

ENERJİMİZİ  
ÖDÜLLERİMİZDEN ALIYORUZ



"Yurda, Doğaya, Aşa... Ve Geleceğe..." temasıyla hazırladığımız  
2023 Yılı Faaliyet Raporumuz ile **LACP Vizyon Ödülleri**  
ve **ARC Ödülleri**'nde 7 farklı dalda ödülün sahibi olarak  
enerjimize enerji kattık.

Bu heyecan verici başarı hepimizin.  
Birlikte nice ödüllere!



En İyi  
20 Türkçe  
Rapor Ödülü

Dünya Çapında  
Altın Ödül



Fotoğraf/Video  
Altın Ödül

Tasarım/Grafik  
Altın Ödül

**aksa**  
DOĞALGAZ

aksadolgalgaz.com.tr • 444 4 187

Bölgesel Hissedarlara  
En İyi Mektup Kategorisinde  
Bronz Ödül

EMEA Bölgesinde  
En İyi 50  
Rapor Ödülü

Faaliyet Raporunun PDF Versiyonu  
Bronz Ödül

# Gas & Power

Enerji Piyasasının Gazetesi

Yıl: 19

Sayı: 375

@petroturkcom

www.petroturk.com



# YOL HARİTASI

## ÖZEL HABER

**Gaz piyasası toparlandı:  
'Rusya etkisi'**

Avrupa'nın arz düşüşü ve yatay seyreden talebine karşın küresel gaz talebinin yüzde 2,5 ve üretiminin de yüzde 4 artacağı öngörülürken Rusya'nın boru hattı ve LNG teslimatlarındaki artış dikkat çekti.

sayfa 8

**IC Holding'in yeni  
CEO'su Can Çaka oldu**

IC Holding ve grup şirketlerinin 2028 vizyonu çerçevesinde, sürdürülebilir büyüme, stratejik yatırımlar ve operasyonel verimliliği artırma misyonunu üstlenen Can Çaka, yarım asırlık IC Holding mirasını geleceğe taşımayı hedefliyor.

sayfa 10

**OVP'ye göre yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi artırılacak ve enerjide ithal kaynaklara bağımlılığın azaltılması çalışmaları kapsamında yerli ürün kullanım şartı içerecek şekilde YEKA projeleri geliştirilecek.**



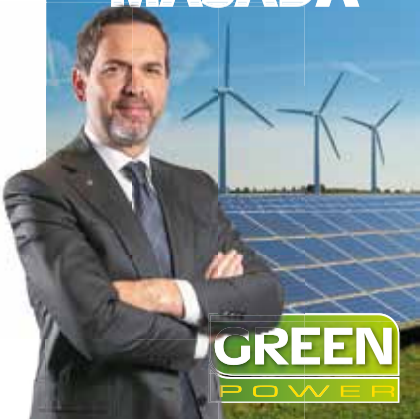
## ENERJİ TEMELLİ DÖNÜŞÜM ÇALIŞMALARI HIZ KAZANACAK

Orta Vadeli Program'a (OVP) göre sanayide yapısal dönüşüm çalışmaları kapsamında sürdürülebilir büyüme için yeşil dönüşüm sürecinin hızlandırılmasına yönelik politikalar hayata geçirilerek uluslararası düzenlemelere uyum güçlendirilecek, yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanımı ve enerji verimliliği artırılabilecek.

## ÖZEL SEKTÖR YATIRIMLARININ ÖNÜ AÇILACAK

Kamu altyapı yatırımlarının etkinleştirilmesi kapsamında yatırımlar özel sektör yatırımlarının önünü açacak şekilde uygulanarak Endüstri Bölgeleri, Organize Sanayi Bölgeleri, Küçük Sanayi Siteleri ile hammaddeye erişim, lojistik, enerji, demiryolu ve liman bağlantısı tedarik zincirine uygun, çevre ve afet açısından sürdürülebilir şekilde oluşturulacak. s18

## SÜPER İZİN MASADA



## İŞ DÜNYASI ORTA VADELİ PROGRAMI DEĞERLENDİRDİ

*Dış Ekonomik İlişkiler Kurulu (DEİK) Başkanı Nail Olpak* s19

**'PROGRAMDA ÖNGÖRÜLEBİLİRLİĞİN VURGULANMASI İŞ DÜNYASI İÇİN ÖNEMLİ'**

*Türkiye İhracatçılar Meclisi (TİM) Başkanı Mustafa Gültepe* s19

**'OVP'DEKİ DİJİTAL DÖNÜŞÜM BAŞLIĞI İŞ DÜNYASINA YARAYACAK'**

*İstanbul Ticaret Odası (İTO) Başkanı Şekib Avdagiç* s19

**'PROGRAM KAPSAMINDA SIRA ZOR KAZANIMLARI ELDE ETMEYE GELDİ'**

*Müstakil Sanayici ve İşadamları Derneği (MÜSİAD) Genel Başkanı Mahmut Asmalı* s19

**'OVP İLE TÜRKİYE POZİTİF BÜYÜME YOLCUĞUNA DEVAM EDEBİLİR'**



# PETROLEUM ISTANBUL

17. Uluslararası Petrol, LPG, Madeni Yağ, Araç Yıkama,  
İstasyon Market Ürünleri ve Teknoloji Fuarı



Eş Zamanlı Fuar

## GAS & POWER

6. Elektrikli Araçlar, Şarj, Depolama ve Enerji Dönüşümü  
Teknolojileri, Yenilenebilir Enerji, Elektrik ve Doğal Gaz Fuarı

# 24-26 NİSAN 2025

TÜYAP FUAR VE KONGRE MERKEZİ

Sibel Acar / Ankara

**B**OTAŞ ve Shell arasında uzun dönemli LNG anlaşmasının imza töreni Ankara'da gerçekleştirildi.

Türkiye'nin doğal gaz alanında bayrak taşıyıcı şirketi olan BOTAŞ'la dünyanın önde gelen petrol ve doğal gaz şirketi Shell arasında stratejik bir anlaşma imzalandı.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'ndaki imza törenine katılan Bakan Bayraktar, BOTAŞ'ın 2027 yılından itibaren 10 yıllık dönemde yaklaşık 4 milyar metreküplük 40 LNG kargosunu Shell'den teslim alacağını açıkladı.

BOTAŞ'ın dolum limanından teslim alma ve Avrupa terminallerine boşaltma gibi opsiyonlarının da bulunduğunu kaydeden Bakan Bayraktar "Gemilerle LNG taşımacılığı alanında BOTAŞ'ın farklı ve kritik kabiliyetler edinecek olmasından da memnuniyet duyuyoruz" dedi.

Bakan Bayraktar, BOTAŞ'ın Türkiye'nin en büyük şirketlerinden biri olduğunu belirterek 2002 yılının Türkiye'de doğal gaz için önemli bir milat olduğunu söyledi.

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın ortaya koyduğu vizyonla o dönem beş ilde doğal gaz kullanıldığını hatırlatan Bayraktar, "Bugün doğal gaz 81 il, 862 yerleşim yeri ve 212 OSB'ye ulaştı" dedi.

### "3,2 MİLYON HANENİN DOĞAL GAZ İHTİYACINI KENDİMİZ ÜRETİYORUZ"

Bayraktar, bunun için güçlü bir altyapıya ihtiyaç olduğunu vurgulayarak "Bugün, günlük 7 buçuk milyon metreküpün üzerinde bir üretimimiz var. Yani 3,2 milyon hanenin gaz ihtiyacını kendimiz üretiyoruz. 15 Ağustos'ta günlük bazda bir üretim rekoru kırarak 7 milyon 609 bin metreküpe ulaştık. Sadece Sakarya Gaz Sahası'ndan gerçekleşen üretim, 15 Ağustos'ta 6 milyon 146 bin metreküple tüm zamanların en yüksek seviyesine ulaştı" diye konuştu.

### DENGELİ BİR TEDARİK PORTFÖYÜ

"Kendi gazımızı aradık, bulduk ve üretimini gerçekleştiriyoruz bundan sonra üretimimizi daha da artırmaya devam edeceğiz" diyerek bu ay sonunda Sakarya Gaz Sahası'nda denizde adeta üretim üssü olarak tanımlanan yüzer platformunun Türkiye'ye ulaştığını aktaran Bayraktar, "Aktivasyon işlemleri sonrası bu tesis 20 yıl boyunca bu sahadan günlük 4,5 milyon hanenin gaz ihtiyacını karşılayacak 10 milyon m3 lük üretim yapacak. Elbette denizlerdeki bu arama

# BOTAŞ ile Shell arasında LNG anlaşması imzalandı

**Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, BOTAŞ'ın Shell'le imzalayacağı LNG anlaşmasıyla 2027'den itibaren 10 yıl boyunca yıllık 4 milyar metreküplük 40 LNG kargosunun Türkiye'ye gönderileceğini açıkladı.**



faaliyetleri, güçlü altyapı oluşturma hedefimizin sadece bir kısmıydı" dedi.

Diğer taraftan uluslararası boru hattı projeleri, yer altı depolama projeleri, gazlaştırma projeleriyle tedarik portföyünü çeşitlendirme çalışmalarına devam edildiğini belirten Bayraktar, Mavi Akım, TANAP, Türk Akımı gibi devasa projeleri hayata geçirerek biri Silivri'de diğeri de Tuz Gölü'nde olmak üzere iki yer altı depolama tesisinde 5,8 milyar m3 lük depolama kapasitesine ulaştığını belirtti.

Yatırımlarla ilgili detayları aktaran Bayraktar, "Yüzer depolama ve yeniden gazlaştırma ünitelerine büyük yatırımlar yaptık. Son sekiz yılda yani Milli Enerji ve Maden Politikası'yla başlayan süreçte gazlaştırma kapasitemizi tam beş katına çıkardık. Bugün Türkiye kullandığı, ihtiyaç duyduğu yıllık doğal gazın yarısını rahatlıkla sıvılaştırılmış şekilde yani LNG gemileriyle alabilecek hale geldi. Bu kapsamda dengeli bir tedarik portföyü oluşturmak amacıyla hem komşumuz olan ülkelerle hem de uluslararası şirketlerle çalışmalar yürütüyoruz. Türkmen gazının, Türkiye'ye ve Türkiye üzerinden Avrupa'ya taşıyacak projeye ilgili çalışmalarımız yoğun bir şekilde devam ediyor. Azerbaycan'la bu yıl sona erecek doğal gaz tedarik anlaşmamızı 2030 yılı sonuna kadar uzattık. Cezayir'le olan LNG anlaşmamızı 2027 yılı sonuna kadar uzattık. Bugün dünyanın 34 farklı ülkesiyle doğal gaz



## "BOTAŞ FARKLI VE KRİTİK KABİLİYETLER EDİNECEK"

Konuyla ilgili detayları aktaran Bayraktar, "BOTAŞ-Shell arasında imzalanan anlaşma kapsamında 2027 yılından itibaren 10 yılı kapsayan dönem için yıllık yaklaşık dört milyar metreküplük toplam 40 adet LNG kargosu teslimatı gerçekleştirilecek. Bu anlaşma iki şirket arasında sadece bir alım-satım işleminin ötesinde, dolum limanından teslim alma ve Avrupa terminallerine boşaltım yapma gibi

opsiyonlarıyla bölgesel ve küresel ilave ticaret imkanları sunması bakımından ayrıca bir farklılığa ve değere sahip. Yine anlaşma kapsamında gemilerle LNG taşımacılığı alanında BOTAŞ'ın farklı ve kritik kabiliyetler edinecek olmasından da büyük bir memnuniyet duyuyoruz. Böylelikle, BOTAŞ bölgesel doğal gaz ticaretindeki etkin rolünü daha da güçlendirecek ve daha da genişletecek" ifadelerini kullandı.

ticareti yapıyoruz. Bu ve buna benzeri uzun vadeli LNG anlaşmaları, sadece Türkiye için ülkemiz için değil bölgemiz ve Avrupa için de doğal gaz arzının çeşitlendirilmesinde ve arz güvenliğinin tesisinde

çok kritik bir rol oynuyor" değerlendirmesinde bulundu.

Doğal gazda dengeli bir tedarik portföyü oluşturmak amacıyla komşu ülkelerle ve uluslararası şirketlerle

çalışmalar yürüttüklerini anlatan Bayraktar, konuyu BOTAŞ ve Shell arasında imzalanan anlaşmaya getirdi. Bayraktar, BOTAŞ'ın yarı asırlık tecrübeye sahip milli bir şirket olduğunu anımsattı.

### HEDEF: DOĞAL GAZ MERKEZİ

Türkiye'nin altyapı yatırımlarıyla 70-80 milyar metreküp doğal gaz arzı sağlayabilecek durumda olduğunu bu kapsamda Bulgaristan, Macaristan Romanya ve Sırbistan'a doğal gaz ihraç ettiklerinin altını çizen Bayraktar, "Türkiye artık kendi doğal gazını üreten, tedarik kaynaklarını çeşitlendiren, güçlü altyapısıyla ihracat yapabilen, Avrupa'nın ve bölgesinin arz güvenliğine katkı sağlayan doğal gaz merkezi olma yolunda hızla ilerleyen bir ülke konumundadır" dedi.

Bayraktar, ülkemizde ilk olarak 1970 yılında Türkiye Petrolleri tarafından Kırklareli Kumrular ve Hamitabat sahasında bulunan doğal gazın 1976 yılında Pınarhisar Çimento fabrikasında kullanıma başlandığını sonrasında yerli doğal gazımızın 1985 yılında Hamitabat Doğal Gaz Çevrim Santrali'nde elektrik üretiminde kullanıldığını belirtti.

Doğal gazın tarihsel gelişimiyle ilgili bilgilendirmede bulunan Bakan Bayraktar, "İlk doğal gaz ithalat anlaşmamız 14 Şubat 1986 yılında BOTAŞ ve Sovyet Soyuz Gaz Ekspor şirketi arasında imzalandı.

» Devami Sayfa 04'de

## » Sayfa 03'ün devamı

Bu kapsamda İlk doğal gaz ithalatı 5 Haziran 1987 yılında Malkoçlar İstasyonu'nun işletmeye alınmasıyla Batı Hattı'ndan gerçekleştirildi. Şehirlerimizde ilk doğal gaz 21 Ekim 1988 yılında Ankara'da kullanılmaya başlandı. Sonrasında 1992 yılında İstanbul ve Bursa, 1996 yılında Eskişehir ve Kocaeli doğal gazla buluştu. Doğal gaz serüvenimizde bugün ulaştığımız 51 milyar metreküplük tüketimle Avrupa'nın en büyük dördüncü doğal gaz pazarına sahip bir ülke haline geldik. Bu yıl ellinci kuruluş yılını idrak eden BOTAŞ 2023 yılındaki 26.5 milyar dolarlık satışla



Türkiye'nin açık ara en büyük şirketi konumundadır" diye konuştu.

Shell Üst Yöneticisi

Wael Sawan da anlaşmanın BOTAŞ, Shell, Bakanlık arasındaki güven ilişkisi üzerine inşa edildiğini vurgulayarak

anlaşmada emeği geçen herkese teşekkürlerini ilettili.

Sawan, güvenilir bir enerji tedarikçisi olarak, Türkiye'nin

## İMZALAR ATILDI

Açıklamalar sonrasında da iki şirket arasında uzun dönemli LNG anlaşması imzalandı. BOTAŞ Genel Müdürü Abdulvahit Fidan ile Shell LNG Ticareti Kıdemli Başkan Yardımcısı Tom Summers anlaşmaya imza attı.

Anlaşmanın ardından Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan, Shell Üst Yöneticisi Wael Sawan'ı kabul etti.

Cumhurbaşkanlığı Külliyesi'ndeki kabul, basına kapalı gerçekleşti.

ulusal enerji stratejini desteklemek ve artan LNG talebini karşılamak için yeni fırsatları beklediklerini söyledi.

## ADNOC, LNG tedarik anlaşmalarına devam ediyor

ADNOC, Indian Oil'le yılda bir milyon ton olmak üzere 15 yıllık LNG tedarik anlaşması imzaladı.

Birleşik Arap Emirlikleri merkezli Abu Dabi Ulusal Petrol Şirketi (ADNOC) Hindistan petrol şirketi Indian Oil'e yılda bir milyon ton LNG tedarik etmek için 15 yıllık bir

anlaşma imzaladığını duyurdu. Hükümete bağlı Abu Dabi Medya Ofisi'nden yapılan açıklamaya göre LNG'nin büyük kısmının 2028 yılı sonunda üretime başlaması

beklenen Ruwais LNG projesinden gelecek.

ADNOC, Ruwais LNG projesinde Shell, BP, TotalEnergies ve Japonya'nın Mitsui şirketlerine yüzde

10'arlık hisse verdi. Projenin, her birinin yılda 4,8 mtpa LNG üreten iki tesisten oluşması ve bu sayede ADNOC'un LNG kapasitesini iki kattan fazla artırarak 15 mtpa'ya çıkarması

bekleniyor. Şirket daha önce Ruwais'ten LNG tedariki için Shell, Mitsui, Osaka Gas, ENN Energy Holding Limited'la ve EnBW, SEFE firmaları da dahil olmak üzere birçok şirketle anlaşmalar imzaladı.

## Qatar Energy, LNG gemi filosunu genişletiyor

Qatar Energy, CSSC'den altı yeni LNG gemisi siparişiyle filosunu büyütüyor.

Dünyanın en büyük LNG ihracatçıları arasında yer alan Qatar Energy, 2030 yılına kadar

sıvılaştırma kapasitesini 77 milyon tondan 142 milyon tona çıkarmayı hedefliyor. Bu hedef doğrultusunda

altı adet yeni LNG gemisi siparişi veren şirket filodaki gemi sayısını 128'e çıkaracak.

Şirketten yapılan açıklamada QC-Mac sınıfı gemilerin her birinin 271 bin m<sup>3</sup> kapasiteyle şimdiye

kadar inşa edilen en büyük gemiler olduğu ifade edildi. Hudong-Zhonghua tersanesinde inşa edilecek olan gemilerin teslimatının Çin tarafından 2028-2031 yılları arasında yapılması planlanıyor. Taraflar

arasında (Qatar Energy - CSSC) yapılan anlaşmayla Qatar Energy'nin sipariş ettiği QC-Max sınıfı gemilerin toplam sayısının 24'e çıktığı ve değerlerinin 8 milyar dolar olduğu belirtildi.

Putin, Moğolistan'ın başkenti Ulanbatur'daki temaslarının ardından Moğolistan Cumhurbaşkanı Ukhnaagiin Khurelsukh'la basın mensuplarına açıklamalarda bulundu.

Rusya Devlet Başkanı Vladimir Putin, Moğolistan'la doğal gaz alanında olumlu beklentiler içerisinde olduklarını belirterek "Rusya, Moğolistan ve Çin'i birbirine bağlayacak, yaklaşık bin kilometre uzunluğundaki Soyuz Vostok Doğal Gaz Boru Hattı'nın projelendirmesi tamamlandı. Şu anda, projenin devlet incelemesi yürütülmektedir" dedi.

## Putin, Çin'e uzanan boru hattında çalışmaların sürdüğünü bildirdi

Putin, Moğolistan'ın başkenti Ulanbatur'daki temaslarının ardından Moğolistan Cumhurbaşkanı Ukhnaagiin Khurelsukh'la basın mensuplarına açıklamalarda bulundu.

Rusya'nın, Moğolistan'ın ana ticaret ortaklarından biri olduğunu anlatan Putin, "Bu yılın ilk yedi ayında ticaret hacmimiz yüzde 21 arttı. İki ülke arasındaki ticari ödemeler neredeyse tümüyle dolar ve euro'ya alternatif para birimleriyle gerçekleştiriliyor" diye konuştu.

"SOYUZ VOSTOK'UN PROJELENDİRMESİ TAMAMLANDI"

Putin, Rus gazını Moğolistan üzerinden Çin'e sevk etmesi planlanan Sibirya'nın Gücü 2 Boru Hattı projesine ilişkin de "Doğal gaz alanında iş birliğine yönelik olumlu bir beklentideyiz. Rusya, Moğolistan ve Çin'i birbirine bağlayacak, yaklaşık bin kilometre uzunluğundaki Soyuz Vostok Doğal Gaz Boru Hattı'nın projelendirmesi tamamlandı. Şu anda,

projenin devlet incelemesi yürütülmektedir" ifadelerini kullandı.

Moğolistan üzerinden doğal gaz sevkiyatının gündemdeki tek konu olmadığına işaret eden Putin, "Doğal gazı Moğol tüketicilere tedarik etme olasılığını da değerlendiriyoruz. Gazprom, ülkede doğal gazın yaygınlaştırılmasıyla ilgili konularda gerekli desteği sağlamaya hazırdır" dedi.

Rusya, yılda 50 milyar metreküp kapasiteyle Moğolistan üzerinden geçerek Çin'e Rus gazı ulaştırması

planlanan Sibirya'nın Gücü 2 projesi üzerinde çalışmalar yürütüyor.

Halihazırda Sibirya'nın Gücü boru hattı üzerinden sevkiyat devam ederken söz konusu hattın 2025'te 38 milyar metreküp kapasiteye ulaşması bekleniyor.

Uluslararası basında çıkan bazı iddialarda Rusya ve Çin'in gaz fiyatı üzerinde anlaşmazlık yaşadığı ve ikinci hattın inşasının bu nedenle geciktiği belirtilirken Rus yetkililer bunu reddediyor.

# Aksa Enerji'den ilk yarı yılda 3 milyar TL FAVÖK

**Aksa Enerji, 2024 yılının ilk yarısında güçlü finansal performansını koruyarak 1,5 milyar TL ana ortaklık net karı ve 3 milyar TL FAVÖK elde etti. Şirket, bu dönemde sürdürülebilir yüksek büyüme hedefine odaklanarak global çapta yatırımlarını sürdürdü.**

Türkiye'nin en büyük halka açık serbest elektrik üreticisi Aksa Enerji, 2024 yılının ilk yarısına ilişkin konsolide finansal sonuçlarını açıkladı. Yılın ikinci çeyreğinde güçlü tahsilat performansı sayesinde şirketin Afrika operasyonlarından kaynaklanan ticari alacakları önemli ölçüde azaldı. Hem yurt içi hem de yurt dışı operasyonların olumlu katkısıyla yılın ikinci çeyreğinde FAVÖK'te çeyrek bazda artış sağlanarak kümülatif FAVÖK marjı yüzde 25'e yükseldi.

## "ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİNE KATKI SAĞLAMAYA DEVAM EDECEĞİZ"

Şirketin finansal sonuçlarını değerlendiren Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO'su Cemil Kazancı, "Sürdürülebilir yüksek büyüme



odaklı yatırımlarımız doğrultusunda yurt içi ve yurt dışında çalışmalarımıza hız kesmeden devam ediyoruz. İlerleyen dönemde de coğrafi çeşitliliğimizi artırarak enerji arz güvenliğine katkı sağlamaya ve bulunduğumuz coğrafyalara değer katmaya devam edeceğiz" dedi.

## KKTC'DE KESİNTİSİZ ENERJİ SAĞLAMA HEDEFİ

Aksa Enerji, yurt içi yatırımlar kapsamında İç Anadolu ve Ege bölgelerinde olmak üzere 10 şehirde toplam 891,41 MW kurulu güce sahip olacak RES ve GES depolamalı yenilenebilir enerji santralleri için ön

lisans almaya hak kazanarak bu alanda büyümeyi sürdürmeyi planlıyor. Bu gelişmelere ek olarak şirket, KKTC'nin elektrik ihtiyacının yüzde 50'sini karşılayan Kalecik Akaryakıt Enerji Santrali'nin, bölgede kesintisiz enerji sağlama hedefiyle kapasitesini yılın ilk yarısında 35 MW artırdı ve kurulu gücünü 188 MW'a yükseltti.

## ORTA ASYA'DAKİ KURULU GÜCÜ 1.410 MW'A ULAŞACAK

Özbekistan'ın en büyük Türk yatırımcısı ve ülkedeki üç enerji santraliyle toplam 740 MW kurulu güce sahip olan Aksa Enerji, Talimerca'nı da 430 MW kapasiteli bir kombine



Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO'su Cemil Kazancı

çevrim doğal gaz santralini de devreye almak üzere çalışmalarını sürdürüyor. Öte yandan Kazakistan'ın Kızılorda şehrindeki 240 MW kurulu güce sahip santral yatırımı için de çalışmalar devam ediyor. Santralde hem ısı hem enerji üretimi gerçekleştirmeyi planlayan şirket, Özbekistan ve Kazakistan yatırımlarının devreye alınmasıyla beraber Orta Asya'daki kurulu gücünü 1.410 MW'a ulaştıracak.

## AFRİKA'DAKİ YATIRIMLAR DEVAM EDİYOR

Afrika'da da faaliyetlerini sürdüren şirket, Gana'nın Kumasi şehrinde 350 MW'lık kombine çevrim doğal gaz santralinin kurulumuna devam ediyor. Senegal'de ise 255 MW kapasiteli bir diğer kombine çevrim doğal gaz santrali için çalışmalar sürüyor.

Mevcut yatırımlar tamamlandığında Aksa Enerji'nin 2.644 MW büyüklüğündeki mevcut kurulu gücünün iki katına ulaşması amaçlanıyor.

**Aksa Doğalgaz, 2023 Yılı Faaliyet Raporu ile LACP Vizyon ödüllerinde dört farklı alanda ve ARC ödüllerinde üç kategoride olmak üzere toplam yedi önemli ödül aldı.**

Aksa Doğalgaz, kapsamlı çalışmalarını önemli ödüller kazanmaya devam ediyor. 45 bin kilometreyi aşan şebeke uzunluğuyla 27 il merkezi, 306 ilçe ve beldeye 5 milyon abonesine doğal gazı güvenle ulaştıran Aksa Doğalgaz, 2023 yılı performansını ve sürdürülebilir büyüme faaliyetlerini içeren 2023 Yılı Faaliyet Raporu'yla yedi önemli ödüle değer görüldü. Aksa Doğalgaz, dünyanın en itibarlı halkla ilişkiler platformlarından, San Diego merkezli Amerikan İletişim Profesyonelleri Ligi'nin (LACP) düzenlediği 2023 LACP Vizyon Ödüllerinde dört, bağımsız ödül kuruluştur MerComm, Inc.'nin düzenlediği ARC Ödüllerinde ise üç ödül kazandı.

## DÜNYA ÇAPINDA ALTIN ÖDÜL

Tohum Gözlemcisi Lalehan Uysal'ın Anadolu Tohumları fotoğraflarının eşliğinde Anadolu kültürüyle harmanlayarak hazırladığı, "Yurda, Doğaya, Aşa... Ve Geleceğe" temasıyla yayımlanan 2023 Yılı Faaliyet Raporu ile 2023 LACP Vizyon Ödüllerinde

# Aksa Doğalgaz yedi ödül aldı



Dünya Çapında Altın Ödül'e, Bölgesel Hissedarlara En İyi Mektup kategorisinde ise bronz ödüle değer görülen Aksa Doğalgaz, En İyi 20 Türkçe Rapor ve EMEA Bölgesinde En İyi 50 Rapor dallarında gösterdiği çalışmalarla ödül sahibi oldu. LACP Vizyon Ödüllerinde, dünyanın önde gelen şirketlerine ait çok sayıda faaliyet raporu, "Rapor Kapağı", "Hissedarlara Mektup", "Finansal Rapor", "Yaratıcılık ve Mesajın Netliği" gibi kriterler dikkate alınarak değerlendiriliyor. Aksa Doğalgaz ayrıca, bağımsız ödül kuruluştur MerComm, Inc.'nin

"Tasarım", "Fotoğraf/Video", "PDF Versiyon", "Kapak", "İç Tasarım", "Baskı ve Üretim" kategorilerinde değerlendirmelerin yapıldığı ARC Ödüllerinde "Faaliyet Raporunun PDF Versiyonu" ile bronz ödül, "Fotoğraf/Video" ile "Tasarım/Grafik" kategorilerinde de iki altın ödül kazandı.

## ABONE SAYISI 5 MİLYONA ULAŞTI

2023 Yılı Faaliyet Raporu'nda, Türkiye ekonomisine ve paydaşlarına yönelik sorumluluğun bilincinde olarak sürdürülebilir büyüme stratejisi

doğrultusunda güçlenen mali sonuçlarını açıklayan Aksa Doğalgaz, 2023 yılında tüm bölgelerinde 5,7 milyar TL yatırım gerçekleştirdiklerini belirtti. Geçtiğimiz yıl bir önceki seneye oranla yüzde 15,5 büyüyerek 44 bin 690 km'ye ulaşan doğal gaz şebekesinin dünyanın etrafında bir tam tur dönecek uzunluğa eriştiğinin bilgisini veren şirket, 38 yeni ilçe ve beldeyi daha doğal gazla buluşturduklarını, toplam abone sayısının 5 milyona ulaştığını, yıllık cironun 49,8 milyar TL olduğunu ve öz kaynaklarının yüzde 17,2 artarak 11 milyar TL seviyesine çıktığını ifade etti.

# Naturelgaz net karını 3 kat artırdı

**Taşımalı doğal gaz pazarında faaliyet gösteren Naturelgaz, 2024 yılı ilk yarısına yönelik finansal sonuçlarını açıkladı. Şirket, yılın ilk yarısında net karını enflasyon muhasebesi hesaplamasının da etkisiyle bir önceki yılın aynı dönemine göre 3 kat artırarak 77,2 milyon TL olarak açıkladı.**



Naturelgaz  
Genel  
Müdürü  
Hasan Tahsin  
Turan

“Etkin maliyet yönetiminiz ve satış hacmini artırma konusundaki başarılarımız net karlılığımızı önemli ölçüde pozitif etkiledi. Gelecek dönemde de stratejik hedeflerimiz doğrultusunda güçlü finansal sonuçlar almak için çalışmalarımıza devam edeceğiz” dedi.

29 Temmuz’da tamamlanan yüzde 200 bedelsiz sermaye artışıyla ödenmiş sermayelerini 230 milyon TL’den 690 milyon TL’ye yükselttiklerini belirten Turan şöyle devam etti: “7 Mayıs’ta yatırımcılarımıza toplamda 320 milyon TL’lik temettü ödemesi gerçekleştirdik. 24 Nisan’da bir kredi derecelendirme kuruluşu tarafından şirketimizin uzun vadeli (ulusal) kredi derecelendirme notu (TR) AA-, kısa vadeli (ulusal) kredi derecelendirme notunu (TR) A1+, görünümünü ise stabil olarak teyit edildi. Bu gelecek dönem için şirketimiz adına pozitif tablonun devam edeceğinin göstergesi.”

Taşımalı doğal gaz pazarında faaliyet gösteren Global Yatırım Holding A.Ş. iştiraki Naturelgaz, 2024 yılı ilk yarısına ilişkin finansal sonuçlarını açıkladı. Şirket 2023 yılının ilk altı ayında gerçekleştirdiği 128,5 milyon sm<sup>3</sup>’lük satış hacmini bu yılın aynı döneminde yüzde 21 artırarak 155,9 milyon sm<sup>3</sup>’e çıkardı. Naturelgaz’ın toplam satış hacmi içindeki Şehir Gazı işkolunun payı da artmaya devam etti. Geçen yılın ilk 6 ayında 69,8 milyon sm<sup>3</sup> olan Şehir Gazı satışları, bu yılın aynı döneminde 94 milyon sm<sup>3</sup>’e yükseldi. Şirketin Dökme CNG satışları 58,7 milyon

sm<sup>3</sup> olarak gerçekleşirken, LNG satış hacmi de 2023 yılının ilk altı ayındaki 1,2 milyon sm<sup>3</sup>’e karşılık bu yılın ilk yarısında 3 milyon sm<sup>3</sup>’e çıktı.

Yılın ilk yarısında 2 milyar 336 milyon TL ciro açıklayan Naturelgaz, net karını ise enflasyon muhasebesi hesaplaması ve satış hacmindeki artışın da etkisiyle bir önceki yılın aynı dönemine göre üç kat artırarak 77,2 milyon TL olarak açıkladı. Naturelgaz’ın faiz, amortisman ve vergi öncesi karı (FAVÖK) yılın ilk 6 ayında geçen yılın aynı dönemine göre yüzde 6’lık artışla 460 milyon TL olarak gerçekleşti. Etkin

maliyet yönetimi ve satış hacmindeki artışın etkisiyle yılın ilk altı ayında bir önceki yılın aynı dönemine göre brüt karını yüzde 8’lik artışla 575 milyon TL’ye yükselten Naturelgaz’ın, vergi öncesi karı da yüzde 89 artışla 135 milyon TL’ye ulaştı.

## “GÜÇLÜ FİNANSAL SONUÇLAR İÇİN ÇALIŞMALARIMIZA DEVAM EDECEĞİZ”

Şirket’in 2024 yılının ilk yarısına yönelik finansal ve operasyonel performansını değerlendiren Naturelgaz Genel Müdürü Hasan Tahsin Turan,

IEA Başkanı Fatih Birol, Güney Kore’nin en yüksek diplomatik nişanıyla ödüllendirildi.

## IEA Başkanı Fatih Birol, Güney Kore’de ödül aldı

Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) Başkanı Fatih Birol’a, Güney Kore Devlet Başkanı Yoon Suk Yeol tarafından, uluslararası enerji ve iklim konularında yaptığı büyük katkılardan dolayı ülkenin en yüksek diplomatik nişanı verildi.

IEA’dan yapılan açıklamaya göre, Yoon, başkent Seul’deki resmi cumhurbaşkanlığı konutunda düzenlenen özel bir törende, Birol’un uluslararası enerji ve iklim konularındaki büyük katkıları dolayısıyla ülkenin en yüksek diplomatik onuru Gwanghwa Madalyası’nı takdim etti.

Yoon takdimin ardından yaptığı konuşmada Birol’un uluslararası enerji güvenliğini ilerletme ve iklim değişikliğiyle mücadele etme konusundaki ‘olağanüstü’ çalışmalarına vurgu yaptı.

Birol ise şunları söyledi: “Bu büyük onuru almaktan büyük bir gurur duyuyorum.

Bu ödül benim için, IEA’daki meslektaşlarımın Güney Kore ve diğer ülkelerin güvenli ve sürdürülebilir bir enerji geleceği şekillendirmelerine yardımcı olmak için yaptığı paha biçilmez ve yorulmak bilmeyen çalışmalarının bir yansımasıdır. Başkan Yoon’a, hükümetine ve Kore halkına en içten teşekkürlerimi sunuyorum.”



## Avrupa ‘kalıcı verimlilik ve yapısal değişim’ ile gaz tüketimini düşürdü

Avrupa’nın doğal gaz tüketiminin bu yıl sonu itibarıyla 469 milyar metreküp olacağı hesaplanıyor.

Doğal gaz tüketimi 2021’de 553 milyar metreküpe kadar çıkan Avrupa’nın bu yıl sonu itibarıyla 469 milyar metreküp tüketim gerçekleştirmesi bekleniyor.

Uluslararası Gaz Birliği’nin

(IGU) “Küresel Doğal Gaz 2024” raporundan derlediği verilere göre, Kuzey Amerika, Afrika, Orta Doğu, Rusya ve Asya’da doğal gaz tüketimi 2019’dan bu yana artarken Avrupa’da tersi bir durum yaşandı.

Avrupa’nın doğal gaz tüketimindeki azalışta Rusya-Ukrayna Savaşı nedeniyle Rus gazına uygulanan ambargo, yenilenebilir enerjiye yöneliş ve tasarruf tedbirleri etkili oldu. 2019’da 550 milyar metreküp doğal gaz tüketen Avrupa,

2020’de 534, 2021’de 553, 2022’de 496 ve 2023’te 465 milyar metreküp doğal gaz tüketti.

Avrupa’nın doğal gaz tüketiminin bu yıl sonu itibarıyla 469 milyar metreküp

olacağı hesaplanıyor. Avrupa’nın gaz talebindeki azalmanın yarısından fazlası elektrik sektöründe gerçekleşirken konut ve ticari sektörde ilman geçen kışın etkisiyle keskin düşüşler yaşandı.



# 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.

# Gaz piyasası toparlandı: 'Rusya etkisi'

ÖZEL  
DOSYA

Avrupa'nın arz düşüşü ve yatay seyreden talebine karşın Kuzey, Orta ve Güney Amerika, Afrika, Orta Doğu ile Asya-Pasifik'teki hareketlilik, gaz piyasasını olumlu etkiledi. Küresel gaz talebinin yüzde 2,5 ve üretiminin de yüzde 4 artacağı öngörülürken Rusya'nın boru hattı ve LNG teslimatlarındaki artış dikkat çekti.

## AVRUPA'DAKİ GAZ TALEBİ YATAY SEYREDİYOR

IEA, küresel gaz talebinin yüzde 2,5 ya da bunun biraz üzerinde artacağını, büyümenin daha çok ithalatta sınırlanacağını öngörüyor. Sanayi ve enerji sektörlerinin kendi kullanımının, 2024 yılının artan gaz talebinin yüzde 55'inden fazlasını oluşturması bekleniyor. Bu, hızla büyüyen Asya pazarına ek olarak Avrupa'nın endüstriyel gaz talebindeki toparlanmayla da destekleniyor. Kuzey yarım küredeki mevsim normallerinin dışındaki ılıman kışın, konut ve ticaret sektörlerindeki gaz talebinin 2024 yılının dördüncü çeyreğinde yüzde 2,4 artırılması bekleniyor.

Asya-Pasifik bölgesindeki gaz talebinin 2024 yılında 2023 yılına kıyasla yüzde 5'e yakın bir oranda artması ve artan gaz talebinin yaklaşık yüzde 45'ini oluşturması bekleniyor. Gaz talebinin Kuzey Amerika'da yüzde 1, Orta ve Güney Amerika'da ise yüzde 2 artması bekleniyor. Avrupa'daki gaz talebinin de yatay seyrederek 2021 yılının yüzde 20 altında kalması bekleniyor.

Avrupa'nın sanayi ve ısıtmadaki gaz kullanımının toparlanması beklenirken gaz yakıtlı üretimin daha da azalması öngörülüyor. Afrika ve Orta Doğu'nun gaz zengini pazarındaki birleşik gaz talebinin yüzde 3 artacağı, benzer şekilde Avrasya gaz talebinin de sanayi, konut ve ticaret sektörlerindeki artan taleple yüzde 3 artacağı düşünülüyor.

Deniz Yaşayan / İstanbul

Küresel gaz piyasası, 2022 yılındaki daralma ve 2023 yılındaki toparlanmanın ardından düşük fiyatlar ve arzın iyileşmesiyle 2024 yılının ilk yarısında büyüme ivmesini tekrar yakaladı. Bu talep artışının yaklaşık yüzde 70'i ilk çeyrekte yoğunlaştı.

Uluslararası Enerji Ajansı'nın (IEA) verileri, gaz talebinin 2024 yılının ilk yarısında yüzde 3 (50 milyar bcm) arttığını gösterdi. Yalnızca Asya, Çin ve Hindistan'ın güçlü etkisi, bu talebin yüzde 60'ını oluşturdu. Talepteki bu artış büyük ölçüde endüstrinin yüksek gaz tüketiminden kaynaklandı ve 2024 yılının ilk yarısındaki talep artışının yaklaşık yüzde 65'ini etkiledi. Kuzey Amerika, hızla büyüyen Asya pazarı ve Avrasya'daki artışlar, Avrupa'da gaz yakıtlı enerji üretiminin azalmasıyla dengelendi ve gazdan elektriğe olan talep yıllık bazda yüzde 2 ilımlı bir artış kaydetti.

Kuzey Amerika'daki gaz talebi 2024 yılının ilk yarısında yıllık bazda yaklaşık yüzde 2 (10 milyar bcm) arttı. Konut ve ticaret sektörlerindeki talep ilk çeyrekte mevsim normallerinin dışındaki ılıman hava koşulları nedeniyle düşerken bölgedeki tüm pazarlardaki gaz yakıtlı enerjinin güçlü büyüme fazlası bu kaybı dengeledi. Orta ve Güney Amerika'daki gaz talebi, enerji ve sanayi sektörlerinde artan gaz

kullanımının da desteğiyle yıllık bazda yaklaşık yüzde 3 arttı. Güçlü talep artışı, bu bölgelerin net LNG ithalatını da 2024 yılının ilk yarısında yıllık bazda yaklaşık yüzde 25 (1,3 milyar bcm) artırdı.

Asya'daki gaz talebi 2024 yılının ilk yarısında yaklaşık yüzde 8 (30 milyar bcm) arttı. Çin, ülkenin gaz tüketiminin yıllık yüzde 11 (17 milyar bcm) artmasıyla bölgenin gaz talebindeki büyümesini yönlendirmeyi sürdürdü. Düşen gaz fiyatları, Hindistan'da da gaz talebini artırmaya devam ederken sanayideki gaz kullanımı, 2024 yılının ilk beş ayında yıllık bazda yüzde 20'nin üzerinde arttı. Japonya ve Kore'deki gaz talebi ise 2024'ün ilk dört ayında yıllık bazda yaklaşık yüzde 3 arttı.

### RUSYA'NIN GAZ ÜRETİMİ YÜZDE 8 ARTTI

Ekonomik Kalkınma ve İş Birliği Örgütü (OECD) - Avrupa'nın gaz tüketimi 2024 yılının ilk yarısında bir önceki yılın aynı dönemine kıyasla yüzde 3,5 (9 milyar bcm) düştü. Ilıman kış mevsimi, birinci çeyrekte konut ve ticaret sektörlerindeki gaz talebini sınırladı. Buna karşılık sanayi sektöründeki gaz kullanımı, kriz öncesi seviyenin oldukça altında kalsa da düşük fiyatların desteğiyle toparlandı. Avrasya'da gaz talebi 2024 yılının ilk yarısında yaklaşık yüzde 5 arttı. Daha soğuk bir kış, daha yüksek ısıtma ihtiyacını

desteklerken Rusya'daki nükleer kullanım kapasitesinin düşürülmesi de gazla çalışan enerji santrallerinin yükünü artırdı.

Rusya'nın gaz üretimi 2024 yılının ilk beş ayında yıllık bazda yaklaşık yüzde 8 (22 milyar bcm) arttı. Bu büyüme kısmen Çin, Avrupa ve Orta Asya'ya boru hattı üzerinden gaz ihracatının güçlenmesi ve yüksek LNG üretiminden kaynaklandı.

Orta Asya ve Güney Kafkasya'daki gaz üretimi farklı desenler sergiledi. İlk tahminler Türkmenistan'daki yüksek üretim nedeniyle bölgenin Çin'e boru hattı üzerinden gaz ihracatını artırdığını gösterdi. Buna karşılık Özbekistan'daki gaz üretimi 2024 yılının ilk beş ayında yıllık bazda yüzde 5 (1 milyar bcm) düştü. Bu da ülkedeki ham madde teslimatının kötüleşmesinden kaynaklandı. Kazakistan'daki tahmini gaz üretimi ocak-mayıs 2024 döneminde yıllık bazda yüzde 4 (0,5 milyar bcm) arttı. Azerbaycan'daki gaz üretimi hem artan iç talep hem de güçlü ihracatın desteğiyle 2024 yılının ilk beş ayında yıllık bazda yüzde 4 (0,6 milyar bcm) arttı ki bu da Avrupa'ya yapılan teslimatların yılın aynı dönemine kıyasla yıllık bazda yüzde 4 (0,4 milyar bcm) artmasından kaynaklandı.

### AZERBAYCAN'IN GAZ TESLİMATI DEĞİŞMEDİ

Rusya'nın Avrupa'ya

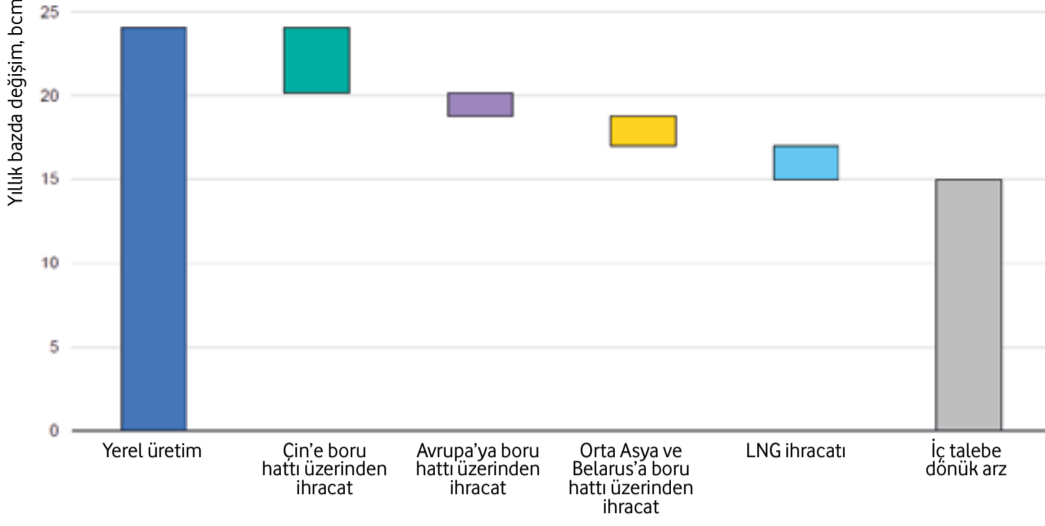
boru hattı üzerinden gaz teslimatı 2024 yılının ilk yarısında yaklaşık yüzde 7 (1,5 milyar bcm) arttı ancak 2021 seviyesinin yüzde 75 altında kaldı. Avrupa Birliği'ne (AB) yapılan teslimatlar yüzde 10'un üzerinde (1 milyar bcm'den fazla) arttı. Türkiye'ye ihracat, 2023 yılının ilk beş ayında bir önceki yılın aynı dönemine kıyasla yüzde 2,5 arttı. Bu artışa rağmen boru hattı üzerinden teslim edilen Rus gazının Avrupa'nın talebindeki payı, 2024 yılının ilk yarısında yüzde 10'un altında kaldı. Azerbaycan'ın boru hattı üzerinden gaz teslimatı, 2024 yılının ilk yarısında sabit kaldı.

Bu verilerden hareketle IEA, Rusya'nın OECD - Avrupa'ya boru hattı üzerinden gaz arzının 2024 yılında 2023 yılına kıyasla yüzde 5'ten fazla artacağını, LNG ithalatının yüksek stok seviyesinin ise zayıf talep ve boru hattı üzerinden artan gaz teslimatıyla birlikte yüzde 10 azalacağını öngörüyor.

Avrasya'nın gaz üretimi 2021 ve 2023 yılları arasında yaklaşık yüzde 13 (130 milyar bcm) azaldı. Bu keskin düşüşe esas olarak Rusya ve onun Avrupa'ya boru hattı üzerinden gaz teslimatının çökmesi ve Özbekistan'ın teslimatının da kötüleşmesi neden oldu. Bölgenin gaz üretimi 2024 yılının ilk yarısında toparlandı ve artan iç taleple birlikte yüksek ihracat, bu üretimin yıllık bazda yüzde 6 (25 milyar bcm) artmasını sağladı.



## Rusya'nın 2024'ün ilk yarısındaki doğal gaz üretiminin bir önceki yıla kıyasla değişimi



## SİBİRYA'NIN GÜCÜ' YÜZDE 35 BÜYÜDÜ

Rusya'nın gaz üretimi 2021-23 yılları arasında yaklaşık yüzde 15 (125 milyar bcm) düşse de 2024 yılının ilk yarısında önceki yılın aynı dönemine kıyasla yüzde 7'nin üzerinde arttı ve bu büyümenin yaklaşık yüzde 40'ını hem boru hattı üzerinden hem de LNG biçimindeki gaz ihracatı destekledi. Rusya'nın Çin'e Sibiry'a'nın Gücü boru hattı üzerinden gaz ihracatı 2024 yılının ilk yarısında yaklaşık yüzde 35 büyümeye göstererek tüm yıl için toplam teslimatın 30 milyar bcm'in üzerine çıkacağı yönündeki beklentileri kuvvetlendirdi. Avrupa'ya boru hattı üzerinden gaz teslimatı hem AB'ye hem de

Türkiye'ye yapılan yüksek teslimatla birlikte 2024 yılının ilk yarısında önceki yılın aynı dönemine kıyasla yüzde 5'in üzerinde arttı. Rusya, Özbekistan'a boru hattı üzerinden gaz ihracatını da günde 9 mcm seviyesine yükseltti. Buna ek olarak Rusya'nın LNG üretimi, 2024 yılının ilk yarısında yıllık bazda yaklaşık yüzde 10 (2 milyar bcm) arttı. Asya, Rusya'nın toplam LNG ihracatının neredeyse yarısını oluşturmayı başardı. İç piyasaya gaz teslimatı ise yıllık bazda yaklaşık yüzde 5,5 (15 milyar bcm) arttı.

Bu kapsamda IEA, Avrasya'nın gaz üretiminin 2024 yılında yüzde 4 artmasını ancak 2021 yılı seviyesinin yüzde 10 altında kalmasını öngörüyor.

## RUSYA'NIN LNG GİRİŞLERİ YÜZDE 9 ARTTI

OECD – Avrupa'nın birincil gaz arzı, düşük talep ile yüksek depolama seviyesinin LNG ithalatına yönelik talebi azaltması ve bölgenin yerel üretimi düşürmeye devam etmesi nedeniyle 2024 yılının ilk yarısında yaklaşık yüzde 6 (15 milyar bcm) düştü.

Avrupa'nın LNG ithalatı 2024 yılının ilk yarısında önceki yıla kıyasla yaklaşık yüzde 20 (17 milyar bcm'nin biraz üzerinde) düştü. Talepte devam eden düşüş, yüksek stok seviyesi ve artan boru hattı üzerinden gaz teslimatlarıyla birlikte Avrupa'daki fiyatların 2024 yılının ilk yarısında Asya spot LNG fiyatlarının altında kalmasını sağladı. Sonuç olarak LNG'nin Avrupa'nın toplam birincil gaz arzı içindeki payı 2023 yılının ilk yarısındaki

yüzde 39'dan 2024 yılının aynı döneminde yüzde 33'e düştü. Bununla birlikte LNG, Avrupa'nın baskın birincil gaz tedarik kaynağı konumunu korudu ve baz yük görevini üstlenmeyi sürdürdü. ABD'den LNG akışı diğer kaynaklara göre daha az dikey düşüş (yüzde 15) gösterdi ve bu, 2024 yılının ilk yarısında Avrupa'nın LNG ithalatının neredeyse yarısını oluşturan ABD'nin Avrupa'nın en büyük LNG tedarikçisi konumunu daha da pekiştirdi. Rusya'nın LNG girişleri de önceki yılın aynı dönemine göre yüzde 9 arttı ve oldukça yoğunlaştı. Belçika, Fransa ve İspanya'nın 2024 yılının ilk yarısında Rusya'dan LNG ithalatı, Avrupa'nın toplam LNG ithalatının yüzde 85'inden fazlasını oluşturdu.

Norveç'in Avrupa'nın kalanına yaptığı boru hattı üzerinden gaz teslimatı 2023 yılının ilk yarısına göre yıllık bazda yaklaşık yüzde 10 (5 milyar bcm) arttı. Norveç dışı yurt içi üretim de 2024 yılının ilk beş ayında yıllık bazda yaklaşık yüzde 6,5 (2 milyar bcm) düştü. Yaşlanan Kuzey Denizi gaz sahası, üretim seviyesi üzerinde baskı yaratırken dördüncü çeyrekte tam üretime ulaşması beklenen Danimarka'daki Tyra gaz sahasından ilk gaz akışı da 2024 yılının ilk çeyreğinin sonunda başladı. Türkiye'nin gaz üretimi ise 2024 yılının ilk beş ayında bir önceki yılın aynı dönemine göre yüzde 290 (0,55 milyar bcm) arttı. Bu artış, büyük ölçüde Sakarya gaz sahasındaki üretimin kademeli olarak artmasıyla kaydedildi.



## Akkuyu NGS'de çalışmalar devam ediyor

Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nin (NGS) 3'üncü güç ünitesinde bulunan türbin tesisinin temelinde beton dökme işlemi tamamlandı.

Şirketten yapılan açıklamaya göre, ileri teknolojiye sahip türbin sistemi, buhar enerjisini mekanik enerjiye dönüştürmek için tasarlandı. Bu işlem, türbin ve jeneratör rotorunun dönmesini ve elektrik akımı üretilmesini sağlıyor.

## YÜKLERİ EŞİT DAĞITABİLME ÖZELLİĞİNE SAHİP

Türbin çalışması sırasında oluşan ağır yüklere dayanabilen masif temel, aynı zamanda bu yükleri eşit olarak dağıtabilme özelliğine sahip bulunuyor. Bu yapının inşası için 58,2 x 20,4 x 5,3 metre boyutunda betonarme bir çerçeve inşa edildi.

Çerçeve, dişli bağlantılar kullanılarak birbirine bağlanan, 8 ila 36 milimetre çapında yatay ve dikey yüksek

mukavemetli çelik çubuklardan oluşuyor. Yüksek teknoloji ve kaplin dişli bağlantıları çalışma kolaylığı getirdiğinden kurulum süresinde ve işçilik maliyetlerinde önemli bir azalma sağlandı.

## MÜHENDİSLER TAM ÖLÇEKLİ ÇALIŞMALAR BAŞLAYACAK

Temelin tamamı 307 ton armatür üzerine döşendi. Temel yapı, 70 tona varan teknolojik geçişler ve gömülü parçalar içeriyor. Bir lokomotif ve beş vagonun oluştuğu elektrikli trenin ağırlığı yaklaşık 300 tonu buluyor.

Beton döşeme tasarım mukavemetine ulaştıktan sonra, Akkuyu NGS mühendisleri türbin-jeneratör ünitesinin montajı için tam ölçekli çalışmalara başlayacak.

## ÇOK ÖNEMLİ KONTROLLER VE BAKIM GERÇEKLEŞTİRİLECEK

Açıklamada görüşlerine yer verilen Akkuyu Nükleer

## Akkuyu NGS'nin 3'üncü ünitesinde türbin tesisi temelinde beton dökme işlemi tamamlandı.



AŞ Genel Müdürü Sergei Butckikh şunları kaydetti: "Sürekli betonlama yöntemini kullanarak, karmaşık bir geometrik şekle sahip temel

yapısına 2 bin 220 metreküp yüksek mukavemetli, kendiliğinden yerleşen beton döşendi. Tasarım mukavemetini kazanma süresi 56 gün

olacaktır. Bu süre zarfında, masif temel yapısının kalitesini artırmak için çok önemli olan kontroller, termal ve nem bakımı gerçekleştirilecektir."

**IC Holding ve grup şirketlerinin 2028 vizyonu çerçevesinde, sürdürülebilir büyüme, stratejik yatırımlar ve operasyonel verimliliği artırma misyonunu üstlenen Can Çaka, yarım asırlık IC Holding mirasını geleceğe taşımayı hedefliyor.**

# IC Holding'in yeni CEO'su Can Çaka oldu



**K**uruluşunun 55. yılını kutlayan IC Holding'de, 2019'dan bu yana CEO'luk görevini başarıyla yürüten Murad Bayar, bu görevi Eylül 2024 itibarıyla Can Çaka'ya devretti. Çaka, IC Holding ve grup şirketlerinin 2028 vizyonu çerçevesinde yenilikçi yatırımlar, stratejik

büyüme, operasyonel verimlilik, sürdürülebilirlik ve küresel gelişim alanlarında liderlik yapacak.

## STRATEJİK ADIMLAR ATILMASINA ÖNCÜLÜK EDECEK

Yarım asrı aşkın tecrübesiyle inşaat, enerji, altyapı, turizm

ve sanayi sektörlerinde faaliyet gösteren IC Holding, Can Çaka'nın vizyoner yönetiminde küresel pazarlardaki gücünü daha da artırmayı hedefliyor. Çaka, uluslararası deneyimi ve yenilikçi bakış açısıyla IC Holding'de kurumsal kültürü güçlendirme, inovasyon ve teknolojik dönüşüm gibi kritik

alanlarda stratejik adımlar atılmasına öncülük edecek.

2019'dan bu yana CEO olarak IC Holding'in kurumsal gelişimine yön veren Murad Bayar ise yeni dönemde Yönetim Kurulu Murahhas Aza olarak görevine devam edecek ve stratejik karar alma süreçlerinde IC Holding

yönetimine katkı sunmayı sürdürecektir.

Bu atamalarla birlikte IC Holding, sürdürülebilir büyüme ve küresel rekabetteki gücünü pekiştirme hedefi doğrultusunda, faaliyet gösterdiği sektörlerde liderliğini sağlamlaştırarak geleceğe emin adımlarla ilerlemeyi planlıyor.

## Nükleer tesis faaliyetlerinde yeni düzenleme

**Nükleer tesislerin güvenli ve izlenebilir bir şekilde faaliyet göstermesini sağlamak amacıyla "Kayıt, Bildirim ve Raporlama Yönetmeliği" yürürlüğe girdi.**

### Finlandiya, nükleer reaktöründe Rusya yerine ABD yakıtına geçti

**Finlandiya'daki Loviisa Nükleer Enerji Santrali, reaktörlerinde Rusya yerine ABD merkezli Westinghouse şirketinden tedarik ettiği yakıtı kullanmaya başladı.**

**F**inlandiya kamu enerji şirketi Fortum, Westinghouse tarafından tedarik edilen ilk nükleer yakıtın Loviisa nükleer santraline yüklendiğini açıkladı.

Açıklamada, yeni yakıtla Loviisa santraline teslimat için güvenilir ve Batılı bir alternatif sağlandığına işaret edildi.

Finlandiya hükümetinin Loviisa enerji santraline 2050 sonuna kadar işletme lisansı verdiği anımsatılan açıklamada Westinghouse'la yapılan anlaşmayla Loviisa'ya yakıt tedarikinin garanti altına alındığı kaydedildi.

Böylece Finlandiya'daki nükleer santral, Rosatom'a ait nükleer yakıt şirketi TVEL yerine Westinghouse'dan yakıt tedarik etmeye başlamış oldu.

Finlandiya'nın Loviisa nükleer santralinde 1977 ve 1981 yıllarında faaliyete alınmış iki reaktör yer alıyor. Bin megavatsaatın üzerinde elektrik üretim kapasitesine sahip santralde VVER-440 basınçlı su reaktörleri

bulunuyor. Bu nükleer tesis ülkenin elektrik üretiminin yüzde 10'unu sağlıyor.

AB içinde Finlandiya ile Bulgaristan, Çekya, Macaristan ve Slovakya'da Rus tasarımı nükleer reaktörler faaliyet gösteriyor ve yakıtları Rusya'dan tedarik ediliyor.

**N**ükleer tesis kurmak, işletmek veya işletmeden çıkarmak için Nükleer Düzenleme Kurumu'na (NDK) başvuruda bulunanlar, kurumun belirlediği yöntem, süre ve içeriğe uygun ilgili kayıtları tutarak, bildirim ve raporlamaları yapacak.

NDK'ya Nükleer Tesislerde Kayıt, Bildirim ve Raporlama Yönetmeliği Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girdi.

### NDK GÜVENLİK KAPSAMI

Nükleer tesisleri kapsayan yönetmelik, bulundurduğu nükleer maddenin güvenlik açısından önemli bir ekipman kullanılmasını gerektirmediği NDK tarafından değerlendirilen üniversite veya araştırma merkezi laboratuvarları gibi yerleri kapsamıyor.

### KURUM TARAFINDAN BELİRLENECEK RAPORLAMALAR

Buna göre, bir nükleer tesis kurmak, işletmek veya işletmeden çıkarmak için NDK'ya başvuruda bulunanlar, kurumun belirlediği yöntem, süre ve içeriğe uygun ilgili kayıtları tutarak, bildirim ve raporlamaları yapacak.

Aksi belirtilmedikçe, reaktör içeren tesislere ilişkin kayıt, bildirim ve raporlar her bir ünite için ayrı olarak teslim edilecek.

Tesisin türüne, niteliğine ve yönetmelik hükümlerinin tesise uygulanabilirliğine göre değişiklik gösterebilecek kayıt, bildirim ve raporlar NDK tarafından dereceli yaklaşımla

belirlenecek ve kuruma sunulacak.

### EK KAYIT VE RAPOR TALEP EDİLEBİLECEK

Ayrıca NDK, tesise özgü güvenlik, emniyet ve nükleer güvence açısından gerekli gördüğü ek kayıt, bildirim ve raporları talep edebilecektir.

### BELGELERİN ASLI VEYA ONAYLI KOPYASI SUNULACAK

Kurum tarafından yönetmelik ve ilgili mevzuatta yer alan kayıt, bildirim ve raporlara ilişkin talep edilen bilgi ve belgelerin aslı veya onaylı kopyası sunulacak. Sunulan belgenin aslı Türkçe veya İngilizce değilse, belgeyle birlikte Türkçe veya İngilizce tercümesi NDK'ya sunulacak.

Bununla birlikte, kayıt, bildirim ve raporlamaya yönelik dokümanların oluşturulması, değiştirilmesi, saklanması ve korunması gibi doküman yönetimine ilişkin hususlarda Nükleer Tesisler, Radyasyon Tesisleri ve Radyoaktif Atık Tesislerinde Yönetim Sistemi Yönetmeliğinin hükümleri uygulanacak.

### ELEKTRONİK TAKİP SİSTEMİ KURULACAK

Yönetmelik kapsamındaki faaliyetler hakkında izlenebilirliğin sağlanması amacıyla NDK tarafından kayıt, bildirim ve raporların kontrolü, takibi ve depolanmasını sağlayan elektronik bir sistem kurulacak.



# “Yeşil Mavi Güvence Altında”



**Çağrı Merkezi**  
**0850 222 3335**

**DOĞAL GAZ** | **187**  
Acil Müdahale

# Dicle Elektrik, Mardin'de kayıp kaçak oranını düşürdü

Güneydoğu Anadolu Bölgesi'nde bulunan altı ilde elektrik dağıtım hizmeti veren Dicle Elektrik, Mardin'de enerji dağıtım altyapısını modernize etmek amacıyla son 10 yılda 3,75 milyar TL'yi aşan yatırımlar gerçekleştirdi. Bu kapsamda şebeke genişletme çalışmalarından aydınlatma sistemlerine, sayaç yatırımlarından modüler hücrelere kadar geniş bir alana yayılan yatırımlarla şehirdeki elektrik dağıtım altyapısında önemli iyileştirmeler sağlandı.

## KAYIP KAÇAK ORANI YÜZDE 24 SEVİYELERİNE DÜŞTÜ

Dicle Elektrik, Mardin'de kayıp kaçak oranlarını düşürme konusunda önemli çalışmalara imza attı. Bu düşüşün sadece enerji verimliliğini artırmakla kalmadığını, Mardin ekonomisine de ciddi bir katkı sağladığını ifade eden Dicle Elektrik Genel Müdürü Yaşar Arvas, "Merkez ilçe Artuklu'da 2016 yılında yüzde 60'lara varan kayıp kaçak oranını 2024 yılında 'kaliteli, kayıpsız ve kesintisiz' olarak adlandırılan 3K alanlarında yüzde 24 seviyelerine düşürmeyi başardık. Kayıp kaçak oranlarında sağladığımız bu azalmayla kayıt dışı tüketimle mücadele

etmenin yanı sıra enerji kullanımında hakkaniyetin sağlanmasına katkıda bulunduk. Böylelikle Mardin'de yaşayan vatandaşlarımızın hem daha hesaplı hem de daha güvenli bir enerjiye erişmesini sağladık" dedi.

## ADİL ELEKTRİK KULLANIMI KESİNTİ SÜRELERİNİ DÜŞÜRECEK

2024 yılında yapılan 872 milyon TL'lik yatırımın Mardin'in enerji altyapısında önemli bir dönüşüm meydana getirdiğini ifade eden Yaşar Arvas, "Yaptığımız yatırımlarla bölgenin enerji dağıtım kapasitesini güçlendirerek kesinti sürelerinin azalmasına ve kayıp kaçak oranlarının düşmesine doğrudan katkı sağladık. Böylelikle adil elektrik kullanımının sağlanmasına öncülük ettik. Sıradaki hedefimiz kırsal ve tarımsal sulama alanlarında enerji güvenliğini sağlayarak kayıp kaçak oranlarını bu bölgelerde de düşürmek" diye konuştu.

## KIRSAL VE TARIMSAL ALANLARDA YATIRIMLAR SÜRECEK

Dicle Elektrik, Mardin'in kırsal ve tarımsal alanlarında da enerji arz güvenliğini sağlamaya kararlılıkla devam ediyor. Türkiye genelinde tarımsal

**Dicle Elektrik, Mardin'de özelleşme sürecinden bu yana elde ettiği kazanımları ve gelecek dönem hedeflerini kamuoyuyla paylaştı.**



sulamanın önemli bir kısmının Mardin'de gerçekleştiğini ve bu durumun şebeke altyapısına ciddi bir yük bindirdiğini ifade eden Yaşar Arvas, "Özellikle yaz döneminde kayıt dışı trafolar kullanılarak aşırı düzeyde kaçak elektrik tüketilmesi sebebiyle şebekemiz ciddi biçimde zarar görüyor. Bu da bildirimsiz uzun süreli kesintilere neden olabiliyor. Kış aylarında da bölge genelinde kırsal kesimde ısınma amaçlı tüketimde benzer sorunlar yaşanıyor. Gerçekleştirmeyi planladığımız yeni yatırımlar ve düzenlemelerle, kesinti sürelerini ve kayıp kaçak oranını kırsal alanlarda da minimize etmeyi hedefliyoruz" ifadelerini kullandı.



## EPDK 14 şirkete lisans verdi

T.C.  
ENERJİ PIYASASI  
DÜZENLEME KURUMU



**E**nerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun (EPDK) dağıtım, üretim, ihrakiye teslimi ve madeni yağ lisanslarına ilişkin ilanı, Resmi Gazete'de yayımlandı.

Buna göre, elektrik piyasasında faaliyet göstermek isteyen şirketlere sekiz üretim lisansı ve iki tedarik lisansı verildi.

Ayrıca, söz konusu piyasada dokuz şirketin üretim lisansı sonlandırılırken, bir şarj ağı işletmecisi lisansı verildi, üç şarj ağı işletmecisinin lisansı da sona erdirildi.

Petrol piyasasında ise iki ihrakiye teslimi lisansı ve bir madeni yağ lisansı verilirken bir şirketin dağıtıcı lisansının süresi ise uzatıldı.

## Enerji Sektöründe Siber Güvenlik Yetkinlik Modeli Yönetmeliği genişletildi

**Elektrik iletim, doğal gaz depolama, doğal gaz ve ham petrol iletim lisanslarına yönelik kullanılan endüstriyel kontrol sistemlerinin siber güvenliğini iyileştirme ve bu kontrol sistemlerinin siber dayanıklılığına, yeterliliğine ve olgunluğuna ilişkin esaslar belirlendi.**

**E**nerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun (EPDK) Enerji Sektöründe Siber Güvenlik Yetkinlik Modeli Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmeliği, Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girdi.

Buna göre, Enerji Sektöründe Siber Güvenlik Yetkinlik Modeli Yönetmeliği'ne, doğal gaz depolama sektörü, doğal gaz ve ham petrol iletim sektörü

ve elektrik iletim sektörünü kapsayacak şekilde siber güvenlik yetkinlik modeli teknik kontrol maddeleri eklendi.

EPDK'dan edinilen bilgiye göre, elektrik iletim, doğal gaz depolama, doğal gaz ve ham petrol iletim lisansları için yönetmelikte yapılan düzenlemeyle enerji sektöründe tüm lisans türleri için çalışmalar tamamlandı.

Enerji sektöründe kullanılan endüstriyel kontrol

sistemlerinin siber güvenliğini sürekli olarak gelişen ihtiyaç ve tehditlere göre iyileştirmeye, asgari kabul edilebilir güvenlik seviyesini tanımlamaya ve bu kontrol sistemlerinin siber dayanıklılığına, yeterliliğine ve olgunluğuna ilişkin usul ve esasları düzenlemek üzere elektrik ve doğal gaz dağıtım lisansları 28 Ocak 2024'te, elektrik üretim ve rafineri lisansı için yönetmelik ise 6 Haziran 2024'te Resmi Gazete'de yayımlandı.

Tecrübe,  
yenilik,  
güven dolu  
bir enerji!

*Bütün enerjimizle sizin için varız...*

ENERCO ENERJİ

2009'dan bu yana yıllık 2,5 milyar m<sup>3</sup> 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](http://www.enercoenerji.com)



[facebook.com/EnercoEnerji](https://facebook.com/EnercoEnerji)



[twitter.com/Enerco\\_Enerji](https://twitter.com/Enerco_Enerji)

ENERCO  
ENERJİ

# UEDAŞ, 2023 Sürdürülebilirlik Raporu'nu yayımladı

**Bursa, Balıkesir, Çanakkale ve Yalova'da 5 milyonun üzerinde nüfusa kesintisiz enerji sağlayan UEDAŞ, 2023 yılına ait çevresel, sosyal ve yönetim performansını içeren ilk sürdürülebilirlik raporunu yayımladı.**

"Hayatın her yerinde" sloganıyla elektrik dağıtım sektöründe öncü olan Uludağ Elektrik Dağıtım (UEDAŞ), ilk sürdürülebilirlik raporunu yayımladı. Rapor, UEDAŞ'ın Birleşmiş Milletler (BM) Global Compact üyeliği çerçevesinde sürdürülebilirlik hedeflerine ulaşma yolunda kaydettiği önemli ilerlemeleri gözler önüne seriyor. Şirket, enerji verimliliği, yenilenebilir enerji kaynaklarının entegrasyonu ve çevresel etkilerin azaltılması gibi konularda gerçekleştirdiği yatırımlar ve projelerle sektörde örnek teşkil ediyor. Ayrıca toplumsal yatırım projeleriyle hizmet verdiği bölgede toplumsal gelişmeye katkı sağlayan UEDAŞ, yayımladığı ilk raporda sürdürülebilir bir geleceğe katkı sunmak için attığı kararlı adımları paydaşlarına gösteriyor. Şirketin karbon nötr olma hedefi doğrultusunda çalışmalarını hızlandırdığı

bilgisine yer verilen raporda, çevresel etkileri minimize edip müşteri memnuniyetini artıran ve operasyonel verimliliği ön planda tutan birçok yeniliği hayata geçirdiğine de vurgu yapıldı.

## "ÖNCELİĞİMİZ İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİ"

Enerji sektöründe sürdürülebilirlik lideri olma yolunda kararlılıklarını vurgulayan UEDAŞ Genel Müdürü Gökay Fatih Danacı, "UEDAŞ'ta önceliğimizi iş sağlığı ve güvenliği olarak belirledik. İSG'de proaktif yaklaşım çerçevesinde geliştirilen Saha Kontrol Merkezi'yle (SAKOME) ekiplerin iş emrine başlamadan önce ve bitirdikten sonra aldığı görüntülü teyitlerdeki kontrollerle çalışma ortamı güvenli hale getirildi. 2023 yılı boyunca sürdürülebilirlik vizyonumuz doğrultusunda iş süreçlerimizi iyileştirmenin,



yenı uygulamaları hayata geçirmenin ve ilk raporumuzu yayımlamanın gururunu yaşıyoruz. Enerji dağıtım sektöründe güçlü bir dönüşüm yılı olan 2023'te yaklaşık 2 milyar TL tutarında yatırım

gerçekleştirerek 14 TWh enerji dağıttık ve bu süreçte hem çevresel hem de sosyal performansımızı önemli ölçüde geliştirdik. Yenilenebilir enerji kaynaklarının entegrasyonu ve şebeke dayanıklılığının

UEDAŞ Genel Müdürü  
Gökay Fatih Danacı



artırılması gibi stratejik adımlar atarak Türkiye'nin 2053 net sıfır karbon emisyonu hedefine katkıda bulduk. 2024 yılında ise yatırım tutarımızı 3,7 milyar TL'ye çıkararak bu alandaki çalışmalarımızı daha da ileri taşımayı hedefliyoruz" dedi.

Çevre konusundaki hassasiyetlerinin tüm iş süreçlerine yansımaları belirten Danacı, "Şirketimizin ilk sürdürülebilirlik raporunu sizlerle paylaşmanın heyecanını yaşıyoruz, bu raporla UEDAŞ'ın 2023 yılında kaydettiği çevresel, sosyal ve yönetim performansını şeffaflıkla kamuoyuna sunuyoruz. Sürdürülebilirlik lideri olma yolculuğumuzda, bu ilk raporun sizler için değerli bir referans kaynağı olacağına inanıyoruz" açıklamasında bulundu.

## Uludağ Elektrik'ten geleceğe yeşil miras

**Doğayı korumak ve sürdürülebilir bir gelecek inşa etmek için atılan her adım büyük önem taşıyor. Bu bilinçle hareket eden Uludağ Elektrik, çevreye duyarlı ve yenilikçi çözümlerle elektronik fatura kullanımını teşvik ederek müşterilerinin doğaya karşı duyarlılık kazanmasına katkıda bulunuyor.**

Bursa, Balıkesir, Çanakkale ve Yalova'da 3 milyondan fazla müşteriye hizmet veren Uludağ Elektrik, sürdürülebilir yarımlar için çalışmaya devam ediyor. Şirket, kağıt tüketimini azaltarak yeni nesillere temiz bir dünya bırakma hedefiyle elektronik fatura kullanımını teşvik ediyor. Elektronik faturaya geçen 1.9 milyondan fazla aboneliyle kağıt çıktı sayısını müşterileri nezdinde azaltmayı hedefleyen Uludağ Elektrik, aynı zamanda ağaçlandırma çalışmalarıyla da doğaya katkıda bulunuyor. Müşterilerini dijital çözümlerle buluşturmayı amaçlayan şirket, SMS ve e-posta kanallarıyla dijital işlemlerde kağıt tasarrufu sağlarken, elektronik faturayla faturanın kaybolma veya zarar görme riski de ortadan kalkıyor, böylece müşteriler faturalarına her an her

yerden erişebiliyor. Uludağ Elektrik müşterileri, online ve müşteri işlem merkezleriyle 444 6 646 numaralı çağrı merkezi aracılığıyla elektronik faturaya geçiş işlemi kolayca gerçekleştirebiliyor.

## "11 FUTBOL SAHASI BÜYÜKLÜĞÜNDE YEŞİL ALAN OLUŞTURDUK"

Elektronik fatura teşvikleri hakkında açıklamalarda bulunan Uludağ Elektrik Genel Müdürü Remezan Arslan, "Sürdürülebilirlik stratejimiz, iklim değişikliğiyle mücadelede düşük karbonlu ekonomiyi desteklemek, dijitalleşme ve toplumsal yatırım programları üzerine kurulu. Stratejimiz kapsamında öncelikle şirket faaliyetlerimiz sırasında kaynak kullanımına dikkat ediyoruz. Şirketimizin kurum içi kağıt kullanımını düşürülmesi,

müşteri sözleşmelerinin SMS ve e-posta yoluyla dijital olarak ulaştırılması ve elektronik fatura teşviki gibi kağıt tüketimini azaltmak için pek çok çalışması var. Bugüne kadar müşterilerimizin yüzde 60'ından fazlasının elektronik faturaya geçmesini sağlayarak yıllık 30 ton kağıt tasarrufu yapmış olduk. Dijitalleşme ve sıfır atığa çok önem veriyor, kağıt tüketimimizi nötrlemek amacıyla başlattığımız projeye birlikte hizmet verdiğimiz illerde fidan dikimi gerçekleştirerek, ormanlar oluşturuyoruz. Küresel riskler içerisinde birinci sırayı alan iklim değişikliğinin etkilerinin azaltılmasına destek olabilmek amacıyla kamu ve sivil toplum örgütleriyle yürüttüğümüz ve beş yıldır sürdürdüğümüz ağaç dikim çalışmalarımız, şimdiye kadar 11 futbol sahası büyüklüğünde

yeşil alan oluşturdu. Bu ağaçlar, yüzlerce tür hayvan ve bitki için doğal yaşam alanları sağlıyor, böylece biyoçeşitliliği artırıyor ve ekosistemlerin dengesini koruyor. Stratejimizi süreçlerimizin tamamına entegre ederek, sürdürülebilir kalkınma amaçlarına ulaşmak için çalışmalarımıza devam edeceğiz" dedi.

## YEŞİL DÖNÜŞÜM ORMANLARIYLA YARINLARI DÖNÜŞTÜRÜYOR

Uludağ Elektrik, çevreyi koruma konusundaki kararlılığını her yıl dikilen binlerce fidanla somutlaştırarak, sürdürülebilir bir geleceğin inşasında öncü bir rol üstleniyor. "Yeşil Dönüşüm Ormanları" projesi kapsamında hayata geçirilen ağaçlandırma



Uludağ Elektrik Genel  
Müdürü Remezan Arslan

çalışmaları, doğaya katkı sağlamanın ötesinde, çevresel bilinci toplumun her kesimine yaymayı amaçlıyor. Şirket, bu çalışmalarla sadece kağıt tüketimini nötrlemekle kalmıyor, önemli bir çevresel fayda da sağlıyor.

#HerYerdeDoğalGaz

# NATURELGAZ CNG & LNG

Naturelgaz, Türkiye'nin her noktasını temiz ve verimli enerji doğal gazla buluşturuyor.



musterihizmetleri@naturelgaz.com  
naturelgaz.com

444 9 264  
CNG

NATURELGAZ

# OEDAŞ'ın tüketici memnuniyeti odaklı yaklaşımına ödül

**Elektrik dağıtım şirketi OEDAŞ, uluslararası arenada iş dünyasının en prestijli ödüllerinden biri olarak kabul edilen Stevie International Business Awards'ta "Müşteri Memnuniyetinde Başarı" kategorisinde ödüle layık görüldü.**

Afyonkarahisar, Bilecik, Eskişehir, Kütahya ve Uşak'ta elektrik dağıtım hizmeti sağlayan Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş. (OEDAŞ), dünyanın tek uluslararası, kapsayıcı iş ödülleri programı olan Stevie International Business Awards'ta (Stevie Uluslararası İş Ödülleri) "Müşteri Memnuniyetinde Başarı" ödülü kazandı. Dünya genelinde 3 bin 600'den fazla başvurunun yapıldığı programın ödül töreni 11 Ekim'de İstanbul'da düzenlenecek.

## "KOLAY, ETKİLİ VE ULAŞILABİLİR BİR DENEYİM SUNUYORUZ"

Tüketici memnuniyeti odaklı yaklaşımları hakkında bilgi veren OEDAŞ Direktörü Muzaffer Yalçın, "Hayata geçirdiğimiz yenilikçi yöntemlerle yalnızca bugünü değil, geleceği de öngörerek tüm sistemlerimizi çağın gereksinimleri doğrultusunda güncelliyor, tüketicilerimize en iyi hizmeti sunmak

için var gücümüzle çalışıyoruz. Tüketicilerimizden gelen tüm geri bildirimleri ele alıp mevcut süreçlerimizi iyileştirerek kaliteli ve sürdürülebilir hizmet vermeye odaklanıyoruz. Beş ildeki hizmet merkezlerimiz ve 7/24 hizmet veren çağrı merkezimizin yanı sıra sesli yanıt sistemi, mobil uygulama, web-chat, Whatsapp chatbot, web sitesi, sosyal medya gibi kanallarda etkili, kullanımı kolay aynı zamanda ulaşılabilirliği önceliklendirdiğimiz bir tüketici deneyimi sunuyoruz" dedi.

## "MEMNUNİYET VE MÜŞTERİ DENEYİMİ EKİPLERİ KURDUK"

Teknolojik altyapılarını insan odaklı yaklaşımla birleştirdiklerini belirten Yalçın şöyle devam etti: "Çağrı merkezimiz içerisinde yönetim kadrosundan oluşturduğumuz 'Memnuniyet Ekibi', çalışan ve tüketici deneyimini sistemsel olarak kolaylaştırmak ve hızlandırmak için kurduğumuz 'Benim İşim, Benim Müşterim' ekibi ve tüketici deneyimini yüz yüze ölçümleyen 'Müşteri Deneyimi



OEDAŞ Direktörü  
Muzaffer Yalçın



Elçisi' ekiplerimizle tüketici deneyimini üst seviyeye çıkarıyoruz. Tüm bu çalışmalarımız neticesinde dünyanın en prestijli iş dünyası ödüllerinden biri olan ve binlerce başvurunun yapıldığı Stevie Ödülleri'nde 'Müşteri Memnuniyetinde Başarı' ödülü almanın gururunu ve mutluluğunu yaşıyoruz. Bu ödülün alınmasında büyük emeği olan yaklaşık 1300 çalışma arkadaşımızı kutluyor ve teşekkür ediyorum. Her

alandaki en üst düzeyde hizmet sunmak için çalışmalarımıza aralıksız devam edeceğiz."

OEDAŞ geçtiğimiz yıl da tüketicilerine farklı kanallardan hızlı bilgi vermek amacıyla altyapısını tamamen dijitalleştirdiği Memnuniyet 4.0 projesiyle "En İyi Teknik Destek Çözümleri" kategorisinde Stevie ödülü almıştı.

**Elektrik dağıtım şirketi OEDAŞ, güvenli ve sürdürülebilir elektrik arzı sağlamak için araç filosunu genişletirken bazı mevcut araçlarını da yeniledi.**

## OEDAŞ genişleyen araç filosuyla hizmet kalitesini artırıyor



Afyonkarahisar, Bilecik, Eskişehir, Kütahya ve Uşak'ta elektrik dağıtım hizmeti veren Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş. (OEDAŞ), filosunu yeni araçlarla genişletirken bazı araçlarını ise yeniledi. Yeni araçlarla birlikte toplam 366 araçlık bir filoya sahip olan OEDAŞ, yaklaşık 50 bin kilometrekarelik bir alana yayılan beş şehrin her noktasına aynı yüksek kalitede

hizmet vermeyi amaçlıyor.

## "FİLOMUZDA TÜM DONANIMA SAHİBİZ"

Araç filoları hakkında bilgi veren OEDAŞ Direktörü Muzaffer Yalçın, "OEDAŞ olarak hizmet verdiğimiz geniş coğrafyada güvenli ve sürdürülebilir enerji arzı sağlamak için araç filomuzu hem genişletiyor hem de mevcut araçlarımızı yeniliyoruz.

Filomuzda tüm donanıma sahibiz. Hatlardan kaynaklanan arızalarda ve armatür ile lamba değişimlerinde kullandığımız sepetli araçlar, kırsal alandaki çalışmalarda kullanılan ticari araçlar, sayaç değişimlerinde kullanılan ticari araçlar, trafo bakım onarımındaki ticari araçlar, trafo değişimi ve direk sökümünde kullandığımız vinçler de dahil olmak üzere toplamda 366 araçlık bir filomuz bulunuyor" dedi.



## "GELECEĞİN TEKNOLOJİLERİ ÜZERİNDE ÇALIŞIYORUZ"

Araç filolarında Ar-Ge çalışmaları yürütmek için kullandıkları iki elektrikli araç olduğunu belirten Yalçın şöyle devam etti: "AB destekli Flexigrid projesi kapsamında elektrik şebekelerinde esnekliğin sağlanması ve güvenli, stabil

dağıtım operasyonlarının gerçekleştirilebilmesi için çalışmalar yürütüyoruz. Filomuzdaki iki elektrikli aracı da Eskişehir Tepebaşı ilçesindeki Yaşam Köyü'nde kurduğumuz demo sahasında kullanıyoruz. Burada elektrikli araçtan şebekeye enerji transferi, batarya depolama sistemleri ve akıllı şebeke uygulamalarına yönelik Ar-Ge çalışmalarımızın kuruluşunu ve testlerini tamamladık. Öte yandan kısmi deşarj arızası olan elektrik direklerinin tespitinde, direklerde tek tek mikrofonla dinleme yapmanın önüne geçen, Türkiye'de bir ilk, dünyada ise sayılı örnekleri bulunan Radyo Frekans ile Kısmi Deşarj Tespiti projemizde de filomuzdaki araçlardan yararlanıyoruz. Böylece bir yandan geleceğin akıllı teknolojilerini geliştirirken diğer yandan da yaptığımız çevre dostu yatırımlarla karbon ayak izimizi azaltıyoruz."



# Muhtar Dernek Başkanları'nın ikinci durağı Kocaeli oldu

**SEDAŞ, geleneksel Muhtar Dernek Başkanları iletişim toplantısının ikincisini Kocaeli'nde gerçekleştirdi. Kocaeli il ve ilçe temsilcilerini misafir eden SEDAŞ Üst Yönetim ekibi, muhtarlar tarafından iletilen talep ve önerileri değerlendirdi.**



Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. (SEDAŞ) yöneticileri, Kocaeli il ve ilçe muhtar dernek başkanlarıyla kent genelinde kesintisiz elektrik dağıtımı ve bölgesel kalkınma fırsatlarını değerlendirmek üzere SEDAŞ Kocaeli Bölge Müdürlüğü'nde bir araya geldi. Toplantıya SEDAŞ Dağıtım Operasyonları Direktörü Burhan Ak, SEDAŞ Yatırım, Varlık ve Şebeke Yönetimi Direktörü Mustafa

Emre Şafak, SEDAŞ Kocaeli Bölge Müdürü Murat Özdil, SEDAŞ Gebze Bölge Müdürü Gökhan Öztürk, SEDAŞ Kurumsal İletişim ve Müşteri İlişkileri Müdürü Efsun Ergin, SEDAŞ Yatırım Planlama Müdürü Ayşegül Kaya ile bölge yöneticileri ve Kocaeli il, ilçe muhtar dernek başkanları katılım sağladı.

Toplantı açılış konuşmalarıyla başlarken SEDAŞ'ın Kocaeli genelinde yürüttüğü projeler, bakım ve

onarım çalışmalarıyla planlanan yatırımlar hakkında detaylı bilgiler paylaşıldı. Muhtarlar, altyapı, bakım, yenileme ve yatırım çalışmalarında karşılaştıkları sorunları dile getirirken SEDAŞ üst yönetim ekibi çözüm odaklı önerilerini sundu ve iyileştirme çalışmalarını paylaştı.

SEDAŞ yöneticileri, bölgedeki elektrik altyapısının modernizasyonu ve hizmet kalitesinin artırılması için yapılan yatırımlara hız

kesmeden devam edeceklerini belirterek "Muhtarlarımızdan gelen talepler, yatırım kararlarımızı ve önceliklerimizi etkiliyor, yön veriyor. Müşteri memnuniyetini artırmak için bu toplantıları önemli bir fırsat olarak değerlendiriyoruz. Muhtarlıklarımıza gelen taleplerin bize iletilmesinde kritik bir rol üstlenen dernek başkanlarımıza katılımlarından dolayı teşekkür ediyoruz" ifadelerini kullandı.

Vatandaşların karşılaştığı

sorunlar ve talepler konusunda SEDAŞ yöneticilerine bilgi veren ve karşılıklı iş birliğinin devam etmesi yönünde temennilerini ileten muhtar dernek başkanları, SEDAŞ'ın bölgedeki paydaşlarıyla olan güçlü iletişiminin ve iş birliğinin bir göstergesi olan bu tür toplantıların düzenlenmesinden dolayı SEDAŞ'a teşekkür ettiler.

Toplantı, ilçe muhtar dernek başkanlarının ayrı ayrı söz almasıyla devam etti.

## Kazakistan'ın gündeminde nükleer enerji santrali var

Kazakistan Cumhurbaşkanı Kasım Cömert Tokayev, ülkede nükleer enerji santralının inşa edilmesine yönelik kararın halk tarafından alınması için 6 Ekim'de ülke çapında referandum düzenleneceğini duyurdu.

Tokayev, Kazakistan Parlamentosu'nun yeni yasama yılı açılışında, geleneksel halka sesleniş konuşmasını yaptı.

Cumhurbaşkanı Tokayev, büyüyen küresel enerji kıtlığına dikkati çekerek güvenilir ve çevre dostu enerji kaynaklarına ihtiyaçları olduğunu söyledi.

Bu nedenle ülkede nükleer enerjinin gelişimine önem verilmesi gerektiğinin altını çizen Tokayev, Kazakistan ekonomisinin hızla artan ihtiyaçlarını sadece nükleer enerji santralının karşılayabileceğine işaret etti.

Tokayev, halihazırda gelişmiş ve gelişmekte olan 30 ülkede 200'e yakın nükleer santralin faaliyet gösterdiğini

**Kazakistan'da nükleer enerji santrali inşa edilmesine yönelik 6 Ekim'de referandum yapılacak.**



belirterek "Uzun vadeli ulusal çıkarları ve ülkemizin özelliklerini dikkate alarak geleceği düşünmeliyiz" diye konuştu.

Nükleer santral inşa etme konusunun son bir yıldır ülkede kamuoyu tarafından aktif bir şekilde tartışıldığını kaydeden Tokayev, "Ülke için önemli olan her adımın halkın desteğiyle atılması gerekiyor. Nükleer enerji santralının inşa edilmesine yönelik referandum

düzenlenmesi konusunu geçen yıl dile getirdim ve dolayısıyla bu konu bir yıldır kamuoyunun gündeminde. Bu sürenin, vatandaşların bilinçli karar vermesi için yeterli bir süre olduğuna inanıyorum. Bu bağlamda hükümetin önerisini destekliyorum. Nükleer enerji santralının inşa edilmesine yönelik ülke çapındaki referandum bu yıl 6 Ekim'de yapılacak ve bugün ilgili kararı imzalıyorum" ifadelerini kullandı.

## Malezya, ihtilafli sularda hidrokarbon aramayı sürdürecektir

**Malezya, Çin'in taleplerine rağmen ihtilafli sularda petrol ve doğal gaz aramaya devam edecek.**

Malezya Başbakanı Enver İbrahim, Çin'in Güney Çin Denizi'nde petrol ve doğal gaz arama faaliyetlerinin durdurulması yönündeki taleplerine boyun eğmeyeceklerini söyledi.

Enver, resmi ziyaret için gittiği Rusya'da düzenlenen basın toplantısında, Çin'in şubatta Malezya'nın Pekin Büyükelçiliği'ne "topraklarını ihlal etmekle" suçu yönelterek diplomatik nota vermesini eleştirdi.

Petrol ve doğal gaz arama faaliyetlerinin yürütüldüğü ihtilafli suların kendi sınırları içinde olduğunu belirten Enver, Çin'in söylemlerine rağmen ülkesinin Güney Çin Denizi'nde petrol ve doğal gaz

arama çalışmalarını durdurmayacağını ve bu ülkenin taleplerine boyun eğmeyeceğini vurguladı.

Kışkırtıcı ve düşmanca davranma niyetinde olmadıklarını ifade eden Enver, "Çin, büyük bir dost ama kendi sularımızda faaliyet göstermek ve topraklarımızda petrol aramak da dahil olmak üzere ekonomik menfaatlerimizi sağlamakta zorundayız" dedi.

Filipinler medyası, Çin'in Malezya'nın Pekin Büyükelçiliği'ne şubatta diplomatik nota verdiğini sızdırmıştı.

Malezya Dışişleri Bakanlığı, notanın sızdırılmasının ardından iç soruşturma başlatıldığını duyurmuştu.

# Enerjinin 2025-2027 dönemi yol haritası belirlendi



**Orta Vadeli Program'a göre yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi artırılacak ve enerjide ithal kaynaklara bağımlılığın azaltılması çalışmaları kapsamında yerli ürün kullanım şartı içerecek şekilde YEKA projeleri geliştirilecek. Bununla birlikte deniz üstü rüzgar enerjisi potansiyelinin değerlendirilmesine yönelik çalışmalar yürütülecek.**

Sibel Acar / Ankara

Türkiye ekonomisinin üç yıllık hedef ve politikalarının yer aldığı Orta Vadeli Program'ın (OVP) onaylanmasına ilişkin Cumhurbaşkanı Kararı, 5 Eylül tarihinde Resmi Gazete'nin mükerrer sayısında yayımlandı.

Hazine ve Maliye Bakanlığı ile Strateji ve Bütçe Başkanlığı'nca hazırlanan ve 2025-2027 dönemini kapsayan OVP'yle temel ekonomik büyüklükler ve hedefler belirlendi.

Programda yer alan temel politika alanları, "Yeşil ve dijital ekonomiye geçişe yönelik teknolojik dönüşümün sağlanması, Ar-Ge ve yenilikçilik kapasitesinin geliştirilmesi, makroekonomik ve finansal istikrarın kalıcı hale getirilmesi, kamu mali reformlarının hayata geçirilmesi, beşeri sermayenin güçlendirilmesi, iş ve yatırım ortamının iyileştirilmeye devam edilmesi, iş gücü piyasasının etkinleştirilmesi ve ekonomide kayıt dışılığın azaltılması" başlıklarını içeriyor.

OVP kapsamında belirlenen hedefler arasında enerji sektörüyle ilgili önemli başlıklar da yer aldı. Buna göre programda yeşil dönüşüm, enerji verimliliği, sıfır atık uygulamaları, Ulusal Döngüsel Ekonomi Eylem Planı, özel sektör yatırımları, kritik madenler gibi başlıklar öne çıktı.

## OVP'DE ENERJİ BAŞLIKLARI

OVP'de enerji piyasasıyla ilgili politikalara özel vurgu yapıldı.

Bu kapsamda program döneminde özel sektör yatırımlarının tamamlayıcısı olan kamu altyapı yatırım harcamalarının gözden geçirme programları vasıtasıyla etkinleştirilmesi sağlanarak yenilenebilir enerji, sulama ve sürdürülebilir ulaştırma altyapısının

güçlendirilmesine önem verilecek.

Türkiye'yi bölgesinde yüksek teknoloji üretim merkezi haline getirecek büyük ölçekli yatırımlar, proje bazlı özelleştirilmiş mekanizmalar ve cazip destek paketleri hazırlanarak yarı iletkenler, e-mobilite, yeşil enerji, ileri imalat, sağlıklı yaşam, haberleşme ve uzay teknolojileriyle yenilikçi dijital teknolojiler gibi yeni gelişen öncelikli teknoloji alanlarını kapsayan HIT-30 programıyla firmalar desteklenecek.

## ENERJİ TEMELLİ YAPISAL DÖNÜŞÜM ÇALIŞMALARINI HIZ KAZANACAK

Sanayide yapısal dönüşüm çalışmaları kapsamında sürdürülebilir büyüme için yeşil dönüşüm sürecinin hızlandırılmasına yönelik politikalar hayata geçirilerek uluslararası düzenlemelere uyum güçlendirilecek, yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanımı ve enerji verimliliği artırılabilecek.

İklim değişikliğiyle ilgili uygulamaları bütüncül bir biçimde ele alan temel mevzuat hazırlıkları tamamlanarak uygulamaya konulacak.

Sera gazı emisyonlarının azaltımı ve iklim değişikliğine uyum hedefleriyle taahhütleri içeren İkinci Ulusal Katkı Beyanı hazırlık çalışmalarıyla 2053 Uzun Dönemli İklim Değişikliği Stratejisi tamamlanacak.

Yeşil dönüşüm sürecinde rekabet gücünü korumak, Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizması'nın (SKDM) etkilerini en aza indirmek ve düşük karbonlu ekonomiye geçiş desteklemek amacıyla sera gazı emisyonlarının azaltılmasına yönelik karbon fiyatlandırma mekanizması tesis edilecek.

Avrupa Yeşil Mutabakatı (AYM) ve SKDM sektörleri etkileri değerlendirilecek, AB

düzenlemelerinden etkilenecek sektörler için düşük karbonlu sektörel yol haritaları tamamlanacak.

Karbon vergisi niteliği taşıyan karbon vergiler gözden geçirilecek ve tamamlayıcı karbon vergisi dahil karbon fiyatlandırma araçlarının kalkınma ve yatırım ortamı üzerinde yol açacağı ekonomik ve sosyal etkiler analiz edilecek.

Yeşil dönüşüme katkı sağlayacak Yeşil Finans Stratejisi ve Eylem Planı uygulamaya konulacak.

Avrupa Birliği (AB) taksonomisi başta olmak üzere uluslararası taksonomi örnekleriyle uyumlu ve Türkiye'nin ihtiyaçlarını gözeterek Ulusal Yeşil Taksonomi'nin oluşturulmasına yönelik mevzuat çalışmaları tamamlanacak.

## YÜKSEK KAPASİTELİ ŞARJ İSTASYONLARI ULUSAL PLANI

Sürdürülebilir ekonomi dönüşümünde gerçeğe ve ihtiyaca uygun bilgi sağlayan finansal piyasa ortamı oluşturmayı teminen işletmeler tarafından kurumsal sürdürülebilirlik raporları hazırlanabilmesine yönelik standartlar ve uzman havuzu oluşturulacak.

Ulaşımında Net Sıfır Emisyon Stratejisi ve Eylem Planı hazırlanarak uygulamaya konulacak.

Yeşil Mutabakat Eylem Planı kapsamında, ulaşımında emisyon azaltımı ve sürdürülebilirliğin sağlanması, bağlantısallığın artırılması konularında projeler hayata geçirilecektir.

Lojistik sektöründe yüksek kapasiteli şarj istasyonları ulusal planı ortaya konulacak.

Elektrikli araçların yaygınlaştırılması amacıyla şarj istasyon ağı geliştirilecek özellikle yerli elektrikli araçların

kullanımı desteklenecek.

Yeşil dönüşüme yönelik eğitim ve danışmanlık hizmetleri desteklenecek.

Türkiye'nin ısı potansiyelinin değerlendirilmesi ve atık ısının kullanılabilirliği için ısı arzına yönelik gerekli mevzuat düzenlemesi yapılacak.

Yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi artırılarak enerjide ithal kaynaklara bağımlılığın azaltılarak yerli ürün kullanım şartı içerecek şekilde YEKA projeleri geliştirilecek ve deniz üstü rüzgar enerjisi potansiyelinin değerlendirilmesine yönelik çalışmalar yürütülecek.

## ULUSAL YEŞİL SERTİFİKA SİSTEMİ YAYGINLAŞACAK

Enerji yoğun sektörler öncelikli olmak üzere rekabetçilik ve yerli üretim dikkate alınarak enerji verimliliğini artıran projeler desteklenecek.

Yenilenebilir enerji kullanım oranı ve enerji verimliliği yüksek yeşil binalar ile bunlara yönelik Ulusal Yeşil Sertifika Sistemi yaygınlaştırılacak.

Hidrojen değer zinciri içerisinde yer alan teknoloji alanlarında teknoloji sağlayıcısı konumuna ulaşılmasına yönelik Ar-Ge ve yenilik faaliyetleri desteklenecek.

Ulusal Döngüsel Ekonomi Eylem Planı hayata geçirilecek, ulusal geri kazanım oranları yükseltilecek ve endüstriyel simbiyoz uygulamaları özendirilecek.

İmalat sanayiinde eko-tasarım ve sürdürülebilir ürünlere ilişkin mevzuat takip edilerek karbon ayak izi ve diğer çevresel göstergelerin hesaplanması, izlenmesi için mevzuat geliştirilecek, ihtiyaç duyulacak dijital altyapı desteklenecek.

Döngüsel ekonomi yaklaşımıyla uyumlu ve düşük karbonlu üretimi

amaçlayan yatırımlar Yeşil Dönüşüm Destek Programı kapsamında desteklenecek.

Sıfır atık uygulamaları yaygınlaştırılacak.

### ÖZEL SEKTÖR YATIRIMLARININ ÖNÜ AÇILACAK

Kamu altyapı yatırımlarının etkinleştirilmesi kapsamında yatırımlar özel sektör yatırımlarının önünü açacak şekilde uygulanarak Endüstri Bölgeleri, Organize Sanayi Bölgeleri, Küçük Sanayi Siteleri ile hammaddeye erişim, lojistik, enerji, demiryolu ve liman bağlantısı tedarik zincirine uygun, çevre ve afet boyutu açısından sürdürülebilir şekilde oluşturulacak.

Tarım verimliliğinin ve üretimin artırılması çalışmaları kapsamında tarım sektöründe, sanayi sektörüyle etkileşim içerisinde, verimlilik artışlarıyla büyümenin sürdürülebilirliği desteklenecek.

Jeotermal kaynakların yanı sıra, rüzgar, güneş ve biyokütle gibi yenilenebilir enerji kaynaklarının da kullanılacağı organize tarım bölgelerinin sayısı artırılabilecek.

### KRİTİK MADEN VE MINERALLERE YÖNELİK İŞ BİRLİKLERİ

İthalat bağımlılığının azaltılması çalışmaları kapsamında kritik maden ve minerallerin arzını ve arz güvenliğini sağlamaya yönelik uluslararası doğrudan yatırımlar alanında Türk Devletleri Teşkilatı'yla (TDT) iş birlikleri geliştirilecek.

Türkiye Varlık Fonu'nun (TVF) maden yatırımlarıyla ülkemizin ithal bağımlılığının azaltılmasına ve dış ticaret dengesi ile cari işlemler açığının iyileştirilmesine katkı sağlanacak.

Petrol, doğal gaz ve maden kaynaklarına yönelik yurt içi ve yurt dışında arama ve üretim çalışmaları artırılarak rezervlerin katma değeri yüksek şekilde ekonomiye kazandırılması sağlanacak.

Tüm tabii kaynak yönetim sistemlerinin birbiriyle uyumlu bir

### Cumhurbaşkanı Yardımcısı Cevdet Yılmaz

## “ENERJİ FİYATLARININ DENGELİ BİR SEVİYEDE KALACAĞI TAHMİN EDİLİYOR”

Cumhurbaşkanı Yardımcısı Cevdet Yılmaz, 2020 yılı itibarıyla özellikle pandemi sürecinin başlamasıyla birlikte küresel emtia fiyatlarında belirgin bir dalgalanma yaşandığını belirterek, “2021 ve 2022 yıllarında, ekonomik toparlanma ve arz-talep dengesizlikleri nedeniyle emtia fiyatlarında ciddi artışlar görülmüştür. Ancak 2023 yılı itibarıyla bu fiyatlarda bir dengelenme gözlenmiştir. 2024 ve 2025 yıllarına dair tahminler, emtia fiyatlarının daha ılımlı bir seyir izleyeceğini ve aşırı dalgalanmaların azalacağını öngörmektedir. Genel emtia fiyatlarında bir stabilizasyon, baz metallerde ise ılımlı bir düşüş beklentisi bulunmaktadır. Gıda ve enerji fiyatlarının da benzer şekilde, daha dengeli bir seviyede kalacağı tahmin edilmektedir. Bu iyileşme ve ılımlı seyir beklentisi, ithalatçı bir ülke olarak Türkiye ekonomisi açısından önemli avantajlar sunmaktadır. Sonuç olarak, OVP 2025-2027 dönemi boyunca küresel emtia fiyatlarında beklenen bu ılımlı seyir, sanayide girdi maliyetleri, Türkiye ekonomisinin dış ticaret dengesi, enflasyon kontrolü ve genel ekonomik istikrar açısından olumlu bir tablo çizmektedir” diye konuştu.

Programın en temel amacının fiyat istikrarını sağlamak olduğuna vurgu yapan Yılmaz, “2023 yılında küresel tedarik zinciri sorunları,

enerji fiyatlarındaki dalgalanmalar ve iç talep koşulları dahil pek çok olumsuz gelişmenin etkisiyle enflasyon oranı yüzde 64,8 seviyesinde gerçekleşmiştir. Uygulamaya konulan sıkı para ve maliye politikalarıyla 2024 yılı için enflasyon oranının yüzde 41,5'e gerileyerek, enflasyonla mücadelede önemli bir mesafe katılması beklenmektedir. 2025 yılı itibarıyla enflasyon oranının daha da gerileyerek yüzde 17,5 seviyesine inmesi hedeflenmektedir. Bu dönemde ekonominin dengelenmesi ve para politikalarının istikrarlı bir şekilde uygulanması, enflasyonun tek hanelere inmesinde kritik rol oynayacaktır. 2026 yılına geldiğimizde enflasyonun yüzde 9,7'yle tek haneli seviyelere gerilemesi ve 2027 yılında yüzde 7,0'ye gerilemesi öngörülmektedir” dedi.

### “MALİYETLERDEKİ DÜŞÜŞ CARİ AÇIĞIN İYİLEŞTİRİLMESİNE YARDIMCI OLACAK”

2025 yılında cari işlemler açığının milli gelire oranının yüzde 2 seviyesinde olmasının öngörüldüğünü belirten Yılmaz, “Bu dönemde ihracatta çeşitliliğin artması ve enerji maliyetlerindeki düşüşler, cari işlemler açığının iyileştirilmesine yardımcı olacaktır. 2026 ve 2027 yıllarına geldiğimizde, cari işlemler açığının



milli gelire oranının sırasıyla yüzde 1,6 ve yüzde 1,3 seviyelerine gerilemesi hedeflenmektedir. Bu, Türkiye'nin dış ticaret açığını sürdürülebilir bir şekilde yönetme kapasitesinin artacağını göstermektedir. Bu projeksiyonlar, Türkiye'nin cari işlemler dengesinde iyileşme sağlamak için attığı adımların ve yapısal reformların bir sonucudur. Özellikle yüksek katma değerli üretimi hedefleyen yeni sanayi politikasıyla ihracatın artırılması, enerji gibi kritik sektörlerde ithalat bağımlılığının azaltılması ve dış ticaretin optimize edilmesi, cari açığın sürdürülebilir bir seviyeye çekilmesinde kritik rol oynamaktadır. Sonuç olarak bu hedefler, Türkiye'nin ekonomik yapısını güçlendirme ve dış ticaret dengesini sağlama yönündeki kararlılığını yansıtmaktadır. Ekonomimizin sürdürülebilir büyüme patikasında ilerlemesi ve dış şoklara karşı dayanıklılığının artırılması için gereken tüm tedbirler alınmaya devam edilecektir” ifadelerini kullandı.

kurumsal yapılanmaya kavuşturulmasını teminen bu faaliyetlerin tek elden yönetilmesine yönelik gerekli düzenlemeler yapılacaktır.

Maden arama faaliyetleri mevzuatta kamu yararına faaliyet olarak tanımlanarak madenlerin arama ve işletilmesinin türlerine, niteliklerine ve sürdürülebilirlik ilkelerine göre detaylı

olarak ele alındığı yatırım güvencesini artıracak yeni bir temel düzenleme hazırlanacaktır.

Nükleer enerji elektrik üretim portföyüne dahil edilecek, nükleer kapasitenin artırılmasına yönelik yeni proje ve teknolojiler geliştirilecek ve nükleer santrallerde kullanılan ekipmanların yerlilik oranları artırılabilecek.

İthalata bağımlılığı azaltmaya ve arz güvenliğini temin etmeye yönelik Türkiye Kritik ve Stratejik Hammaddeler Stratejisi hazırlanacaktır.

İhracatta yurt içi katma değer ve çıktı ürünün teknolojik seviyesini artırmak üzere dahilde işleme rejiminin öncelikli hedef ürün ve sektör kapsamına ilişkin düzenleme yapılacaktır.

## İŞ DÜNYASI ORTA VADELİ PROGRAMI DEĞERLENDİRDİ



**Dış Ekonomik İlişkiler Kurulu (DEİK) Başkanı Nail Olpak:** “Programda, öngörülebilirliğin artırılmasının vurgulanması iş dünyamız açısından değerli. Ayrıca, enflasyonu azaltırken bir yandan da dezenflasyon süreciyle uyumlu daha makul bir büyüme patikası öngörülüyor, bu da bir diğer önemli yaklaşımdır.”



**Türkiye İhracatçıları Meclisi (TİM) Başkanı Mustafa Gültepe:** “Makroekonomik göstergeler ve politika araçlarında ürün ve pazar çeşitlendirmesi, etkin ticaret diplomasisi, ticaretin kolaylaştırılması, ihracatın finansmanı, ithalat bağımlılığının azaltılması, hizmet ihracatının geliştirilmesi, ihracatta yeşil ve dijital dönüşüme vurgu yapılmış olması son derece önemli.”



**İstanbul Ticaret Odası (İTO) Başkanı Şekib Avdagiç:** “Ekonomik programın uygulama sürecinde sıra, zor kazanımları elde etmeye geldi. Kalıcı düşük enflasyona ivedi şekilde ulaşılması önemli. Zorlu hedeflere, iş dünyasının üretim ve istihdam hedeflerinden ödün vermeden ulaşmak daha da önemli.”



**Müstakil Sanayici ve İşadamları Derneği (MÜSİAD) Genel Başkanı Mahmut Asmalı:** “MÜSİAD olarak OVP kapsamında ortaya koyulan hedeflerin ekonomimize yönelik belirsizlikleri azaltacağına, öngörülebilirliği artıracağına ve böylece ülkemizin pozitif büyüme yolculuğuna Türkiye Yüzyılı'nda da hız kesmeden devam edeceğine yürekten inanıyoruz.”

**EKOS Electric Genel Müdürü Yasin Çakar, yenilenebilir enerji projelerine özel tasarlanan elektrik teçhizat ve entegre çözüm üretim hatları için yeni fabrika yatırımlarının olduğunu ifade ederek "Balıkesir'de 35 bin metrekare alana kurmayı hedeflediğimiz fabrikamızın ilk fazının 2024 yılı içerisinde faaliyete geçmesini hedefliyoruz" diye konuştu.**

Sibel ACAR / ANKARA

Balıkesir OSB'de yer alan toplam 46 bin metrekarelik üretim tesislerinde ulusal ve uluslararası müşterileri için orta gerilim anahtarlama ürünleri, monoblok transformatör merkezleri, mobil YG transformatör merkezleri, koruma kumanda SCADA sistemleri ve kompakt enerji merkezleri üreten EKOS Electric, yenilenebilir enerji, pil ile depolama sistemleri, elektrikli şarj istasyonları ve ağ bağlantısı çözümleriyle de enerjinin elektriğe dönüşümüne, sürdürülebilirliğe ve verimliliğe katkı sağlıyor.

Şirket, bu kapsamda yatırımlarını sürdürmeye de devam ediyor. 2024 yılı içerisinde faaliyete geçirilmesi hedeflenen trafo fabrikasının ilk yatırımını gerçekleştiren EKOS Electric, bunun yanı sıra üretim ve stoklama kapasitesini artırmak amacıyla Balıkesir Organize Sanayi Bölgesi'nde yeni bir üretim tesisi kiraladı. 2024 yılı ilk çeyreği itibariyle yeni fabrikada anahtarlama ekipmanları ve koruma kumanda pano üretimlerinin kapasite artışları ve alçak gerilim güç panosu üretimine başlandı.

Şirketin, yenilenebilir enerji projelerine özel tasarlanan elektrik teçhizat ve entegre çözüm üretim hatları için de yeni fabrika yatırımı mevcut. Balıkesir'de 35 bin metrekare alana kurması hedeflenen fabrikanın ilk fazının 2024 yılı içerisinde faaliyete geçmesini hedeflenirken EKOS Electric'in bir iştiraki olarak 2022 yılında kurulan EKOS Mobilite'nin faaliyetleri kapsamında Balıkesir ve çevre illerinde kısa sürede 150 noktaya şarj istasyonlarının kurulması hedefleniyor.

Bu gelişmeler akabinde "Türkiye'de ve dünyada

# EKOS Electric, yeni yatırımlarıyla yola devam ediyor

enerjinin omurgası fosil yakıtlardan elektriğe evriliyor" diyerek günümüz enerji sektörü hakkında değerlendirmede bulunan EKOS Electric Genel Müdürü Yasin Çakar, gazetemize özel açıklamalarda bulundu.

Öncelikle üretim faaliyetleri hakkında bilgilendirmede bulunan Çakar, "EKOS Electric olarak 2000 yılı itibariyle sektörde faaliyetlerimize başladık. Balıkesir OSB'de yer alan toplam 46 bin metrekarelik üretim tesislerimizde ulusal ve uluslararası müşterilerimiz için orta gerilim anahtarlama ürünleri, monoblok transformatör merkezleri, mobil YG transformatör merkezleri, koruma kumanda SCADA sistemleri ve kompakt enerji merkezleri üretiliyor. Orta ve yüksek gerilim seviyesindeki elektrik şebekelerinin denetimini sağlayan anahtarlama ve otomasyon ekipman ve sistemlerinin tasarlanması, mühendisliğinin yapılması, üretilmesi ve hizmete alınmasını kapsayan bütünsel çözümler ve hizmetler sunuyoruz. EKOS Electric olarak değişen ihtiyaçlara cevap veren teknolojiye, inovasyona ve üretim kabiliyetine sahibiz. İhracat faaliyetlerimiz ise Avrupa, Asya, Afrika ve Güney Amerika kıtalarında bulunan 34 ülkeye ürün ve sistem satışı ile hızla devam ediyor. Balıkesir'deki bağlı ortaklığımız EKOS Mobility'nin yanı sıra, Cezayir'de Sarl EKOS Energie, Portekiz'de EKOS Europe Unipessoal LDA, Senegal'de EKOS Africa SARL, Hollanda ve Bangladeş'teki tesis ve ofislerimizde 400'ü aşkın çalışanımızla dünyada elektrik enerjisinin sürekliliği ve

yaygınlaşması için ürünler geliştirip üretiliyor" ifadelerini kullandı.

## "ENERJİNİN DÖNÜŞÜMÜ İLETİM VE DAĞITIM TEKNOLOJİSİ ÜRÜNLERİNE İHTİYACI ARTIRIYOR"

"Türkiye'de ve dünyada enerjinin omurgası fosil yakıtlardan elektriğe evriliyor" diyen Çakar, "Bu dönüşüm elektrik iletim ve dağıtım teknolojisi ürünlerine ihtiyacı her geçen artırıyor. Güncel bir örnek vermek gerekirse elektrikli araçların şarj istasyonları aslında sadece bir şarj istasyonu değil, elektrik şebekesi için yüksek güçte bir tüketim noktası olarak değerlendirilmeli, bu da beraberinde ek kablo, transformatör merkezi ve anahtarlama ekipmanları yatırımları demek. Yani her şarj istasyonunun önünde yeni bir alt yapı yatırımı yapılıyor. Bu da bizim gibi elektrik teknolojisi ürünleri üreten şirketlerin bu dönüşüme daha çok katkı sağlaması, daha çok üretmesi demek. Hem Türkiye'de hem dünyada bu dönüşümün hızlanarak devam edeceğini öngörüyorum. Bu da bizler için yerel ve küresel pazarın büyümesi anlamına geliyor. Türkiye olarak mühendislik ve üretimdeki gücümüzü iyi değerlendirerek global pazardan daha fazla pay almamız gerekiyor" dedi.

Değişen ihtiyaçlara cevap verdiklerini belirten Çakar, "Yenilenebilir enerji, pil ile depolama sistemleri, elektrikli şarj istasyonları ve ağ bağlantısı çözümlerimizle enerjinin elektriğe dönüşümüne, sürdürülebilirliğe ve verimliliğe

katkı sunmayı hedefliyoruz. Elektrikli araç şarj ağı işletmeci lisansımız ile de şarj istasyonları kurulumlarına öncelik veriyor, elektrikli araçlar için ülkemizin şarj istasyonu altyapısının güçlenmesine destek sağlıyoruz" diye konuştu.

## TEİAŞ'A ÜRETİLECEK MOBİL TRAFOLARLA ACİL ENERJİ İHTİYAÇLARINA HIZLI CEVAP

Enerji arz güvenliği açısından EKOS Electric tarafından yürütülen proje ve çalışmalar hakkında bilgilendirmede bulunan Çakar, konuyla ilgili sözlerini şöyle sürdürdü:

"Türkiye'deki ilk yerli mobil trafo merkezi projesini EKOS Electric olarak 2015 yılında Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) ile hayata geçirmiştik. Bu sene de TEİAŞ'ın sipariş ettiği dört set 8 trailer 50MVA, 170kV mobil trafo merkezi üretimi için sözleşme imzalandı. EKOS Electric olarak, yüksek mühendislik ve karmaşık elektrik, mekanik ve otomasyon sistemlerinden oluşan dört set mobil trafo merkezini daha yerli mühendislik kabiliyetlerimiz sayesinde ülke hizmetine sunacağız. Doğal afetlerde, acil durumlarda, zorlu ve zaman gerektiren alt yapı projelerinde, büyük bakımlar süresince ihtiyaç duyulan acil güç ihtiyacını karşılayan mobil trafo merkezleri, deneyimli mühendislik kadromuz ile üretilecek. Özel platformlar üzerinde taşınabilir transformatör merkezlerimizle ihtiyaç olan her yere her



EKOS Electric Genel Müdürü Yasin Çakar

an enerjiyi götürebiliyoruz. EKOS Electric olarak TEİAŞ için üreteceğimiz yeni mobil trafo merkezlerimiz, acil enerji ihtiyaçlarına hızla cevap verebilecek. Karmaşık elektrik, mekanik ve otomasyon sistemlerinden oluşan mobil trafo merkezlerimiz ile afet ya da acil ihtiyaç anında enerji arz güvenliğinin sağlanmasına destek olabilmek gurur verici."

Mobil trafo merkezlerinin, doğal afetler, acil durum, zorlu ve zaman gerektiren alt yapı projelerinde, büyük bakımlar süresince ihtiyaç duyulan acil güç ihtiyacını karşılayan önemli ürünler olduğunun altını çizen Çakar, sistemlerle ilgili yaptığı bilgilendirmede, "Hızlı kurulum ve düşük bakım maliyeti ile öne çıkan mobil transformatör merkezleri, kesinti sürelerini düşürerek servis sürekliliğinin sağlanması, esneklik ve minimum ağırlığa karşılık maksimum güç gibi pek çok avantaj sunuyor. Mobil trafo merkezleri kamu hizmetlerinde ve endüstriyel faaliyetlerde sıklıkla tercih ediliyor.

Çok kısa bir sürede hazırlanarak nakledilebilen ve faaliyete geçirilebilen mobil trafo merkezlerinin, ana trafo merkezinin yenilenme ya da bakım dönemlerinde geçici tedarik sağlamak, beklenmedik acil durumlarda ve afetlerde enerjinin sürekliliğini sağlamak, enerji yoğun imalat endüstrilerinde üretim maliyetlerinden kaçınmak ve etkinliklerde, uzak konumlarda ek tüketim için geçici tedarik sağlamak gibi pek çok avantaj sağladığını söyleyebiliriz” ifadelerini kullandı.

### YENİ YATIRIMLAR YOLDA

Sektördeki güncel gelişmeler doğrultusunda faaliyet alanlarında yaşanan gelişmeleri de değerlendiren

Çakar, “Yaklaşık çeyrek asırdır hizmet verdiğimiz sektöre biz de ürün ve hizmetlerimizle katkı sağlamaya, hem gelişmeye hem de geliştirmeye özen gösteriyoruz. Gün geçtikçe büyüyen ürün portföyümüze dağıtım transformatörü imalatını da ekledik. Bu kapsamda, 2024 yılı içerisinde faaliyete geçirmeyi hedeflediğimiz trafo fabrikamızın ilk yatırımını gerçekleştirdik. Bunun yanı sıra üretim ve stoklama kapasitesini artırmak amacıyla Balıkesir Organize Sanayi Bölgesi’nde yeni bir üretim tesisi kiraladık. 2024 yılı ilk çeyreği itibarıyla yeni fabrikamızda anahtarlama ekipmanları ve koruma kumanda pano üretimlerinin kapasite artışları ve alçak

gerilim güç panosu üretimimize başladık.

Yenilenebilir enerji projelerine özel tasarlanan elektrik teçhizat ve entegre çözüm üretim hatları için de yeni fabrika yatırımımız mevcut. Balıkesir’de 35 bin metrekare alana kurmayı hedeflediğimiz fabrikamızın ilk fazının 2024 yılı içerisinde faaliyete geçmesini hedefliyoruz.

Sürdürülebilir enerji alanında da önemli gelişmelere imza atıyoruz. EKOS Electric’in bir iştiraki olarak 2022 yılında kurduğumuz EKOS Mobilite’nin Şarj Ağı İşletmecisi Lisans onayını EPDK tarafından 2023 yılı Mart ayı itibarıyla aldık. Balıkesir

Büyükşehir Belediye iştiraki Balpark’a ait otoparklarda beş bölgede 11 adet şarj istasyonunu aralık 2023’te devreye aldık. Elektrikli araç şarj istasyonu yatırımlarımıza 2024 yılında da devam edeceğiz. Balıkesir ve çevre illerinde kısa sürede 150 noktaya şarj istasyonlarımızı kurmayı planlıyoruz” dedi.

### “ELEKTRİK ALTYAPISINA OLAN İHTİYAÇ GÜN GEÇTİKÇE ARTACAK”

“Elektrik enerjisi her geçen gün önemini artırıyor” diyerek sözlerine devam eden Çakar, özellikle küresel ısınma ve iklim değişikliğinin etkilerini azaltma noktasında jeopolitik gelişmeleri de dikkate alarak

elektrik enerjisinin ulaşım, ısınma ve diğer alanlarla kullanılmasının gerekli olduğunu vurguladı.

Bu durumun elektrik altyapısına olan ihtiyacı da gün geçtikçe artıracığını aktaran Çakar, sözlerini şöyle sonlandırdı:

“EKOS Electric, enerjinin bu dönüşüm serüvenine en üst düzeyde katkı sağlamaya devam edecek. Türkiye’de ve dünyada ilkleri başaran bir şirket olarak zamanımızın ötesinin gerektirdiği teknolojileri de insanlığın hizmetine sunmak için tüm azmimizle çalışmaya devam edeceğiz. Sloganımızda da belirttiğimiz gibi: “EKOS Electric, Akımın Ötesinde.”

# EKOS Electric’ten yenilikçi enerji depolama çözümleri



**Sektöründe çeyrek asırlık deneyime sahip EKOS Electric, geniş kapsamlı enerji depolama çözümleri sunarak güneş ve rüzgar gibi yenilenebilir enerji kaynaklarının en etkin şekilde kullanılmasını sağlıyor.**

Enerji depolama, günümüzde güneş ve rüzgâr gibi stabil olmayan (intermittent) yenilenebilir enerji kaynaklarının etkin kullanımı açısından büyük önem taşıyor. Elektrik altyapı sektöründe çeyrek asırlık deneyime sahip EKOS Electric, bu doğrultuda koruma, otomasyon sistemleri ve kompakt elektrik sistemleriyle sürdürülebilir enerji arzının önünü açan

ileri teknoloji ve yüksek mühendislik uygulamaları hayata geçirmeyi hedefliyor. Elektrik üreticilerine, şebeke operatörlerine, endüstriyel ve ticari tesislere elektrik altyapı teknolojileri alanında ürün, proje ve hizmetler sunan EKOS Electric, geniş bir uygulama alanında modern enerji depolama çözümleri sunuyor.

EKOS, lityum iyon

teknolojilerinin yanı sıra yeni teknolojilerle çözümlerini sürekli olarak geliştiriyor. Enerji üretimi ve sistem sürekliliğini artırırken müşterilerinin de geri dönüşleri doğrultusunda yenilenebilir enerji kaynaklarına entegre çözümler sunuyor.

Güneş ve rüzgar santrallerine yönelik verimlilik ve kar artırıcı çözümler sunan EKOS, yatırımların geri dönüşünü en üst seviyeye çıkarmayı hedefliyor. AVM’ler, mağazalar ve iş merkezleri gibi ticari alanlarda da dizel jeneratörlerin yerine yeşil jeneratör çözümleri sunuyor ve enerji tasarrufunu artırıyor. Çatı güneş sistemleri ve entegre batarya depolama çözümleri, güneş enerjisinden maksimum fayda sağlıyor. EKOS ayrıca “peak shaving”, “demand response”, “frekans regülasyon” ve yan hizmetler gibi uygulamalarla şebeke

destekleme çözümleri sunuyor.

### “ENERJİDEKİ DÖNÜŞÜMÜN ÖNÜNÜ AÇMAYA DEVAM EDECEĞİZ”

EKOS’u farklı kılacak unsurlar arasında trafo ve hücre üretimindeki deneyimleri, enerji otomasyonu, elektronik ve gömülü sistemler, Ar-Ge yetkinlikleriyle anahtar teslim çözümler sunma becerilerinin öne çıktığını söyleyen EKOS Electric Yönetim Kurulu Başkan Vekili Tunahan Akbaş şöyle konuştu: “Yatırımcılarımıza ve müşterilerimize kapsamlı ve bütünsel enerji çözümleri sunarak sektördeki liderliğimizi sürdürürken yenilenebilir enerji ve enerji depolama alanında sağladığımız yenilikçi çözümlerle geleceğin enerji sistemlerini inşa ediyoruz.



EKOS Electric Yönetim Kurulu Başkan Vekili Tunahan Akbaş

Yenilikçi yaklaşımımız ve güçlü üretim kapasitemizle enerji sektöründeki dönüşümün öncüsüyüz. Çeyrek asırdır ülkemizin enerji arzının sürekliliğini sağladık, sağlamaya da devam edeceğiz.”

### STRATEJİK İŞ BİRLİKLERİYLE PERFORMANSINI ARTIRIYOR

Teknoloji alanında EMS, BMS ve batarya hücreleri konularında iş birlikleri yaparak müşterilerine en etkin çözümleri sunmayı hedefleyen EKOS, bu bağlamda teknoloji ortakları uluslararası oyuncularla iş birliği yaparak enerji depolama sistemlerinin performansını artıracak.

EKOS, Sakarya ve Balıkesir’deki kendi tesislerinde özgün batarya modül, paket, batarya kabin, batarya konteyner (5MWh) ve all-in-one çözümlerinin üretimini gerçekleştirerek pazarda yer alacak. Uluslararası standartlarda üretilen yerli batarya paket ve kabin çözümleriyle 50kWh – 600kWh arası kabin çözümleri, 300kWh – 3MWh arası all-in-one endüstriyel çözümler ve >3MWh şebeke çözümleri sağlayacak.



**Huawei Türkiye ve ELDER iş birliğinde gerçekleşen Elektrik Dağıtımında Dijital Trendler Zirvesi kapsamında yeni enerji kaynaklarının nasıl yönetileceği ve dağıtım ağlarındaki operasyonel verimlilik konuşuldu.**

**H**uawei, Türkiye'deki elektrik dağıtım ağlarının güvenliğini ve verimliliğini artırmak amacıyla geliştirdiği "Akıllı Dağıtım Çözümü"nü İstanbul'da gerçekleştirilen Elektrik Dağıtımında Dijital Trendler Zirvesi'nde tanıttı. Bu çözüm, 2053 yılına kadar Türkiye'nin net sıfır emisyon hedefini gerçekleştirmek için çalışan Ulusal Enerji Planı'na göre de önemli bir adım olarak görülüyor.

### "YEŞİL MUTABAKAT ÇERÇEVESİNDE AKSİYONLARIMIZI HAZIRLIYORUZ"

TEDAŞ Genel Müdür Yardımcısı Zübeyir Çalışan, zirvenin açılış konuşmasında şu ifadeleri kullandı: "12. Kalkınma Planında da yer verildiği üzere, dijital devlet hedeflerimiz bizim için büyük yol göstericisi olmaktadır. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın, Enerji Verimliliği 2030 Stratejisi ve 2. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı çerçevesinde, genel aydınlatma, elektrik iletim ve dağıtım faaliyetlerinde enerji verimliliğini artırmak ve akıllı sayaçların yaygınlaştırılmasını sağlamak gibi enerji verimliliğini destekleyen projeler hedeflenmiştir. TEDAŞ olarak bu hedeflere ulaşmak için iklim değişikliği, enerji arz güvenliği ve Avrupa Yeşil Mutabakatı doğrultusunda aksiyon planlarımızı hazırlayarak çalışmalarımıza hızlı bir şekilde başladık."

### "KAPSAMLI DÖNÜŞÜMLERE TANIK OLACAĞIZ"

Elder İş Geliştirme ve Ar-Ge Koordinatörü İlkem Alpay ise konuşmasında şu ifadelere yer verdi: "Çok yakında artan elektrik talebini sürdürülebilir ve güvenilir bir şekilde karşılamak



için daha hızlı ve kapsamlı dönüşümlere tanık olacağız. Verimlilik sadece bir hedef değil, günlük uygulamalarımıza yön veren bir anlayış olarak da hayatımızda yer bulacak. Bu dönüşüm sürecinin omurgasını bizler oluşturuyoruz. Elektrik dağıtım şebekelerini işleten bizler, elektrifikasyonun belirleyiciliğiyle inovasyon ve yeni teknolojileri benimsemekte öncü olmak zorundayız. Ülke genelinde devasa bir şebekeyi yöneten ve tüm yurttaşlara dokunan yegane işi yapan dağıtım şirketlerimiz, kendilerinden beklenen kalite ve süreklilikteki dağıtım hizmetlerini ancak inovasyon ve teknoloji desteğiyle daha da iyi bir noktaya taşıyabilir."

### "DEĞER YARATMAYA VE YATIRIMA DEVAM EDECEĞİZ"

Huawei Elektrik Enerjisi Dijitalleştirme İş Birimi Küresel Pazarlama ve Çözümler Başkanı Jason Li ise açılış konuşmasında şunları söyledi: "Huawei, elektrik enerjisi sektörüne yönelik olarak, özel

bir iş birimini hayata geçirdi. Müşterilerimizin iş senaryolarını derinlemesine anlamaya, sorunlarını çözmeye, değer yaratmaya ve bu sektöre uzun vadede, on yıllar boyunca yatırım yapmaya kararlıyız."

Elektrik dağıtım ağları, elektriği trafo merkezlerinden evlere, iş yerlerine ve sanayilere ulaştıran son aşama olarak konumlanıyor. Uluslararası Enerji Ajansı'nın (IEA) 2024 yılına ilişkin elektrik raporuna göre dünyadaki elektrik kesintilerinin çoğu, toplam müşteri hizmeti kesintilerinin yüzde 80'ini temsil edebilecek dağıtım sorunlarından kaynaklanıyor. Artan elektrik talebi ve yenilenebilir enerji kullanımı, Türkiye'deki elektrik şebekesi için belirsizlikler yaratıyor. Bu nedenle Elektrik Dağıtım Hizmetleri Derneği (ELDER), tüm üyelerinin benimsemesi gereken akıllı şebeke sistemlerini ana hatlarıyla belirten bir "Akıllı Şebeke Yol Haritası" geliştirdi. SGCC Shaanxi Bilişim ve Ar-Ge Merkezi Teknik Direktörü Li Shenglei de Çin'in elektrik sektöründe dijitalleşme

yaklaşımlarını, karşılaşılan zorlukları ve kaydedilen ilerlemeleri paylaştı.

Huawei, tüm bu zorlukların üstesinden gelmek için aşağıdaki özelliklere sahip akıllı dağıtım çözümlerini duyurdu.

Hat kayıplarının azaltılması: Elektrik ağlarında hat kayıpları, özellikle Türkiye gibi geniş ve farklı özelliklere sahip coğrafi bölgelerde önemli bir sorun olabilir. Huawei'in Yüksek Güç Hattı Taşıyıcı (HPLC) teknolojisi, yüzde 99,9'a varan güvenilirlikle hızlı ve güvenli veri erişimi sağlar. Bu teknoloji, hat kayıplarını en aza indirgeyerek, ağ verimliliğini artırır.

Güç arzı güvenilirliğinin artırılması: Elektrik kesintileri ve güç arzında yaşanan aksaklıklar, enerji dağıtım ağlarının yaşadığı en önemli zorluklar arasında yer alıyor. Huawei'in Fiber ve Kablosuz Backhaul Ağları, elektrik dağıtım sistemlerinde veri akışını güvence altına alarak ağın güvenilirliğini büyük ölçüde artırıyor. Geliştirilen akıllı analiz çözümleri de acil

durumlarda arızaları hızlı bir şekilde tespit eder ve onarır.

Yeni enerji yönetimi: Güneş enerjisi ve elektrikli araçlar gibi yenilenebilir enerji kaynaklarının dağıtım ağlarına entegrasyonu da büyük önem taşımaktadır. Huawei'in "Tek Cihaz" yaklaşımı, yeni enerji hizmeti gereksinimlerini karşılamak üzere tasarlanmış donanım tabanlı 5'i 1 arada bir platform sunmaktadır. Bu platform, yazılım ve donanımın ayrışmasını sağlayarak enerji hizmetlerinin esnek ve güvenli bir şekilde sunulmasına olanak tanır.

Operasyonel verimliliğin artırılması: Elektrik dağıtım ağlarının etkin yönetimi sadece teknolojiye değil, aynı zamanda operasyonel süreçlerin optimize edilmesine de bağlıdır. Huawei'in "Tek Platform" çözümü, coğrafi olarak yedekli 3DC felaket kurtarma çözümü ve özel bulut sistemiyle operasyonel süreçleri optimize eder. Bu çözüm, BT/OT veri entegrasyonu sağlayarak ağ yönetimini daha güvenli ve verimli hale getirir.

## 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**

Murahhas Aza ve  
Yayın Grubu Bşk. Yrd.

**Mustafa Akıncı**  
Murahhas Aza  
**Mustafa Komsuoğlu**

Genel Yayın Yönetmeni:  
**Bikem Ögünc**

Sorumlu Yazı İşleri Müdürü:  
**Raşit Kırkağaç**

● Haber Merkezi: **Sibel Acar, Gözde Emlik, Deniz Yaşayan, Beyza Erdoğan, Soner Okur**

● Grafik: **Ersin Güleç, Serra Ergan, H. Buse Ceylan**

● Reklam ve Abonelik:  
**Ayşegül Yıldırım**

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

● Hukuk Danışmanı: **İrfan Coşkun**

● İK Sorumlusu: **Gülşah Uzunal, Merve Şen**

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

@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



**ENERJİ PİYASASI**  
**7/24 CANLI YAYINDA**

# ENERJİNİN HABER MERKEZİ

[www.petroturk.com](http://www.petroturk.com)

PT

Petroturk TV

**ABONE OL**

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

**PETROTURK**



Petroturk TV



Petroturk com



petroturkcom



petroturkcom



**“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](http://www.egegaz.com.tr)