

ENERJİMİZ İLE TÜRKİYE'Yİ SARIYORUZ!

Türkiye'nin lider,
Avrupa'nın dördüncü büyük
doğal gaz dağıtım şirketi

Türkiye'nin neredeyse
dört bir yanında
aynı sıcaklık, aynı konfor,
aynı güven...

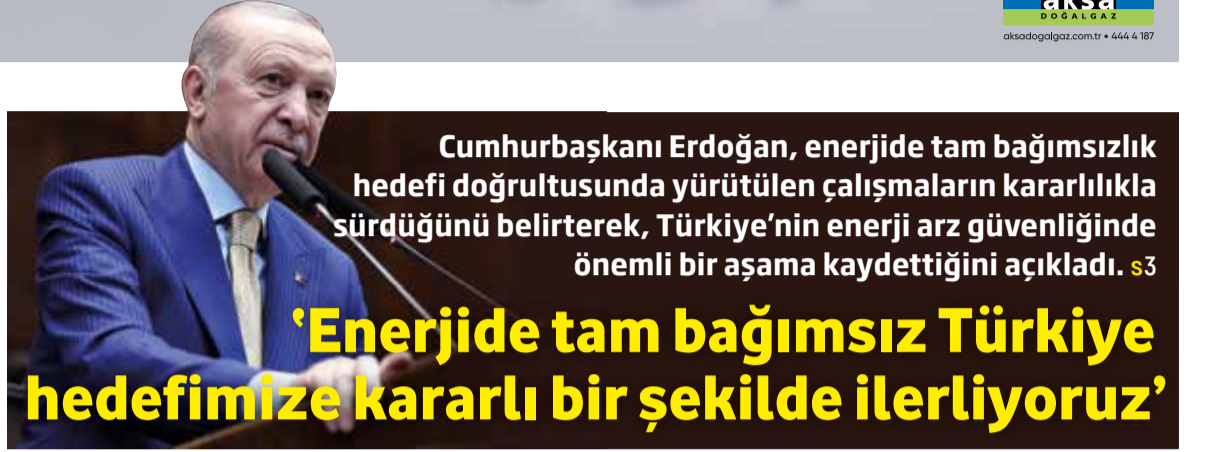
71 bin kilometreyi aşan şebekemizle
8,4 milyon doğa dostu abonemize
sıcacık enerjimizi
güvenle ulaştırıyoruz.



aksa
DOĞALGAZ
aksadolgaz.com.tr • 444 4 187



'Dünya, enerji ve ekonomi zorluklarıyla karşı karşıya'



Cumhurbaşkanı Erdoğan, enerjide tam bağımsızlık hedefi doğrultusunda yürütülen çalışmaların kararlılıkla sürdüğünü belirterek, Türkiye'nin enerji arz güvenliğinde önemli bir aşama kaydettiğini açıkladı. s3

'Enerjide tam bağımsız Türkiye hedefimize kararlı bir şekilde ilerliyoruz'

Gas & Power

Enerji Piyasasının Gazetesi Yıl: 22 Sayı: 408 @petroturkcom www.petroturk.com wom-istanbul.com

WOM 2027
World of Mobility
Istanbul, 2027
Uluslararası Mobilite
Ürün, Hizmet ve Teknolojileri Fuarı
15-17 Nisan 2027 TÜYAP

Türkiye enerji krizini FIRSATA ÇEVİRİYOR

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, son gelişmelerle küresel enerji krizinin derinleştiğine dikkat çekerek Türkiye'nin bu süreci stratejik bir fırsata dönüştürmeyi hedeflediğini açıkladı. Yeni boru hattı ve iletim projeleriyle arz güvenliğini güçlendirmeyi amaçlayan Türkiye, Türkmen gazı, Irak-Türkiye petrol hattının genişletilmesi ve bölgesel elektrik bağlantılarıyla enerji ticaretinde merkez ülke olmayı hedefliyor.



Elder Genel Sekreteri
Fakir Hüseyin Erdoğan

'DAĞITIM ŞEBEKELERİ COP31 GÜNDEMİNDE DAHA GÜÇLÜ YER ALMALI'

COP süreçlerinin bugüne kadar küresel sıcaklık artışını 1,5 dereceyle sınırlandırma hedefi, yenilenebilir enerji entegrasyonu ve enerji dönüşümü ekseninde şekillendi. Son yıllarda ise elektrik şebekeleri bu gündemin önemli bir parçası haline geldi. s10

SÜREÇ YENİ BİR ENERJİ MİMARİSİNİ ZORUNLU KILIYOR

Küresel enerji piyasalarında yaşanan dalgalanmaların, özellikle Hürmüz Boğazı'nda yaşanan gelişmelerle daha da derinleştiğine dikkat çeken Bayraktar, enerji sektörünün artık sadece ekonomik değil aynı zamanda jeopolitik ve güvenlik odaklı bir alan haline geldiğini ifade etti. "Enerji alanında adeta büyük bir buhranla karşı karşıyayız" diyen Bakan Bayraktar, bu sürecin yeni bir enerji mimarisini zorunlu kıldığını dile getirdi.

BÖLGESEL ENERJİ MERKEZİ KONUMUNU GÜÇLENDİRMEYİ AMAÇLIYORUZ

Türkiye'nin mevcut enerji krizini aynı zamanda stratejik bir fırsata dönüştürmeyi hedeflediğini belirten Bakan Bayraktar, yeni boru hattı ve iletim projeleriyle ülkenin bölgesel enerji merkezi konumunu güçlendirmeyi amaçladıklarını söyledi. Bakan Bayraktar, 2026 yılı itibarıyla Türkiye'nin uzun vadeli enerji planlamasında yeni bir revizyon sürecine girdiğini de sözlerine ekledi. s4



161
Milyon
Metreküp

"Günlük gazlaştırma kapasitesi 30 milyon metreküpten 161 milyon metreküpe çıkarıldı."

1.85
Trilyon TL

"Son üç yılda sağlanan enerji sübvansiyonlarının toplam büyüklüğü güncel fiyatlarla 1,85 trilyon liraya ulaştı."



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



**Kurumsal
Organizasyonlarınızda
Uzman Ekibimizle
Yanınızdayız**



www.efo.com.tr

WOM 2027
World of Mobility
Istanbul, 2027

**TÜRKİYE
ENERJİ
ZİRVESİ**

ISTRADÉ

Cumhurbaşkanı Erdoğan, "Enerjide tam bağımsız Türkiye hedefimize kararlı bir şekilde, sabırla, azimle, kararlılıkla ilerliyoruz" ifadelerini kullandı.

Sibel Cennetoğlu/Ankara

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan, enerjide tam bağımsızlık hedefi doğrultusunda yürütülen çalışmaların kararlılıkla sürdürdüğünü belirterek, Türkiye'nin enerji arz güvenliğinde önemli bir aşama kaydettiğini açıkladı.

AK Parti TBMM Grup Toplantısı'nda konuşan Erdoğan, bölgesel çatışmalara rağmen Türkiye'de enerjiye erişim konusunda herhangi bir sorun yaşanmamasının, son 23 yılda yapılan yatırımların sonucu olduğunu vurguladı.

Sanayiden tarıma, turizmden lojistiğe kadar tüm sektörlerin kesintisiz enerjiye ulaşabildiğine dikkat çeken Erdoğan, "Enerji sepetimizi çeşitlendirmek ve tedarikçi ülkeleri artırmak önceliğimiz oldu" dedi.

KARADENİZ GAZINDA HEDEF BÜYÜYOR

Türkiye'nin enerji alanında en büyük atılımlarından birinin arama ve sondaj faaliyetlerinde gerçekleştiğini belirten

'Enerjide tam bağımsız Türkiye hedefimize kararlı bir şekilde ilerliyoruz'



Erdoğan, kiralama modelinden milli kapasiteye geçildiğini hatırlattı. Bu kapsamda kurulan derin deniz filusunun dünyanın en büyük dördüncü filosu olduğunu ifade eden Erdoğan, Karadeniz'de keşfedilen doğal gazın hâlihazırda yaklaşık 4 milyon haneye ulaştığını söyledi.

Erdoğan, 2026'da bu sayının 8 milyona, 2028'de ise 16-17 milyon haneye

çıkartılmasının hedeflendiğini belirterek, Türkiye'nin enerji bağımsızlığı yolunda kritik bir eşiğe ilerlediğini dile getirdi.

"ENERJİDE ÜST LİGE ÇIKTIK"

Hidroelektrik, rüzgâr, güneş, jeotermal ve nükleer enerji yatırımlarına dikkat çeken Erdoğan, bu alanlardaki projeler sayesinde Türkiye'nin enerji liginde üst basamaklara

"SÖMÜRMEYE DEĞİL BİRLİKTE KAZANMAYA TALİBİZ"

Türkiye'nin enerji faaliyetlerinde uluslararası iş birliklerine önem verdiğini vurgulayan Erdoğan, Somali ile yürütülen çalışmaların karşılıklı kazanım anlayışına dayandığını ifade etti. Türkiye'nin geçmişte olduğu gibi bundan sonra da Somali'nin kalkınma

sürecine destek vermeyi sürdüreceğini belirtti.

Cumhurbaşkanı Erdoğan, enerji alanında elde edilen kazanımların Türkiye'nin ekonomik bağımsızlığına katkı sunduğunu belirterek, "Enerjide tam bağımsız Türkiye hedefimize sabırla ve kararlılıkla ilerliyoruz" dedi.

yükseldiğini ifade etti. Enerji arz güvenliğinin sağlanmasının yanı sıra yerli ve yenilenebilir kaynakların payının artırılmasının da temel hedefler arasında yer aldığını söyledi.

SOMALİ'DE YENİ SONDAJ HAMLESİ

Erdoğan, Türkiye'nin yalnızca kendi denizlerinde değil, dost ve kardeş ülkelerde de enerji arama faaliyetleri yürüttüğünü belirterek, Çağrı

Bey Ultra Derin Deniz Sondaj Gemisi'nin Somali'de göreve başladığını açıkladı.

Daha önce Oruç Reis gemisiyle bölgede sismik araştırmalar yapıldığını ve umut verici bulgular elde edildiğini hatırlatan Erdoğan, şimdi ise CURAD-1 kuyusunda sondaj çalışmalarının başlatıldığını söyledi. Yaklaşık 7 bin 500 metre derinliğe sahip kuyunun dünyanın en derin ikinci deniz sondajı olacağına işaret etti.

LNG piyasası ilk çeyrekte yüzde 3,8 büyüdü

Küresel sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ihracatı, Orta Doğu'daki arz kesintilerine rağmen yılın ilk çeyreğinde yüzde 3,8 artarak 112,2 milyon tona yükseldi.

Petrol İhraç Eden Arap Ülkeleri Örgütü'nün (OAEPC) 2026 ilk çeyrek LNG piyasasına ilişkin raporundan derlenen verilere göre, ABD-İsrail'in İran'a 28 Şubat'ta başlattığı saldırılar ve İran'ın misillemeleriyle, mart başında Orta Doğu'daki LNG tesislerinin hedef alınmasına rağmen küresel ihracat artışını sürdürdü.

Bölgede tesislerin zarar görmesi ve Hürmüz Boğazı'ndaki geçişlerin aksaması nedeniyle düşen ihracat kapasitesi, başta ABD olmak üzere diğer üreticilerin sevkiyat artışıyla dengelendi.

ABD'de mevcut sıvılaştırma terminallerindeki işletme oranlarının yükselmesi ve Corpus Christi Stage III genişleme projesi kapsamında yeni ünitelerin devreye alınması ihracat artışını destekledi.

Orta Doğu'daki üretim kayıpları, ABD ve Kanada'daki kapasite artışıyla telafi edildi. Avrupa'da LNG talebi çift haneli artış kaydederken Asya'da sınırlı büyüme görüldü.

Kanada'da faaliyete geçen LNG Canada tesisinin de küresel arz artışına katkı sağladığı değerlendiriliyor.

ABD'İN İHRACATI YÜZDE 23,2 ARTTI

ABD'nin LNG ihracatı ilk çeyrekte geçen yılın aynı dönemine göre yüzde 23,2 artarak 32,3 milyon tona yükseldi. Bu artışla ülkenin küresel LNG ticaretindeki payı yüzde 28,8'e çıkarak tarihi zirveye ulaştı.

Avustralya'nın ihracatı aynı

dönemde yüzde 5,4 artışla 19,9 milyon ton olurken, Katar tesislerine yönelik saldırıların etkisiyle ihracat sıralamasında geriledi.

Katar'ın LNG ihracatı ise ilk çeyrekte yüzde 33,2 azalarak 14,7 milyon tona düştü. Ras Laffan tesisinde yaşanan kesintilerin toplam kapasiteyi yüzde 17 azaltacağı tahmin ediliyor.

Birleşik Arap Emirlikleri'nde ise Das tesisindeki aksaklıklar nedeniyle ihracat yüzde 39,6 düşüşle 0,97 milyon tona

geriledi.

Rusya'nın LNG ihracatı ise aynı dönemde yüzde 8,3 artarak 8,9 milyon tona çıktı. Bu artışta Katar'ın pazardaki kaybının etkili olduğu değerlendiriliyor.

ASYA'DA İTHALAT SINIRLI ARTTI

Asya piyasasında LNG ithalatı ilk çeyrekte yüzde 1 artarak 66,9 milyon tona ulaştı.

Çin, Japonya, Güney Kore ve Tayvan'ın toplam ithalatı

yüzde 0,6 artışla 51,74 milyon ton olurken, Çin'in ithalatı yüzde 6,3 azalarak 14,4 milyon tona geriledi. Bu düşüşte yerli üretim artışı, Rusya'dan boru gazı tedariki ve yeniden ihracat eğilimi etkili oldu.

Japonya'nın ithalatı 18,2 milyon ton seviyesinde sabit kalırken, Güney Kore'nin ithalatı yüzde 6,9 artışla 13,4 milyon tona yükseldi.

AVRUPA'NIN LNG TALEBİ ARTTI

Türkiye ve İngiltere'nin dahil edildiği Avrupa piyasasında LNG ithalatı ilk çeyrekte yüzde 11,1 artarak yaklaşık 40 milyon tona ulaştı. Bölgenin küresel LNG talebindeki payı yüzde 35,1 olarak kaydedildi.

Avrupa Birliği ülkelerinin ithalatı ise yüzde 12 artışla 28,3 milyon tona çıktı. LNG'nin toplam gaz ithalatı içindeki payı yüzde 50,6'ya yükselirken, artışta soğuk hava koşulları ve depolardaki doluluk oranlarının düşmesi etkili oldu.



'Türkiye enerji krizini fırsata çeviriyor'

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, küresel enerji krizinin derinleştiğine dikkat çekerek Türkiye'nin bu süreci stratejik bir fırsata dönüştürmeyi hedeflediğini açıkladı. Yeni boru hattı ve iletim projeleriyle arz güvenliğini güçlendirmeyi amaçlayan Türkiye, Türkmen gazı, Irak-Türkiye petrol hattının genişletilmesi ve bölgesel elektrik bağlantılarıyla enerji ticaretinde merkez ülke olmayı hedefliyor.

Sibel Cennetoğlu-Antalya

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) ve Rekabet Kurumu tarafından düzenlenen 'Enerji Piyasalarında Regülasyon ve Rekabet Zirvesi' 24-25 Nisan tarihlerinde Antalya'da gerçekleştirildi.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, buradaki konuşmasında, dünya tarihinin büyük enerji krizlerinden birinin yaşandığını ve bu durumun küresel ekonomiyi etkileyecek belirsizlikleri beraberinde getirdiğini söyledi.

Bakan Bayraktar, küresel ölçekte yaşanan enerji krizinin derinleştiğine dikkat çekerek Türkiye'nin enerji sektöründe hem arz güvenliği hem de piyasa yapısı açısından kapsamlı bir dönüşüm sürecinden geçtiğini açıkladı.

Bayraktar, özellikle pandemi

sonrası dönemde artan enerji maliyetlerinin hane halkı üzerindeki etkisini azaltmak amacıyla elektrik ve doğal gazda tüketim bazlı destek modeline geçildiğini belirtti. Yeni sistemde düşük tüketimli aboneler desteklenirken, yüksek tüketim grupları kademeli olarak destek kapsamı dışına çıkarılıyor. Son üç yılda sağlanan enerji sübvansiyonlarının toplam büyüklüğünün güncel fiyatlarla 1,85 trilyon liraya ulaştığına işaret eden Bayraktar, bu modelin sosyal devlet anlayışıyla uyumlu bir piyasa mekanizması oluşturmayı hedeflediğini vurguladı.

KÜRESEL ENERJİ KRİZİ VE ARZ GÜVENLİĞİ

Küresel enerji piyasalarında yaşanan dalgalanmaların, özellikle Hürmüz Boğazı'nda yaşanan gelişmelerle daha da derinleştiğine dikkat çeken Bayraktar, enerji sektörünün

artık sadece ekonomik değil aynı zamanda jeopolitik ve güvenlik odaklı bir alan haline geldiğini ifade etti. "Enerji alanında adeta büyük bir buhranla karşı karşıyayız" diyen Bayraktar, bu sürecin yeni bir enerji mimarisini zorunlu kıldığını dile getirdi.

Türkiye'nin mevcut durumda petrol ve doğal gaz arzında ciddi bir riskle karşı karşıya olmadığını belirten Bayraktar, kaynak çeşitlendirme, LNG altyapısı ve depolama yatırımları sayesinde sistemin dirençli hale getirildiğini söyledi.

ALTYAPI VE ÜRETİMDE KAPASİTE ARTIŞI

2002 sonrası dönemde enerji piyasalarının serbestleşmesiyle birlikte Türkiye'nin üretim altyapısında büyük bir genişleme yaşandığını belirten Bayraktar, elektrik kurulu gücüne 90 bin megavatın üzerinde yeni kapasite eklendiğini hatırlattı.

Türkiye'nin hidrokarbon arama faaliyetlerinde de önemli bir aşama kaydettiğini vurgulayan Bayraktar, Sakarya Gaz Sahası'nda günlük 9,5 milyon metreküp üretime ulaştığını, Gabar'da ise günlük 81 bin varil petrol üretildiğini açıkladı. Türkiye'nin denizlerde ve karalarda genişleyen arama filosu ile küresel ölçekte daha aktif bir oyuncu haline geldiğini ifade etti.

YENİ ENERJİ MİMARİSİ: DİJİTALLEŞME VE ELEKTRİKLEŞME

Bayraktar, 2026 yılı itibarıyla Türkiye'nin uzun vadeli enerji planlamasında yeni bir revizyon sürecine girdiğini belirterek, hazırlanmakta



olan programın merkezinde dijitalleşme, elektrikleşme ve esnek piyasa yapılarının yer alacağını söyledi. Yeni enerji mimarisinin, artan elektrik talebine yanıt verebilecek ve yenilenebilir enerji entegrasyonunu hızlandıracak şekilde tasarlandığını ifade etti.

BÖLGESEL ENERJİ MERKEZİ HEDEFİ

Türkiye'nin mevcut enerji krizini aynı zamanda stratejik bir fırsata dönüştürmeyi hedeflediğini belirten Bayraktar, yeni boru hattı ve iletim projeleriyle ülkenin bölgesel enerji merkezi konumunu güçlendirmeyi amaçladıklarını söyledi.

Türkmen gazının Hazar üzerinden Türkiye'ye taşınması, Irak-Türkiye petrol hattının Basra'ya kadar uzatılması ve Katar-Türkiye doğal gaz hattı gibi projelerin gündemde olduğunu belirten Bayraktar, ayrıca Azerbaycan merkezli yeşil elektrik iletim projeleri ve bölgesel enterkonekte hatların da enerji ticaretinde yeni bir dönem başlatılabileceğini ifade etti.

LNG VE DEPOLAMA YATIRIMLARI HIZLANIYOR

Türkiye'nin LNG altyapısında da önemli bir kapasite artışı sağladığını belirten Bayraktar, günlük gazlaştırma kapasitesinin 30 milyon metreküpten 161 milyon metreküpe çıkarıldığını, yeni FSRU yatırımlarıyla bu kapasitenin daha da artırılacağını açıkladı.

Depolama tarafında ise Silivri ve Tuz Gölü tesislerinde kapasite artışlarının sürdüğünü belirten Bayraktar, 2028 itibarıyla Türkiye'nin yıllık doğal gaz tüketiminin en az yüzde 20'sini depolayabilecek seviyeye ulaşmasının hedeflendiğini kaydetti.

TALEP ARTIŞI VE YENİLENEBİLİR ODAK

Elektrik talebinin son 20 yılda üç kat arttığını ve önümüzdeki 30 yılda da benzer bir büyüme beklendiğini vurgulayan Bayraktar, bu artışı karşılamak için özellikle yenilenebilir enerji yatırımlarının hızlandırıldığını ifade etti.



ENERJİDE STRATEJİK ROL VE PİYASA VURGUSU

TBMM Sanayi, Ticaret, Tabii Kaynaklar, Bilgi ve Teknoloji Komisyonu Başkanı Mustafa Varank ise konuşmasında enerjinin rolünün köklü biçimde değiştiğine dikkat çekti.

Varank, enerjinin artık yalnızca ekonominin, kalkınmanın ve üretimin temel girdisi olmadığını; aynı zamanda ekonomi politikalarının, teknolojik dönüşümün, sürdürülebilir kalkınmanın ve milli güvenliğin merkezinde yer aldığını belirtti.

Enerji sektöründe

öngörülebilir yatırım ortamının oluşturulması, yatırımcı güveninin artırılması, arz güvenliğinin sağlanması ve tüketici haklarının korunmasının kritik önemde olduğunu vurgulayan Varank, serbest piyasa yapısının derinleştirilmesinde kurumların belirleyici rol üstlendiğini ifade etti.

Türkiye'nin çok boyutlu enerji, tedarik ve kaynak çeşitlendirme stratejileri sayesinde kriz dönemlerinde sistemini ayakta tutabildiğini kaydeden Varank, şu

değerlendirmede bulundu:

"Avrupa ülkeleri salgın döneminde olduğu gibi olağanüstü tedbirleri gündeme alırken Türkiye, enerjide tam bağımsızlık hedefi doğrultusunda kararlılıkla ilerliyor. Enerji arz güvenliği, tedarik ve depolama noktasında bir sorunumuz yok. Kaynak çeşitlendirme politikalarımızın değeri bugün daha net görülüyor. Bölgemizde yaşanan tüm krizlere rağmen Türkiye'nin istikrarını koruyarak enerji merkezi olarak yükselmesi tesadüf değil."



ENERJİ PİYASASI 145 MİLYAR DOLARLIK BÜYÜKLÜĞE ULAŞTI



Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) Başkanı Mustafa Yılmaz da Türkiye'de enerji piyasasının büyüklüğüne ve dönüşümüne dikkat çekerek yaklaşık 300 bin kişinin istihdam edildiği ve 145 milyar dolarlık hacme ulaşan bir yapıyı yönettiklerini söyledi.

Yılmaz, "Adil ve öngörülebilir bir piyasanın olmazsa olmazı regülasyon

ve rekabettir. Bu iki kavram, sürdürülebilir kalkınmanın ve güçlü bir ekonomik geleceğin en kritik yapı taşlarıdır" dedi.

EPDK'nın 25 yıllık kurumsal birikimine ilişkin değerlendirmelerde bulunan Yılmaz, kurumun vizyoner, kapsayıcı ve dünyaya açık bir yapıya sahip olduğunu vurguladı. Düzenlemelerde yalnızca bugünün değil

geleceğin ihtiyaçlarının da gözetildiğini belirten Yılmaz, hukuki, teknik, teknolojik, toplumsal ve çevresel boyutların birlikte ele alındığını, kararların kamuoyuna açık istişare süreçleriyle olgunlaştırıldığını ifade etti.

12 MİLYON KULLANICIYA UZAKTAN SAYAÇ TAKIBİ

Milli Akıllı Sayaç Sistemleri kapsamında önemli bir aşamaya geldiğini açıklayan Yılmaz, yerli ve milli sayaç, modem ve yazılımların üretiminin tamamlandığını, testlerin başarıyla sonuçlandığını ve sahada kurulumların başladığını bildirdi.

2026 ve 2027 yıllarında yaklaşık 2,8 milyon PRO tipi akıllı sayacın devreye alınmasının planlandığını aktaran Yılmaz, bu sayede yaklaşık 12 milyon kullanıcının sayacının uzaktan haberleşebilir hale geleceğini söyledi. Ayrıca 15 milyon kullanıcının şebeke bağlantı noktasındaki tedarik sürekliliği ve teknik

kalite parametrelerinin izlenebileceğini belirten Yılmaz, bu uygulama için vatandaşlardan herhangi bir ücret alınmayacağını kaydetti.

YERLİ YAZILIMA TEŞVİK, REKABETE DESTEK

EPDK'nın düzenleme yaklaşımında tüketiciyi koruyan, yatırımcıyı destekleyen ve rekabeti güçlendiren bir denge gözetildiğini dile getiren Yılmaz, 2026-2030 tarife döneminde yerli yazılım kullanan elektrik dağıtım şirketlerine WACC oranında yüzde 5 artış sağlandığını açıkladı. Bu adımın yerli ve milli yazılımların geliştirilmesini teşvik edeceğini, dışa bağımlılığı azaltacağını ve sektörün rekabet gücünü artacağını ifade etti.

PETROL VE LPG PİYASASINDA GÜÇLÜ YAPI

Petrol piyasasının 66 milyar dolarlık hacmiyle ulaşım sektörünün enerji ihtiyacını

karşladığını belirten Yılmaz, 13 bini aşkın lisanslı oyuncuyla tüketicilere yılda 34 milyon tonun üzerinde akaryakıtın kesintisiz sunulduğunu söyledi. Kaçak akaryakıt sorununun ortadan kaldırıldığını ve kalite standartlarının Avrupa seviyesine ulaştığını vurgulayan Yılmaz, zorunlu stok uygulamasının arz güvenliğini küresel krizlere karşı güçlendirdiğini ifade etti.

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın "doğal gaza erişimi olmayan yerleşim yeri kalmayacak" hedefi doğrultusunda çalışmaların sürdüğünü belirten Yılmaz, Türkiye'nin otogaz tüketimi ile araç ve istasyon sayısı bakımından dünyanın en büyük LPG pazarlarından biri olduğunu dile getirdi.

Elektrikli araç şarj altyapısında da hızlı bir büyüme kaydedildiğini söyleyen Yılmaz, bu alanın net sıfır hedefi açısından kritik olduğunu ve yatırımcı-tüketici dengesi gözetilerek geliştirilmeye devam edileceğini ifade etti.



ENERJİ PİYASASINDA HİBRİT YAPI VE REKABET VURGUSU

Rekabet Kurumu Başkanı Birol Küle ise enerji sektörünün tarihinin en kapsamlı dönüşüm süreçlerinden birinden geçtiğine dikkat çekerek, jeopolitik gelişmeler, arz zinciri kırılganlıkları, fiyat dalgalanmaları ve iklim politikalarının sektörü çok katmanlı bir yeniden yapılanmaya zorladığını ifade etti.

Küresel enerji krizlerinin, enerji arz güvenliğinin yalnızca ekonomik değil aynı zamanda ulusal güvenlik, dış politika ve makroekonomik istikrarla doğrudan bağlantılı olduğunu ortaya koyduğunu belirten Küle, bu durumun birçok ülkede daha müdahaleci enerji

politikalarının benimsenmesine yol açtığını söyledi.

Türkiye'nin enerji politikalarının son 20 yılda arz güvenliği, kaynak çeşitliliği ve dışa bağımlılığın azaltılması ile serbestleşme ve rekabetin güçlendirilmesi olmak üzere üç temel eksen etrafında şekillendiğini aktaran Küle, enerji piyasalarının yüksek altyapı bağımlılığı ve doğal tekel özellikleri nedeniyle tamamen serbest piyasa koşullarına bırakılmayacağını vurguladı.

Küle, bu nedenle enerji piyasalarında düzenleme ile rekabetin birlikte var olduğu hibrit bir yapının söz konusu

olduğunu belirterek, rekabet hukukunun yalnızca ihlallere müdahale eden değil, aynı zamanda piyasaların şeffaf, etkin ve sürdürülebilir şekilde işlenmesini sağlayan temel bir politika aracı haline geldiğini kaydetti.

Türkiye'nin bölgesel enerji merkezi olma hedefi doğrultusunda düzenleyici ve rekabetçi çerçevenin birlikte ele alınmasının önemine işaret eden Küle, kurumlar arası iş birliğinin kritik rol oynadığını ve zirvede yapılacak değerlendirmelerin enerji politikalarının geleceğine katkı sağlayacağını ifade etti.



Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) Başkanı Fatih Birol, Fransa'nın başkenti Paris'teki IEA merkezinde Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanı ve COP31 Başkanı Murat Kurum'un da katılımıyla düzenlenen IEA Üst Düzey Enerji Dönüşümü Diyaloğu Toplantısı'nda konuştu.

IEA olarak yaklaşık 4,5 ay önce dünyanın tarihindeki en büyük enerji kriziyle karşı karşıya olduğunu ifade ettiklerini söyleyen Birol, "Bugün yaşananlar, maalesef haklı olduğumuzu gösteriyor. Petrol ve gaz piyasaları ciddi zorluklar yaşıyor" dedi.

Birol, durumun ülke ekonomilerine etkilerine ilişkin şunları ifade etti:

"Son baktığımda, petrol fiyatları 120 doların üzerine çıkmıştı. Bu durum birçok ülke üzerinde büyük bir baskı yaratıyor. Petrol ve gazın yanı sıra özellikle gelişmekte olan ülkeler için hayati öneme sahip olan gübre, petrokimya ürünleri ve kükürt tedariki de sektöre uğramış durumda. Dünya büyük bir enerji ve ekonomik zorlukla karşı karşıya."

IEA olarak durumu günlük bazda izlediklerini dile getiren Birol, "Elbette temel sorulardan

'Dünya enerji ve ekonomik zorluklarla karşı karşıya'

Uluslararası Enerji Ajansı Başkanı Fatih Birol, dünyanın enerji ve ekonomi açısından zorluklarla karşı karşıya bulunduğunu belirterek, petrol ve doğal gazın yanı sıra gübre, petrokimya ürünleri ve kükürt tedarikinde sıkıntılar olduğunu ifade etti.



"FOSİL YAKIT KRİZİ KÜRESEL EKONOMİYİ BASKILIYOR"

Birleşmiş Milletler (BM) İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi (UNFCCC) İcra Sekreteri Simon Stiell de Orta Doğu'daki çatışmanın yıkıcı sosyal ve ekonomik etkiler yarattığını belirterek, "Fosil yakıt maliyet krizi artık küresel ekonominin boğazına dayanmış durumda ve stagflasyon ilerliyor" dedi.

Krizin yenilenebilir enerjinin önemini ortaya koyduğunu ifade eden Stiell, birçok ülkenin enerji güvenliği ve ekonomik istikrar için dönüşümü hızlandırdığını söyledi.

Stiell, gelişmekte olan ülkelerde finansman

eksikliğine dikkati çekerek, "Finansman akışını bir an önce sağlamalıyız. Bu, iklim finansmanı için Yeni Kolektif Sayısallaştırılmış Hedef'in tam ve zamanında uygulanması ve 1,3 trilyon dolarlık yol haritasının hayata geçirilmesini de içeriyor. Eylem Gündemi'nin tüm gücünü, hem Küresel Kuzey'de hem Güney'de adil şekilde devreye sokmalıyız" diye konuştu.

Şebeke ve depolama yatırımlarının artırılması ile metan emisyonlarının azaltılması çağrısı yapan Stiell, bu yıl Türkiye'de düzenlenecek COP31'in bu süreçte küresel hızlanma için önemli bir fırsat olduğunu belirtti.

biri şu 'Bu enerji krizi, enerji dünyasını nasıl etkileyecek ve bunun ötesinde çevresel konulara yansımaları ne olacak? Buna nasıl karşılık vereceğiz?' Geçmişte bu tür krizler, ülkelerin ortaklıklar, teknolojiler ve yatırım alanları

konusunda önemli tercihler yapmasına yol açmıştı. Bu sürecin nasıl ilerleyeceğini ve COP31'in ana başlıklarından biri olan emisyonları nasıl etkileyeceğini hep birlikte göreceğiz" diye konuştu.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun (EPDK) lisanssız elektrik üretiminde tüketicilerin kendi ihtiyacına odaklanan ve üretim-tüketim dengesinin sisteme kazandırılmasını öngören yeni düzenlemesi yarın itibarıyla devreye girecek.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun bugün aldığı kararla lisanssız üretimde "saatlik mahsuplaşma" uygulamasına son şekli verildi.

Yeni düzenlemeyle birlikte sistemin temel yapısı korunurken mahsuplaşma yöntemi aylık bazdan saatlik bazda uygulanacak şekilde değiştirilecek.

Buna göre, lisanssız elektrik üretiminde saatlik mahsuplaşma ile tüketicilerin kendi elektrik ihtiyacının karşılanmasına odaklanılacak. Bu kapsamda tüketiciler, bir önceki yılki tüketimlerinin en fazla 2 katı kadar üretim yapabilecek.

TÜKETİCİ KULLANMADIĞI ELEKTRİKTEN GELİR ELDE EDEBİLECEK

Tüketici, saatlik mahsuplaşmada önceki yıl tüketiminin 2 katına kadar yaptığı üretimin kullanmadığı kısmının satışından gelir elde edebilecek. Bu sınırnın üzerindeki üretim ise sisteme verilerek yenilenebilir enerji kaynaklarını destekleme

Saatlik mahsuplaşma dönemi başlıyor

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı Mustafa Yılmaz: "Bu sistemle birlikte tüketiciler üretim ve tüketimlerini daha etkin planlayabilecek, enerji kullanımında verimliliklerini artıracak."

mekanizması kapsamında tüm tüketicilerin faydasına sunulacak.

Yeni modelde tüketici, elektriği ürettiği saatlerde kendi abone grubuna uygulanan tarife üzerinden sisteme satarken tükettiği saatlerde ise tedarikçisiyle yaptığı ikili anlaşma fiyatı üzerinden elektrik satın alacak. Bu yapı, elektrik piyasasına uygun olarak üretim ve tüketimin farklı saatlerde gerçekleşmesi durumunda gelir ve harcama kalemlerinin ayrı ayrı oluşmasını sağlayacak.

Aylık mahsuplaşmada tüketici üretimin tüketimi karşılayan kısmını kendi kullanırken kalan üretim için ise bir önceki yılki toplam tüketim miktarını aşmayacak şekilde gelir elde ediyordu.

SAATLİK MAHSUPLAŞMA TÜKETİCİ DAVRANIŞINI GELİŞTİRECEK

EPDK'nın örnek hesaplamalarına göre, saatlik ve aylık mahsuplaşma arasındaki fark basit bir senaryoyle açıklanıyor.

Geçen yıl 1000 kilovatsaat

elektrik tüketen bir abonenin 2000 kilovatsaat üretim yaptığı durumda, aylık mahsuplaşma sisteminde tüketici her ay üretim ve tüketim farkı üzerinden ilerliyor.

Bir ayda 250 kilovatsaat üretim ve 100 kilovatsaat tüketim olması halinde, aradaki 150 kilovatsaat için ödeme alınır ve yıl sonunda toplamda en fazla 1000 kilovatsaatlik üretim için gelir elde edilebilir. Saatlik mahsuplaşmada ise üretim ve tüketimin aynı saatlerde gerçekleşip gerçekleşmemesi belirleyici oluyor. Aynı örnekte, üretimin 40 kilovatsaatlik kısmı tüketimle aynı saatlerde gerçekleşirken 210 kilovatsaat üretim farklı saatlerde sisteme veriliyor. Buna karşılık 60 kilovatsaat tüketim de üretimin olmadığı saatlerde gerçekleşiyor.

Bu durumda tüketici, 210 kilovatsaatlik üretimi için satış geliri elde ederken, üretimin olmadığı saatlerde gerçekleşen 60 kilovatsaatlik tüketimi için elektrik satın alıyor. Yıl geneline bakıldığında ise tüketici toplamda 1450 kilovatsaatlik üretimden gelir elde ederken, 450 kilovatsaatlik tüketim için

ödeme gerçekleştiriyor.

Böylece toplamda yaklaşık 1000 kilovatsaatlik denge korunurken tüketicinin elde edeceği sonuç elektriği hangi fiyatlardan almasına bağlı olarak şekilleniyor.

Hem aylık mahsuplaşmada hem de saatlik mahsuplaşma sonucunda toplam üretimi 2000 kilovatsaat üzerinde üretimler bedelsiz olarak değerlendiriliyor.

Nihai olarak, aylık-saatlik mahsuplaşma sistem düzenlenmesinde bedelsiz üretime düşen üretim miktarı artmayacak. Yeni sistemde tüketicinin tedarikçisiyle yaptığı ikili anlaşmanın koşulları doğrudan gelir yapısını etkileyecek.

İkili anlaşma fiyatını, kendi abone grubuna uygulanan düzenlenen tarifinin altında belirleyen tüketiciler saatlik mahsuplaşma sayesinde ilave gelir elde edebilecek. Farklı fiyat seviyelerinde yapılan anlaşmalar ise tüketicilerin gelir yapısının şekillenmesine katkı sağlayacak.

Gerçek tüketim verileri üzerinden yapılan analizlerde aylık mahsuplaşma modelinde

3 milyon 314 bin 497 lira gelir elde eden bir sanayi tesisi için yapılmış olan lisanssız üretim tesisinin geliri, saatlik mahsuplaşma modelinde 3 milyon 252 bin 375 lira seviyesinde oluşabiliyor. Bu kapsamda, tüketicinin tedarikçisiyle yaptığı ikili anlaşma fiyatına bağlı olarak gelir yapısı şekillenebilir. Bu farkın ise ikili anlaşma fiyatının etkin şekilde yönetilmesiyle avantaja dönüştürülebileceği belirtiliyor.

Düzenleme ile özellikle Piyasa Takas Fiyatı'nın (PTF) yüksek olduğu zaman dilimlerinde tüketim bedelinin daha etkin yönetilmesi hedefleniyor. Aylık mahsuplaşmada fiyat değişimleri sistem içinde dengelenirken saatlik modelde tüketici yüksek fiyatlı saatlerde tüketimini daha avantajlı şekilde yönetebilecek.

Tedarik piyasasının gelişmesine de katkı sunması beklenen bu yeni kurguyla, yüksek fiyatlı saatlerde enerji yönetimini doğru yapan abonelerin finansal verimliliklerini artırması öngörülüyor. Sektörde şeffaflığı ve aktif piyasa katılımını hedefleyen bu dönüşüm, yarın itibarıyla uygulanmaya başlanacak.



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.

EPDK 2025'te enerji piyasalarına yaklaşık 12 bin lisans verdi

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun (EPDK), geçen yıl elektrik, petrol, doğal gaz, sıvılaştırılmış petrol gazı (LPG) ve şarj hizmeti piyasalarına verdiği lisans sayısı, önceki yıla göre yüzde 13,8 artarak 11 bin 891 oldu.

EPDK'nın 2025 yılı faaliyet raporundan derlenen bilgilere göre, elektrik piyasasındaki lisans işlemleri, 2024'e kıyasla yüzde 0,5 artarak 1393'e çıktı. Bu alanda en fazla lisans, 639 üretim tesisi için düzenlendi, 552 ön lisans ve 96 tedarik lisansı verildi.

Bu dönemde lisanslı üretim kapasitesi ise önceki yıla göre yaklaşık yüzde 105 artarak 5 bin 229 megavata ulaştı. Bunun 1882 megavattı rüzgar, 1360 megavattı hidroelektrik ve 960 megavattı güneş enerjisi kaynaklı oldu. Raporda ayrıca 2 bin 252 megawattlık üretim lisansının iptal edildiği belirtildi.

PETROL, DOĞAL GAZ VE LPG PİYASALARINDA 10 BİN 448 LİSANS

Geçen yıl petrol, doğal gaz ve LPG piyasalarında toplam 10 bin 448 lisans verildi. Bunun 8 bin 291'i petrol, 2



bin 74'ü LPG ve 83'ü doğal gaz alanındaydı. Petrol piyasasında lisans sayısı 2024'e göre yüzde 35,8 arttı, en fazla lisans 7 bin 906 adetle bayiliklere verildi.

LPG piyasasında dağıtılan lisanslarda yüzde 24,1 düşüş görüldü. Bu sektörde en fazla lisans 2 bin 16 adetle otogaz bayilikleri ilk sırada yer aldı. Doğal gaz piyasasında lisans sayısı da 2024'e kıyasla yüzde 21,7 azaldı, bu alanda en çok lisans 47 adetle dağıtım faaliyetlerine tahsis edildi.

TÜRKİYE GENELİNDE TOPLAM 14 BİN 323 ŞARJ İSTASYONUNA ULAŞILDI

Bunun yanı sıra geçen yıl şarj hizmeti piyasasında 50 yeni şarj ağı işletmeci lisansı verildi.

Yıl boyunca 12 bin 762 yeni soket devreye alınırken, bunların 6 bin 381'ini AC



(yavaş şarj), 6 bin 381'ini DC (hızlı şarj) soketleri oluşturdu. Toplam soket sayısı, önceki yıla göre yüzde 46,6 artışla 38 bin 808'e çıktı.

Lisanslı işletmeciler tarafından kurulan 3 bin 967 yeni istasyonla, geçen yılın sonunda Türkiye genelinde toplam 14 bin 323 şarj istasyonuna ulaşıldı. Bu sayı 2024 yılı sonunda 10 bin 356

olarak kaydedilmişti.

YÜRÜRLÜKTEKİ LİSANS SAYISI 28 BİNİ AŞTI

Geçen yıl sonunda yürürlükteki lisans sayısı, 28 bin 323 olarak hesaplandı.

Elektrik piyasasında yürürlükteki lisans sayısı 2025'te yüzde 2,5 artarak 3 bin 417'ye çıktı. Doğal

gaz piyasasında lisans sayısı yüzde 0,8 artarak 388, petrol piyasasında lisans sayısı yüzde 0,01 artarak 13 bin 333, LPG piyasasında ise yüzde 0,6 düşüşle 11 bin 3 oldu.

Öte yandan, dönem sonunda yürürlükteki yeni şarj ağı işletmeci lisans sayısı, önceki yıla göre yüzde 4 artarak 182'ye yükseldi.

Kömür madeni metan emisyonlarının yüzde 89'u raporlanmıyor

Kömür madeni metanı (CMM) emisyonlarının yaklaşık yüzde 89'unun 2023'te Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi'ne (UNFCCC) bildirilmediği tahmin edilirken, küresel ölçekte emisyonların sabit kaldığı ve azaltım hedeflerinin gerisinde olduğu belirtildi.

Uluslararası enerji düşünce kuruluşu Ember'in "Küresel Kömür Madeni Metanı Değerlendirmesi 2026" raporunda, küresel metan emisyonlarını 2030'a kadar yüzde 30 azaltmayı hedefleyen Küresel Metan Taahhüdü'ne rağmen kömür madencilik kaynaklı emisyonlarda kayda değer düşüş yaşanmadığı bildirildi.

Metanın kömürle birlikte oluşan ve madencilik öncesi, sırası ve sonrasında açığa çıkan güçlü bir sera gazı olduğu belirtilen raporda, kömür madeni metan emisyonlarının resmi verilerde büyük ölçüde yer almadığı ve bunun da mevcut azaltım teknolojilerinin yaygınlaşmasını yavaşlattığı ifade edildi.

34,7 MİLYON TON METAN SALIMI

Kömür madencilikinin 2023'te yaklaşık 34,7 milyon ton metan salımı gerçekleştirdiğine işaret edilen raporda, bu miktarın petrol ve doğal gaz sektörlerinden kaynaklanan emisyonlarla karşılaştırılabilir düzeyde olduğu kaydedildi.

Raporda, kömür madeni metan emisyonlarının büyük bölümünün az sayıda ülke tarafından üretildiği ancak düzensiz raporlama nedeniyle 2023'te emisyonların yüzde 89'unun Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi'ne bildirilmediğinin tahmin edildiği aktarıldı.



9 ÜLKEDEN 6'SI EKSİK VERİ BİLDİRİYOR

Kömür madeni metanı azaltımının kısa vadede önemli bir iklim kazanımı sunma potansiyeline sahip olduğu ancak raporlama eksikliklerinin bu fırsatın gerçek boyutunu

gizlediği belirtilen raporda, en fazla emisyon üreten ilk 9 ülkeden 6'sının verilerini eksik bildirdiğine dair bulguların, mevcut emisyonların tam anlaşılmasına ve azaltım teknolojilerinin yavaş uygulanmasına yol açtığı ifade edildi.

Öte yandan, mevcut teknolojilerle kömür madeni metan emisyonlarının yüzde 54-63 azaltılmasının mümkün olduğu, bunun yaklaşık yüzde 12'sinin ise net maliyet oluşturmadan gerçekleştirilebileceği bildirildi.

Akkuyu NGS'nin 1. güç ünitesi'nde kritik gelişme

Birinci Güç Ünitesi, devreye alma işlemleri hazırlık sürecinin yürütülmesi için gerekli tüm güvenlik sistemleriyle donatıldı



Rusya Nükleer Devlet Nükleer Enerji Kuruluşu Rosatom'un inşa ettiği Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nin (NGS) 1. Güç Ünitesi'ndeki reaktör binasının kubbesine pasif ısı alma sistemi

(PHRS) bileşenlerinin montajı tamamlandı. Uzmanlar, deflektör, ısı eşanjörleri ve elektromanyetik cihazların da dahil olduğu 90 ekipman ve yapısal elemandan oluşan bileşenlerin

aşamalı montajını tamamladı. Montajın son aşamasında, reaktör binası kubbesine havalandırma boruları yerleştirildi ve PHRS döşeme plakalarında betonlama işlemi gerçekleştirildi.



AYLARCA SÜREN KOORDİNELİ ÇALIŞMA

AKKUYU NÜKLEER A.Ş. Genel Müdürü Sergei Butckikh konuyla ilgili yaptığı açıklamada, "1. Güç Ünitesi'nde pasif ısı alma sistemi yapılarının montajını tamamladık. Bu, uzmanların aylarca süren koordineli çalışmasının bir sonucu ve güç ünitesinin işletmeye alınması hazırlığında önemli bir aşamadır. PHRS, VVER-1200 tipi reaktörlere sahip modern güç ünitelerinde bulunan birçok güvenlik sisteminden biridir. Sistem, güç kaynağı veya operatör müdahalesi

gerektirmeyen doğal fiziksel süreçler sayesinde çalışır" dedi.

3+ nesil nükleer güç santrallerinin güvenlik sistemlerinin önemli bir unsuru olan PHRS, ilk olarak Akkuyu NGS'nin referans santrali olan Rus tasarımı Novovoronej NGS'nin yeni güç ünitelerinde kurulmuştur.

VVER reaktörlü modern nükleer güç santral tasarımları, geleneksel aktif güvenlik sistemlerinin yanı sıra PHRS'nin de aralarında bulunduğu ek pasif güvenlik sistemleri ile donatılıyor.

Rosatom, Bangladeş'teki ilk nükleer güç santralini devreye alıyor



Güney Asya'nın enerji haritasını değiştirecek olan Ruppur Nükleer Güç Santrali'nde taze nükleer yakıt yükleme işlemiyle devreye alma süreci resmen başladı; Bangladeş, Rus teknolojisiyle nükleer enerji kullanan ülkeler kulübüne ilk adımını attı.

Rusya Devlet Nükleer Enerji Kuruluşu Rosatom'un Mühendislik Bölümü'nün yüklenicisi ve tasarımcısı olduğu Bangladeş'teki Ruppur Nükleer Güç Santrali'nin (NGS) 1. Güç Ünitesi'nde taze nükleer yakıt yükleme işlemi başladı. Bu aşama, ünitenin temel devreye alma sürecinin ilk adımını oluşturdu.

Rosatom Genel Müdürü Aleksey Likhachev ile

Bangladeş Bilim ve Teknoloji Bakanı Fakir Mahub Anam katıldıkları etkinlikte, Ruppur NGS'nin 1. Güç Ünitesi'ne taze nükleer yakıt yüklenmesine sembolik izin verdiler. Reaktör daha sonra minimum kontrol seviyesine, yani istikrarlı ve kontrol edilebilir bir güç seviyesine getirilecek. Ardından gücün kademeli olarak artırılmasına başlanacak. Bir sonraki aşama, üretilen elektriğin Bangladeş elektrik

şebekesine iletileceği "güç devreye alma aşaması" olacak.

BANGLADEŞ BARIŞÇIL NÜKLEER ENERJİYİ KULLANAN ÜLKELER KULÜBÜNE KATILDI

Rosatom Genel Müdürü Aleksey Likhachev etkinlikte yaptığı konuşmada, "Bugün Bangladeş, sürdürülebilir kalkınmanın güvenilir bir kaynağı olarak barışçıl

nükleer enerjiyi kullanan ülkeler kulübüne katıldı. Ruppur NGS, ülkenin enerji sisteminin en önemli unsuru haline gelecek. Rosatom için bu proje, barışçıl nükleer enerjinin geliştirilmesinde ve yabancı ortaklarımızla dostane ilişkilerin güçlendirilmesinde önemli bir adımdır. Bangladeşli dostlarımızla birlikte modern ve güvenilir bir nükleer güç santralinin inşasında yer almaktan mutluyuz ve iş

birliğimizin daha da ileriye gideceğini görüyoruz" dedi.

Bangladeş Bilim ve Teknoloji Bakanı Fakir Mahub Anam da, "Nükleer enerjinin barışçıl kullanımı, ulusal enerji güvenliğinin sağlanmasında, sanayileşmenin hızlandırılmasında ve teknoloji odaklı bir ekonominin büyümesinin teşvik edilmesinde hayati bir rol oynayacak. Ruppur projesi, Bangladeş'in bilimsel ilerlemesinin bir sembolüdür ve ileri teknolojileri sorumlu ve etkili bir şekilde kullanma konusundaki hazırlığımızı ve yeteneğimizi göstermektedir" diye konuştu.

'Dağıtım şebekeleri COP31 gündeminde daha güçlü yer almalı'



Elder Genel Sekreteri Fakir Hüseyin Erdoğan, "COP31 kapsamında elektrik dağıtım şebekelerinin enerji dönüşümü gündeminde daha güçlü yer alması için çalışıyoruz" dedi.

Sibel Cennetoğlu-Antalya

Elektrik Dağıtım Hizmetleri Derneği (Elder) Genel Sekreteri Fakir Hüseyin Erdoğan, Kasım ayında Antalya'da düzenlenecek COP31 kapsamında elektrik dağıtım şebekelerinin enerji dönüşümü gündeminde daha güçlü yer alması için çalışma yürüttüklerini açıkladı.

GDZ Elektrik Dağıtım A.Ş.'ye düzenlenen saha ziyareti kapsamında basın mensuplarına konuşan Erdoğan, Elder'in COP süreçlerine akredite sivil toplum kuruluşları arasında yer aldığını belirterek, bu çerçevede uluslararası platformlarda aktif rol üstlendiklerini ifade etti.

Küresel iklim gündeminin ana başlıklarına değinen Erdoğan, COP süreçlerinin bugüne kadar küresel sıcaklık artışını 1,5 dereceyle sınırlandırma hedefi, yenilenebilir enerji entegrasyonu ve enerji dönüşümü ekseninde

şekillendiğini hatırlattı. Son yıllarda ise elektrik şebekelerinin bu gündemin önemli bir parçası haline geldiğine dikkat çekti.

Erdoğan, "COP31 kapsamında şebekelerin ve özellikle elektrik dağıtım şebekelerinin daha yapılandırılmış bir başlık altında ele alınmasını arzu ediyoruz. Bu doğrultuda çalışmalarımızı başlattık" dedi.

Enerji dönüşümünün yalnızca üretim tarafındaki değişimle sınırlı olmadığına işaret eden Erdoğan, yenilenebilir enerji kaynaklarının sisteme entegrasyonu, elektrifikasyonun hızlanması ve artan talebin dağıtım şebekelerinin rolünü daha da kritik hale getirdiğini vurguladı.

Net sıfır hedefleri doğrultusunda uluslararası temaların sürdürdüğünü belirten Erdoğan, enerji sisteminin sürdürülebilirliği için dağıtım altyapısının güçlendirilmesinin kaçınılmaz olduğunu ifade etti.

DAĞITIM PAYI TÜKETİM SEVİYESİNE GÖRE DEĞİŞİYOR

Dağıtım bedelinin tüketim seviyesine göre farklılaştığını belirten Erdoğan, düşük tüketimli meskenlerde dağıtım payının yaklaşık yüzde 74,9 seviyesine kadar çıktığını, yüksek tüketim gruplarında ise bu oranın düştüğünü söyledi. Sanayi abonelerinde ise oranın yaklaşık yüzde 23,9 seviyesinde olduğunu aktardı.

Aktif enerji bedeline yönelik sübvansiyonların, dağıtım payının oranını yüksek gösterdiğini ifade eden Erdoğan, "Enerji fiyatlarında desteklerin olmadığı bir yapıda dağıtım payı uluslararası seviyelerle daha uyumlu hale gelir" değerlendirmesinde bulundu.

"YATIRIM BİR TERCİH DEĞİL YÜKÜMLÜLÜK"

Dağıtım faaliyetlerinin kamu hizmeti niteliğinde olduğunu vurgulayan Erdoğan, şirketlerin yatırım yapmama gibi bir seçeneğinin bulunmadığını söyledi.

"Şebeke hem büyüyor hem de yenilenmek zorunda. Elektrifikasyon, dağıtık üretim



"TARİFELERİ EPDK BELİRLİYOR"

Erdoğan, elektrik tarifelerine ilişkin kamuoyundaki tartışmalar ve dağıtım yatırımlarına yönelik eleştiriler hakkında da değerlendirmelerde bulundu.

Erdoğan, elektrik tarifelerinin mevzuat çerçevesinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından belirlendiğini vurgulayarak, sektörün fiyat oluşumunda belirleyici olmadığını ifade etti.

"Beş yıllık dönem için dağıtım şirketlerinin yatırım, bakım ve işletme bütçeleri belirleniyor. Bunların toplamı gelir ihtiyacını oluşturuyor. Bu gelirin tarifelere nasıl yansıtılacağına EPDK karar veriyor. Sektörün 'şu tarife olmalı' şeklinde bir talebi yoktur" diyen Erdoğan, nihai elektrik tarifesinin aktif enerji bedeli, dağıtım bedeli ve vergilerden oluştuğunu hatırlattı.

ve iklim kaynaklı riskler yatırım ihtiyacını sürekli artırıyor" diyen Erdoğan, yatırımların büyük bölümünün şebeke güçlendirme, yenileme ve dijitalleşmeye yönlendirildiğini kaydetti.

ORMAN HATLARINDA YANGIN RİSKİNE KARŞI ÖN HAZIRLIK

Erdoğan ayrıca, Türkiye'de yaklaşık 1,5 milyon kilometrelik dağıtım hattının önemli bir bölümünün

ormanlık alanlardan geçtiğine dikkat çekerek, bu bölgelerde yangın riskine karşı çalışmaların yoğunlaştırıldığını belirtti.

Bu yıl itibarıyla orman yangınlarına yönelik bakım ve saha çalışmalarının daha erken başlatıldığına dikkat çeken Erdoğan, hizmet alımı ve planlama süreçlerinin önceki yıllara göre öne çekildiğini, böylece yaz dönemi risklerine karşı daha hazırlıklı bir yapı oluşturulduğunu kaydetti.

Türkiye Taşkömürü Kurumunun (TTK) ana statüsünde yapılan değişiklikle, madencilik faaliyetlerinde işçi statüsünde istihdam edilecek personel için yaş sınırı getirildi.

Resmi Gazete'de yayımlanan Cumhurbaşkanlığı Kararı ile yürürlüğe giren yeni düzenleme uyarınca, TTK ve bağlı ortaklıklarının yer altı ve yer üstü operasyonlarında görev

Türkiye Taşkömürü Kurumunda istihdam şartlarına yaş kriteri eklendi

alacak işçiler için ilan tarihi itibarıyla yaş sınırı uygulanacak. Görevin risk düzeyi ve niteliği baz alınarak hazırlanan kararda, sağlık şartları ve diğer spesifik kriterleri belirleme yetkisi Yönetim Kurulu'na

birakılırken, uygulamanın sorumluluğu TTK Genel Müdürlüğü'ne verildi.

32 YAŞINI AŞMAMIŞ OLMA ŞARTI

Buna göre, TTK ve bağlı

ortaklıklarında yer altı ve yer üstü madencilik faaliyetlerinde işe alınacak işçiler için ilan tarihi itibarıyla 32 yaşını aşmamış olma şartı aranacak.

Kararda, görevlerin niteliği ve risk düzeyi dikkate alınarak,

sağlığa ilişkin şartlar ile diğer kriterlerin Yönetim Kurulu tarafından belirlenebileceği de ifade edildi.

Karar hükümlerinin uygulanmasından TTK Genel Müdürlüğü sorumlu olacak.

İzmir Doğalgaz'a 'Human Focus Award™ 2026' ödülü

İzmir Doğalgaz, enerji sektöründeki operasyonel başarısını çalışan memnuniyetiyle taçlandırmaya devam ediyor. Uluslararası araştırma kuruluşu PES Survey tarafından gerçekleştirilen ve tamamen bilimsel verilere dayanan çalışan memnuniyeti araştırması sonucunda şirket, yüksek bağlılık ve memnuniyet oranlarıyla "Human Focus Award™ 2026" ödülünü kazandı.

Ödül, İzmir Doğalgaz Genel Müdürlük binasında düzenlenen törenle İzmir Doğalgaz Genel Müdürü Ahmet Yetik'e takdim edildi. Törene İzmir Doğalgaz yöneticileri ve çalışanlarının yanı sıra PES Survey yetkilileri de katıldı.

BİLİMSEL ARAŞTIRMAYA DAYALI DEĞERLENDİRME

Ödül sürecinde; çalışanların tutku, bağlılık ve memnuniyet düzeyleri bilimsel yöntemlerle ölçülüyor ve belirli eşik değerlerin üzerinde performans gösteren kurumlar ödüllendiriliyor. Bu yönüyle Human Focus Award™; yalnızca algıya değil, çalışanların gerçek geri bildirimlerine dayalı olarak verilen bir referans niteliği taşıyor.

İzmir'i güvenli, konforlu ve çevre dostu enerjiyle buluşturan İzmir Doğalgaz, çalışan deneyimi alanındaki başarılı uygulamalarıyla uluslararası ölçekte önemli bir ödüle değer görüldü. PES Survey tarafından gerçekleştirilen çalışan memnuniyeti araştırması sonucunda şirket, "Human Focus Award™ 2026" ödülünün sahibi oldu.



"İNSAN ODAKLI YAKLAŞIMIMIZIN BİR GÖSTERGESİ"

Törende konuşan Genel Müdür Ahmet Yetik, çalışan memnuniyetini sürdürülebilir

başarının temel unsurlarından biri olarak gördüklerini belirterek şu ifadeleri kullandı: "Çalışanlarımızın memnuniyeti, kurumsal gelişimimizin ve hizmet kalitemizin en önemli



yapı taşlarından biridir. İnsan odaklı yaklaşımımızı tüm iş süreçlerimize entegre ediyor, çalışanlarımızın görüş ve beklentilerini karar mekanizmalarımıza dahil ediyoruz. Bu değerli ödül, güçlü kurum kültürümüzün ve çalışanlarımızla birlikte oluşturduğumuz güven

ortamının somut bir göstergesidir. Emeği geçen tüm çalışma arkadaşlarıma teşekkür ediyorum."

KURUM KÜLTÜRÜNDE SÜREKLİLİK VE GELİŞİM

İzmir Doğalgaz, çalışan bağlılığını artırmaya yönelik uygulamaları, sürekli gelişimi

destekleyen kurum içi eğitimleri ve açık iletişimi teşvik eden yönetim anlayışıyla insan odaklı kurum kültürünü güçlendirmeye devam ediyor.

"Human Focus Award™ 2026" ödülü, şirketin çalışan deneyimi alanındaki kararlı yaklaşımını ve sürdürülebilir başarı vizyonunu bir kez daha ortaya koyuyor.

Ürdün üzerinden Suriye'ye günlük 2 milyon metreküp gaz akışı yeniden başladı

Suriye Enerji Bakanlığı da yaptığı yazılı açıklamada, Ürdün üzerinden gaz tedarikinin yeniden başlamasının enerji arzına doğrudan yansımada ve bazı bölgelerde elektriğin kesintisiz 24 saat sağlanmaya başlandığını bildirdi.

Ürdün Ulusal Elektrik Şirketi Genel Müdürü Sufyan el-Betayine, ülkesinin Suriye'ye doğal gaz sevkiyatını günlük 70 milyon fit küp (yaklaşık 2 milyon metreküp) seviyesinde yeniden başlattığını açıkladı.

Genel Müdür Betayine, Ürdün devlet televizyonu El-Memleke'ye yaptığı açıklamada, iki ülke arasındaki anlaşma kapsamında gaz akışının yeniden başladığını belirtti.

Betayine, Suriye'ye doğal gaz sevkiyatını günlük 70 milyon fit küp (yaklaşık 2 milyon metreküp) seviyesinde yeniden başlattıklarını kaydetti.

KESİNTİSİZ 24 SAAT ELEKTRİK

Suriye Enerji Bakanlığı da yaptığı yazılı açıklamada, Ürdün üzerinden gaz tedarikinin yeniden başlamasının enerji arzına doğrudan yansımada ve bazı bölgelerde elektriğin kesintisiz 24 saat sağlanmaya başlandığını bildirdi.

Suriye Enerji Bakanı Muhammed el-Beşir ise ABD merkezli sosyal medya platformu X üzerinden yaptığı paylaşımda, gaz akışının yeniden başlaması ve bakım çalışmalarının sürmesiyle



birlikte ülke genelinde elektrik arzında gözle görülür iyileşme kaydedildiğini ifade etti.

Beşir, bazı bölgelerde uzun yılların ardından ilk kez 24 saat kesintisiz elektrik sağlandığını, bu iyileşmenin dengeli enerji kullanımıyla birlikte elektrik

sebekesinin istikrarına katkı sunduğunu kaydetti.

ARIZALARIN GİDERİLMESİNE YÖNELİK ÇALIŞMALAR SÜRÜYOR

İyileşmenin henüz tüm

bölgeleri kapsamadığını belirten Beşir, özellikle doğu ve güneydeki illerde trafo merkezleri ve iletim hatlarındaki arızaların giderilmesine yönelik çalışmaların sürdüğünü aktardı.

Ürdün ve Suriye'deki resmi kaynaklar gaz akışının ne zaman kesintiye uğradığına dair bilgi paylaşmazken, mevcut veriler, gaz akışında nisan ayının ilk yarısında bakım çalışmaları nedeniyle kesinti veya teknik dalgalanma yaşandığına işaret ediyor.

Gaz tedarik süreci, Ürdün'ün güneyindeki Akabe Limanı'ndaki altyapı üzerinden yürütülüyor. Küresel piyasalardan sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) taşıyan gemilerle limana ulaştırılan gaz, yüzer depolama ve gazlaştırma ünitesinde yeniden gaz haline getirildikten sonra Arap Gaz Boru Hattı üzerinden Suriye'deki elektrik üretim tesislerine iletiliyor.

Aksa Doğalgaz Şanlıurfa'da 340 bin aboneyi aşmayı hedefliyor

Aksa Şanlıurfa Doğalgaz, 2026 yılı sonuna kadar Suruç ilçesini de kapsama alanına dahil ederek şehir genelinde doğal gaz ağını tamamlamayı ve toplam abone sayısını 341 bine ulaştırmayı hedefliyor.

Şanlıurfa'nın enerji altyapısını güçlendirmek ve çevreci yakıtı tüm hanelere ulaştırmak için stratejik adımlar atan Aksa Şanlıurfa Doğalgaz, yatırım rotasını 2026 yılı için Suruç ilçesine kırdı. Şirket Müdürü Muhammed Nezhir Ural'ın paylaştığı verilere göre, il genelindeki genişleme çalışmaları kapsamında bugüne kadar ulaşılmayan nokta kalmaması hedeflenirken, bu hamleyle birlikte şehrin hava kalitesinde de ciddi bir iyileşme öngörülüyor. Geçtiğimiz yıl 312 bin aboneye ulaşan şirket, yeni dönemde yaklaşık 29 bin konutu

daha şebekeye bağlayarak Şanlıurfa'nın tamamını konforlu ve ekonomik enerjiyle buluşturmayı amaçlıyor.

Ural, merkez ilçeler Eyyübiye, Haliliye ve Karaköprü'nün yanı sıra Akçakale, Birecik, Ceylanpınar, Halfeti, Harran, Hilvan, Viranşehir, Siverek ve Bozova ilçelerindeki abonelere genişleme faaliyetleri kapsamında doğal gaz ulaştırmaya devam ettiklerini belirtti.

DAĞITIM AĞI HER GEÇEN GÜN BÜYÜYOR

Aksa Şanlıurfa Doğalgaz'ın



Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Şirket Müdürü Muhammed Nezhir Ural

2026 yılı faaliyetlerine yönelik bilgiler veren Ural, "2026'da hız kesmeden devam edeceğimiz yatırım faaliyetlerimizle şehrimizin enerji altyapısını daha da güçlendireceğiz. Yıl sonuna kadar yaklaşık 29 bin konutu daha doğal gazla buluşturmayı ve Suruç ilçemizi doğal gaz konforuna kavuşturmayı hedefliyoruz. Böylelikle ilimizde doğal gazı ulaştırmadığımız ilçemiz kalmayacak ve abone sayımız yaklaşık 341 bine ulaşacak" dedi.

15 BİN 199 DEPREM KONUTUNA GAZ ARZI SAĞLANDI

2025 yılında Toplu Konut İdaresi Başkanlığı (TOKİ) tarafından Şanlıurfa'da yapımı tamamlanan 4 bin 108 deprem konutuna doğal gaz ulaştırdıklarının bilgisini paylaşan Ural, "Bu adımla birlikte 6 Şubat depremlerinden bu yana toplam 15 bin 199



deprem konutuna gaz arzını sağladık. 2025, oldukça verimli bir yıldır; şebeke uzunluğumuz bir önceki yıla göre yüzde 8 artarak 2 bin 143 kilometreye ulaştı. Abone sayımız da yüzde 11 artışla 312 bin oldu" dedi. Ural ayrıca, 2025 yılında Şanlıurfa'da hane başı ortalama tüketimin 890 metreküp, yıllık genel tüketimin ise 230,7 milyon metreküp olarak gerçekleştiğini dile getirdi.

"Şanlıurfa doğal gazı sevdi" diyerek, yatırım planlarını ön talep başvuruları doğrultusunda gerçekleştirdiklerine dikkat çeken Ural, sözlerini şöyle sürdürdü: "2025'te Siverek'te 4 bin 100 hane doğal gaz konforuna kavuşurken, abone sayımız 30 bine ulaştı. Siverek'te yakaladığımız bu ivmeyi diğer ilçelerimize de taşımak amacıyla yatırımlarımızı, talep doğrultusunda planlıyor,

vatandaşlarımızın konforlu ve ekonomik doğal gazla buluşması için çalışmalarımızı sürdürüyoruz."

DOĞAL GAZ, SOLUNUM YOLU HASTALIKLARI RİSKİNİ AZALTIYOR

Şanlıurfa'nın hava kalitesinin hissedilebilir düzeyde iyileştiğini belirten Ural, doğal gazın yaşam konforunu artırmakla kalmayıp, daha temiz ve güvenle solunabilir bir hava sahası oluşmasına önemli ölçüde katkı sağladığını ifade etti. Ural, "Kömür ve odun kullanımına bağlı gelişen solunum yolu hastalıkları riski doğal gaz kullanımı arttıkça giderek azalıyor. 2025'te ilimizde kömür yerine doğal gazı tercih eden abonelerimiz sayesinde 672 ton karbon salımı azaltımı gerçekleşti" diye konuştu.



Aksa Elektrik 5 binden fazla çocuğa ulaştı

Aksa Elektrik, "Gücümüz Yarınlarımız" Kurumsal Sosyal Sorumluluk platformu ile ilk yılında 9 ilde 5 binden fazla çocuğa ulaşarak, enerji bilinci ve güvenli elektrik kullanımı konusunda önemli bir farkındalık hareketine imza attı.

Türkiye'nin enerji sektöründeki güçlü oyuncularından Aksa Elektrik, toplumsal faydayı odağına alan "Gücümüz Yarınlarımız" Kurumsal Sosyal Sorumluluk platformu ile ilk yılında önemli bir etki yarattı. Platform kapsamında hayata geçirilen eğitim ve etkinliklerle 9 ilde 5 binden fazla çocuğa ulaşıldı; enerji tasarrufu ve güvenli elektrik kullanımı konularında farkındalık oluşturuldu.

Aksa Elektrik, "Gücümüz Yarınlarımız" platformunu yalnızca bir sosyal sorumluluk girişimi olarak değil; geleceğe karşı sorumluluğunu somutlaştıran, sürdürülebilir değer üretmeyi hedefleyen

bir toplumsal etki hareketi olarak konumlandırıyor. Şirket, faaliyet gösterdiği bölgelerde çocukların gelişimine katkı sunarak bilinçli bir gelecek neslinin oluşmasına destek olmayı amaçlıyor.

TIYATRO İLE EĞİTİM BİR ARADA

Platformun ilk yılında öne çıkan projelerden biri olan Aksa Elektrik Çocuk Tiyatrosu, çocuklara eğlenerek öğrenme imkânı sundu. İlk turnesine Çoruh bölgesinde başlayan tiyatro etkinliği, farklı illerde sahnelenerek binlerce çocuğa ulaştı. Tiyatro gösterimleri öncesinde Aksa Elektrik gönüllü çalışanları tarafından

çocuklara enerji tasarrufu ve güvenli elektrik kullanımı konularında eğitimler verildi. Son olarak Fırat bölgesinde sahnelenen Pinokyo oyunu, çocukları tiyatronun büyüdü dünyasıyla buluştururken; bu eğitimlerle desteklenen içerik sayesinde enerji bilinci eğlenceli bir anlatımla pekiştirildi. Bu sayede çocukların erken yaşta doğru enerji kullanım alışkanlıkları kazanmasına katkı sağlandı.

YARATICILIĞI DESTEKLEYEN RESİM YARIŞMASI

"Gücümüz Yarınlarımız" platformu kapsamında hayata

geçirilen bir diğer önemli adım ise Aksa Elektrik Çocuk Resim Yarışması oldu. Çocukların hayal gücünü ve çevre bilincini teşvik eden yarışma ile enerji, çevre ve sürdürülebilirlik temaları yaratıcı bir bakış açısıyla ele alındı. Geleceğin enerjisi temasıyla düzenlenen yarışma çocukların kendilerini ifade etmelerine alan açarken; aynı zamanda enerji bilincinin sanatsal bir dille yaygınlaşmasına katkı sundu.

GELECEĞE DEĞER KATAN BİR VİZYON

Aksa Elektrik, sürdürülebilirlik yaklaşımını yalnızca operasyonel süreçlerinde değil, toplumsal

katkı projelerinde de güçlü şekilde ortaya koyuyor. "Gücümüz Yarınlarımız" platformu ile çocuklara yapılan yatırımın, uzun vadede toplumsal dönüşümün en önemli yapı taşlarından biri olduğu vurgulanıyor.

Şirket, önümüzdeki dönemde platform kapsamındaki projeleri genişleterek daha fazla çocuğa ulaşmayı ve toplumsal fayda alanında kalıcı değer üretmeyi hedefliyor. Aksa Elektrik'in sürdürülebilirlik vizyonu doğrultusunda hayata geçirdiği bu platform, şirketin topluma olan bağlılığını ve geleceğe yönelik sorumluluk bilincini güçlü bir şekilde yansıtıyor.

WOM 2027

World of Mobility
İstanbul, 2027

MOBİLİTE ÜRÜN, HİZMET VE TEKNOLOJİLERİ WOM 2027'DE SİZİ BEKLİYOR!

15-17 Nisan 2027
TÜYAP
İstanbul

WOM 2027
Uluslararası Mobilité
Ürün, Hizmet ve Teknolojileri Fuarı
wom-istanbul.com



Yakıt



Elektrik



Market



Servis



Otomotiv



Teknoloji



Lojistik

Astor Enerji, Kamuyu Aydınlatma Platformu'na (KAP) yaptığı açıklamada, ABD'de yerleşik bir firma ile yeni iş ilişkisine imza attığını duyurdu. Toplam 51 milyon 531 bin ABD doları tutarındaki sözleşmenin, güncel kurla yaklaşık 2,32 milyar TL büyüklüğe ulaştığı belirtilirken, teslimatların 2029 yılının ilk çeyreğinde tamamlanması planlanıyor.



Türkiye'nin lider transformatör ve anahtarlama ürünleri üreticisi Astor Enerji, Kamuyu Aydınlatma Platformu'na (KAP) yaptığı açıklamada, ABD'de yerleşik bir firma ile yeni iş ilişkisine imza attığını duyurdu. Söz konusu anlaşma kapsamında, güçleri 150 MVA ile 286 MVA arasında değişen toplam 9 adet güç transformatörünün tedariki gerçekleştirilecek. Toplam 51 milyon 531 bin ABD doları tutarındaki sözleşmenin, güncel kurla yaklaşık 2,32 milyar TL büyüklüğe ulaştığı belirtilirken, teslimatların 2029 yılının ilk

Astor Enerji'den 51,5 milyon dolarlık anlaşma



çeyreğinde tamamlanması planlanıyor.

Şirket, Amerika Birleşik Devletleri'nde imzaladığı 51,5 milyon dolarlık yeni transformatör sözleşmesiyle Kuzey Amerika'daki büyüme stratejisini kararlılıkla sürdürürken, son üç yılda adım adım inşa ettiği güçlü pazar konumunu bir kez daha somut bir başarıyla taçlandırdı. Gerçekleştirilen bu yeni anlaşmanın, Astor Enerji'nin 2025 yıl sonu hasılatına oranının yüzde 6,57 seviyesinde olması, sözleşmenin finansal açıdan da şirket için anlamlı bir katkı

sunduğunu ortaya koyuyor.

KUZEY AMERİKA STRATEJİSİ ADIM ADIM GÜÇLENİYOR

Astor Enerji'nin ABD pazarındaki yükselişi, uzun vadeli ve planlı bir stratejinin sonucu olarak dikkat çekiyor. Şirket, 2024 yılında IEEE ve ANSI gibi Amerikan teknik standartlarına tam uyum sağlayarak pazara giriş için kritik bir eşiği aşmıştı. Bu süreci, 2025 yılının son çeyreğinde imzalanan 41,4 milyon dolar ve 82,1 milyon dolar tutarındaki sözleşmeler

izledi. 2026 yılının Mart ayında ise Astor Enerji, dört farklı ABD'li firma ile toplam 768,9 milyon dolarlık tarihi bir anlaşmaya imza atarak küresel ölçekte önemli bir sıçrama gerçekleştirdi.

Son olarak duyurulan 51,5 milyon dolarlık yeni sözleşme, şirketin ABD'deki büyümesini istikrarlı bir şekilde sürdürdüğünü ve adım adım güçlendiğini gösteriyor.

"ÜRETİM GÜCÜMÜZ ABD'DEKİ BAŞARIMIZIN TEMELİDİR"

Astor Enerji CFO'su Olcay

Doğan, anlaşmaya ilişkin yaptığı açıklamada şunları söyledi: "ABD pazarında elde ettiğimiz başarının arkasında en kritik unsur, üretim altyapımıza yaptığımız uzun vadeli ve kararlı yatırımlardır. Ankara ASO 2. Organize Sanayi Bölgesi'ndeki tesislerimizde gerçekleştirdiğimiz kapasite artışlarıyla, üretim gücümüzü son iki yılda önemli ölçüde artırdık. Bu sadece bir büyüme değil, aynı zamanda küresel rekabette elimizi güçlendiren stratejik bir dönüşüm oldu. Hızlı üretim ve zamanında teslimatlarımızla ABD'li iş ortaklarımız için güvenilir bir çözüm ortağı haline geldik. Bu güvenin temelinde, geçmişte yaptığımız kapasite planlamaları ve rezervasyon noktada, Amerika'daki iş hacmimizin önemli bir kısmını oluşturan bu yapı sayesinde güçlü ve sürdürülebilir bir büyüme yakaladık. ABD, bizim için yalnızca bir ihracat pazarı değil, küresel büyüme vizyonumuzun merkezinde yer alan stratejik bir odaktır. Yüksek gerilim transformatörleri, dağıtım ve anahtarlama ürün gruplarındaki güçlü uzmanlığımızla bu pazarda uzun vadeli ve kalıcı bir oyuncu olmayı hedefliyoruz."

ABD Enerji Bakanlığı tarafından yapılan açıklamaya göre, zirvede imzalanan anlaşmaların merkezinde "Trump Barış Boru Hatları Çerçevesi" (Trump Peace Pipelines Framework) yer alıyor. Bu yeni stratejik adım, Avrupa'nın Amerikan LNG'sine olan erişimini artırmak amacıyla bölgedeki doğal gaz altyapısının inşasını ve modernizasyonunu hedefliyor. Bakan Wright, imza töreninde yaptığı konuşmada Amerika'nın şu anda Rusya, Çin ve İran'ın toplamı kadar doğal gaz ürettiğine dikkat çekerek, bu iş birliklerinin hem enerji arz güvenliğini hem de bölgesel refahı artıracaklarını vurguladı.

ENERJİDE YENİ ROTA: SOUTHERN INTERCONNECTION VE NÜKLEER İŞ BİRLİĞİ

Zirvenin en somut çıktılardan biri, Bosna-Hersek ve Hırvatistan ile Amerikan

Avrupa'da 'Trump Barış Boru Hatları' dönemi başlıyor



endüstrisi arasında imzalanan "Güney Enterkonneksiyon Gaz Boru Hattı" niyet beyanı oldu. Bu hat, bölgenin ABD LNG'sine olan bağımlılığını stratejik bir avantaja dönüştürmeyi amaçlıyor. Enerji alanındaki hamleler

sadece gaz ile sınırlı kalmadı; ABD ve Hırvatistan arasında imzalanan sivil nükleer iş birliği anlaşmasıyla, Amerikan küçük modüler reaktör (SMR) teknolojisinin bölgeye ihracı ve kurulumu için yasal zemin güçlendirildi. Bu adım,

Hırvatistan'ın Dubrovnik kentinde düzenlenen Üç Deniz Girişimi (3SI) Zirvesi'ne katılan ABD Enerji Bakanı Chris Wright, Orta ve Doğu Avrupa'da enerji güvenliğini ve dijital altyapıyı dönüştürecek milyarlarca dolarlık yeni anlaşmaları ve 'Trump Barış Boru Hatları Çerçevesi' projesini duyurdu.

Hırvatistan'ın bölgesel bir temiz enerji üssü olma vizyonunu destekliyor.

TEKNOLOJİ VE VERİ MERKEZLERİNDE 50 MİLYAR DOLARLIK ATILIM

Haberin en dikkat çekici maddelerinden birini ise "Project Pantheon" oluşturdu. Bir Amerikan firmasının,

Hırvatistan'da 50 milyar doları aşan bir yatırımla yeni nesil veri merkezi kuracağı açıklandı. Yapay zeka odaklı büyüme destekleyecek olan bu devasa yatırım, Hırvatistan'ı Orta ve Doğu Avrupa'nın dijital altyapı merkezi haline getirmeyi hedefliyor. Bu proje, enerji altyapısı ile dijitalleşmenin el ele gittiği yeni bir bölgesel stratejinin parçası olarak değerlendiriliyor.

BOTAŞ'tan Ceyhan'a 45 milyon varillik depolama üssü

Türkiye'de enerji arz güvenliği odağında yeni bir eşik aşılrken, BOTAŞ Ceyhan'da devreye alacağı 'Tank Çiftliği Projesi' ile ham petrol depolama kapasitesinde çarpıcı bir artışa hazırlanıyor. Kurumun Genel Müdürü Abdülvahit Fidan, mevcut 1 milyon varillik kapasitenin 45 milyon varile çıkarılacağını açıklayarak bu dönüşümü 'enerji güvenliği mimarisinde stratejik kırılma' olarak tanımladı.

Sibel Cennetoğlu-Antalya

Enerji Piyasalarında Regülasyon ve Rekabet Zirvesi'nde konuşan BOTAŞ Genel Müdürü Abdülvahit Fidan,, BOTAŞ'ın klasik boru hattı işletmeciliğinden çıkarak depolama, iletim ve LNG altyapısını kapsayan entegre bir enerji oyuncusuna dönüştüğünü vurguladı. Bu dönüşümün, Türkiye'nin sadece transit ülke değil aynı zamanda bölgesel enerji merkezi olma hedefini desteklediğinin altını çizdi.

Ceyhan Ham Petrol Tank Çiftliği Projesi kapsamında toplam 40 yeni tank inşa edilecek. İlk fazda 6 tankın yapımı 2026'da başlayacak, 2028'de devreye alınacak.

Tüm fazların 2030-2031 döneminde tamamlanması planlanıyor.

Fidan'a göre proje, yalnızca kapasite artışı değil küresel petrol piyasalarındaki dalgalanmalara karşı Türkiye'ye esneklik kazandıracak bir 'tampon mekanizma' işlevi görecek. Artan depolama kapasitesi sayesinde arz şoklarına karşı daha dayanıklı bir yapı kurulurken, ticari optimizasyon ve fiyat avantajı sağlama kabiliyeti de güçlenecek.

İLETİMDE GENİŞLEMEAVRUPA'YA GÜÇLÜ AKIŞ

BOTAŞ, iletim altyapısında da kapasite artırımını planlıyor.



Mevcut 9 kompresör istasyonunda çalışan 32 ünitenin, 2028'e kadar 12 istasyon ve 41 üniteye çıkarılması hedefleniyor. Bu genişleme ile iletim kapasitesinde yaklaşık yüzde 20 artış öngörülmüyor.

Fidan, Türkiye'nin doğu-batı ve kuzey-güney ekseninde kurduğu güçlü enerji omurgası sayesinde bölgesel ticarete kritik bir rol üstlendiğini belirterek, "2019'dan bu yana Avrupa'ya yaklaşık 100 milyar metreküp doğal gaz taşıdık" dedi. Bu performans, Türkiye'nin Avrupa enerji güvenliğinde kilit bir tedarik ve transit aktör haline geldiğini ortaya koyuyor.



DEPOLAMA VE LNG'DE KÜRESEL HEDEF

Doğal gaz depolama tarafında 2028'e kadar 20 milyar metreküplük kapasite hedefi bulunuyor. LNG tarafında ise FSRU (yüzer LNG depolama ve gazlaştırma ünitesi) kapasitesinin 161 milyon metreküpten 200 milyon metreküpün üzerine çıkarılması planlanıyor.

Bu yatırımların tamamlanmasıyla Türkiye'nin sadece Avrupa'da değil küresel ölçekte de üst sıralara yükselmeyi hedeflediğini belirten Fidan, depolama ve esnek tedarik kabiliyetinin enerji ticaretinde belirleyici olacağını vurguladı.

ABD eyaletinde elektrik talebi zirveye tırmandı

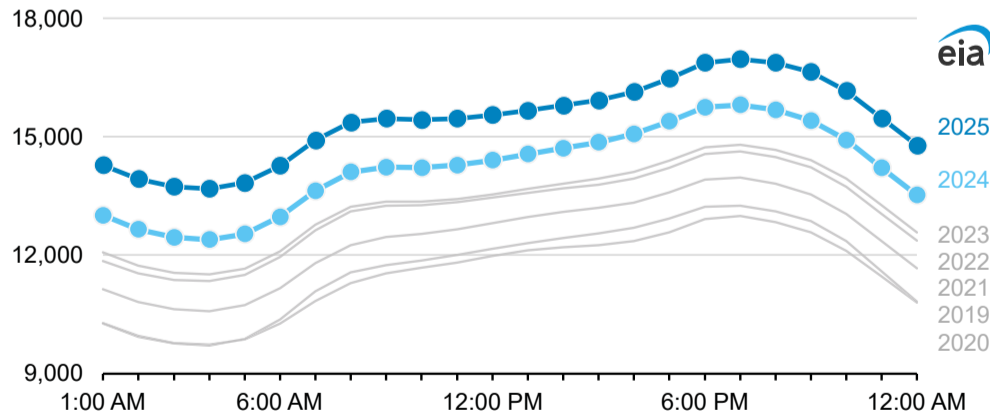
U.S. Energy Information Administration (EIA) tarafından yayımlanan son veriler, Virginia'daki ticari elektrik satışlarının 2019 ile 2025 yılları arasında yaklaşık 30 milyon megavatsaat (MWh) arttığını ortaya koyuyor. Bu büyüme hızı, yüzölçümü ve nüfus bakımından çok daha büyük olan Teksas haricinde ABD'deki tüm eyaletleri geride bırakmış durumda. Eyaletteki enerji tüketimini tetikleyen temel faktörlerin başında dünyanın en yoğun veri merkezi ağına ev sahipliği yapması gelirken, bu tabloya elektrikli araç kullanımındaki artış ve binaların elektrifikasyonu gibi modern dönüşümler de eşlik ediyor.

VERİ MERKEZLERİNİN BAŞKENTİ

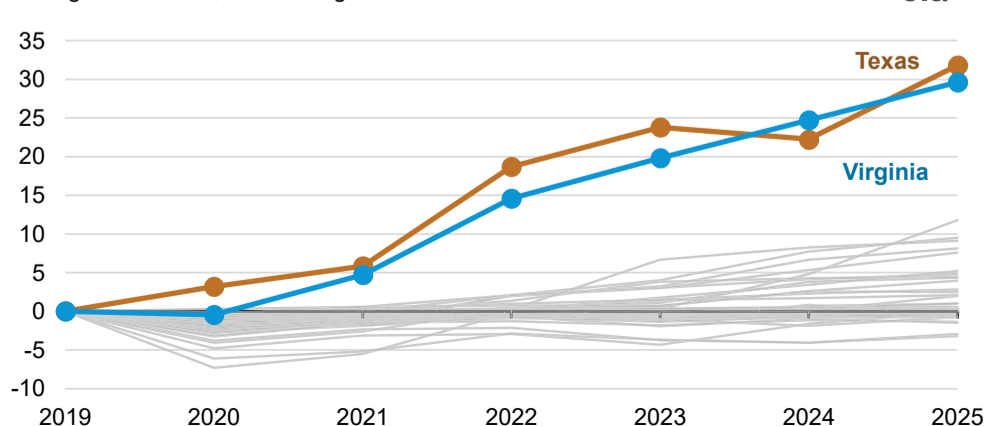
Dünyanın en büyük veri merkezi konsantrasyonuna sahip olan Dominion bölgesi, fiber optik bağlantı avantajı ve arazi uygunluğu nedeniyle teknoloji devlerinin odak noktası olmaya devam ediyor. Bölge enerji ağını yöneten PJM Interconnection'ın 2026 Uzun Vadeli Yük Tahmin Raporu'na göre, Virginia'yı kapsayan Dominion

Amerika Birleşik Devletleri'nin Virginia eyaleti, son yıllarda veri merkezlerinin yarattığı devasa enerji ihtiyacı nedeniyle ticari elektrik satışlarında rekor bir büyüme kaydederek enerji altyapısında kritik bir dönemece girdi.

Average hourly load by ending hour in PJM's Dominion zone (2019-2025)
megawatts



Commercial electricity sales, by state (2019-2025)
change since 2019, million megawatt-hours



bölgesinde yazlık zirve talebin 2026-2030 döneminde en yüksek mutlak artışı göstermesi bekleniyor. 2025 yılında 23.905 MW olarak kaydedilen yaz zirve yükü, 2019 yılına göre yüzde 23 artış gösterirken, kış aylarındaki artış yüzde 45 gibi çarpıcı bir seviyeye ulaştı.

ENERJİ YÖNETİMİNDE YENİ STRATEJİLER

Artan enerji ihtiyacı ve sıklaşan aşırı hava olayları, enerji dağıtım şirketlerini (LSE) daha dayanıklı bir altyapı kurmaya zorluyor. 2019-2025 yılları arasındaki en yüksek 50 saatlik yük talebinin neredeyse tamamının 2024 ve 2025 yıllarında gerçekleşmiş olması, sistemin üzerindeki baskıyı net bir şekilde gösteriyor. Bu baskıyı yönetmek adına piyasa oyuncuları; talep cevap programları, enerji depolama çözümleri ve mevcut tesislerin kapasite güncellemeleri gibi stratejilere yöneliyor. Özellikle hızla gelişen veri merkezi teknolojilerinin yarattığı yükü daha doğru tahmin edebilmek için yapay zeka destekli modelleme çalışmaları ve altyapı yatırımları, eyaletin enerji güvenliği için hayati önem taşıyor.

Dicle Elektrik'ten uzun hatlara yüksek teknoloji çözümü

Dicle Elektrik, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu destekli Ar-Ge projesi kapsamında geliştirdiği Yüksek Gerilim Regülatörü ile uzun hatlardan kaynaklanan gerilim düşümü sorununa çözüm getirdi. Projenin ilk uygulaması Şanlıurfa'nın Halfeti ilçesinde hayata geçirilirken, 20 milyon TL'lik pilot yatırımla ilçede enerji kalitesi artırıldı.

Güneydoğu Anadolu Bölgesi'nde kayıpsız, kesintisiz ve kaliteli enerji dağıtımını hedefleyen Dicle Elektrik, teknoloji odaklı yatırımlarına hız kesmeden devam ediyor. Şirket, özellikle uzun mesafeli enerji iletim hatlarında yaşanan gerilim düşüşlerine çözüm üretmek amacıyla geliştirdiği Yüksek Gerilim Regülatörü Projesi'ni hayata geçirdi. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) destekli proje, ilk olarak Şanlıurfa'nın Halfeti ilçesinde uygulanarak bölgedeki düşük gerilimden kaynaklanan olası sorunlar ortadan kaldırıldı.

18 BİN ABONEYE İLERİ TEKNOLOJİ

Yaklaşık 20 milyon TL'lik yatırım ile hayata geçirilen proje sayesinde Halfeti'de şebeke gerilimi nominal seviyede sabitlenirken, yük değişimlerinden kaynaklanan dalgalanmalar da kontrol altına alındı. Projenin bölge için örnek bir uygulama olduğunu



vurgulayan Dicle Elektrik Şanlıurfa İl Müdürü Naci Obut, enerji kalitesinde önemli bir iyileşme sağlandığını belirterek, "Enerji altyapısını güçlendirmeyi, hizmet kalitesini artırmayı ve bölgesel kalkınmaya katkı sağlamayı hedefliyoruz. Uzun hat mesafeleri ve değişken yük profillerinin oluşturduğu gerilim dalgalanmalarını bu yatırımla kontrol altına aldık. İlçe merkezi ve kırsalda yaşayan yaklaşık 18 bin aboneye artık bu ileri teknolojiye faydalanabiliyor" ifadelerini kullandı.

GERİLİM REGÜLASYONU İLE STABİL VE KALİTELİ ENERJİ

Yüksek Gerilim Regülatörü sisteminin çalışma prensibine de değinen Obut, kurulan sistemin gerilimi sürekli olarak düzenlediğini belirterek, "Bu Ar-Ge projemiz kapsamında kurduğumuz regülatörler, gerilimi anlık olarak dengeleyerek tüketicilere

nominal değerler içerisinde stabil enerji sağlıyor. Projenin yaygınlaştırılmasıyla birlikte hem enerji kalitesi artacak hem de bölgedeki teknik kayıplar önemli ölçüde azalacaktır" şeklinde konuştu.

Dicle Elektrik'in Halfeti'de hayata geçirdiği bu yenilikçi yatırımın hem bölge halkının yaşam kalitesini artırması hem de yerel ekonomik faaliyetlere katkı sağlaması beklenirken, projenin ilerleyen süreçte diğer bölgelerde de yaygınlaştırılması planlanıyor.



Dicle Elektrik
Şanlıurfa İl Müdürü
Naci Obut



Dicle Elektrik, Diyarbakır'ın Hazro ilçesine bağlı Sarıerik Mahallesi'nde bir konut ve bitişiğindeki yapıya çekilen kaçak elektrik hatları dron ile tespit etti. Kaçak elektrik denetiminde kullanılan dronu gören bir şahıs elektrik direğine tırmanarak bağlantıları iptal etti. Bu anlar dron tarafından saniye saniye görüntüledi.

Kaçak hatlara dronlu tespit



KAÇAK HATLAR DRON İLE TESPİT EDİLDİ

Dicle Elektrik ekipleri, yapay zeka destekli analizler sonucu belirlenen bölgede gerçekleştirdikleri saha çalışmasında, bir konut ile bitişiğinde yer alan ve sera olduğu değerlendirilen yapıya, yakındaki dağıtım hattı direğinden kaçak elektrik çekildiğini tespit etti. Dron ile yapılan kontroller sırasında elde edilen görüntüler, kaçak kullanımın detaylarını net

şekilde ortaya koydu.

Dron kamerasına anlık olarak yansıyan olayda, dronla yapılan kaçak elektrik denetimi yapıldığını fark eden bir şahsın, hızlıca kaçak elektrik hattının bağlı olduğu elektrik direğine tırmandığı görüldü. Drona yansıyan görüntülerde şahsın, kaçak elektrik amacıyla kullanılan hatları bağlantı noktalarında ayırdığı ve kaçak elektrik için kullanılan kabloları da bir eve teslim ettiği tespit edildi.

CAN VE MAL GÜVENLİĞİNİ TEHDİT EDİYOR

Ekiplerin teknik incelemeleri sonucunda, söz konusu kaçak hatlar aracılığıyla bölgedeki kuyudan su çekildiği ve konutun elektrik ihtiyacının karşılandığı belirlendi. Yapılan tespitlerin ardından M.Ş.T. isimli abone hakkında mevzuata uygun cezai işlem uygulanırken, olay adli makamlara taşındı.

Dicle Elektrik yetkilileri, elektrik direğine müdahale ederek kaçak bağlantı kurmanın ve sökmenin ciddi hayati riskler barındırdığına dikkat çekerek, bu tür müdahalelerin yalnızca enerji altyapısına değil, doğrudan can ve mal güvenliğine tehdit oluşturduğunu vurguladı.



Güneydoğu Anadolu Bölgesi'nde yer alan altı ilde kayıpsız, kesintisiz ve kaliteli elektrik dağıtımını hedefleyen Dicle Elektrik, kaçak elektrik kullananlara karşı mücadelesini ileri teknoloji uygulamalarıyla sürdürüyor. Bu kapsamda dron kullanılarak gerçekleştirilen son denetimlerde, Diyarbakır'ın Hazro ilçesine bağlı kırsal Sarıerik Mahallesi'nde kaçak elektrik kullanımına yönelik dikkat çekici bir olay dron kameralarına yansdı.

Gdz Elektrik'ten 64 milyar liralık iklim ve dijitalleşme yatırımı

Gdz Elektrik, 2026-2030 döneminde hayata geçireceği dev yatırım planıyla şebekesini dijitalleşme ve iklim direnci odağında yenilerken, kesinti sürelerini azaltmayı ve hizmet kalitesini artırmayı hedefliyor. Genel Müdür Ahmet Bayramoğlu, önceliklerinin iklim değişikliğine uyum ve akıllı şebeke yönetimi olduğunu vurguladı.

Sibel Cennetoğlu - İzmir

Türkiye'de elektrik dağıtım sektöründe yeni tarife dönemiyle birlikte yatırım odağı, iklim direnci ve dijitalleşme ekseninde yeniden şekilleniyor. Bu kapsamda Gdz Elektrik, 2026-2030 döneminde 64,2 milyar lirayı aşan yatırım programını devreye alarak bölgesel şebekesini güçlendirmeyi hedefliyor.

Elektrik Dağıtım Hizmetleri Derneği (ELDER) kapsamında düzenlenen basın toplantısında konuşan Gdz Elektrik Genel Müdürü Ahmet Bayramoğlu, yeni dönemde dağıtım altyapısının sadece kapasite değil aynı zamanda direnç ve esneklik açısından da dönüştürüleceğini söyledi. Bayramoğlu, yatırım önceliklerinin iklim değişikliğine uyum, dijital şebeke yönetimi ve hizmet kalitesinin artırılması olduğunu vurguladı.

DAĞITIMDA DİJİTALLEŞME VE REGÜLASYON UYUMU

Elektrik dağıtımında regülasyonların belirlediği kalite ve verimlilik hedefleri, şirketlerin yatırım stratejilerini doğrudan şekillendiriyor. Bu çerçevede Gdz Elektrik'in SCADA tabanlı şebeke

yönetimi sayesinde operasyonlar anlık olarak izlenirken, arıza yönetimi ve müdahale süreleri de optimize ediliyor.

Kayıp-kaçak oranlarında sektör ortalamasının altında bir performans sergileyen şirket, 2025 yılında yüzde 6,46 seviyesine ulaşarak Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından belirlenen hedefin altında kaldı. Bu tablo, dağıtım sektöründe verimlilik odaklı yatırımların somut çıktısı olarak değerlendiriliyor.

İKLİM RİSKİ, YATIRIMIN MERKEZİNE YERLEŞTİ

Enerji altyapıları üzerindeki iklim baskısı, özellikle dağıtım şirketlerinin saha operasyonlarını doğrudan etkiliyor. Artan sıcaklıklar, düşük nem ve şiddetli rüzgarlar; yangın, arıza ve kesinti risklerini artırırken, sektörde "önleyici yatırım" yaklaşımını öne çıkarıyor.

Gdz Elektrik de bu kapsamda yatırımlarını yüksek riskli bölgelere yönlendiriyor. "Doğa İçin Enerji" yaklaşımı doğrultusunda fiziksel önlemler, yapay zekâ destekli erken uyarı sistemleriyle destekleniyor. Meteorolojik veriler ve uydu görüntülerinin entegre edildiği sistemler sayesinde, riskli hatlarda enerji akışının

önceden kesilmesiyle olası hasarların önüne geçilmesi hedefleniyor.

Şirket, 2026 yılı için yalnızca bakım ve önleyici faaliyetlere 294 milyon lira bütçe ayırdı. Bu kapsamda hat koridorlarının açılması, bitki örtüsü temizliği, ekipman yenileme ve izolasyon çalışmaları öne çıkıyor. 2021-2025 döneminde 7 bin 359 kilometrelik koridor açılırken, 2026'da 2 bin 404 kilometrelik ek çalışma planlanıyor. Kırsal şebekeye yönelik yatırımların toplam içindeki payının yüzde 50'yi aşması ise sektör genelinde kırsal altyapının artan önemine işaret ediyor.

ŞEBEKE PERFORMANSINDA İYİLEŞME

Dijitalleşme yatırımları, dağıtım hizmet kalitesine de doğrudan yansıyor. Gdz Elektrik bölgesinde 2025 yılı itibarıyla ortalama kesinti süresi 745 dakika olarak gerçekleşirken, bu rakam Türkiye ortalaması olan 1.295 dakikanın altında kaldı. Kesinti sıklığı da 10,69 seviyesinde ölçülerek ulusal ortalamanın yaklaşık yarısı düzeyinde gerçekleşti.

Bu veriler, dağıtım sektöründe teknoloji



yatırımlarının hizmet kalitesi üzerindeki etkisini ortaya koyarken, yeni tarife döneminde benzer yatırımların artarak devam edeceğine işaret ediyor.

OPERASYONLARDA ELEKTRİFİKASYON ADIMI

Enerji sektöründe karbon ayak izinin azaltılması hedefi, yalnızca üretim tarafında değil dağıtım operasyonlarında da etkisini gösteriyor. Gdz Elektrik'in bakım ve onarım faaliyetlerinde kullanmaya başladığı yüzde 100 elektrikli platformlu araçlar, bu dönüşümün sahadaki yansıması olarak öne çıkıyor.

Sessiz çalışma özellikleri sayesinde gece operasyonlarına imkân tanıyan bu araçlar, hem

emisyonları düşürüyor hem de operasyonel verimliliği artırıyor.

YEREL PAYDAŞLARLA HIZLI İLETİŞİM MODELİ

Dağıtım şirketlerinin hizmet kalitesinde, yerel paydaşlarla kurulan iletişim de kritik rol oynuyor. Bu kapsamda Gdz Elektrik, muhtarlara özel WhatsApp hattı uygulamasıyla sahadan gelen talepleri doğrudan ve hızlı şekilde yönetmeyi amaçlıyor.

İzmir ve Manisa'da toplam 2 bin 388 muhtarın dahil olduğu sistemde, çağrı merkezine erişim süresinin ortalama 3 saniye olduğu belirtiliyor. Şirket ayrıca saha ekipleri aracılığıyla yerinde iletişim modelini de sürdürüyor.



Verilerle Gdz Elektrik

Faaliyet ve kapsam	3.207.726 mesken
• İzmir ve Manisa'da 2 bölge, 47 ilçe	643.625 ticarethane
• 4 bölge müdürlüğü, 24 işletme birimi	4.089 sanayi
• 6 milyon nüfusa hizmet	111.894 tarım
Abone ve tüketim yapısı	• Yıllık elektrik dağıtımı: 18 bin 355 GWh
• Toplam 4 milyon müşteri	• Tüketim dağılımı: %40 mesken, %30 ticari, kalan tarım ve diğer

Altyapı büyüklüğü	2026-2030 yatırım planı
• 123.944 km dağıtım hattı	• Yeni tarife dönemi başladı
• 38.199 trafo	• Toplam yatırım: 64.286 milyar TL (%171 artış)
	İzmir: 45.338 milyar TL
	Manisa: 18.948 milyar TL
	• 2026 yılı yatırım: 12.857 milyar TL

Toplam bakım bütçesi:	13.950 milyar TL (%240 artış)
İzmir: 9.068 milyar TL	Manisa: 4.883 milyar TL
• 2026 bakım bütçesi: 2.092 milyar TL	• Odak alanlar: altyapı modernizasyonu, dijitalleşme, iklim direnci, yenilenebilir enerji entegrasyonu
Elektrikli araç şarj	

altyapısı	Toplam 1.128 istasyon 130,64 MW kapasite
• İzmir: 932 istasyon (617 AC, 315 DC) 103,28 MW	• Manisa: 196 istasyon (100 AC, 96 DC) 27,35 MW
• Hızlı şarjın artışıyla ani yük yönetimi kritik hale geliyor; yeni dönemde özellikle büyük şehir şebekelerine öncelik verilecek.	

CW Enerji'den lityum tabanlı batarya depolama sistemi

CW Enerji, geliştirdiği lityum tabanlı batarya enerji depolama sistemleriyle yenilenebilir enerji yatırımlarını güçlendirerek farklı sektörlere yüksek verimlilik ve maliyet avantajı sunan entegre çözümler sağlıyor.



Enerji dünyasında sürdürülebilirliğin anahtar haline gelen depolama teknolojilerinde Ar-Ge odaklı bir büyüme stratejisi izleyen CW Enerji, lityum batarya çözümleriyle sektördeki dijitalleşme ve verimlilik standartlarını yeniden belirliyor. Geleneksel yöntemlere kıyasla daha uzun ömürlü, kompakt ve bakım gerektirmeyen bu sistemler; konutlardan dev sanayi tesislerine, forkliftlerden golf araçlarına kadar geniş bir yelpazede operasyonel maliyetleri minimize ediyor. Şirket, geliştirdiği akıllı yazılım altyapısıyla kullanıcılara enerji tüketimini anlık olarak izleme

ve uzaktan yönetme imkanı tanıyarak, temiz enerjiyi sadece erişilebilir değil, aynı zamanda tam kontrol edilebilir bir güç haline getiriyor.

Şirketten yapılan açıklamada görüşlerine yer verilen CW Enerji Yönetim Kurulu Başkanı Tarık Sarvan, enerji depolama teknolojilerinin yenilenebilir enerji yatırımlarının en kritik tamamlayıcı unsurlarından biri haline geldiğini ifade etti.

"KENDİMİZİ SÜREKLİ GELİŞTİRİYORUZ"

Geliştirdikleri lityum tabanlı batarya enerji

depolama sistemleriyle sektörde sürdürülebilir çözümler sunmaya devam ettiklerini belirten Sarvan, "Gelişen teknolojiyi oldukça yakından takip ediyoruz ve kendimizi sürekli geliştiriyoruz. Yaptığımız çalışmalar neticesinde günümüzün ihtiyaçlarına göre ürünler tasarlıyoruz. Lityum batarya alanındaki çalışmalarımızı da bu çerçevede hayata geçirdik." değerlendirmesinde bulundu.

Sarvan, bu sistemlerin enerjinin daha verimli kullanımını sağlarken kullanıcılar için de ciddi maliyet avantajları sunduğuna dikkati çekerek, şunları kaydetti:



"Lityum bataryalar, geleneksel enerji depolama çözümlerine kıyasla daha uzun ömürlü, daha kompakt ve daha yüksek verimlidir. Bu özellikleri sayesinde hem endüstriyel araçlarda hem de ticari ve konut projelerinde güvenle kullanılabilir. Bu çözümler yalnızca enerji tasarrufu sağlamakla kalmıyor, aynı zamanda bakım ve işletme maliyetlerini de azaltıyor."

BATARYA PERFORMANSI ANLIK TAKİP EDİLEBİLİYOR

CW Enerji'nin enerji depolama sistemlerinin gelişmiş yazılım altyapısı sayesinde uzaktan izleme ve akıllı enerji yönetimi imkanı sunduğunu belirten Sarvan, kullanıcıların batarya performansını anlık takip edebildiğini, tüketimi analiz ederek gerektiğinde uzaktan müdahale edebildiğini ifade etti.

Sarvan, bu sayede operasyonel kolaylık ve yüksek verimlilik sağlandığını, dijital altyapıyla enerji süreçlerinin daha şeffaf ve kontrol edilebilir hale geldiğini belirtti.

Forklift, manlift ve golf araçları gibi elektrikli araçlara yönelik geliştirdikleri lityum batarya çözümlerinin uzun çalışma süresi, hızlı şarj ve yüksek performans sunduğunun altını çizen Sarvan, kurşun-asit bataryalara kıyasla daha hafif ve düşük bakım gerektiren bu sistemlerin işletme maliyetlerini azalttığını kaydetti.

Sarvan, enerji depolama teknolojilerinin enerji dönüşümünde kritik rol oynadığını ifade ederek, lityum bataryalarla temiz enerjinin daha etkin kullanımına katkı sunduklarını, düşük maliyetli ve sürdürülebilir çözümler için Ar-Ge yatırımlarını sürdürdüklerini belirtti.

Belçika nükleer santralleri kamulaştırmaya hazırlanıyor

Belçika'da hükümet, Engie şirketine ait Doel ve Tihange nükleer santrallerinin devlet tarafından devralınması için müzakerelere başladı.

Belçika Başbakanı Bart De Wever, ABD merkezli X şirketinin sosyal medya platformundaki hesabından paylaşımında bulundu.

"Engie ile Belçika hükümeti, nükleer santrallerin tam alımı için şartları belirlemek ve gerekli çalışmaları başlatmak üzere bir anlaşmaya varmıştır" ifadesini kullanan De Wever, süreç tamamlanana kadar bütün sökümlerinin durdurulduğunu belirtti.

GÜVENLİ, UYGUN FİYATLI VE SÜRDÜRÜLEBİLİR ENERJİ

De Wever, hükümetin fosil yakıt ithalatına daha az bağımlılığı, güvenli, uygun fiyatlı ve sürdürülebilir enerjiyi seçtiğini bildirdi.

Yapılan görüşmeler, Engie ve Belçika iştiraki Electrabel'in halihazırda sahip olduğu ve işlettiği tüm nükleer faaliyetleri içeriyor.

Bu kapsama, Doel'deki 4 ve Tihange'deki 3 nükleer reaktör ile ilgili tüm personel, iştirakler, varlıklar ve yükümlülükler giriyor.



Belçika hükümeti, mevcut reaktörlerin ömrünü uzatma ve ülkedeki yeni nükleer kapasitesini geliştirmeyi planlıyor.

Belçika'da federal hükümet, mevcut reaktörlerin ömrünü uzatma ve ülkede yeni nükleer

kapasitesini geliştirmeyi planlıyor.

Belçika'da Hollanda sınırına yakın Doel nükleer santralinde 4, Almanya ve Lüksemburg sınırına yakın Tihange nükleer santralinde ise 3 olmak üzere toplam 7 reaktör bulunuyordu.

Halihazırda bunlardan yalnızca Doel 4 ve Tihange 3 faaliyet gösteriyor.

Söz konusu iki reaktörün lisansları 2035'e kadar uzatılmış durumda bulunuyor.

Diğer 5 reaktör ise 2022-2025 yıllarında kapatıldı ancak hükümet bazı reaktörlerin yeniden devreye alınmasını ya da mevcutların ömrünün daha da uzatılmasını değerlendiriyor.

YEDAŞ'tan Amasya'ya 5 milyar TL'lik enerji yatırımı



YEDAŞ İşletme Operasyonları
Direktörü Barış Demir

'HEDEFİMİZ KESİNTİSİZ VE SÜRDÜRÜLEBİLİR ENERJİ'

YEDAŞ İşletme Operasyonları Direktörü Barış Demir, "Amasya'da gerçekleştirdiğimiz yatırımların en önemli çıktısı, vatandaşlarımıza sunduğumuz hizmet kalitesinde yaşanan somut iyileşmedir. Son yıllarda kesinti sürelerinde ve sıklığında elde ettiğimiz düşüş, doğru planlama ve kararlı yatırım yaklaşımımızın bir sonucudur. Önümüzdeki dönemde teknoloji odaklı yatırımlarımızla Amasya'da geleceğin enerji altyapısını kurmaya ve kesintisiz enerji arzını daha da güçlendirmeye devam edeceğiz" dedi.

Bölgeler Koordinatörü Emin Uğur Asan, Amasya Bölge Müdürü Eren Demirkan ve Kurumsal İletişim Müdürü Emin Genç de katıldı.

Geleceğin enerji altyapısını inşa etme vizyonuyla çalışmalarını sürdüren Yeşilirmak Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi (YEDAŞ), Amasya'da 2026-2030 yılları arasında 5 milyar TL'lik yatırım ve bakım çalışması gerçekleştirecek.

Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş. (YEDAŞ), Amasya'da sürdürülebilir ve yüksek teknoloji bir enerji ağı kurma hedefiyle stratejik bir hamle başlattı. Önümüzdeki beş yıllık süreci kapsayan bu kapsamlı projeye, şehirdeki mevcut şebeke kapasitesinin artırılması, dijital izleme sistemlerinin yaygınlaştırılması ve altyapının tamamen yenilenmesi hedefleniyor. Düzenlenen basın toplantısıyla detayları paylaşılan bu yatırım zinciri, bölgenin hem ekonomik

büyümesini desteklemeyi hem de artan enerji talebine yenilikçi çözümler sunmayı amaçlıyor.

250 BİNİ AŞKIN ABONEYE HİZMET

Amasya genelinde 3 binin üzerinde trafo, 9 bin kilometreyi aşan hat uzunluğu ve 250 bini aşkın aboneye hizmet sunan YEDAŞ, 290 MVA'yı aşan kurulu güç ile yıllık 650 bin MWh seviyesindeki tüketimle kentin enerji ihtiyacını karşılıyor. Şirket,

bu güçlü altyapıyı yeni trafo binaları, şebeke güçlendirme ve yedekleme yatırımlarıyla daha ileri taşıyarak artan enerji talebine sürdürülebilir çözümler sunmayı hedefliyor.

KESİNTİ ADEDİ VE SÜRESİNDE ÖNEMLİ İYİLEŞME

Son 7 yılda gerçekleştirilen yatırımların etkisi, kesinti göstergelerinde belirgin şekilde ortaya çıktı. Amasya'da abone başına ortalama kesinti süresi yüzde 46 oranında azalırken, kesinti adedi yüzde 38 düşüş gösterdi. 2025 yılı itibarıyla kesinti süresi 616 dakikaya, kesinti adedi ise 8,2 seviyesine geriledi. Bu iyileşmede teknoloji yatırımları önemli rol oynadı. SCADA ve OMS sistemleri sayesinde şebeke uzaktan

izlenip yönetilebilir hale gelirken, arızalara müdahale süreleri kıaldı. Uzaktan enerjilendirme oranı yüzde 99 seviyesine ulaşırken, arıza tespit süreçleri saniyeler içinde gerçekleştirilebilir hale geldi. SCADA altyapısındaki gelişimle istasyon sayısında yüzde bin 57 artış sağlandı.

5 YILLIK DÖNEMDE 5 MİLYAR TL'LİK YATIRIM PLANI

YEDAŞ, önümüzdeki 5 yıllık dönemde hayata geçireceği 5 milyar TL'lik yatırım planı ile Amasya'nın enerji altyapısını daha da güçlendirerek, bölgenin ekonomik ve sosyal gelişimine katkı sağlamayı sürdürecektir. Büyük Amasya Otel'i'nde düzenlenen toplantıya YEDAŞ

Yeşilirmak Elektrik Dağıtım AŞ (YEDAŞ) tarafından Sinop'ta, 2026-2030 döneminde yaklaşık 8 milyar liralık yatırım yapılması planlanıyor.

Yeşilirmak Elektrik Dağıtım AŞ (YEDAŞ), Sinop'un enerji altyapısını modernize etmek ve artan enerji ihtiyacını sürdürülebilir bir temele oturtmak amacıyla dev bir yatırım hamlesi başlatıyor. 2026-2030 yıllarını kapsayan yeni uygulama döneminde yaklaşık 8 milyar liralık bir kaynağın şehre aktarılması planlanırken, bu hamleyle sadece fiziki hatların güçlendirilmesi değil, aynı

Sinop'ta 8 milyar liralık yatırım

zamanda teknolojik dönüşümün de hızlandırılması hedefleniyor.

YEDAŞ İşletme ve Operasyonları Direktörü Barış Demir, kentteki bir otelde düzenlediği basın toplantısında, Sinop'ta, alanlarında uzman 200 personel, 2 binin üzerinde trafo ve 9 bin kilometreyi aşan hat uzunluğuyla abonelerine hizmet verdiklerini söyledi.

Enerji hizmetinin merkezinde güçlü insan kaynağının yer aldığını belirten Demir, amaçlarının bölgede tedarik sürekliliğini en üst seviyede sağlamak olduğunu dile getirdi.

KESİNTİ SÜRESİ 2025 YILINDA 793 DAKİKA

Kullanıcı başına ortalama kesinti süresi ve sayısı bakımından son 7 yılda önemli başarı elde ettiklerine dikkati çeken Demir, Sinop'ta 2019 yılında 1469 dakika olan ortalama kesinti süresinin 2025 yılında 793 dakikaya gerilediğini ifade etti.

2019'da 15,8 olan kesinti sayısının ise 2025'te 11,5'e kadar düştüğünü söyleyen Demir, yatırımların sadece saha çalışmalarıyla sınırlı kalmadığını, teknolojik dönüşüme de öncelik

verdiklerini belirtti.

Bu kapsamda, uzaktan denetim ve veri toplama sisteminin kritik rol üstlendiğine işaret eden Demir, "Bu sistemle herhangi bir dağıtım merkezine gitmeden uzaktan enerji kesme-verme yapabiliyor ve yük akışını değiştirebiliyoruz. Bu da bölgeye ekip gönderme zorunluluğunu ortadan kaldırarak kesinti sürelerini azaltıyor ve iş sağlığı güvenliği risklerini minimize ediyor" dedi.

Demir, 2026-2030 uygulama döneminde Sinop bölgesine 8 milyar liralık yatırım yapmayı planladıklarını belirterek, "Sinop için

planladığımız 8 milyar liralık yatırım programı yalnızca bugünün değil, geleceğin enerji ihtiyacına da yanıt verecek güçlü bir altyapının temelini oluşturuyor. Kesinti süreleri ve sıklığında sağladığımız iyileşme, bu yaklaşımın sahadaki karşılığıdır. Önümüzdeki dönemde de yatırımlarımızı sürdürerek Sinop'ta kesintisiz enerji hedefimizi daha da ileri taşıyacağız" diye konuştu.

Toplantıya, YEDAŞ Bölgeler Koordinatörü Emin Uğur Asan, Sinop Bölge Müdürü Koray Keseroğlu ve Kurumsal İletişim Müdürü Emin Genç de katıldı.

Schneider Electric ve Deloitte, dijital dönüşüm için iş birliği yapıyor

Küresel enerji teknolojisi lideri Schneider Electric ve önde gelen bir profesyonel hizmetler kuruluşu olan Deloitte, 20 Nisan'da üreticilerden ve endüstriyel operatörlerden veri merkezi ve altyapı liderlerine kadar iş operasyonlarının tamamında uçtan uca süreçleri modernleştirmelerine ve yeni fırsatları hayata geçirmelerine yardımcı olmak için iş birliği yaptıklarını duyurdu.

Günümüz kuruluşları, maliyet kontrolünü sürdürürken kurumsal çaplı operasyonları verimli bir şekilde ölçeklendirme konusunda benzeri görülmemiş bir baskıyla karşı karşıyalar; ancak birçoğu hızla değişen pazarlarda uyum sağlama, yenilik yapma ve rekabet etme yeteneklerini sınırlayan geleneksel uygulamalara bağlı kalmaya devam ediyor. Bu durum, yapay zeka, BT/OT (Bilgi Teknolojileri ve Operasyonel Teknolojiler) entegrasyonu ve dijital platformların yakınsamasının nelerin mümkün olduğunu yeniden şekillendirdiği varlık yoğun endüstrilerde daha da belirginleşiyor. Bu zorluklarla yüzleşmek ve fırsatlardan yararlanmak teknolojiden çok daha fazlasını gerektiriyor: İşletmelerin kalıcı operasyonel mükemmelliği sağlamak için net stratejilere, kanıtlanmış metodolojilere ve güvenilir ekosistemlere ihtiyacı var.

OPERASYONEL MÜKEMMELLİK VE KURUMSAL ÇAPTA DENEYİM

Schneider Electric Endüstriyel Otomasyon İcra Kurulu Başkan Yardımcısı Gwenaelle Huet, "Kuruluşlar dönüşmeleri gerektiğini biliyorlar ancak birçoğu iş stratejisini doğru dijital ve OT temeliyle birleştiren bir yol haritasından yoksun. Teknoloji liderliğimizi Deloitte'un operasyonel mükemmelliği ve kurumsal çapta değişimi sağlama konusundaki deneyimiyle birleştirerek, müşterilerimize hız ve güvenle ilerlemeleri için ihtiyaç duydukları araçları sunuyoruz." dedi.

Deloitte Küresel Akıllı Operasyonlar Lideri Ajai Vasudevan ise şunları söyledi: "Gerçek dijital dönüşüm, yeni araçları devreye almaktan çok daha fazlasıdır; bir



DÖNÜŞÜM İÇİN GÜÇ BİRLİĞİ

Organizasyonların dijital çağda rekabet edebilmek adına kurumsal çapta dönüşüm sağlamalarına yardımcı olmak için Schneider Electric ve Deloitte, güçlerini birleştiriyor. Bu iş birliği; Deloitte'un IndustryAdvantage™ deneyimini, Ascend™ hizmet sunum platformunu, stratejisini, insan, süreç ve teknoloji dönüşümü uzmanlığını, Schneider Electric'in alan uzmanlığı ve amaca yönelik, yapay zeka destekli OT ve yazılım teknolojisiyle bir araya getiriyor.

Birlikte hareket eden bu iki kuruluş, müşterilerine şu konularda yardımcı olacak:

- Kanıtlanmış BT/OT entegrasyonu ve uçtan uca dijital dönüşüm ile endüstriyel operasyonları modernleştirmek.
- Birbirinden yalıtılmış (silo) eski sistemlerden kurtulmak ve açık, yazılım tanımlı otomasyon platformlarından daha iyi yararlanmak.
- Değer yaratma süresini kısaltmak ve iş sonuçlarına etkisini artırmak için yapay zeka ve gelişmiş analitiği entegre etmek.
- Verimliliği ve dayanıklılığı artıran, uyarlanabilir, geleceğe hazır operasyonlar inşa etmek.
- Benimsemeyi ve modernleşmeyi teşvik etmek için organizasyon genelinde değişimi yönlendirmek.

organizasyonun rekabet etme ve büyüme şeklinin yeniden icat edilmesini gerektirir. Deloitte, kurumun her katmanına yayılan bu değişimi uçtan uca yönetebilecek küresel erişime ve disiplinli uygulama yaklaşımına sahip. Schneider Electric'in OT uzmanlığı ve yapay zeka destekli endüstriyel teknolojisiyle birleşen bu iş birliği, müşterilere dönüşüm için yeni yollar sunuyor ve bunu gerçeğe dönüştürmek için gereken operasyonel hassasiyeti sağlıyor."

Bu iş birliği, kuruluşların yıllar sonra değil bugün; daha hızlı yenilik yapmalarını, daha sürdürülebilir bir şekilde çalışmalarını ve daha akıllıca ölçeklenmelerini sağlama yönünde atılmış büyük bir adıma işaret ediyor.

Küresel enerji teknolojisi lideri Schneider Electric yeni sürdürülebilirlik yol haritası Impact 2030'un 2026 yılı ilk çeyrek sonuçlarını yayınladı.

Enerji yönetimi ve otomasyonun dijital dönüşümünde dünya liderlerinden olan Schneider Electric, yeni sürdürülebilirlik yol haritası Impact 2030'un 2026 yılı ilk çeyrek karnesini paylaştı. Şirketin sürdürülebilirlik alanındaki köklü liderliği üzerine inşa edilen yol haritası; küresel elektrifikasyona öncülük etmek, endüstriyi yeniden şekillendirmek, insan potansiyelini açığa çıkarmak ve yerel toplulukları güçlendirmek olarak belirlenen dört stratejik sütun etrafında şekilleniyor.

Bu yeni döngünün ilk çeyreğinde Impact skoru, 2026 yıl sonu için belirlenen

Schneider Electric, ilk çeyrekte güçlü ilerleme kaydetti

4,20/10 hedefi yolunda güçlü bir başlangıç yaparak 3,40/10 olarak gerçekleşti. Bu skor, hem Schneider Electric'in kendi operasyonlarındaki verimliliği hem de müşterileri, tedarikçileri ve topluluklar için sunduğu ölçülebilir sonuçları yansıtıyor.

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK İÇİN ELEKTRİKLEŞTİRME ŞART

Schneider Electric, operasyonlarını karbonsuzlaştırmaya devam ederek Kapsam 1 ve 2 CO2 emisyonlarını 2017'ye göre yüzde 82,5 oranında azalttı. Şirket, enerji yönetimi, otomasyon ve dijital çözümleriyle bu

çeyrekte müşterilerinin 47,5 milyon MWh enerji tasarrufu yapmasını veya enerjiyi elektrikleştirmesini sağladı. Bu çalışmalar, toplamda 20 milyon ton CO2 emisyonunun azaltılmasına ve önlenmesine katkıda bulundu.

Büyük ölçekli ilerleme sağlamak için ürünlerin tasarım ve üretim süreçleri de yeniden ele alınıyor. Schneider Electric, ilk çeyrekte yeni Future-designed çerçevesini uygulamaya devam etti. Bu kapsamda, tasarım aşamasındaki başlıca ürün ve çözümlerinin yüzde 14'ü şimdiden döngüsellik ve çevresel mükemmellik kriterlerini karşıladığını kanıtladı.

Şirket, tedarik zinciri genelinde tedarikçilerini süreçte dahil eden Zero Carbon Pathway girişimini hızlandırdı. İlk çeyrekte 1.100'den fazla tedarikçinin katılım süreçleri başlatıldı. Bu tedarikçilerin çoğu, karbonsuzlaştırma çalışmalarını ilerletmek için pratik araçlar ve teknik bilgi sunan eğitim programlarına katıldı.

2009'DAN BU YANA 1,2 MİLYONDAN FAZLA KİŞİYE EĞİTİM

Fırsat eşitliğini teşvik etmek de şirketin odak noktalarından biri olmayı sürdürüyor. İlk çeyrekte Schneider Electric destekli topluluk odaklı çözümler

sayesinde 2,8 milyondan fazla kişi sürdürülebilir elektriğe erişim sağladı. Aynı dönemde 113.000 kişi enerji, elektrifikasyon ve otomasyon konularında teknik becerilerini geliştirecek eğitimler aldı. Böylece 2009'dan bu yana eğitim verilen toplam kişi sayısı 1,2 milyonu aştı.

Schneider Electric Sürdürülebilirlik Müdürü (CSO) Esther Finidori, konuyla ilgili olarak "Impact 2030, herkesi kapsayan geniş ve sistemsel bir dönüşümü tetiklemek için gerekli çerçeveyi sunuyor. Hedeflerimizin somut, tutarlı ve ölçülebilir bir ilerlemeye dönüşmesiyle, olumlu sonuçların her çeyrekte hızlanarak artmasını bekliyoruz" dedi.

Aras Elektrik'ten Kars'ta güçlü altyapı ve kesintisiz enerji vurgusu

Aras Elektrik, Kars genelinde yürüttüğü kapsamlı modernizasyon çalışmalarıyla arıza müdahale süresini yüzde 59 oranında iyileştirirken, 2026 yılı sonu itibarıyla il genelindeki toplam yatırım ve bakım harcamasını 5 milyar 247 milyon TL'ye ulaştırmayı hedefliyor.

Doğu Anadolu'nun zorlu coğrafi koşullarına rağmen enerji arz güvenliğini en üst seviyeye çıkarmayı amaçlayan Aras Elektrik, Kars'ta teknoloji odaklı bir dönüşüme imza atıyor. 2013 yılından bu yana sürdürülen planlı yatırımlar sayesinde şehrin elektrik şebekesi baştan aşağı yenilenirken, dijital izleme sistemlerinin devreye alınmasıyla kesintilere müdahale hızı rekor seviyeye ulaştı. Kayıp-kaçak oranlarını

yüzde 26'lardan yüzde 10 seviyesine çekerek enerji verimliliğinde büyük bir başarı yakalayan şirket, hem kentsel hem de kırsal bölgelerde sürdürülebilir bir altyapı ağı tesis ederek Kars'ın gelecekteki enerji taleplerini bugünden karşılıyor.

2013 yılından bu yana gerçekleştirilen çalışmalar kapsamında 2026 yılı için planlanan yatırımlar da dahil edildiğinde il genelinde toplam 4 milyar 340 milyon TL



yatırım ve 907 milyon TL bakım harcaması yapılmış olacak.

ARIZA YÖNETİMİNDE BÜYÜK İYİLEŞME

Yapılan yatırımlar sayesinde arıza yönetiminde önemli bir iyileşme sağlandı. Geçmişte ortalama 3,37 saat süren arıza giderme süresi, yapılan altyapı güçlendirmeleri ve teknolojik yatırımlar sayesinde 1,37 saate düşürülerek yüzde 59 oranında iyileşme elde edildi. Bu gelişme, kesintilere daha hızlı müdahale edilmesini ve hizmet sürekliliğinin artırılmasını sağladı.

Ayrıca sahada kullanılan dijital izleme ve uzaktan kontrol sistemleri sayesinde arızalara daha hızlı tespit ve müdahale imkânı sağlanarak operasyonel verimlilik artırıldı.

KAYIP KAÇAKTA DİKKAT ÇEKEN İYİLEŞME

Kars genelinde enerji verimliliği ve hizmet kalitesini artırmaya yönelik çalışmalar kapsamında kayıp kaçak oranında da ciddi bir düşüş sağlandı. 2013 öncesinde yüzde 26 seviyelerinde olan oran, yürütülen çalışmalar sonucunda yüzde 10 seviyelerine kadar geriledi. Bu düşüş, hem enerji kaynaklarının daha verimli kullanılmasına hem de ekonomik kayıpların azaltılmasına katkı sundu.

Aydınlatma hizmetlerinde de önemli bir kapasiteye ulaşıldı. İl genelinde 43 bin 919 adet sokak lambasıyla şehir aydınlatılırken, oluşabilecek arızalara 24 saat içinde müdahale edilerek vatandaşların güvenli ve kesintisiz hizmet alması hedefleniyor.

Aydınlatma altyapısında yürütülen yenileme ve modernizasyon çalışmalarıyla birlikte daha enerji verimli sistemlere geçiş sağlanarak hem çevresel sürdürülebilirlik hem de tasarruf hedefleri destekleniyor.

Altyapı yatırımları kapsamında Kars genelinde 7 bin 885 kilometrelik dağıtım ağı, 114 bin 893 adet direk, 1.845 adet elektrik dağıtım kutusu ve 2.337 adet trafo ile geniş ve güçlü bir hizmet ağı oluşturulmuş durumda. Bu altyapı sayesinde hem şehir merkezinde hem de kırsal bölgelerde enerji arz güvenliği önemli ölçüde artırıldı.

Özellikle kırsal bölgelerde gerçekleştirilen şebeke yenileme çalışmaları ile zorlu coğrafi koşullara rağmen daha dayanıklı ve sürdürülebilir bir enerji altyapısı tesis edildi.

"GELECEĞE HAZIR BİR ALTYAPI KURUYORUZ"

İl Koordinatörü Zafer Demir, yapılan çalışmaların Kars'ın gelişimine önemli katkılar sunduğunu belirterek şunları söyledi: "2013 yılından bu yana Kars'ta enerji altyapısını güçlendirmek adına kapsamlı ve planlı yatırımlar gerçekleştiriyoruz. Amacımız sadece bugünün ihtiyaçlarını karşılamak değil, aynı zamanda geleceğin enerji talebine de hazır bir altyapı oluşturmak. Arıza müdahale sürelerindeki ciddi iyileşme ve kayıp kaçak oranlarındaki düşüş, sahada yürüttüğümüz çalışmaların

en somut göstergeleridir. Tüketicilerimize daha kaliteli, kesintisiz ve sürdürülebilir enerji hizmeti sunmak için yatırımlarımıza kararlılıkla devam edeceğiz."

Aras Elektrik, Kars genelinde hem şehir merkezinde hem de kırsal bölgelerde enerji arz güvenliğini artırmaya yönelik çalışmalarını sürdürürken, aynı zamanda sürdürülebilirlik, verimlilik ve müşteri memnuniyeti odaklı hizmet anlayışıyla bölgenin gelişimine katkı sağlamaya devam ediyor.

İran Cumhurbaşkanı Yardımcısı İsmail Sekab İsfahani, savaşta enerji altyapısının zarar görmesi nedeniyle bu yıl elektrik kesintilerinin daha çok yaşanabileceğini belirterek, halkın tasarruf tedbirlerini arttırması gerektiğini belirtti.

İran devlet televizyonuna konuşan İran Cumhurbaşkanı Yardımcısı İsmail Sekab İsfahani, elektrik kesintilerine ilişkin açıklamalarda bulundu.

Geçen yıllarda üretimdeki yetersizlik nedeniyle yaşanan elektrik kesintilerine işaret eden İsfahani, "Enerji üretim altyapısının bir kısmı savaşta zarar görmüş durumda. Bu nedenle bu yılın daha zor

İran'dan elektrik kesintisi uyarısı

gececeği söylenebilir" dedi.

Savaşta hasar gören enerji altyapısının toparlanması için büyük miktarda yatırım gerektiğine işaret eden İranlı yetkili, "Eğer pasif kalırsak, bu yıl daha fazla saat elektrik kesintisi yaşanmasını beklemek gerekir ve sanayi alanında daha fazla oranda duraklama olur" şeklinde konuştu.

"TASARRUF TEDBİRLERİNE DAHA FAZLA ÖNEM VERİLMELİ"

Petrol Bakanı, Enerji Bakanı, Planlama Teşkilatı Başkanı, Merkez Bankası Başkanı ve Ekonomi Bakanı ile birlikte bazı planlamalar yaptıklarını dile getiren İsfahani, şunları kaydetti:

"Bir çalışma grubu oluşturduk ve bu planlamanın sosyal nitelikte olmasına dikkat ettik. Yani halkla iletişim kurularak enerji yetersizliği ve ortaya çıkan zararların açıklanması, aynı zamanda çıkış yollarının da halka sunulması hedeflendi. Halkın iş birliğiyle ortak bir karara varmaya çalışıyoruz. Enerji konusunda kimseyi sürpriz bir durumla karşı karşıya bırakmamaya ve beklenmedik adımlar atmaktan kaçınmaya çalışıyoruz."

Cumhurbaşkanı Yardımcısı İsfahani, elektrik kesintilerinin en aza indirilebilmesi için halkın tasarruf tedbirlerine daha fazla önem vermesi gerektiğini kaydetti.

İran'da yaz aylarında sıcak havalarda klimaların devreye



girmesine bağlı olarak enerji talebi yükseliyor. Böylesi günlerde ülkede sık sık

elektrik kesintileri yaşanırken yetkililer, halkı elektrik tasarrufu konusunda uyarıyor.

OEDAŞ'ta üst düzey atama

Elektrik dağıtım şirketi OEDAŞ'ta üst düzey bir atama gerçekleşti. Başbakanlık Dış Ticaret Müsteşarlığı, EPDK gibi kamu kurumlarında ve enerji sektöründe uzun yıllardır önemli görevler üstlenen Dr. Necmi Odyakmaz, OEDAŞ'ın yeni Genel Müdürü oldu.

Afyonkarahisar, Bilecik, Eskişehir, Kütahya ve Uşak'ta yaklaşık 3 milyon kişiye elektrik dağıtım hizmeti sağlayan Osmangazi Elektrik Dağıtım AŞ'nin (OEDAŞ) Genel Müdürlüğü görevine Dr. Necmi Odyakmaz atandı. Kariyeri boyunca kamu kurumları ve enerji sektöründe üst düzey sorumluluklar üstlenen Odyakmaz, OEDAŞ'ın beş ildeki elektrik dağıtım operasyonları, şebeke yatırımları, hizmet kalitesi, müşteri memnuniyeti, kurumsal gelişim, Ar-Ge, dijitalleşme, inovasyon ve

sürdürülebilirlik odaklı çalışmalarına liderlik edecek.

DR. NECMİ ODYAKMAZ KİMDİR?

Boğaziçi Üniversitesi Ekonomi Bölümü'nden mezun olan Dr. Necmi Odyakmaz, yine ekonomi alanında New York Üniversitesi'nde yüksek lisans, Hacettepe Üniversitesi'nde ise doktorasını yaptı.

Kariyerine 1996 yılında Başbakanlık Dış Ticaret Müsteşarlığı'nda başlayan Odyakmaz, 2003-2007

yılları arasında Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu'nda (EPDK) Enerji Uzmanı olarak çalıştı. Kamudaki deneyimlerinin ardından özel sektöre geçen Dr. Odyakmaz, 2007-2013 döneminde E.ON Enerji'de Ekonomik Değerlendirme ve Regülasyon bölümlerinin yöneticiliğini yaptı. 2013-2019 yılları arasında Enerjisa bünyesinde sırasıyla Regülasyon Müdürlüğü, Kurumsal İlişkiler Direktörlüğü ve Müşteri Teknik Hizmetleri, Regülasyon ve Yeni İş Geliştirme Direktörlüğü görevlerini



üstlendi. 2019-2025 yılları arasında ise Sakarya Elektrik Dağıtım (SEDAŞ) şirketinin CEO'luk görevini yürüttü.

Elektrik dağıtım faaliyetlerinde yüksek verimlilik, güvenilirlik ve sürdürülebilirliği esas alan OEDAŞ, bu kapsamda akıllı şebeke yatırımları ve bakım-onarım çalışmaları yürütüyor.

Osmangazi Elektrik Dağıtım AŞ (OEDAŞ), her geçen dönem gelişen bölgede daha güçlü, esnek ve sürdürülebilir bir enerji altyapısı oluşturmayı hedefliyor. Elektrik dağıtım ağının yenilenmesi, genişletilmesi, bakımı ve onarımını gerçekleştiren şirketin çalışmalarını ve gelecek dönem hedeflerini OEDAŞ Direktörü Muzaffer Yalçın anlattı.

"2025 YILINDA 5,2 MİLYAR LİRALIK YATIRIM YAPTIK"

Bölgede 2017 yılından bu yana hizmet verdiklerini hatırlatan Yalçın, "O tarihten bu yana bölgemizdeki elektrik dağıtım ağının yenilenmesi ve genişletilmesine yönelik çalışmalarımızla bir yandan verimliliği artırırken diğer yandan da beş ilimizin ekonomik ve sosyal gelişime katkıda bulunuyoruz. 2017-2025 yılları arasında toplam 31,3 milyar TL tutarında şebeke ve teknoloji yatırımı gerçekleştirdik, bölgedeki binlerce kişiye dolaylı istihdam sağladık. Yalnızca 2025 yılında yaptığımız 5,2 milyar liralık yatırımla 630 kilometre enerji nakil hattı, 900 kilometre yer altı şebeke ve 240 adet yeni trafo tesis ettik. 2026 yılında da yatırımlarımız devam edecek. Şebekemizi hem bugünün hem de geleceğin ihtiyaçlarını karşılayacak şekilde modernize ederken enerji verimliliğini artırıyor ve kaynakların daha verimli kullanıldığı bir altyapı kuruyoruz" dedi.

OEDAŞ akıllı şebeke yatırımlarıyla geleceğe hazırlanıyor



OEDAŞ Direktörü Muzaffer Yalçın



"ARIZA OLUŞMADAN MÜDAHALE ETMEYE ODAKLANIYORUZ"

Bakım ve onarım çalışmalarına da değinen Yalçın şöyle devam etti: "Elektrik dağıtım şebekeleri; binlerce kilometrelik hattı ve ekipmanlarıyla devasa bir yapı. Şehir merkezlerinden ormanlık alanlara kadar her noktada varız. Dolayısıyla mevsim koşulları ve diğer dış faktörlerden bu yapıyı korumak, enerji arzının sürekliliğini sağlamak ve verimliliği artırmak için ekiplerimizle yılın her günü sahadayız. Planlı bakım ve onarım çalışmalarımızla arıza oluşmadan müdahale ediyor, şebeke direncini en üst seviyede tutuyoruz. Yalnızca 2025 yılında; 260

km alçak gerilim havai hat, 18 km orta gerilim havai hat, 4.886 adet alçak gerilim direği, 425 adet orta gerilim direği, 225 adet modüler hücre, 253 adet dağıtım trafosu, 2.186 adet aydınlatma armatürü ve 7 km yer altı kablosu yenileme çalışmasının yanı sıra 2.390 adet DM/İM/KÖK bakım-onarımını yaptık."

Arıza, bakım ve onarım çalışmalarında yeni teknolojilerden yararlandıklarını ifade eden Yalçın, "Arızaların tam ve kesin olarak tespit edilebilmesi için izolatörleri akustik kamera; dağıtım panolarının tüm

bağlantılarını ise termal kamera ile gözlemliyoruz. Orta gerilim hücrelerinin kablo bağlantılarındaki sorunların hücre kapağı açılmadan giderilmesi için kısmi deşarj cihazı kullanıyoruz. İletim hatlarındaki bağlantı noktaları ve havai hatlı şebekelerde arıza oluşturabilecek unsurların kontrolü için ise dronlardan yararlanıyoruz" diye konuştu.

Yalçın tüm bu çalışmaların neticesinde enerji arzının sürekliliği, verimliliği ve güvenliğinin yanı sıra izolasyon uygulamalarıyla çevre ve ekosistem dostu uygulamaları da hayata geçirdiklerini vurguladı.

GasPower

Kurucusu:
M. Zekai Komsuoğlu
Mayıs, 1968

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

Yayın Grubu Başkanı
A.Sertaç Komsuoğlu

Murahas Aza ve
Yayın Grubu Bşk. Yrd.

Mustafa Akıncı
Murahas Aza
Mustafa Komsuoğlu

Sorumlu Yazı İşleri Müdürü:
Abdullah Paçal

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

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

● Reklam ve Abonelik: Ferdi Özbuğutu

● CEO: Çağrı Ekmekci

● Mali İşler Başkanı: Ş. Doğan Erbay

● Hukuk Danışmanı: İrfan Coşkun

● İK Sorumlusu: Merve Şen

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

X @Petroturkcom

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

İLETİŞİM

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

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

Türkiye genelinde dağıtım yapılan GP, Basın Kanunu uyarınca bir yerel süreli yayındır. GP, Basın Meslek İlkelerine 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

Enerji maliyetleri gayrimenkul sektörünü yeniden şekillendiriyor

ABD-İran gerilimiyle yükselen enerji fiyatları, küresel gayrimenkul piyasasında dengeleri değiştiriyor. Gayrimenkul Yatırım ve Teknolojileri Derneği Başkanı ve Woven Global Gayrimenkul Yatırım Kurucusu Burak Ustaoglu, artan enerji maliyetlerinin inşaat sektöründen yatırım tercihlerine kadar geniş bir etki alanı oluşturduğunu belirtti.



PIYASANIN NABZI

• Enerji maliyetleri belirleyici

Petrol ve enerji fiyatlarındaki artış, inşaat maliyetlerini doğrudan yükseltiyor

Küresel inşaat maliyetlerinde yüzde 12-15 artış

• Arz riski kapıda

Yeni ruhsatlarda yüzde 20-25 düşüş

Orta vadede konutta arz krizi ve fiyat artışı riski

• Körfez'de yavaşlama

Enerji ve hammadde maliyetleri yükseldi

Dubai'de konut satışları yüzde 30'dan fazla geriledi

Yatırımcı daha temkinli hareket ediyor

• Türkiye öne çıkıyor

Enerji arz güvenliği ve jeopolitik konum avantaj

Bodrum, Sapanca, Antalya-Alanya hattına yoğun talep

• Yatırımcı davranışı değişiyor

Kısa vadeli al-sat yerine uzun vadeli getiri odaklı yaklaşım

"Güvenli liman" ve sürdürülebilir yaşam alanları ön planda

• Yeni trend: enerji verimli projeler

Güneş enerjisi entegre projeler yaygınlaşıyor

Binghatti projeleri bu dönüşüme örnek gösteriliyor

Sibel Cennetoğlu-Ankara

ABD-İran geriliminin tetiklediği enerji fiyat şokları yalnızca petrol ve doğalgaz piyasalarını değil küresel gayrimenkul dengelerini de yeniden şekillendiriyor.

Woven Global Gayrimenkul Yatırım Kurucusu ve Gayrimenkul Yatırım ve Teknolojileri Derneği Başkanı Burak Ustaoglu, yaşanan sürecin merkezinde enerjinin belirleyici rol oynadığını vurgulayarak, "Bugün gayrimenkul fiyatlarını anlamak için önce enerji maliyetlerini okumak gerekiyor" ifadelerini kullandı.

Ustaoglu, enerji fiyatlarındaki yükselişin çimento, çelik ve lojistik başta olmak üzere tüm üretim zincirini etkilediğinin altını çizerek, "Küresel ölçekte inşaat maliyet endeksinde yüzde 12-15 bandında artış görüyoruz. Enerji maliyetleri bu artışın ana sürükleyicisi konumunda" dedi.

Enerjiye bağlı maliyet baskısının yalnızca malzemeyle sınırlı kalmadığını ifade eden Ustaoglu, kalifiye iş gücü giderlerindeki artışın da konut fiyatlarını yukarı yönlü etkilediğini söyledi. Ustaoglu, yeni ruhsat alımlarında yaşanan yüzde 20-25'lik düşüşün ise orta vadede arz daralmasına yol açabileceğine dikkat çekti.

KÖRFEZ'DE ENERJİ ŞOKU PIYASAYI YAVAŞLATTI

Enerji fiyatlarındaki dalgalanmaların en hızlı hissedildiği bölgelerden biri olan

Körfez'de, inşaat sektöründe maliyetler belirgin şekilde arttı. Petrol fiyatlarındaki yükselişin üretim ve taşımayı pahalı hale getirdiğini belirten Ustaoglu, bu durumun hammadde fiyatlarını yukarı çektiğini ve projelerde yavaşlamaya neden olduğunu ifade etti.

Dubai özelinde değerlendirmelerde bulunan Ustaoglu, piyasada panik satışları yerine daha temkinli bir yatırım davranışının öne çıktığını söyledi. Şubat-Mart döneminde konut satışlarının yüzde 30'un üzerinde gerilediğini aktaran Ustaoglu, "Piyasa tamamen durmadı ancak daha seçici ve zamana yayılan bir yatırım yaklaşımı hakim" dedi.

ENERJİ GÜVENLİĞİ YATIRIM TERCİHLERİNİ BELİRLİYOR

Jeopolitik risklerle birlikte enerji arz güvenliğinin yatırım kararlarında belirleyici hale geldiğini dile getiren Ustaoglu, yatırımcıların artık sadece getiriye değil enerjiye erişim ve sürdürülebilirlik kriterlerine de odaklandığını kaydetti.

Bu çerçevede Türkiye'nin öne çıktığını belirten Ustaoglu, ülkenin enerji koridoru rolü ve alternatif kaynaklara erişimi sayesinde yatırımcılar açısından güvenli bir merkez olarak konumlandığını ifade etti.

Türkiye'de özellikle Bodrum, Sapanca ve Antalya-Alanya hattının öne çıktığını belirten Ustaoglu, bu bölgelere yönelik talebin yalnızca yaşam tercihiyle değil enerji ve güvenlik unsurlarıyla da

bağlantılı olduğunu söyledi.

YENİ TREND: ENERJİ VERİMLİ VE SÜRDÜRÜLEBİLİR PROJELER

Enerji krizinin gayrimenkulde yeni bir dönüşümü de beraberinde getirdiğini belirten Ustaoglu, yenilenebilir enerji entegrasyonunun projelerde hızla yaygınlaştığını vurguladı.

Dubai'de Binghatti tarafından geliştirilen ve bir gökdelenin dış cephesinin tamamen güneş panelleriyle kaplanmasını içeren projenin bu dönüşümün önemli bir örneği olduğunu ifade eden Ustaoglu, "Güneş enerjisi artık sadece çevreci bir tercih değil yatırımın değerini belirleyen temel unsurlardan biri haline geldi" diye konuştu.

GAYRİMENKUL PİYASASININ BELİRLEYİCİSİ METREKARE DEĞİL MEGAVAT

Yüksek faiz ortamına rağmen gayrimenkulün yatırımcı için önemini koruduğunu belirten Ustaoglu, savaş ve kriz dönemlerinde sektörün 'servet koruma aracı' olarak öne çıktığını söyledi.

Ustaoglu, "Bugün gayrimenkul piyasasını anlamak için enerji maliyetlerini ve arz güvenliğini doğru okumak gerekiyor. Enerji, artık bu sektörün en kritik belirleyicisi haline geldi" değerlendirmesinde bulundu.

Özetle, maliyetleri, gayrimenkul sektöründe fiyatlardan yatırım

tercihlerine kadar tüm dengeleri yeniden belirlerken enerji güvenliği ve sürdürülebilirlik artık sektörün ana eksenini oluşturuyor.



“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