve Yol Girişimi kapsamında Güney Kafkasya ve Orta Asya'daki lojistik ağlara yatırım yaptığını kaydetti.

GasPower

Kurucusu:
M. Zekai Komsuoğlu
Mayıs, 1968

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

Yayın Grubu Başkanı
A.Sertaç Komsuoğlu

Murahas Aza ve
Yayın Grubu Bşk. Yrd.

Mustafa Akıncı
Murahas Aza
Mustafa Komsuoğlu

Sorumlu Yazı İşleri Müdürü:
Abdullah Paçal

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

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

● Reklam ve Abonelik:
Ferdi Özbuğutu

● Mali İşler Başkanı: **Ş. Doğan Erbay**

● Hukuk Danışmanı: **İrfan Coşkun**

● İK Sorumlusu: **Merve Şen**

● Basıldığı Yer: **İRM Dijital Baskı ve**
Matbaacılık San. Tic. A.Ş.

X@Petroturkcom

Yönetim Yeri: **Y.Dudullu Mah. Bostancı Yolu Cad. Şehit Sok.**
No:44 Ümraniye-İstanbul

İLETİŞİM

İstanbul: **(0216) 466 74 96** Fax : **(0216) 365 58 05**

Ankara : **(0312) 467 99 36** Fax : **(0312) 427 30 16**

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

www.petroturk.com

EN İYİLERİN BASKI VE UYGULAMA MERKEZİ

İRM
DİJİTAL & MATBAA

Outdoor
Reklam Uygulamaları

Fuar, Etkinlik ve
Görsel Uygulamaları

LED, Videowall
Aydınlatma ve Ekran Uygulamaları

Indoor
Reklam Uygulamaları

Baskı
Çözümleri

Mimari Tasarım, Projelendirme
ve Dekorasyon Çözümleri

İRM
DİJİTAL & MATBAA

İRM DİJİTAL & MATBAA
Tel: 0216 466 74 98 | www.irmbaski.com
Şerifali Mah. Şehit Sok. Y. Dudullu, Ümraniye/İSTANBUL
@irmdijitalbaski in irmdijital



“LNG ve DOĞAL GAZ TEDARİKÇİNİZ”



Ege Gaz A.Ş.

Rüzgarlıbahçe Mah. Çam Pınarı Sk. No:1 İç Kapı No: 6 34805 Beykoz / İstanbul

Tel: +90 216 681 25 25 (pbx) Fax: +90 216 537 15 55

office@egegaz.com.tr www.egegaz.com.tr