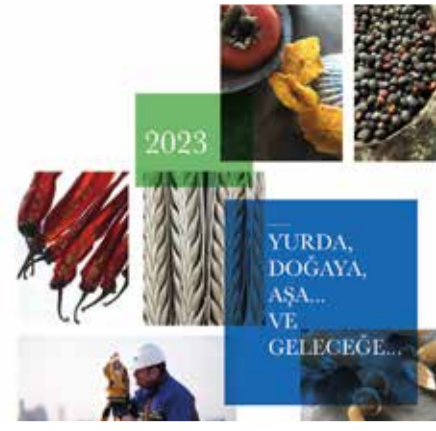


aksa

DOĞALGAZ

2023 FAALİYET RAPORUMUZ ÇIKTI!

Tohum Gözlemcisi Lalehan Uysal'ın Anadolu Tohumları fotoğraflarının eşliğinde "Yurda, Doğaya, Aşa... Ve Geleceğe" temasıyla hazırladığımız 2023 Yılı Faaliyet Raporumuzu keyifle okumanız dileğiyle...



Raporumuzu okumak için QR kodunu okutabilirsiniz.
aksadogalgaz.com.tr • 644 4 187

Gas & Power

Enerji Piyasasının Gazetesi

Yıl: 20

Sayı: 373

@petroturkcom

www.petroturk.com



s5



Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO'su Cemil Kazancı

Aksa Enerji, 2030 Global Strateji yol haritasını çalışanlarıyla paylaştı

s9



Koç Holding CEO'su Levent Çakıroğlu

'Koç Holding yatırımlarına karlılıkla devam ediyor'

Koç Holding, 2024 yılının ilk yarısında konsolide bazda toplam 30,8 milyar dolar gelir elde etti. Şirketin son beş yıldaki kombine yatırımları ise toplam 12,3 milyar dolara ulaştı.

s20



TEİAŞ eski Genel Müdürü ve Enerji Uzmanı Abdullah Atalay

Atalay'dan İzmir'deki kazayla ilgili üç öneri: 'Koordinasyon, denetleme ve bakım'

DEPOLAMADA YATIRIM ZAMANI

ÖZEL DOSYA



2023 yılında dünya genelinde batarya teknolojilerine yapılan yatırımlar 40 milyar dolar seviyelerine ulaştı. Türkiye'de depolamalı RES ve GES yatırımlarına yönelik çalışmalar sürerken tahsis edilen 33 bin MW kapasite için 23 bin MW'ı aşan 493 adet depolama başvurusuna ön lisans verildi. EPDK, verilen ön lisansların bir an önce yatırıma geçmesini istiyor.

ÜLKELER YATIRIMLARINA HIZ VERDİ

■ İklim değişikliği, artan elektrik ihtiyacı, elektrikli araçların piyasaya hızlı entegrasyonu ve enerji arz güvenliği risklerinin artması sonucu ülkeler enerji depolama ve batarya yatırımlarını artırdı. Uluslararası Enerji Ajansı'na (IEA) göre küresel yenilenebilir enerji kapasitesini 2030 yılına kadar üç katına çıkarmak ve aynı zamanda enerji arz güvenliğini sağlamak açısından enerji depolamanın 6 kat artırılması gerekiyor.

493 PROJEYE ÖN LİSANS VERİLDİ

■ Dünyadaki gelişmelere paralel olarak Türkiye de enerji depolama sistemleri yatırımlarını hızlandırmak adına önemli adımlar attı. Türkiye'de 493 projeye depolamalı RES ve GES ön lisansı verilirken, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), bu projelerden 35 milyar dolar tutarında değer sahaya yansımalarını bekliyor. Türkiye, 2023 yılında 100 MW olan depolama yatırımlarını GW seviyelerine çıkarmayı hedefliyor. s18



PETROLEUM ISTANBUL

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



Eş Zamanlı Fuar

GAS & POWER

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

24-26 NİSAN 2025

TÜYAP FUAR VE KONGRE MERKEZİ

Türkiye'den Afrika'da hidrokarbon atağı

Türkiye son yıllarda Afrika ülkeleriyle diplomasi trafiğini artırırken enerji alanında yapılan anlaşmalarda doğal gaz ve petrol arama-üretim faaliyetleriyle öne çıkıyor.

Türkiye son yıllarda Afrika ülkeleriyle çeşitli anlaşmalar imzalamaya devam ediyor. Enerji alanında yapılan anlaşmalar dikkat çekerken özellikle Somali ve Nijer ile yapılan hidrokarbon anlaşmaları enerji diplomasisi açısından önem taşıyor. Somali'de petrol ve doğal gaz arama konusunda daha önce anlaşmaya varan Türkiye üretim konusunda da anlaşmaya vardı. Türkiye ile Nijer arasında da hidrokarbon alanında ilişkileri güçlendirecek adımlar atılırken her iki ülke tarafından petrol ve doğal gaz başlığında iş birliğini öngören niyet beyanı imzalandı.

TÜRKİYE, SOMALİ'DE 3 BLOKTA ARAMA YAPACAK

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, İstanbul'da Somali Federal Cumhuriyeti Petrol ve Maden Kaynakları Bakanı Abdurizak Omar Mohamed'le görüştü. Görüşmenin ardından Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı ile Somali Petrol Otoritesi arasında "Türkiye ile Somali Arasında Hidrokarbon Arama ve Üretim Anlaşması" imzalandı. İmza töreninin ardından açıklamalarda bulunan Bakan Bayraktar, Türkiye'nin son 8 yılda kendi imkan ve kabiliyetiyle kara ve denizlerde petrol ve doğal gaz arama konusunda çok önemli bir mesafe katettiğini söyledi.



ARAMA VE ÜRETİM YETKİSİ

Bayraktar, Sakarya Gaz Sahası'nda günlük 5,5 milyon metreküplük bir üretime ulaştıklarını, Gabar'da, 41 kuyuda 45 bin varillik bir günlük üretime çıktıklarını belirterek Türkiye'nin artık farklı coğrafyalarda da çalışmalar yürütmeyi hedeflediğini söyledi. Bu noktada Somali ile olan görüşmelerin somutlaştığını kaydeden Bayraktar, "Somali'nin offshore alanında çok önemli bir petrol ve doğal gaz kaynağı olduğunu düşünüyoruz. Somali

offshore alanında 3 blokta anlaşmamızı imzaladık. Somali denizlerindeki blokların her biri 5 bin kilometrekarelik bir alanı temsil ediyor. Buralarda Türkiye, münhasıran arama ve (petrolünü bulduğumuz zaman da) üretme yetkisine sahip olacak" diye konuştu. Bayraktar, arama yapılacak blokların iki tanesinin karadan 50 kilometre, birisinin ise 100 kilometre açıkta olduğunu ifade ederek "Belirlediğimiz 3 blokta deniz derinliği yaklaşık 2 bin metre. Yer yer 3 bin metre ve deniz tabanından sonra da 4 bin metreye kadar, yani toplamda deniz yüzeyinden 7

kilometreye varan bir yerde sondaj faaliyeti gerçekleştirmiş olacağız" dedi.

"AYLARCA SÜRECEK"

Belirlenen konumlarda ilk etapta 3 boyutlu sismik faaliyetler yapılacağını söyleyen Bayraktar, "Bunun için Oruç Reis gemimizi inşallah eylül sonu, ekim başı gibi bölgeye gönderiyoruz. Orada aylarca süreceğiz çok önemli bir sismik çalışma yapacağız. Bu çalışmanın sonucunda da bu iş sondajla ve sondaj sonrasında da ümit ediyoruz bir keşifle neticelenecek ve hakikaten hem Somali hem de ülkemiz

NİJER'LE PETROL VE DOĞAL GAZDA İŞ BİRLİĞİ

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Dışişleri Bakanı Hakan Fidan ve Milli Savunma Bakanı Yaşar Güler ile birlikte Nijer'in başkenti Niamey'de temaslarda bulundu. Bakanlar, ilk olarak Nijer Başbakanı Ali Mahamane Lamine Zeine ile çalışma toplantısında bir araya geldi. Bakan Bayraktar, görüşmenin ardından ev sahibi ülkenin Maden Bakanı Abarchi Ousmane, Petrol Bakanı Mahaman Moustapha Barké ve Enerji Bakanı Amadou Haoua ile bir toplantı yaptı. Türk heyetinin, Nijer Devlet Başkanı Abdurrahmane Tchiani ile görüşmesi sonrasında iki ülke arasında niyet beyanı imzalandı. "Petrol ve Doğal Gaz Alanında İş Birliğine İlişkin Niyet Beyanı" ile Nijer'de yer alan petrol ve doğal gaz sahalarının geliştirilmesinde Türk şirketlerinin desteklenmesi ve teşvik edilmesi hedefleniyor. İmzalanan niyet beyanıyla iki ülkenin ilgili kurum ve şirketleri arasında diyalog artırılacak. Planlanan çalışmalar belirli bir takvim içerisinde sürdürülecek.

için çok önemli ve tarihi bir adım olacak" diye konuştu. Bayraktar, Oruç Reis'in yaklaşık 50 kişilik bir ekiple Somali'ye hareket edeceğini anlatarak "5 destek gemisi de bu operasyon sırasında mutlaka ona eşlik edecek. Elbette Deniz Kuvvetlerimizin de gemilerimizle iştirak edeceğini ifade etmem doğru olur" dedi.

Irak'a elektrik ihracatı yeniden başladı

Türkiye ile Irak arasındaki elektrik ihracatı 3 yıllık aranın ardından, Cizre-Kasek enterkonneksiyon hattı üzerinden yeniden başladı.

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan ile birlikte nisan ayında Irak'ı ziyaret eden Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Irak'ın başkenti Bağdat ile Erbil temasları kapsamında muhataplarıyla olası iş birliklerini masaya yatırdı. Ziyaretten üç ay sonra iki ülke elektrik ihracatını yeniden başlattı.

İhracatı değerlendiren Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan

Bayraktar, "Yapacağımız yatırımlarla Kalkınma Yolu'nu aynı zamanda bir 'Enerji Yolu' olarak da tesis edeceğiz" ifadesini kullandı.

300 MW'A KADAR ELEKTRİK SAĞLANACAK

İhracat, Türkiye-Irak arasında mevcut 400 kV Cizre-Kasek Enterkonneksiyon Hattı üzerinden gerçekleştirilirken Irak'a

azami 300 MW'a kadar elektrik sağlanacak. Sosyal medya hesabından bir paylaşımda bulunan Bakan Bayraktar, "Kalkınma Yolu Projesi ile bölgemizin refahına ve barışına birlikte katkı sunacağımız komşumuz Irak'a elektrik ihracatına dün itibarıyla yeniden başladık. Yapacağımız yatırımlarla Kalkınma Yolu'nu aynı zamanda bir 'Enerji Yolu' olarak da tesis edeceğiz" değerlendirmesini yaptı.



'Yüzer üretim tesisi 2026'da, Karadeniz'de üretime başlayacak'

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Türkiye'nin enerji filosunun yeni üyesi FPSO'nun Singapur'dan yola çıkacağını belirterek "Yüzer üretim tesisiyle 2026 yılında, Karadeniz'de üretime başlamayı hedefliyoruz" dedi.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar katıldığı bir televizyon programında gündeme ilişkin değerlendirmelerde bulundu. Türkiye'nin enerji filosauna katılacak yüzer üretim, depolama ve tahliye gemisine (FPSO) ilişkin bilgiler paylaşan Bakan Bayraktar, bu yeni geminin Türkiye'ye doğru yola çıktığını ifade etti. Bayraktar, "Bu gemi esas itibarıyla bizim doğal gazda, Karadeniz gaz sahasındaki üretimimizi artırmak için planlamamızın

içerisinde yer alan bir ünite, bir platform" ifadesini kullandı.

"HEDEF 20 MİLYON METREKÜP DOĞAL GAZ ÜRETMEK"

"Gemi, Singapur'dan yola çıkacak. İki aya yakın bir seyir süresi var" diyen Bayraktar, geminin Marmara'da bir tersanede birkaç ay süren bakım işleminden geçeceğini, sonrasında Filyos Limanı'na gideceğini söyledi. Sakarya Gaz Sahası'nda günlük 5,5 milyon metreküp olan üretimin ilk

fazda, 2025'in ilk çeyreğinde 10 milyon metreküpe çıkarılmasının hedeflendiğini kaydeden Bayraktar, "Bu yeni platformla bunu 20 milyon metreküpe çıkarmış olacağız" dedi.

Platformun, 2026'da aktif şekilde günlük 10 milyon metreküp doğal gaz üreteceğini ve yaklaşık 5 milyon hanenin doğal gaz ihtiyacını karşılayacağını aktaran Bayraktar, "Yüzer üretim tesisiyle 2026 yılında Karadeniz'de üretime başlamayı hedefliyoruz. Gemi,



Sakarya Gaz Sahası'na gidecek ve 20 yıl boyunca orada sabit kalarak gaz üretmeye devam edecek" diye konuştu.

Bayraktar, platformun boyunun yaklaşık 300,

genişliğinin 56, yüksekliğinin 58 metre olduğunu belirterek geminin deniz tabanından gazı alıp işleyeceğini ve deniz tabanından karadaki tesise göndereceğini ifade etti.

Nükleer Düzenleme Kurumu Nükleer Tesislerde Bağımsız Gözetim Faaliyetleri Yönetmeliği ile birlikte nükleer tesislerde güvenlik ve radyasyon korunması için önemli düzenlemeler getirildi.

Nükleer Düzenleme Kurumu tarafından Resmi Gazetede Nükleer Tesislerde Bağımsız Gözetim Faaliyetlerine İlişkin Yönetmelik yayımlandı.

Yönetmeliğe göre, kuruluş, radyasyon korunma ve güvenlik sağlamakla yükümlü. Bu, inşaat, montaj ve işletmeye alma süreçlerini kapsayacak. Nükleer tesis faaliyetleri, Kurum tarafından yetkilendirilmiş Bağımsız Gözetim Şirketleri (BGS) tarafından gözetilecek, ancak kurum ve kuruluşun kontrol faaliyetlerinin yerini almayacak. BGS'ler sadece kendilerine verilen yetki çerçevesinde gözetim yapacak. Güvenlik açısından önemli yapıların gözetiminde yetkilendirilen BGS, önemli olmayan yapıların da gözetimini gerçekleştirecek. Kuruluş, BGS'leri uygun niteliklere göre seçecek ve BGS ile sözleşme yapacak. Bu sözleşmelerin ve değişikliklerin bir kopyası kuruma sunulacak.

Kuruluş, BGS'lerin faaliyetlerini kontrol edecek ve gerekli bilgileri sağlayacak. BGS'ler, gözetim faaliyetlerini gerektiğinde durdurabilecek ve kuruma raporlayacak.

BGS, ISO 9001 veya ISO 19443 standartlarına

Nükleer tesislerde bağımsız gözetim faaliyetleri yönetmeliği



göre belgelendirilecek. BGS, başvuru yetki kapsamına uygun deneyime sahip olacak. BGS'ler yeterli deneyime sahip personel istihdam edecek ve prosedürlerini detaylandırarak. Öte yandan görevlerinde bağımsız karar verecekler ve yetkilerini paylaşmayacaklar; yeterli ve yetkin personel bulduracak, dış hizmet alımlarında kaliteyi garanti edecekler. Gözetim faaliyetlerine dair kayıtları ve raporları kurumun erişimine açık şekilde saklayacaklar.

BAĞIMSIZ GÖZETİM FAALİYETLERİ

BGS, yapı ve ekipmanların uygunluk değerlendirmesini yapacak, güvenlik açısından önemli yapı ve ekipmanlar için daha kapsamlı değerlendirmeler yapacak. Denetimler, kalite planlarına ve prosedürlere uygunluk

açısından yapılacak. BGS, uygun olmayan hususları raporlayacak ve gerekirse faaliyeti durdurabilecek.

YETKİLENDİRME BAŞVURUSU

Şirketler, yetkilendirilmek için başvuru dilekçesi ve gerekli belgeleri kuruma sunacak. Belgelerin doğruluğu ve kalitesiyle ilgili sorumluluk statüsü, başvuru sahibi gibi olacak. Şirketler ticari faaliyet belgeleri, temsilcilik belgeleri, organizasyon yapısı, yönetim sistemi sertifikaları ve insan kaynakları yönetimiyle ilgili belgeleri sunacak.

BAŞVURU DEĞERLENDİRME SÜRECİ

Başvurular değerlendirilirken kurum, başvuru sahibinin talep ettiği yetki kapsamındaki işleri

yapabilme yeterliliğini ve yönetmelikte tanımlı nitelikleri taşıyıp taşımadığını inceleyecek. Kurum, eksikliklerin giderilmesi için başvuru sahibine belirli bir süre tanıyacak. Bu süre, başvuru sahibinin talebi ve kurumun onayıyla altı aya kadar uzatılabilecek. Eksikliklerin tamamlanması için tekrar yerinde inceleme yapılması gerektiğinde, işlem ve hizmet bedeli ödenmesi zorunlu olacak.

YETKİ BELGELERİ VE KOŞULLARI

Başvurunun uygun bulunması durumunda, başvuru sahibine yetki koşullarını içeren bir yetki belgesi verilecek. Bu belge, beş yıl süreyle geçerli olacak ve devredilemeyecek. Bununla birlikte yetki belgesinin süresi uzatılmıyor ancak yetki koşullarında yapılan değişiklikler, sürenin uzamasına neden olmuyor. BGS'ler yetki belgelerindeki değişiklikleri ve kurumsal bilgilerini kuruma bildirmek zorunda. Ayrıca, yetki belgesi yenileme başvuruları, geçerlilik süresinin bitiminden önceki altı ay içinde yapılmalı. Süresi içerisinde başvuru yapmayan BGS'ler, yetki belgesi yenileme hakkını kaybediyor.

YAPI RUHSATI VE KULLANMA İZNI

Nükleer tesisler için yapı

ruhsatı ve yapı kullanma izni formlarının biçim ve içerikleri Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı tarafından belirlenecek.

DENETİM VE YAPTIRIMLAR

Kuruluşların ve BGS'lerin faaliyetleri, kurumun denetimine tabi olacak. Denetimlere ilişkin işlem ve hizmet bedelleri BGS'ler tarafından ödenecek. İlgili mevzuat veya yetki koşullarına aykırı hareket edenler idari yaptırımlara maruz kalacak.

GEÇİŞ HÜKÜMLERİ

Yeni yönetmelik yürürlüğe girdiğinde, geçerli yetki belgesine sahip kuruluşlar mevcut yetki belgeleriyle faaliyetlerine devam edebilecek. Ayrıca, 17 Mart 2023 tarihinden önce verilen yetkiler ve başvurular eski mevzuata göre sonuçlandırılacak. Yüksek güvenlik gerektiren yapı ve sistemlerin denetiminde bulunan kuruluşların işletmeye alma sürecinde yer almak istemeleri durumunda, yetki belgelerine ek olarak bu süreçlere dair deneyim ve belgeleri sunmaları gerekecek.

Bu değişikliklerle nükleer yapı denetim süreçlerinde şeffaflık ve etkinlik artırılabilecek, başvuru ve yetki belgesi işlemleri daha düzenli bir şekilde yürütülecek.

Aksa Enerji, 2030 Global Strateji yol haritasını çalışanlarıyla paylaştı



Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO'su Cemil Kazancı, "Aksa Enerji olarak 2030 Global Strateji'mizin temellerini oluşturan üç ana bileşen olan 'Çekirdeği Güçlendirmek', 'Portföyümüzü Çeşitlendirmek' ve 'Yeni Teknolojilere Yatırım' doğrultusunda globalleşme, kurumsallaşma ve sürdürülebilir yüksek büyüme hedefleri ekseninde hareket ediyoruz" dedi.

Globalleşme, kurumsallaşma ve sürdürülebilir yüksek büyümeyi amaçlayan Akxa Enerji, kurumsal yeniden yapılanma ve dijital dönüşüm hedeflerine odaklanan 2030 Global Stratejisi'nde adım adım ilerlemeye devam ediyor. Bu sürecin bir parçası olarak Akxa Enerji yöneticileri ve çalışanları, bugüne kadar yapılan çalışmaları gözden geçirmek ve gelecek dönemi ele almak için bir araya geldi.

Türkiye'nin halka açık en büyük global elektrik üreticisi olan Akxa Enerji, bu etkinlik kapsamında globalleşme sürecinin mottosu olarak seçilen "Power Up" mottosunu da çalışanlarıyla paylaştı.

"GELECEĞE DAHA HAZIR BİR AKXA ENERJİ YARATACAĞIZ"

Etkinliğin açılış konuşmasını gerçekleştiren Akxa Enerji Yönetim

Kurulu Başkanı ve CEO'su Cemil Kazancı, "Aksa Enerji olarak 2030 Global Strateji'mizin temellerini oluşturan üç ana bileşen olan 'Çekirdeği Güçlendirmek', 'Portföyümüzü Çeşitlendirmek' ve 'Yeni Teknolojilere Yatırım' doğrultusunda globalleşme, kurumsallaşma ve sürdürülebilir yüksek büyüme hedefleri ekseninde hareket ediyoruz. Bu bakış açımızla köklü bir dönüşüm başlattığımız Türkiye'nin halka açık en büyük üreticisi Akxa Enerji'de, 'Power Up' adını verdiğimiz üçüncü faz çalışmalarımızla mevcut iş süreçlerimizi yeniden şekillendirip 2030 Global Stratejimiz doğrultusunda ilerlemeye devam ediyoruz. Bu çalışmalarımız, rekabet gücümüzü artıracak, gelecek dönem global büyüme stratejimiz için bir zemin hazırlayacak ve sektördeki liderliğimizi pekiştirmemize olanak



taniyacak. Böylece sektördeki gelecek dönem çalışmalarımızın alt yapısını tamamlarken operasyonel mükemmeliyete odaklanacağız. Bu fazın tamamlanmasıyla birlikte Akxa Enerjilerin yeteneklerine ve yetkinliklerine yatırım yaparak, geleceğe daha hazır bir Akxa Enerji yaratacağız. Kurumsal yönetim kaslarımızı daha da kuvvetlendirerek tüm paydaşlarımıza değer katmaya devam edeceğiz. Bu süreçte gösterdikleri özveri ve üstün başarıları için tüm çalışma arkadaşlarıma teşekkür ederim" dedi.

Aksa Enerji enerji dönüşümü için hedef ve yol haritasının paylaşıldığı etkinlikte, Akxa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO'su Cemil Kazancı'nın yanı sıra Akxa Enerji İcra Kurulu Üyeleri Ahmet Serdar Nişli, Korkut Öztürkmen ve Naci Ağbal ile dönüşüme liderlik

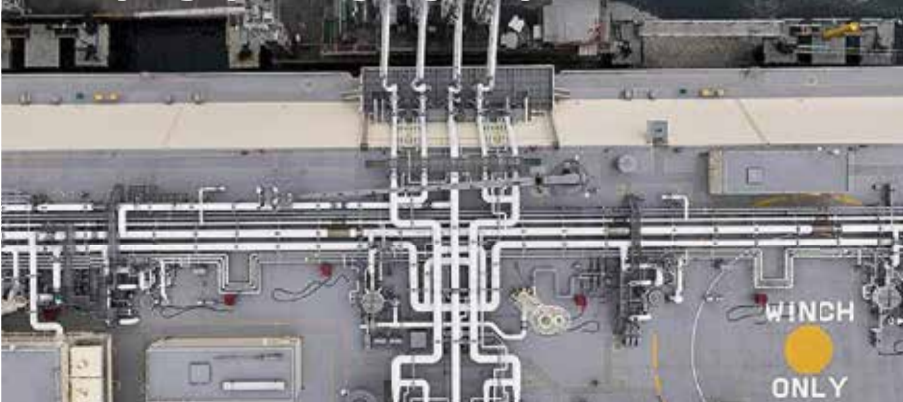


Aksa Enerji Yönetim Kurulu Başkanı ve CEO'su Cemil Kazancı

eden Akxa Enerji üst yöneticileri ilham veren konuşmalar gerçekleştirdi.

LNG talebindeki düşüş, Yunanistan'ın terminal projelerini olumsuz etkileyebilir

Yunanistan'ın LNG terminali planlarının, ucuz Rus gazıyla rekabet edemeyen LNG'de talep düşüşünün etkisiyle sektöre uğrayabileceği öngörülüyor.



Rusya-Ukrayna Savaşı'yla ortaya çıkan enerji krizinde ilk şokun atlatılmasının ardından Avrupa'da planlanan LNG projeleri yeniden gözden geçirilmeye başlandı.

LNG terminalleri inşa ederek altyapısını güçlendirmeyi hedefleyen ülkelerden olan Yunanistan da bölgesinin gaz tedarikçisi olmayı planlıyordu. Plana göre toplam 5 terminale deniz yoluyla gelecek LNG, bu tesislerde yeniden gazlaştırılarak boru hatlarıyla bölge ülkelerine iletilecekti.

Atina'nın bu planı, devreye alınamayan terminaller ve ucuz Rus gazıyla rekabet edemeyen LNG'deki talep düşüşü nedeniyle sektöre uğramış

görünüyor.

Mevcut durumda Yunanistan'ın faaliyetindeki tek LNG terminali yıllık 7 milyar metreküp kapasiteli Revithoussa kara tesisi olarak biliniyor. Yunanistan'ın gaz iletim sistemi operatörü Desfa verilerine göre terminale bu yılın ilk yarısında sadece 12 LNG tankeri gelirken geçen yılın aynı döneminde bu sayı 26 olarak kayıtlara geçmişti.

Ülkenin ikinci terminali ve ilk yüzer depolama ve yeniden gazlaştırma ünitesi (FSRU) olan Alexandroupolis'in ise gecikmelerin ardından işletmecisi Gastrade'in öngördüğü gibi ekim ayında faaliyete geçip geçmeyeceği konusu belirsizliğini koruyor.

EPDK'dan doğal gaz fiyatlarına ilişkin açıklama

EPDK, konutlarda doğal gaz alım bedeline yapılan yüzde 38'lik fiyat artışına ilişkin yaptığı açıklamada "Birim gaz alım bedeli, sistem kullanım bedeli ve vergiler dahil hesaplandığında Türkiye geneli için konut doğal gaz fiyatları ortalama yüzde 24,4 oranında artmıştır" ifadesini kullandı.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), konutlarda doğal gaz alım bedeline yapılan yüzde 38'lik fiyat artışının, Türkiye genelinde konutlarda kullanılan gaz fiyatları üzerindeki ortalama etkisinin yüzde 24,4 düzeyinde olduğunu bildirdi.

EPDK'nın kamuoyunu bilgilendirmek için yaptığı açıklamada, 1 Ağustos 2024'ten itibaren geçerli doğal gaz tarifelerinin Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.



(BOTAS) tarafından kamuoyuna açıklandığı ifade edildi.

GAZ ALIM BEDELİNDE ARTIŞ

Söz konusu açıklamada belirtilen yüzde 33,1 ve yüzde 38 oranındaki artışların birim gaz alım bedeline yansıyan artışlar olduğu ve gaz alım bedelindeki yüzde 38'lik artışın, Türkiye genelinde konutlarda kullanılan gaz fiyatlarındaki ortalama etkisinin ise yüzde

24,4 düzeyinde olduğu kaydedildi.

3 BAŞLIKTA ORTALAMA FİYAT YÜZDE 24 ORANINDA ARTTI

EPDK'dan yapılan açıklamada, şu ifadeler yer verildi:

"Sonuç olarak nihai faturada belirleyici olan birim gaz alım bedeli, sistem kullanım bedeli ve vergiler dahil hesaplandığında Türkiye geneli için konut fiyatları ortalama



yüzde 24,4 oranında artmıştır. Diğer bir deyişle 1 metreküp doğal gazın fiyatı nihai olarak ortalama 7,6 liradan 9,4 liraya çıkmıştır. Yıllık tüketimi 300 bin metreküp ve altında olan serbest tüketicilerin elektrik üretimi hariç kullandıkları doğal

gazın satış fiyatı ise Türkiye geneli için ortalama yüzde 28,7 oranında artmıştır. Söz konusu tüketiciler için 1 metreküp doğal gazın fiyatı nihai olarak ortalama 11,8 liradan 15,2 liraya çıkmıştır."

Hazıranda bin TL ödeyen bir abone temmuzdan itibaren 1.380 TL ödeyecek

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), mesken abone grubu için elektrik satış fiyatlarına yüzde 38 zam getirildiğini duyurmuştu. 1 Temmuz'dan itibaren uygulamaya konulan zam oranının faturalara yansımada bu ay görülmeye başlandı. Bu zam oranıyla birlikte 100 kWh elektrik tüketimi olan bir mesken abonesi için ödenecek tutar 207,23 TL oldu.

FİYAT ARTIŞI FATURALARA NASIL YANSIYACAK?

Karşılaştırma sitesi encazip.com bu zammın faturalara nasıl yansıtacağını araştırdı. encazip.com'un yaptığı araştırmaya göre, haziran ayında bin TL ödeyen bir abone temmuzdan itibaren bin 380 TL ödeyecek.

TİCARETHANELERDE ZAMLI ELEKTRİK FATURALARA YANSIYACAK

EPDK'dan yapılan açıklamada, tarımsal faaliyetler abone grubu için yüzde 30, kamu ve özel hizmetler sektörü abone grubunun düşük kademesi için yüzde 38 ve yüksek kademesi için yüzde 20 oranında artış yapıldığı belirtildi. Buna göre, haziran

EPDK, elektriğe 1 Temmuz'dan itibaren zam geldiğini duyurmuştu. Zammın etkisi, bu ayki faturalarda görülmeye başlandı. encazip.com'un yaptığı araştırmaya göre, haziran ayında bin TL ödeyen bir abone temmuzdan itibaren 1.380 TL ödeyecek.

ayında 5 bin TL ödeyen kullanıcı temmuzdan itibaren 6 bin 562 ödeyecek.

"YAPILAN ELEKTRİK ZAMMI DEĞİL, ELEKTRİK DAĞITIM BEDELİ ZAMMI"

Yapılan zammın elektrik zammı değil, elektrik dağıtım bedeli zammı olduğunu belirten encazip.com kurucusu ve tasarruf uzmanı Çağda Kırım, şöyle konuştu:

"Mesken düşük kademe zammı yüzde 2,5, yüksek kademe zammı yüzde 23 ile sınırlı kalırken dağıtım bedeli yüzde 59 arttı. Ticarethanelerde

ise düşük kademe yüzde 29 artarken yüksek kademe yüzde 8 arttı. Orada da dağıtım bedeli yüzde 59 arttı"

"KÜÇÜK SANAYİCİNİN FATURALARINDA BİR DEĞİŞİKLİK YOK"

Fiyat artışları konusunda küçük ve büyük sanayici karşılaştırması da yapan Kırım, küçük sanayicinin faturalarında bir değişiklik olmayacağını altını çizdi. Kırım konuşmasına şöyle devam etti: "Küçük sanayicinin fatura tutarında herhangi bir değişiklik olmazken ekonominin

lokomotifi olan büyük sanayici zaten ulusal tarife sisteminden çıkartılarak maliyet bazlı tarifeye geçirilmişti. Bu tarifeye göre büyük sanayiciler temmuz ayında yaklaşık olarak 1 kW elektriğe vergi ve dağıtım bedeli hariç 3 TL ödeyecekler."

"SANAYİCİ EVLERE KIYASLA ALTI KATA KADAR YÜKSEK FİYATTAN ELEKTRİK KULLANIYOR"

Sanayicilerin evlere kıyasla altı kata kadar yüksek fiyattan elektrik kullandığını belirten Kırım, şunları söyledi:

"Sanayici evlere kıyasla altı kata kadar yüksek fiyattan elektrik kullanıyor. Ev tüketicileri her ne kadar ucuz elektrik faturası ödediğini sansa da bu denli yüksek sanayi elektrik fiyatı iğneden ipliğe tüm ürün fiyatlarına yansıyor ve nihayetinde enflasyonu direkt olarak etkiliyor. Evde ucuz elektrik faturası ödediğini düşünen tüketici aslında bu faturayı fazlasıyla markette ödüyor. Bunun etkisi tüketiciye daha fazla oluyor. Evlerde de maliyet bazlı tarife uygulansa mal ve hizmetler üzerindeki maliyet baskısı bir ölçüde gevşeyecek bu da enflasyon rakamlarına yansıtacaktır."

"FİYATLANDIRMADA YANLIŞ DENGE VAR"

Elektrik fiyatlandırmasını farklı ülkelerle de kıyaslayan Kırım, "Yıllardır sektörün içinde olan ve farklı ülkelerde de piyasaları deneyimlemiş bir kişi olarak gördüğüm şu, tüm gelişmiş ülkelerde sanayi elektrik fiyatları ev elektrik fiyatlarından daha düşük oluyor. Aynı ülkelerin enflasyon oranlarına baktığımızda tek haneli hatta yüzde 5'in altında oranlar görüyorsunuz. İşte bunun olmasının en önemli sebeplerinin başında elektrik fiyatlandırmasındaki yanlış denge yatıyor" dedi.



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.

Elektrik dağıtımını dijitalleşme odaklı projeler ve yatırımlarla gerçekleştiren Başkent EDAŞ, Ankara'da yılın ilk altı ayında müşteri ve çözüm odaklı yaklaşımı sayesinde başarılı çalışmalara imza attı.

Başkent EDAŞ, Ankara'da hizmet verdiği 21 bin 532 trafo ve 67 bin 305 kilometre hat uzunluğunda sürdürülebilir ve kesintisiz enerji sağlanabilmesi amacıyla bakım, yenileme ve yatırım çalışmalarını sürdürdü.

Daha aydınlık bir Ankara için Beypazarı, Nallıhan, Elmadağ, Çankaya, Altındağ, Polatlı, Gölbaşı, Şereflikoçhisar, Etimesgut, Bala, Haymana, Ayaş, Gündül, Kızılcahamam, Çamlidere, Kazan, Sincan, Çubuk, Akyurt, Kalecik, Pursaklar'da 5 bin 366 aydınlatma armatürünün bakımını gerçekleştiren Başkent EDAŞ ekipleri, bölgede 227 pano ve 54 trafo ile 480 dağıtım merkezini de elden geçirdi. Ayrıca kentte 3 bin 22 km'lik hattın bakımı tamamlandı.

HEDEFLER BAŞARIYLA GERÇEKLEŞTİRİLDİ

Başkent EDAŞ, sektörün değişen

Başkent EDAŞ, Ankara'yı bakım ve yatırımlarıyla aydınlattı



Başkent EDAŞ, Ankara'da kesintisiz elektrik dağıtım kapsamında 2024 yılının ilk altı ayında bakım, onarım ve yatırım hizmetlerini hız kesmeden sürdürdü.

dinamiklerine odaklanarak faaliyetlerini insan, çözüm ve inovasyon odağında sürdürmeye devam ediyor. Ankara'da hizmet verdiği 3 milyondan fazla müşterisine daha iyi hizmet vermek amacıyla toplam 180 km'lik yeni kablo döşeyen Başkent EDAŞ ekipleri, kentte

,629 yeni aydınlatma armatürünün montajını da tamamladı. Ayrıca yeni 94 elektrik panosu ile 24 trafo montajı da tamamlandı.

Söz konusu bakım, onarım ve yatırım rakamları ile Başkent

EDAŞ 2024 yılının ilk altı ayında koymuş olduğu hedefleri başarıyla gerçekleştirdi.

Müşteri odaklı yaklaşımla 7/24 hizmet sunan Başkent EDAŞ, www.baskentedas.com.tr, Başkent 186 Mobil Uygulaması, 0 (312) 186 00 00 numaralı WhatsApp İhbar Hattı ve 186 numaralı Müşteri Hattı'ndan tüm müşterilerinin soru ve sorunlarını dinleyerek çözüm bulmaya devam ediyor.

Enerjisa Dağıtım Şirketleri'nin Toroslar EDAŞ ve Ayedaş ile birlikte elektrik dağıtımındaki 3 şirketinden biri olan Başkent EDAŞ, Ankara, Çankırı, Kırıkkale, Bartın, Kastamonu, Zonguldak ve Karabük illerinde faaliyetlerini sürdürüyor.

Başkent EDAŞ'ın Ankara'da bakım ve yatırım çalışmalarını hız kesmeden sürecek.

AYEDAŞ'tan verimli enerji için bakım ve yenileme çalışması

33 bin 62 aydınlatma armatürünün bakımını gerçekleştiren AYEDAŞ ekipleri, sektörün değişen dinamiklerine odaklanarak faaliyetlerini insan, çözüm ve inovasyon odağında sürdürmeye devam ediyor.

Elektrik dağıtımını dijitalleşme odaklı projeler ve yatırımlarla gerçekleştiren AYEDAŞ, yılın ilk altı ayında müşteri ve çözüm odaklı yaklaşımı sayesinde başarılı çalışmalara imza attı.

AYEDAŞ, hizmet verdiği 8 bin 300 trafo ve 34 bin 417 kilometre hat uzunluğunda sürdürülebilir ve kesintisiz enerji sağlanabilmesi amacıyla bakım, yenileme ve yatırım çalışmalarını sürdürdü.

Daha aydınlık bir kent için Adalar, Ataşehir, Beykoz, Çekmeköy, Kadıköy, Kartal, Maltepe, Pendik, Sancaktepe, Sultanbeyli, Şile, Tuzla, Ümraniye ve Üsküdar'da 33 bin 62 aydınlatma armatürünün bakımını gerçekleştiren AYEDAŞ ekipleri, yine adı geçen ilçelerde 738 pano ve 12 trafo ile 841 dağıtım merkezinin bakımını tamamladı. Ayrıca kentte bin 559 km'lik hattın bakımını gerçekleştirdi.

TOPLAM 312 KİLOMETRELİK KABLO DÖŞENDİ

Söz konusu bakım, onarım ve yatırım rakamları ile AYEDAŞ 2024 yılının ilk altı ayında koymuş olduğu

hedefleri başarıyla gerçekleştirdi.

AYEDAŞ, sektörün değişen dinamiklerine odaklanarak faaliyetlerini insan,

çözüm ve inovasyon odağında sürdürmeye devam ediyor.

Hizmet verdiği 3 milyondan fazla müşterisine daha iyi hizmet vermek amacıyla toplam 312 kilometrelik yeni kablo döşeyen AYEDAŞ ekipleri 546 yeni aydınlatma armatürünün montajını

da tamamladı. Ayrıca yeni 201 elektrik panosu ile 33 trafo merkezi montajı da tamamlandı.

Müşteri odaklı yaklaşımla 7/24 hizmet sunan AYEDAŞ, www.ayedas.com.tr, Ayedaş 186 Mobil Uygulaması, 0 (216) 186 00 00 numaralı WhatsApp İhbar Hattı ve 186 numaralı Müşteri Hattı'ndan tüm müşterilerinin soru ve sorunlarını dinleyerek çözüm bulmaya devam ediyor.

Enerjisa Dağıtım Şirketleri'nin Başkent EDAŞ ve Toroslar EDAŞ ile birlikte elektrik dağıtımındaki 3 şirketinden biri olan Ayedaş'ın İstanbul Anadolu Yakası'nda bakım ve yatırım çalışmalarını hız kesmeden sürecek.

Osmaniye'de 66 trafo ve 111 dağıtım merkezinin bakımı yapıldı

Elektrik dağıtımını dijitalleşme odaklı projeler ve yatırımlarla gerçekleştiren Toroslar EDAŞ, Osmaniye'de yılın ilk altı ayında müşteri ve çözüm odaklı yaklaşımı sayesinde başarılı çalışmalara imza attı.

Toroslar EDAŞ, Osmaniye'de hizmet verdiği 3 bin 20 trafo ve 13 bin 27 kilometre hat uzunluğunda sürdürülebilir ve kesintisiz enerji sağlanabilmesi amacıyla bakım, yenileme ve yatırım çalışmalarını sürdürdü.

Daha aydınlık bir Osmaniye için Kadırlı, Merkez, Düziçi ve Bahçe ilçelerinde bin 942 aydınlatma armatürünün bakımını gerçekleştiren Toroslar EDAŞ ekipleri, bölgede 66 trafo ve 111 dağıtım merkezini de elden geçirdi. Ayrıca kentte 283 km'lik hattın bakımı tamamlandı.

Toroslar EDAŞ, sektörün değişen dinamiklerine odaklanarak

faaliyetlerini insan, çözüm ve inovasyon odağında sürdürmeye devam ediyor.

Osmaniye'de hizmet verdiği 261 binden fazla müşterisine daha iyi hizmet vermek amacıyla toplam 86 kilometrelik yeni yer altı hattı tesis eden Toroslar EDAŞ ekipleri, kentte bin 814 yeni aydınlatma armatürünün montajını da tamamladı. Ayrıca yeni 65 elektrik panosu ve 52 trafo merkezi montajı da tamamlandı.

Söz konusu bakım, onarım ve yatırım rakamları ile Toroslar EDAŞ 2024 yılının ilk altı ayında koymuş olduğu hedefleri başarıyla gerçekleştirdi.

Müşteri odaklı yaklaşımla 7/24 hizmet sunan Toroslar EDAŞ, www.toroslaredas.com.tr, Toroslar 186 Mobil Uygulaması, 0 (322) 186 00 00 numaralı WhatsApp İhbar Hattı ve 186 numaralı Müşteri Hattı'ndan tüm müşterilerinin soru ve sorunlarını dinleyerek çözüm bulmaya devam ediyor.

Enerjisa Dağıtım Şirketleri'nin Başkent EDAŞ ve Ayedaş ile birlikte elektrik dağıtımındaki üç şirketinden biri olan Toroslar EDAŞ, 2016 - 2020 yıllarını kapsayan son tarife döneminde Türkiye'deki 21 dağıtım şirketi arasında en çok yatırımı yapan şirket oldu.

Toroslar EDAŞ'ın Osmaniye'de bakım ve yatırım çalışmalarını hız kesmeden sürecek.

Toroslar EDAŞ 2024 yılının ilk altı ayında koymuş olduğu hedefleri başarıyla gerçekleştirdi.



'Koç Holding yatırımlarına karlılıkla devam ediyor'

Koç Holding, 2024 yılının ilk yarısında konsolide bazda toplam 30,8 milyar dolar gelir elde ederken yaklaşık 1,9 milyar dolar kombine yatırım gerçekleştirdi. Böylece şirketin son beş yıldaki kombine yatırımları 12,3 milyar dolara ulaştı.

2024 yılının ilk yarı finansal sonuçlarını değerlendiren Koç Holding CEO'su Levent Çakıroğlu, "Koç Topluluğu olarak 2024 yılının ilk yarısında dünyada ve ülkemizde yaşanan zorlu ekonomik koşullara rağmen çalışmalarımızı özveriyle sürdürdük. 1926 yılında temelleri atılan topluluğumuzun ikinci yüzyılına uzun vadeli sağlam iş stratejilerimiz ve çalışma arkadaşlarımızın gayretleri sayesinde emin adımlarla ilerliyoruz. Bilançolarımızı, nakit akışımızı ve likiditemizi disiplinle yönetirken yatırımlarımıza da ülkemizin geleceğine duyduğumuz güvenle devam ediyoruz" diye konuştu.

Koç Holding, 2024 yılının ilk yarısında konsolide bazda toplam 30,8 milyar dolar gelir elde etti. Yılın ilk yarısında yaklaşık 1,9 milyar dolar kombine yatırım yapan Koç Holding'in son beş yıldaki kombine yatırım tutarı ise 12,3 milyar dolara ulaştı.

"Küresel büyüme vizyonumuz doğrultusunda topluluğumuzu önümüzdeki yüzyılın rekabetine hazırlayacak ve uluslararası rekabet gücümüzü artıracak stratejik hamlelerde bulunuyor, coğrafi olarak faaliyet gösterdiğimiz ülkeleri genişletiyoruz" şeklinde devam eden Çakıroğlu, Koç Topluluğu olarak Türkiye dışında 58 ülkede, 128 üretim tesisi ve pazarlama şirketiyle faaliyet gösterdiklerini, ofislerinde 58 dil konuşulduğunu ve 43 farklı para birimiyle işlem yaptıklarını vurguladı.

'ŞİRKETLERİMİZ ÜLKE EKONOMİMİZE ÖNEMLİ KATKI SAĞLIYOR'

Koç Topluluğu'nun ihracat başarılarına da dikkat çeken

Levent Çakıroğlu sözlerini şöyle sürdürdü: "Koç Topluluğu olarak ülkemizin toplam ihracatının yaklaşık yüzde 7'sini üstleniyoruz. Topluluk şirketlerimiz 155'ten fazla ülkeye yaptıkları ihracatla ülke ekonomimize önemli katkı sağlıyor. Bu başarıların bir göstergesi olarak Türkiye İhracatçılar Meclisi tarafından gerçekleştirilen 'Türkiye'nin İlk 1000 İhracatçısı' araştırmasında, topluluk şirketlerimizin bu yıl da en üst sıralarda yer almasından gurur duyuyoruz. Araştırmanın mal ihracatları kategorisinde Ford Otosan 'İhracat Şampiyonu' olurken Tüpraş dördüncü, Arçelik sekizinci seçildi. Diğer yandan İstanbul Sanayi Odası (İSO) tarafından hazırlanan ve ülkemizin sanayi devlerini

belirleyen 'Türkiye'nin 500 Büyük Sanayi Kuruluşu' araştırmasında da Tüpraş birinciliğini korurken Ford Otosan ikinci, Arçelik yedinci oldu. Ülkemiz için çalışmaya, üretmeye, katma değer yaratmaya kararlılıkla devam edeceğiz."

'2023 SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK RAPORU'MUZU YAYINLADIK'

Koç Topluluğu olarak her zaman finansal performanslarını iyileştirmenin ötesinde tüm paydaşlarına değer yaratan bir iş anlayışını benimsediklerini kaydeden Çakıroğlu, "Topluluğumuzun 2023 yılında çevresel ve sosyal sürdürülebilirlikte öne



Koç Holding CEO'su Levent Çakıroğlu

çıkan gelişmelerini ve 2050 karbon nötr hedefimize yönelik performansımızı paylaştığımız 2023 Sürdürülebilirlik Raporu'muzu yayınladık. Koç Holding Karbon Dönüşüm Programı kapsamında 2050 karbon nötr hedefimize doğru kararlılıkla ilerliyoruz. 2023 yılı sonu itibarıyla operasyonlarımızdan kaynaklanan karbon emisyonlarını 2017 yılına kıyasla yüzde 14 azalttık" dedi.

Çakıroğlu, Koç Holding'in karbon nötr hedefine doğru giden yolda teknoloji ve inovasyonun kritik bir rol oynadığını, özellikle su kaynaklarının daha etkin yönetimi için yenilikçi uygulamaları hayata geçirdiklerini de sözlerine ekledi.

Avrupa gaz fiyatları, finansal piyasalardaki satış dalgasıyla geriledi

Hollanda merkezli sanal doğal gaz ticaret noktası TTF'de, eylül vadeli kontratlarda megavatsaat başına gaz fiyatı 36,65 euro'dan kapandı.



Avrupa gaz fiyatları, finansal piyasalardaki satış dalgasının ardından haftaya düşüşle başladı.

Avrupa'da derinliği en fazla olan Hollanda merkezli sanal doğal gaz ticaret noktası TTF'de, eylül vadeli kontratlarda megavatsaat başına gaz fiyatı 36,65 euro'dan kapandı.

Hafta başı 36,75 euro'dan açılan fiyatlar, TSİ 12.05 ile önceki kapanış seviyesine göre yüzde 4 gerileyerek 35,1 euro'ya indi.

Geçen hafta Ortadoğu'daki jeopolitik gerilimin arzi aksatabileceğine yönelik endişelerle artan fiyatlar, haftaya küresel finans

piyasalarındaki derin satış baskısının etkisiyle başladı.

Küresel piyasalarda ABD'de resesyon endişelerinin hızla güçlenmesinin ardından negatif seyir hakim. Ülkede, ekonomik aktivitenin öngörülenden daha sert yavaşlayabileceğine yönelik endişeler, satış baskısının derinleşmesine yol açıyor.

Asya piyasalarında tarihi bir düşüş görülürken Japon pay piyasalarındaki değer kaybı yüzde 10'u aştı. Güney Kore'de ise kayıplar yüzde 10'a yaklaştı.

Avrupa borsaları da haftanın ilk gününe sert düşüşle başladı. Açılışın ardından Stoxx Europe 600 gösterge endeksi yüzde 3 geriledi.

Küresel deniz taşımacılığında yükün yüzde 40'ını enerji kaynakları oluşturdu

Geçen yıl deniz yoluyla 2 milyar 27 milyon ton ham petrol, 1 milyar 308 milyon ton kömür, 1 milyar 78 milyon ton petrol ürünü, 553 milyon ton sıvılaştırılmış gaz taşındı.

Küresel deniz taşımacılığında geçen yıl yükün yüzde 40'ını kömür, ham petrol, petrol ürünleri, sıvılaştırılmış doğal gaz ve petrol gazı oluşturdu.

İstanbul ve Marmara, Ege, Akdeniz, Karadeniz Bölgeleri (İMEAK) Deniz Ticaret Odası sektör raporundan derlediği verilere göre, dünya yüklerinin yaklaşık yüzde 86'sının sevk edildiği deniz yoluyla ticaret 2023'te önceki yıla göre yüzde 3 artış gösterdi.

Bu dönemde deniz yoluyla majör dökme yük ticaretinin yüzde 4,8 ve petrol ticaretinin yüzde 3 ile güçlü büyümesinin ardından toplam küresel deniz ticaret hacmi 12,3 milyar tona ulaşarak olumlu bir görünüm sergiledi.

Söz konusu ticaretin yaklaşık 2,1 milyar tonu küçük hacimli dökme yükler, 2 milyar tonu ham petrol, 1,8 milyar tonu konteyner, 1,5 milyar tonu demir cevheri, 1,3 milyar tonu kömür, 1,1 milyar tonu petrol ürünleri, 950 milyon tonu diğer kuru yükler, 550 milyon tonu sıvılaştırılmış gazlar, 520 milyon tonu tahıl, 375 milyon tonu kimyasal maddelerden oluştu.

Sıvılaştırılmış gazların 411 milyon tonu sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG), 128 milyon tonu sıvılaştırılmış petrol gazı (LPG), kalanı ise diğer gazlardan oluştu.

Küçük çaplı dökme yükler, küresel deniz ticaretinde yüzde 17,2 payla ilk sırada

yer alırken bunu yüzde 16,4 ile ham petrol, yüzde 15 ile konteyner, yüzde 12,6 ile demir cevheri, 10,6 ile kömür, yüzde 8,7 ile petrol ürünleri, yüzde 7,7 çeşitli kuru yükler, yüzde 4,5 ile gazlar, yüzde 4,2 ile tahıl ve yüzde 3 ile kimyasal maddeler takip etti.

Söz konusu verilere göre, enerji kaynaklarının deniz taşımacılığındaki payı 2023'te tonaj bazında toplam 4,97 milyar ton ile yüzde 40 olarak kayıtlara geçti.

Dünyada geçen yıl 4,5 milyar ton petrol, yaklaşık 570 milyar metreküp (411 milyon ton) LNG olmak üzere 4 trilyon 80 milyar metreküp doğal gaz ve 8,6 milyar ton kömür tüketildi.

Enerjisa Üretim, 'Top Employer' sertifikasını aldı

Enerjisa Üretim, sağladığı çalışma koşullarıyla insan ve kültür uygulamalarındaki başarılı çalışmalarıyla Top Employers Institute tarafından verilen 'Top Employer' sertifikasını almaya hak kazandı.



Daha güzel bir gelecek için enerji üreten, topluma ve çevreye katkı sağlamayı hedefleyen Enerjisa Üretim, insan ve kültür odağında oluşturduğu "Bizimle Değişir" söylemiyle çıktığı yolda yeni atılımlar gerçekleştirdi. Çalışan memnuniyeti ve global ölçekte belirlenen standartlar kapsamında 'Top Employer' sertifikasını almaya hak kazanan şirket, bilgi birikimini sürekli geliştirmeye, standartları belirlemeye devam ediyor.

İNSAN VE KÜLTÜR UYGULAMALARI KAPSAMLI ŞEKİLDE DEĞERLENDİRİLİYOR

Enerjisa Üretim, 'Top Employer' sertifikası değerlendirme sürecinde, yetenek stratejisinden iş gücü planlamasına, işe alıştırmadan öğrenme ve gelişime, performans yönetiminden liderlik gelişimine, kariyer ve halefiyet yönetiminden ücret ve yan haklara ve örgütsel

kültürün teşvik edilmesine kadar birçok alanda insan ve kültür uygulamalarını kapsamlı ve titiz bir süreçle değerlendiren bir programdan geçti.

ŞİRKETLERİ 30 YILI AŞKIN SÜREDİR SERTİFİKALANDIRIYOR

'Top Employer' sertifikası, çalışan koşullarında mükemmelliği tanıma konusunda küresel bir otorite olan Hollanda merkezli Top Employers Institute tarafından



'ÖDÜL, YETENEK YÖNETİMİMİZİ GELİŞTİRMEMİZE KATKI SAĞLAYACAK'

Enerjisa Üretim İnsan ve Kültür Genel Müdür Yardımcısı Ayşegül Gürkale, "Top Employer sertifikasını almak, çalışanlarımızın en büyük değerimiz olduğunu ve sağladığımız mükemmel çalışma koşullarının bir göstergesidir. Bu sertifika,

işveren markamızı güçlendirirken çalışan bağlılığımızı artırmamıza ve yetenek yönetimimizi daha da geliştirmemize katkı sağlayacaktır. Bu başarıda emeği geçen tüm ekip arkadaşlarımıza teşekkür ederim" dedi.

veriliyor. 1991 yılında kurulan Top Employers Institute, otuz yılı aşkın süredir şirketleri sertifikalandırmakta ve işverenlerin insan ve kültür uygulamalarını iyileştirmelerini teşvik ediyor. Bu sertifikasyon,

olağanüstü çalışma koşulları sağlayan, organizasyonun tüm seviyelerinde yetenekleri besleyen ve geliştiren ve sürekli olarak istihdam uygulamalarını iyileştirmeye çalışan şirketleri tanımayı amaçlıyor.

Enerjide acele kamulaştırma kararları

Enerji projeleriyle ilgili taşınmazların kamulaştırılmasına dair Cumhurbaşkanı Kararları, Resmi Gazete'de yayımlandı.

Buna göre, Denizli'de kurulacak Karaismailler Regülatörüm ve Hidroelektrik Santrali (HES) üretim tesisi için gerekli taşınmazlar tapuda Hazine adına tescil edilmek üzere Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından acele

kamulaştırılacak.

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Genel Müdürlüğü'ne ait "400 kV Çetin HES-Silopi TES Enerji İletim Hattı Projesi", "154 kV R3-Yozgat-1 RES TM-Çekerek Havza TM Enerji İletim Hattı Projesi" ve "154 kV Hassa-Hasanbeyli RES Enerji İletim Hattı Projesi" kapsamında gerekli taşınmazlarda direk yerleri mülkiyet şeklinde, iletken salınım gabarisi ise irtifak hakkı kurulmak suretiyle TEİAŞ tarafından acele kamulaştırılacak.

Mersin'in Mut ilçesinde Dağpazarı Rüzgar Enerjisi

Türkiye'nin çeşitli illerinde yapılacak enerji projeleri için ilgili taşınmazlar acele kamulaştırılacak.

Santrali (RES) üretim tesisinin kapasite artışının sağlanması amacıyla gerekli taşınmazlar tapuda Hazine adına tescil edilmek üzere EPDK tarafından acele kamulaştırılacak.

Aydın'ın Karacasu ilçesinde Hacıdırlar RES elektrik üretim tesisinin yapımı amacıyla da ilgili

taşınmazlar tapuda Hazine adına tescil edilmek üzere EPDK tarafından acele kamulaştırılacak.

ENERJİ NAKİL HATLARI İÇİN KAMULAŞTIRMA

Ayrıca 12 ayrı enerji nakil hattının yapımı amacıyla güzergahlara isabet eden taşınmazlarda elektrik dağıtım tesis yerleri mülkiyet şeklinde, hat emniyet sahaları ise irtifak hakkı kurulmak suretiyle TEİAŞ tarafından acele kamulaştırılacak.

Bunlara ek olarak Uşak-Banaz Tarıma

Dayalı İhtisas Organize Sanayi Bölgesi'nin imar ve parselasyon planlarının onaylanarak altyapı inşaatlarına başlanabilmesi ve bölgenin kuruluşuyla ilgili iş ve işlemlerin tamamlanarak jeotermal seracılık faaliyetlerinin hayata geçirilmesi için ilgili taşınmazlar Uşak Valiliği tarafından acele kamulaştırılacak.



“Yeşil Mavi Güvence Altında”



Çağrı Merkezi
0850 222 3335

DOĞAL GAZ | **187**
Acil Müdahale

MİL-KANAT projesi başarıyla tamamlandı

Doğal gaz yakıtlı termik santralleri türbin kanatlarının yerli ve milli imkanlarımızla ülkemizde üretilmesi amacıyla başlatılan MİL-KANAT projesinde daha önce tasarımı ve üretimi yapılan kanatların 8 bin saatlik deneme işletmesi ve performans testleri başarıyla tamamlandı.

Proje kapsamında TÜBİTAK-MAM Başkanı Burcu Özsoy ve beraberindeki heyet Elektrik Üretim Anonim Şirketi (EÜAŞ) Genel Müdürü Zafer Benli'yi ziyaret ederek MİL-KANAT projesi hakkında bilgi verdi.

Toplantıda doğal gaz santrallerinde kullanılan türbin kanatlarının 30-40 bin saat aralığında değiştirilmesi gerektiği ve tamamı ülke dışından temin edilen kanatların büyük maliyet getirdiği vurgulandı.

Jet uçak motorlarıyla aynı şekilde çalışan doğal gaz türbinlerine yerli kanat geliştirilmesi projesinin yerli uçak motoru geliştirilmesi için de bir başlangıç noktası oluşturduğu ifade edilerek EÜAŞ ve TÜBİTAK-MAM arasında iş birliğinin devamı ve yeni projeler geliştirilmesi için görüş birliğine varıldı.

MİL-KANAT 8 BİN SAATLİK PERFORMANS TESTİNİ BAŞARIYLA GEÇTİ

MİL-KANAT projesiyle

yüksek teknoloji ve mühendislik gerektiren gaz türbini ve ekipmanların yurt dışı üreticilerinden tedarik edilmesi zorunluluk olmaktan çıkıyor.

Başarıyla tamamlanan MİL-KANAT projesi sayesinde yurt dışına bağımlılık ve cari açık azalarak ve aynı zamanda santrallerde malzeme kaynaklı üretim kayıplarının önüne geçilerek arz güvenliğine katkı sağlanacak.

NİHAİ HEDEFİMİZ YÜZDE YÜZ YERLİ TÜRBİN

EÜAŞ'tan konuyla ilgili yapılan açıklamada, "EÜAŞ tarafından ilk adımları atılan MİL-KANAT projesiyle başlayan bu süreçte başta TÜBİTAK olmak üzere proje

Türbin kanatlarının yerli ve milli imkanlarımızla ülkemizde üretilmesi amacıyla başlatılan MİL-KANAT projesine ilişkin EÜAŞ'tan yapılan açıklamada, "Yerli sanayi ve teknolojinin geliştirilmesi, istihdamın artırılması ve en önemlisi de mali kaynaklarımızın ülkemizde kalması hedefleri kapsamında bu tür yerli projeleri tüm imkanlarıyla desteklemeye devam edeceğiz" denildi.

paydaşlarımızla birlikte ana hedefimiz yüzde yüz yerli ve milli türbin üretimini gerçekleştirmektir. EÜAŞ, yerli sanayi ve teknolojinin geliştirilmesi, istihdamın artırılması ve en önemlisi de mali kaynaklarımızın ülkemizde kalması hedefleri kapsamında bu tür yerli projeleri tüm imkanlarıyla desteklemeye devam edecektir" ifadeleri kullanıldı.



Avrupa gaz fiyatları tırmanan jeopolitik gerilimle sekiz ayın zirvesine çıktı

Ukrayna ordusunun 7 Ağustos'ta Rus toprağı Kursk bölgesine başlattığı saldırıların ardından Rusya-Ukrayna orduları arasında şiddetli çatışmalar yaşanıyor. İki ordu arasındaki çatışmalar kapsamında Ukrayna'nın, Suca doğal gaz giriş noktasına da saldırdığı iddia edildi.

Suca gaz giriş noktası, Rus gazının Ukrayna'ya tek giriş noktası konumunda ve Ukrayna sistemine giren doğal gaz Avrupa Birliği'ne (AB) de gönderiliyor.

GAZ TRANSİTİNDE AKSAKLIK FİYATLARA ARTIŞ OLARAK YANSIYOR

ING Think'in araştırmasına göre, Suca giriş noktasından

Avrupa'da doğal gaz fiyatları, Rusya ve Ukrayna ordusu arasında Suca şehrini de içeren Kursk bölgesinde başlayan çatışmalar sonrası tırmanan jeopolitik gerilimin etkisiyle sekiz ayın en yüksek seviyesine ulaştı.

günlük yaklaşık 42 milyon metreküp doğal gaz akışı gerçekleşiyor.

Söz konusu gaz transitine ilişkin anlaşmanın bu yıl sonunda bitmesi planlanıyor ancak çatışmalar nedeniyle bu bölgeden gaz transitinde aksaklık yaşanma riski fiyatlara artış olarak yansıyor.

SON SEKİZ AYIN EN YÜKSEK SEVİYESİ GÖRÜLDÜ

Avrupa'da derinliği en

fazla olan Hollanda merkezli sanal doğal gaz ticaret noktası TTF'de eylül vadeli kontratlarda 1 megavatsaat gazın fiyatı 6 Ağustos kapanışında 36,7 euro olurken çatışmaların yoğunlaşmasıyla hafta boyunca yükseliş eğilimini sürdürdü.

Fiyatlar haftayı 40,4 euro'yla kapattı. Böylece geçen hafta önceki haftaya göre yüzde 10 artan fiyatlarda son sekiz ayın en yüksek seviyesi görüldü.

Öte yandan ekim vadeli

kontratlar kapanış fiyatı 40,9 euro ve kasım vadeli kontratlarda 42,8 euro'ya kadar yükseldi.

Gaz fiyatları en son 4 Aralık 2023'te megavatsaat başı 40,2 euro'yu görmüştü. Bu tarihten sonra fiyatlar 23 Şubat'ta 24 euro'ya kadar geriledikten sonra hafif dalgalı bir seyir izlemeyi sürdürmüştü.

"GAZ FİYATLARINDAKİ YÜKSELİŞ DEVAM EDECEK"

Analistlere göre piyasa Ukrayna üzerinden gaz transit anlaşmasının bu yıl sonunda biteceğine ilişkin kendini hazırlamış olsa da çatışmalar nedeniyle buradaki gaz tedarikinin daha erken

kaybedilmesi sistem için bir şok olabilir.

Rus enerji şirketi Gazprom Temsilcisi Sergey Kupriyanov, cuma günü yaptığı açıklamada Rusya'nın Suca bölgesinde Ukrayna ordusuyla yaşanan çatışmaların doğal gaz ve sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) fiyatlarında artışa neden olduğunu belirterek "Analistler gaz fiyatlarındaki yükseliş eğiliminin devam edeceğini düşünüyor" ifadesini kullanmıştı.

Ukrayna'nın Mayıs 2022'de Avrupa'ya giden Rus doğal gazının üçte birinin geçtiği Sohranivka dağıtım noktasında sevkiyatı durdurmasının ardından gaz akışı sadece Suca noktasından devam ediyor.

Tecrübe,
yenilik,
güven dolu
bir enerji!

Bütün enerjimizle sizin için varız...

ENERCO ENERJİ

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

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

ENERCO ENERJİ'nin

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



ISO 9001:2008

www.enercoenerji.com



facebook.com/EnercoEnerji



twitter.com/Enerco_Enerji

ENERCO
ENERJİ

Uludağ Elektrik, yaz günleri için 'tasarruf ipuçları' paylaştı

Yakıcı yaz sıcaklıklarının artması, evlerde enerji verimliliği ve tasarrufunu sağlamak için daha fazla önlem almayı zorunlu hale getiriyor. Uludağ Elektrik, Enerji Danışmanım projesiyle evlerde enerji tasarrufu sağlamaya yönelik pratik ipuçları sunuyor.

Türkiye'de yaşanan sıcaklık artışlarıyla beraber enerji tüketimi tüm zamanların rekorunu kırıyor. Özellikle sıcaklıkların artmasıyla birlikte klimaların yoğun kullanımı, enerji tüketimini hızla artırıyor. Klimaları 24 derece sıcaklıkta tutmak konforlu bir soğutma ve enerji tasarrufu sağlarken, klima bakımlarını düzenli olarak yapmak da enerji verimliliğini artırıyor. Klima ünitelerinin doğru konumlandırılması, direkt güneş ışığı almayan ve hava akışının engellenmediği

**ULUDAĞ
ENERJİ**

bir yerde kullanılması, enerji tüketimini yüzde 10-15 oranında azaltıyor. Bunun dışında vantilatörler, merkezi klima sistemlerine kıyasla çok daha az enerji tüketiyor ve ekonomik bir soğutma çözümü sunuyor.

Diğer elektrikli aletlerde de enerji tasarrufu sağlamak için çeşitli önlemler alınabiliyor. Televizyon ve bilgisayar gibi cihazları uyku konumunda bırakmak yerine tamamen kapatmak enerji tasarrufu sağlıyor. Aydınlatmada LED lambalar kullanarak yüzde 90'a

kadar verimlilik sağlanabiliyor. Buzdolabının arkasındaki duvar ile arasında en az 10 cm mesafe bırakmak ve kapağını sık açmamak, sıcak yemek kaplarını buzdolabına koymamak ve ideal sıcaklık değerlerini +4 ila -18 derece olarak sabit tutmak önemli tasarruf yöntemleri arasında yer alıyor.

ENERJİ TASARRUF VE VERİMLİLİK TAVSİYELERİ TÜKETİCİLERLE PAYLAŞILIYOR

Tüketiciler, Uludağ



Elektrik'in tasarruf ve verimlilik tavsiyelerini www.uludagelektrik.com.tr adresi üzerindeki Enerji Danışmanım sayfasından öğrenebiliyorlar. Enerji Danışmanım sayfası ziyaret edilerek, evlerinde kullandıkları cihazları adet,

cihaz gücü, haftalık kullanım süresi ve sayısını kendi kullanım alışkanlıklarına göre belirlediklerinde oluşacak enerji tüketimini kWh cinsinden hesaplayabiliyor ve faturalarına etki edecek tutarı görebiliyorlar.

Rusya Devlet Nükleer Enerji Kuruluşu (Rosatom), VVER-1200 tipi reaktörle donatılacak sekizinci üniteye temel çukur inşaatının yaklaşık iki ay sürdüğünü ve planlanandan 2,5 ay önce tamamlandığını belirtti.

Ayrıca, çalışmaların Leningrad NGS'nin yeni güç ünitelerinin inşasında genel yüklenici olan Titan-2 şirketinin işçileri tarafından yürütüldüğü ifade edildi.

Açıklamada görüşlerine yer verilen Concern Titan-2 AŞ'nin Leningrad NGS Tesisleri Program Direktörü Konstantin Kudyakov, temel çukur inşaatında düşük dozajlı beton, kum ve gözenekli betonun kullanıldığını belirterek "Drenaj sistemi, beton hazırlığından önce özel bir membran ile kesildi" ifadesini kullandı.

Leningrad II NGS'nin Ana İnşaat Çalışmaları Müdür Yardımcısı ve Ana İnşaat Çalışmaları Departmanı Başkanı Evgeniy Miluşkin de tamamlanan çalışmaların, uzmanların temel dökümü güçlendirme işlemlerine başlamasına olanak tanıyacağını ifade ederek "Çelik takviyeyle güçlendirme, bir tür iskelet oluşturarak temeli son derece güçlü hale getiriyor. Güçlendirme çalışmaları için ek bir program belirlendi. Çalışmalar bu yıl ekimde başlanacak. Böylece ilk önemli işlem olan reaktör

Rosatom, Leningrad NGS'nin temel çukurunda inşaatı tamamladı



Rosatom'un NGS işletme bölümü Rosenergoatom, Leningrad NGS'nin sekizinci ünitesindeki temel çukur inşaatı çalışmalarının tamamlandığını bildirdi.

binasının temel döşemesinin betonlanmasına hazırlanıyoruz" değerlendirmesinde bulundu.

Açıklamaya göre çalışmaların bir sonraki aşamasında, ağustos sonuna kadar sürecek yıldırımdan korunma ve su yalıtımı çalışmalarına başlanacak. Daha sonra beton döküm mastarı yerleştirilecek. Sekizinci ünitenin reaktör binası için temel çukur inşaatı çalışmaları da hazırda planlanandan iki

hafta önce tamamlanmıştı.

ELEKTRİK İHTİYACININ YÜZDE 30'UNU KARŞILIYOR

Leningrad NSG, 4 bin 400 megavat elektrik (MWe) kurulu kapasitesiyle Rusya'nın en büyük santrallerinden biri olma özelliği taşıyor. Leningrad NGS, St. Petersburg kenti ve Leningrad bölgesinin elektrik ihtiyacının yüzde 55'inden fazlasını, bir başka deyişle

kuzeybatı Rusya'daki elektrik ihtiyacının yüzde 30'unu karşılayabiliyor.

ÜNİTELER 2 YIL ARAYLA KAPATILMIŞTI

Her ikisi de 1000 MWe Yüksek Güçlü Kanal-Tipi reaktörlere (RBMK) sahip Leningrad NGS'nin birinci ve ikinci üniteleri sırasıyla 2018 ve 2020'de kapatılmıştı. Santralin RBMK-1000 reaktöre sahip dört ünitesinden ilk ikisi

kapanırken komşu Leningrad II santralinde yeni VVER-1200 üniteleri devreye alındı.

Leningrad II-1 ve Leningrad II-2 olarak da bilinen beşinci ve altıncı ünitelerin 60 yıllık hizmet ömrü, 2080'lere kadar güç tedarikini güvence altına alıyor. Yedinci ve sekizinci üniteler birkaç yıl içinde kapatılacak üçüncü ve dördüncü ünitelerin yerini almaya hazırlanıyor.

SANTRALİN 60 YIL BOYUNCA ELEKTRİK ÜRETİMİ BEKLENİYOR

Martta yedinci ünite için ilk betonun dökülmesi 20 yıl uzatma olasılığıyla 60 yıl boyunca enerji üretmesi beklenen yeni güç ünitesi inşaatının başlangıcı oldu. Ünitenin temel plakası yaklaşık 5500 metreküp betondan oluşuyor. Geçen ay Rosatom'dan yapılan açıklamada reaktör binasındaki çalışmaların planlanandan 2,5 ay erken ilerlediği ve temeli betonlama çalışmalarının tamamlandığı belirtilmişti.

Leningrad II-3 ve Leningrad II-4 olarak da bilinen yedinci ve sekizinci ünitelerin sırasıyla 2030 ve 2032'de işletmeye alınması planlanıyor.

#HerYerdeDoğalGaz

NATURELGAZ CNG & LNG

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



musterihizmetleri@naturelgaz.com
naturelgaz.com

444 9 264
CNG

NATURELGAZ

Çin'deki rüzgar ve güneş kapasite artışı ilk kez kömürü geçti

Yenilenebilir enerji kaynaklarına yatırımlarını artıran Çin'de, rüzgar ve güneş enerji santrallerindeki kurulu güç artışları ilk kez kömürü aştı. Gas & Power'a özel açıklamalarda bulunan Norveç merkezli Rystad Energy analistleri, "Çin'in yenilenebilir enerji kapasitesindeki artış, maliyetleri düşürüyor ve tedarikçilerin rekabet gücünü artırıyor. Ek olarak Çin'in karbon emisyonu hedefleriyle de uyuyor" dedi.

Deniz Yaşayan / İstanbul

Çin Ulusal Enerji İdaresi'nin (NEA) son verilerine göre, ülkedeki rüzgar ve güneş enerjisi bu yılın haziran ayı itibarıyla kapasite artışı bakımından kömürü tarihte ilk kez geride bıraktı.

Norveç merkezli enerji araştırma kurumu Rystad Energy, 2026 yılına kadar güneş enerjisinin tek başına Çin'in birincil enerji kaynağı olarak kömürü geçeceğini ve toplam kapasitesinin 1,38 TW'ı aşacağını öngörüyor. Bu, kömürdeki artıştan 150 GW daha fazla.

Söz konusu değişim, Pekin'in yenilenebilir enerji kaynaklarına artan yatırımları ve fosil yakıtlardan aşama aşama uzaklaşmaya başlamasından kaynaklanıyor. 2016'dan önce yıllık yaklaşık 50 GW kurulumla yenilenebilir enerji altyapısını genişletmek için önemli yatırımlar yapan Çin'in 2020'den bu yana rüzgar ve güneş enerjisindeki yıllık kurulumları 100 GW'ı aştı. Bu, kömür için yapılan kapasite eklemelerinin üç ila dört katı. Bu ivme o zamandan beri arttı ve geçen yıl Çin, rüzgar ve güneş enerjisindeki 293 GW'lık kurulu güç artışıyla rekor kırdı.

2020'DE RÜZGAR ENERJİSİ 71 GW'LA REKOR ARTIŞ KAYDETTİ

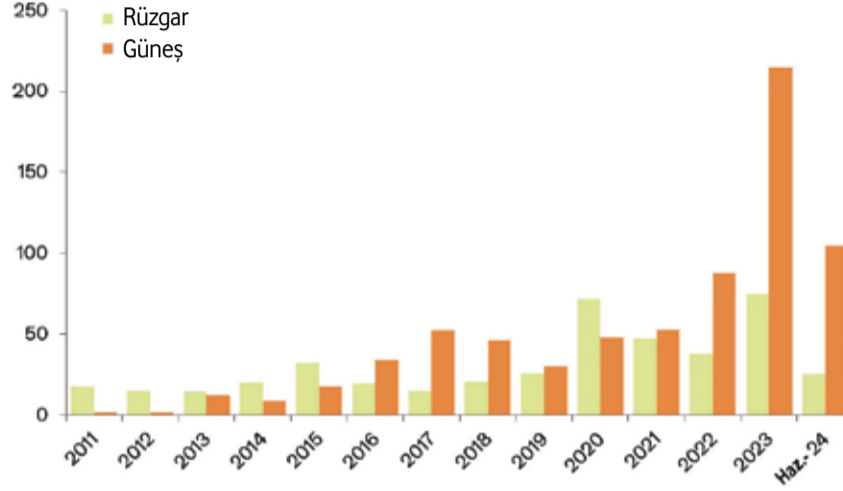
Çin'e 2000'li yıllarla hızlı bir giriş yapan rüzgar enerjisi, sonraki on yılda gelişimini hızlandırdı.

Ülkede 2011 yılında 17,6 GW onshore rüzgar kapasitesi kuruldu. 2011'den 2019'a kadar istikrarlı bir şekilde büyüyen rüzgar enerjisine her yıl 15 GW ila 30 GW yeni kapasite eklendi ve 2018'den bu yana offshore santralleri de ülkenin enerji portföyüne girdi. 2020'de rüzgar enerjisinde 71 GW'lık rekor artış gözlenirken bu artış sonrasında iki yıl sürecek ani bir düşüş izledi.

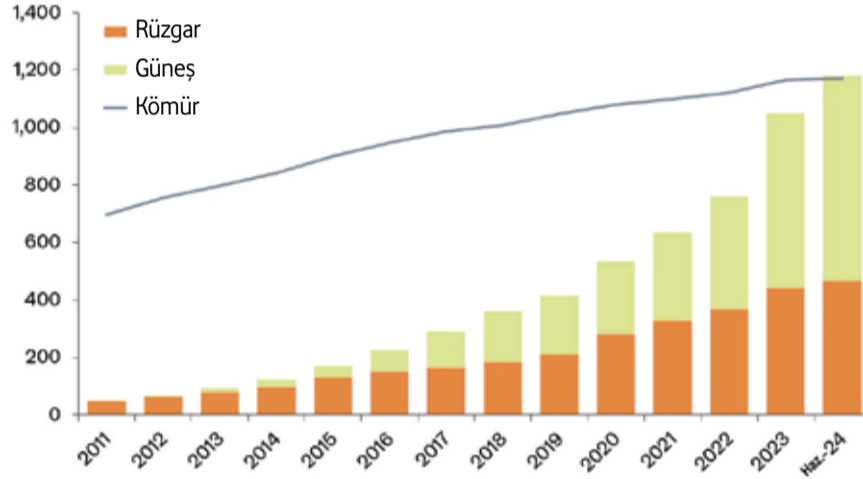
Bu yılın ilk yarısında ise rüzgar enerjisine 25 GW'lık yeni kapasite eklendi ve tahminlere göre yılın ikinci yarısında da 50 GW'lık bir kapasite daha eklenecek.

Güneş enerjisi de 2013'te 16 GW kapasite artışıyla birlikte Çin'in enerji karışımında önemli bir etki yarattı. Maliyetlerdeki düşüşle birlikte canlanan sektörün yıllık kurulumları 2016-2021 arasında 30 GW ve 50 GW arasında seyretti. Sonraki yıl Çin, büyük ölçekli projeler ve çatı üstü PV girişimleriyle 87 GW kurulu güç eklemeyi başardı. Sonuç olarak bu ivme geçen yıl kaydedilen 216 GW'lık rekorla noktalandı. Çin bu yılın ilk yarısında da 105 GW kurulu güç eklemeyi başararak toplam güneş enerjisi kapasitesinde 230 GW'a ulaşmayı planlıyor.

Çin'in yıllık kurulu güç kapasitesi, 2011-2024
Gigawatt



Çin'in toplam rüzgar ve güneş kapasitesi, 2011-2024
Gigawatt



KAPASİTE FARKI YILIN İLK YARISINDA 16 KATA ULAŞTI

Çin kömür enerjisi sektörü ise ters istikamette hareket etti.

Geçen yıl 40 GW kömür enerjisi Çin'in toplam üretimine eklenmişse de bu, 2024'ün ilk yarısında 8 GW olarak gerçekleşti. Bunun sebebi de hükümetin karbon azaltma hedeflerine ulaşmak için yeni kömür projelerine daha katı kısıtlamalar getirmesi. Pekin hükümeti emisyonları azaltmak için büyük kömür

santrallerini korurken, küçük kömür santrallerini ise aşamalı olarak küçültüp kaldırmaya odaklanıyor. Sonuç olarak, kömür ve temiz enerji arasındaki yıllık kapasite farkı önemli ölçüde arttı ve 2024'ün ilk yarısında 16 kata ulaştı.

Bununla birlikte Çin'in temiz enerji kapasitesi büyüdükçe, düşük kullanım ve kesintiler gibi önemli zorluklar da ortaya çıkıyor. Bu sorunlarla başa çıkmak için enerji depolaması, şebeke güvenilirliğini korumak ve büyüyen temiz enerji sektöründeki istikrarın korunmasını sağlamak için öne çıkacak.

"HİDROELEKTRİĞİN BÜYÜME HIZI DAHA YAVAŞ"

Konuyla ilgili Gas & Power'a özel açıklamalarda bulunan Rystad Energy analistleri Simeng Deng ve Yicong Zhu, rüzgar ve güneş enerjisindeki bu sıçramaya ek olarak hidroelektrik ve jeotermal de rolüne değinerek "Hidroelektrik, Çin'in güç karışımında önemli bir yenilenebilir enerji kaynağı ve bu yılın haziran ayı itibarıyla toplam kapasitenin yüzde 12'sini temsil eden 373 GW kapasiteye sahip. Hidroelektrik kapasitesi, geliştirme aşamasındaki birkaç yeni projeye büyümeye devam ederken, büyüme hızı rüzgar ve güneş enerjisine kıyasla daha yavaş. Bunun başlıca nedeni, hidroelektrik projeleri için uygun alanların sınırlı olması ve en iyi yerlerin halihazırda kullanılmış olması" ifadelerini kullandılar.

Güç karışımının sadece yüzde 0,005'inden daha azını oluşturan jeotermal enerjinin ise şu an çok küçük bir oynadığını aktararak analistler, bunun Çin'in odak noktası olmadığını altını çizdiler.

"KARBON NÖTR OLMA YOLUNDA ATILAN KRİTİK ADIM"

Çin'in yenilenebilir enerjide güçlü bir ihracatçı olması ve küresel öncülüğünü alması ile kömürdeki geleneksel payını azaltmaya başlamasına ilişkin "Bu değişim, kömüre kıyasla yenilenebilir enerjiye olan yetenekler ve talep tarafından daha fazla yönlendiriliyor. Çin'deki yenilenebilir enerji kapasitesindeki artış, maliyetleri düşürüyor ve Çinli tedarikçilerin rekabet gücünü artırıyor, bu da deniz aşırı pazarlardaki karlılıklarını artırıyor" diyen analistler sözlerini şöyle sonlandırdı:

"Rüzgar ve güneş kapasitesindeki hızlı büyüme, Çin'in ulusal karbon emisyon hedefleriyle örtüşüyor. Karbon emisyonlarına en büyük katkıda bulunanlardan biri olan elektrik sektörü, Çin'in ulusal karbon ticaret pazarına dahil edilen ilk sektör. Bu girişimler, karbonda zirveye ulaşma ve nötr olma yolunda atılan kritik adımlardır."



Dicle Elektrik'in 11 milyon TL'lik yatırımını engellendi

Diyarbakır'ın Çınar ilçesine bağlı kırsal Başalan Mahallesi'nde Dicle Elektrik'in 11 milyon TL'lik yatırım çalışması, kaçak elektrik kullanıcılarına takıldı. Kaçak elektrik kullanımının yüzde 98 olduğu mahallede, eskiyen elektrik şebekesinin yenilenmesi planlanmıştı. Ancak jandarma eşliğinde bölgeye gelen Dicle Elektrik ekipleri mahalleye alınmadı.

Dicle Elektrik ekipleri, 2024 yılı yatırım planlaması kapsamında Diyarbakır'ın Çınar ilçesine bağlı Başalan Mahallesi'nde şebeke yenileme yatırımı yapmak için jandarma desteğiyle bölgeye giriş yaptı. Ancak mahalle girişini kapatan kalabalık bir grup, jandarmalara aldırış etmeden Dicle Elektrik ekiplerini taşıyarak mahalleye sokmadı. Yaşanan olaylardan güvenlik görevlileri de etkilenirken planlanan çalışmalar gerçekleştirilemedi.

KAÇAK ELEKTRİK ŞEBEKESİ KURULMUŞ

Dicle Elektrik tarafından yapılan incelemelerde, mahallede kaçak elektrik kullanımının yüzde 98 olduğu belirlendi. Mahalledeki dört kayıtlı trafonun yanı sıra dört

de kaçak trafo kurularak kaçak bir elektrik şebekesi oluşturulduğu tespit edildi. Yetkililer, bu kaçak trafoların can ve mal güvenliği açısından büyük bir tehlike oluşturduğunu ve acilen sökülmesi gerektiğini belirtti.

NORMALİN 12 KATI ELEKTRİK TÜKETİMİ

Dicle Elektrik mühendisleri, kaçak elektrik kullanımının yüzde 100'e yakın olduğu mahallede, kullanıcı davranışlarını analiz etmek için bir çalışma yaptı. Yapılan incelemelerde, Başalan Mahallesi'nde her bir abonenin yıllık ortalama 29 bin kWh elektrik tükettiği belirlendi. Yetkililer, bu tüketimin normal bir abonenin 12 yılda kullanacağı miktara eş değer olduğunu ve bu durumun hem ülke ekonomisine hem



de şebekeye büyük zararlar verdiğini vurguladı.

11 MİLYON TL TUTARINDA YATIRIM

Yetkililer, izin verilmesi durumunda mahallede yapılacak olan 11 milyon TL'lik yatırımın detaylarını da açıkladı. Alınan bilgilere göre yatırım kapsamında mahalledeki 240 eski ağaç ve

demir direk sökülerek yerine 350 adet beton direk dikilecek. Söz konusu direklere 320 adet armatür montajı yapılarak aydınlatma şebekesi kurulacak. Ayrıca yatırım kapsamında eski hatlar kaldırılarak yerine 15 km izolasyonlu kablo ve 12 km abone kablosu döşenecek. Bununla birlikte 900 metrelik orta gerilim şebekesi de yenilenecek.

Dicle Elektrik arızaları yapay zekayla tespit ediyor

Dicle Elektrik, sektördeki yenilikçi yaklaşımını yapay zeka teknolojileriyle birleştiriyor. 2024 yılının ilk yarısında gerçekleştirilen projelerle aydınlatma ve trafo arızaları nokta atışı tespit edilerek maliyetler düşürüldü.

Elektrik dağıtım sektöründe Ar-Ge çalışmalarıyla öne çıkan Dicle Elektrik, kurduğu yapay zeka birimiyle enerji verimliliğini artıran ve operasyonel mükemmeliyete olanak tanıyan projelere imza atıyor. Dicle Elektrik, özellikle enerji kayıplarının önüne geçen ve çalışma saatlerinde tasarruf sağlayan bu projelerle elektrik dağıtım sektöründe teknolojiyi en efektif kullanan şirketler arasında yer alarak katma değer sağlıyor.

Dicle Elektrik bünyesinde faaliyet gösteren yapay zeka birimi, veri altyapısının kurulması ve bakımı, analitik modellerin geliştirilmesi, yapay zeka uygulamaları, veri güvenliği ve gizliliği, iş süreçlerinin iyileştirilmesi, eğitim ve yenilikçi teknolojilerin takibi gibi konularda önemli başarılar elde etti. Bu kapsamda dikkat çeken projeler arasında "Aydınlatma Arıza Tespit Sistemi" öne çıkıyor. Sistem, gündüz yanan

Dicle Elektrik Genel Müdürü Yaşar Arvas



aydınlatmaları tespit ederek enerji kayıplarının önüne geçiyor. "Trafo Arıza Tespit Sistemi" ise trafolardaki aşırı yüklenmeleri engelleyerek vatandaşların cihazlarının zarar görmesinin önüne geçiyor. Yapay zeka çalışmaları önemli tasarrufları da beraberinde getiriyor. Örneğin aydınlatma sistemlerinde meydana gelen Saatlik En Yüksek Tüketim (SEYT) dengesizlikleri, saatlik kontroller sayesinde önleniyor. Bu sayede her bir armatür için mobil uygulama üzerinden gelen yaklaşık 4 bin 500 TL'lik cezaların önüne geçilebiliyor.

VERİ SIZINTILARI TESPİT EDİLİYOR

Konuyla ilgili açıklamalarda bulunan Dicle Elektrik Genel Müdürü Yaşar Arvas, yapay zeka sayesinde operasyonel verimliliği önemli ölçüde artırdıklarını ifade ederek

"Yapay zeka teknolojileriyle müşteri memnuniyetini en üst düzeye çıkarmayı hedefledik. Maliyetlerimizi düşürdük ve manuel olarak yürütülen süreçleri otonom hale getirdik. Bu alandaki çalışmalarımızla aydınlatma tahakkukunu artırarak şirketimizin kar marjını artırırken veri sızıntılarının da önüne geçtik. Sahadaki çalışma arkadaşlarımızın emeklerini daha verimli hale getirirken standartların dışında iş yapan arkadaşlarımızın ise tespitini daha kolay yapar hale geldik" açıklamalarında bulundu.

VERİLER AKILLI YAZILIMLARLA TOPLANİYOR

Arvas, veri toplama süreçlerini de tamamen otomatik hale getirdiklerini belirterek "Sahada aktif olarak hizmet verdiğimiz 2 milyon

400 bin aboneden yaklaşık yarısı "Otomatik Sayaç Okuma Sistemi"nden (OSOS) yararlanıyor. Bu sayede enerji altyapısındaki anormal durumları hemen tespit ediyor, gerekli müdahaleye hızlı başlamak amacıyla akıllı sensörler ve veri analitiği yazılımlarını kullanıyoruz. Bu sistemle arıza sürelerini kısaltırken enerji kayıplarını da önemli ölçüde azaltıyoruz. Yine bu sayede düzenli ödeme alışkanlığına sahip abonelerin nicel olarak artırılmasını da hedefliyoruz" dedi. Arvas, açıklamalarında sahada toplam 1 milyon 200 bin sayaç ve 300 bin modem yer aldığını, yaklaşık olarak 250 TB veri bulunduğunu ve bu verilerin günlük büyüme oranının 100 GB olduğunu da belirtti.

SAYAÇ VE MÜHÜR TESPİTİNDE İŞ YÜKÜ YÜZDE 50 AZALDI

Yapay zeka teknolojilerini hukuki veri analizinde de kullanan Dicle Elektrik, "Dava Değerlerinin PDF Üzerinden Okutulması" projesiyle büyük bir verimlilik sağladı. Yaklaşık 42 bin dosyanın işlenmesi sonucunda toplam bin 50 saatlik iş yükü kazanıldı ve her bir personel için 175 saatlik zaman tasarrufu elde edildi. Şirket ayrıca dava kazanma ve kaybetme olasılıklarını yapay zekayla analiz ederek stratejik karar alma süreçlerini de güçlendirdi. "İç Kontrol Sayaç

ve Mühür Tespiti" projesiyle ise saha personelinin gücü daha verimli kullanıldı. Böylelikle ofis personelinin iş yükü yüzde 50 oranında azaltıldı.

Diğer yandan "Kesme Açma Fotoğraf Kontrolü" projesiyle manuel inceleme gereksinimi büyük ölçüde azaltılarak aylık ortalama 40 bin fotoğrafın yerine 4 bin fotoğrafın dijital olarak incelenmesi sağlandı. Bu dönüşümle birlikte kesme işlemlerinin kalitesinde yüzde 98 oranında bir artış elde edildi.

GENÇ YETENEKLER YAPAY ZEKA UZMANI OLUYOR

Dicle Elektrik'in genç mühendis ve teknoloji uzmanlarına çeşitli fırsatlar sunarak potansiyellerini geliştirmelerine yardımcı olduklarını da kaydeden Arvas, "Yapay zeka destekli projelerde genç profesyonellerin aktif rol almasına önem veriyoruz. Dicle Üniversitesi'yle yaptığımız iş birliği neticesinde, son iki yılda birimizde dört genç yetenek arkadaş yapay zeka uzmanı olarak çalışmaya başladı. Enerji altyapısının yönetimi ve veri analizi gibi alanlarda yer alan genç yetenekler, yenilikçi yaklaşımlarıyla hedeflerimize katkı sağlıyor. Uyguladığımız bu stratejiyle genç profesyonellerin enerjinin geleceğinde söz sahibi olmasını sağlıyoruz" dedi.

Depolamada yatırım zamanı

ÖZEL DOSYA



İklim değişikliği, artan elektrik ihtiyacı, elektrikli araçların piyasaya hızlı entegresi ve enerji arz güvenliği risklerinin artması sonucu ülkeler enerji depolama ve batarya yatırımlarını artırdılar. Buna göre, 2023 yılında dünya genelinde 110 GWh'lik yeni batarya depolama kapasitesi kurulurken batarya teknolojilerine yapılan yatırımlar bu dönemde 40 milyar dolar seviyelerine ulaştı. Türkiye'de depolamalı RES ve GES yatırımlarına yönelik çalışmalar sürerken tahsis edilen 33 bin MW kapasite için 23 bin MW'ı aşan 493 depolama başvurusuna ön lisans verildi. EPDK ise verilen ön lisansların bir an önce yatırıma geçmesini istiyor.

Raşit Kırkağaç / İstanbul

Rusya-Ukrayna Savaşı'yla birlikte enerji dönüşümünü planlarının başına alan ülkeler artan küresel elektrifikasyonla birlikte enerji arz güvenliğini sağlama konusunda çeşitli adımlar atmaya başladılar. Enerji üretim ve tüketimlerinde ağırlıklı olan fosil yakıtları terk etme trendine giren ülkeler yenilenebilir enerjiye yönelirken şebeke sistemlerinin daha işlevli çalışması için batarya teknolojilerine de ciddi şekilde yatırım yapmaya devam ediyorlar. Uluslararası raporlardan derlenen verilere göre, küresel ölçekte 2023 yılında bir önceki yıla göre yüzde 149 artışla batarya depolama sektöründe dünya genelinde yaklaşık

110 GWh'lik kapasite kuruldu. Bununla birlikte batarya depolama teknolojilerine yaklaşık 40 milyar dolar yatırım yapıldı ve bu oran yüzde 76 seviyesinde bir artış gösterdi. Türkiye'ye bakıldığında ise 493 projeye depolamalı RES ve GES ön lisansı verildi ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), bu projelerden 35 milyar dolar tutarında değerini sahaya yansımaya bekliyor.

ABD'de özellikle Enflasyonu Azaltma Yasası'nın sağladığı teşviklerle birlikte 2023 yılında 8.7 GW'lık yeni batarya depolama kapasitesi eklendi. Uluslararası Enerji Ajansı'na (IEA) göre, küresel yenilenebilir enerji kapasitesini 2030 yılına kadar üç katına çıkarmak ve aynı zamanda enerji arz güvenliğini sağlamak açısından enerji depolamanın

altı kat artırılması gerekiyor. Bloomberg NEF'e göre de sabit depolama pazarı geçen yıla oranla yüzde 61 oranında arttı ve anahtar teslim fiyatları 2023'ten itibaren yüzde 43 düştü. Yine IEA raporlarına bakıldığında pil maliyetleri 15 yıldan kısa bir süre içerisinde yüzde 90'dan fazla düştü. Ayrıca enerji sektörü genel pil talebinin yüzde 90'dan fazlasını oluşturdu. Sadece 2023 yılında elektrik sektöründeki pil dağıtımını bir önceki döneme göre yüzde 130'dan fazla arttı ve küresel çapta elektrik sistemlerine toplam 42 GW depolama kapasitesi eklendi. Ulaştırma sektöründe, piller elektrikli otomobil satışlarının 2020'de 3 milyondan geçen yıl neredeyse 14 milyona çıkmasını sağladı ve önümüzdeki yıllarda daha da güçlü bir büyüme bekleniyor.

TÜRKİYE'DE DEPOLAMA ÖN LİSANSLARINDA REKOR BAŞVURU

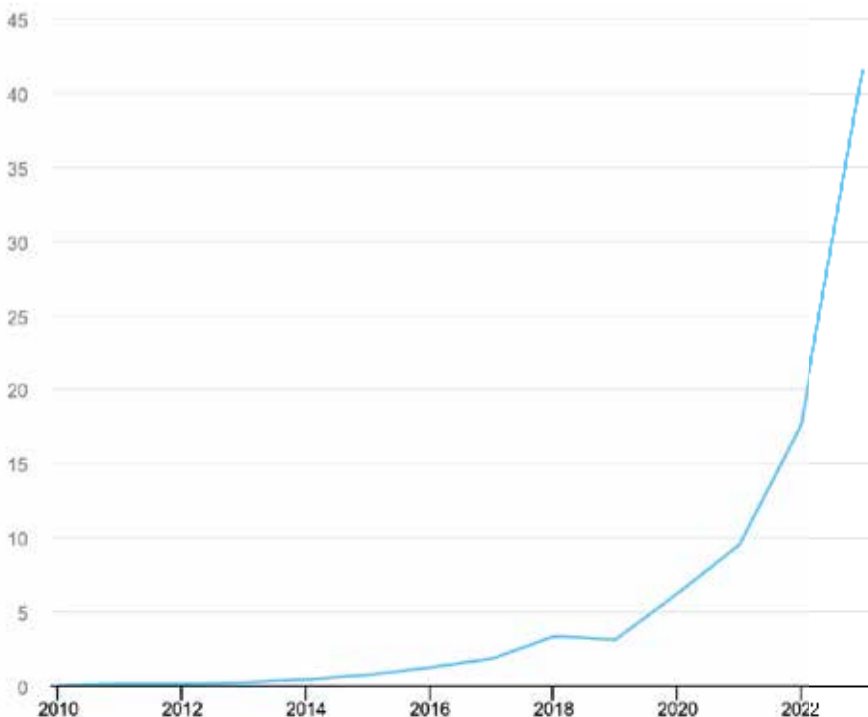
Türkiye enerji ihtiyacını karşılamak için bir yandan enerji sepetini çeşitlendirirken diğer yandan da depolama sistemlerine yatırım yapmaya ve çeşitli ortaklıklar kurmaya devam ediyor. EPDK verilerine göre Türkiye'de depolamalı RES ve GES yatırımlarına yönelik çalışmalar sürerken tahsis edilen 33 bin MW kapasite için 23 bin MW'ı aşan 493 adet depolama başvurusuna ön lisans verildi. EPDK ise verilen ön lisansların bir an önce yatırıma geçmesini istiyor. Konuyla ilgili daha önce açıklama yapan ve depolamalı RES ve GES'lerin ülkenin gücüne güç katacağını belirten EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz, en doğru ve verimli yatırım için gece gündüz çalışılması gerektiğini vurguladı. 2023 yılı itibarıyla batarya depolama kapasitesi 100 MW olan Türkiye 2030 yılına kadar bu rakamı GW seviyelerine çıkarmayı planlıyor.

AVRUPA'NIN BATARYA DEPOLAMA LİDERİ ALMANYA

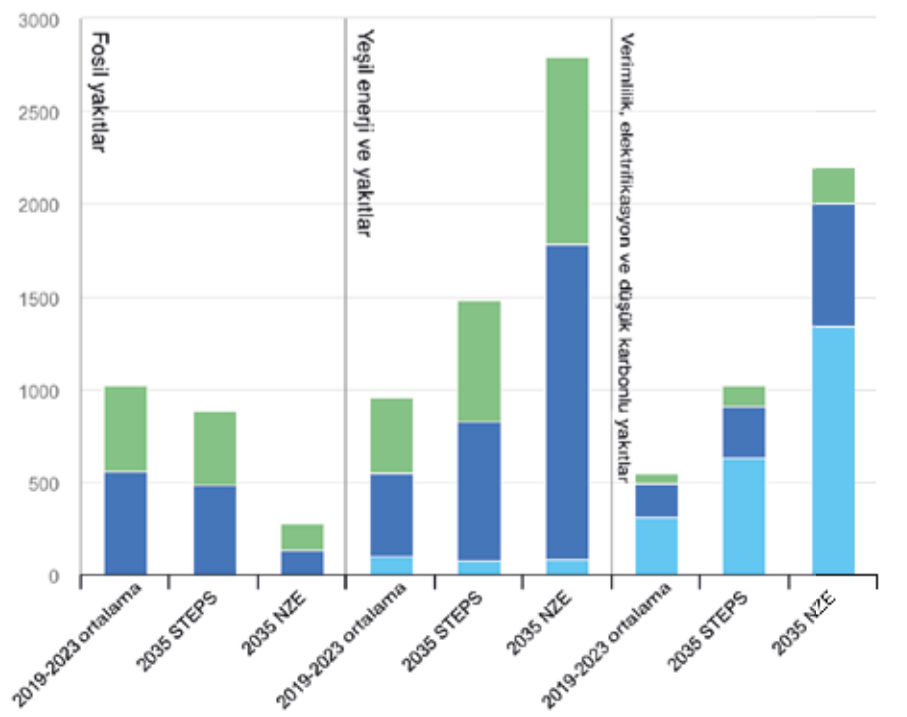
Almanya, Avrupa batarya depolama kapasitesinde lider olarak öne çıkıyor.

2023 yılında Almanya'da, şebeke esnekliğini artırmak ve yenilenebilir enerjiyi entegre etmek amacıyla önemli batarya depolama projeleri gerçekleştirildi ve ülke 2023 itibarıyla, yaklaşık 4.5 GW'lık batarya depolama kapasitesine sahip oldu. Almanya, Tesla'nın büyük ölçekli batarya depolama projeleri gibi önemli yatırımlara ev sahipliği yapıyor. Birleşik Krallık'ta ise 2023 yılı itibarıyla 3.2 GW'lık batarya depolama kapasitesi mevcut. Ülkede National Grid ve Gridserve gibi büyük ölçekli batarya depolama projeleri öne çıkarken bu projeler hükümetin enerji dönüşüm stratejisinin en önemli ayağını oluşturuyor. İspanya'nın 2023 yılı sonunda 1.5 GW'lık batarya depolama kapasitesine sahip olduğu görülüyor. Ülkede Iberdola gibi büyük enerji şirketlerinin ciddi oranda yatırımları söz konusu çünkü İspanya bir yandan

Küresel batarya depolama kapasite eklemeleri 2010-2023



Senaryoya göre enerji yatırımının kaynağı



hidroelektrik santral projelerini artırırken diğer yandan da özellikle güneş enerjisi entegrasyonunu desteklemek amacıyla batarya depolama kapasitesini artırmaya devam ediyor. İtalya'da Enel gibi büyük ölçekli batarya projeleri dikkat çekerken 2023 yılı sonunda kapasitesi de yaklaşık 1 GW seviyelerine geldi. Fransa da nükleer enerjiyle yenilenebilir enerji entegrasyonunu desteklemek amacıyla batarya depolama kapasitelerini genişletiyor. 2023 yılı itibarıyla Fransa'nın batarya depolama kapasitesi 0.8 GW oldu. Ülkede TotalEnergies, batarya depolama projelerine büyük yatırımlar yapmaya devam ediyor. AB'de 27 ülkenin 2023 yılı sonunda toplam batarya depolama kapasitesi 15 GW'a yaklaştı. Gelecek projeksiyonlarına bakıldığında ise 2030 yılına kadar Avrupa'da batarya depolama kapasitesinin 60 GW'a ulaşması bekleniyor.

KUZAY VE GÜNEY AMERİKA'DA HEDEF 50 GW

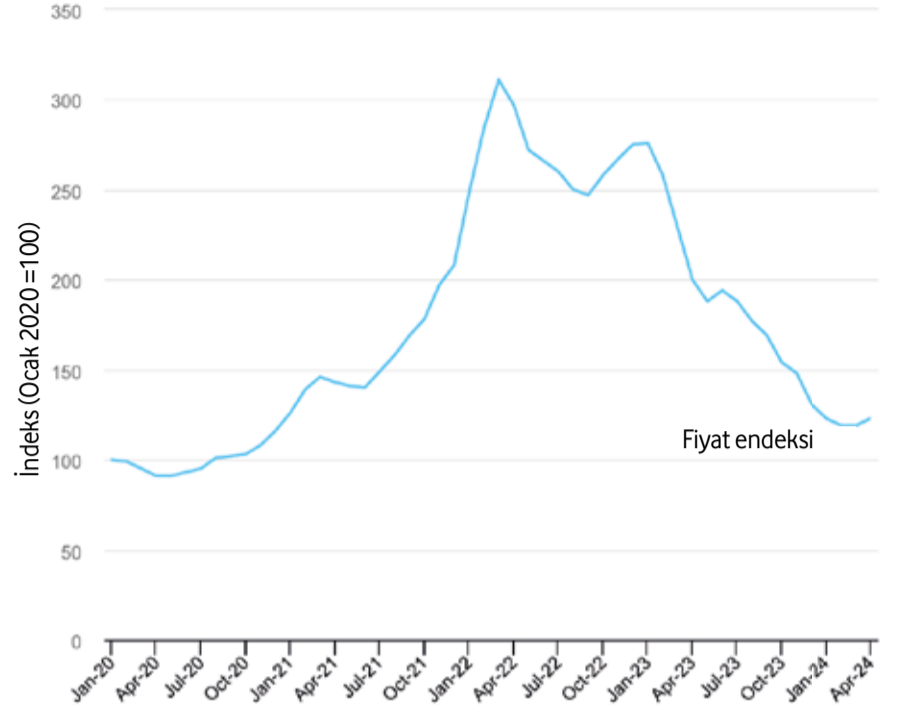
2023 yılı itibarıyla Amerika kıtasında batarya depolama kapasitesi önemli bir artış gösterdi. Kuzey ve Güney Amerika'da toplam kapasite 17-18 GW seviyesine ulaşırken bu rakamın 2030 yılına kadar 50 GW'a ulaşması bekleniyor. Bu gelişme, yenilenebilir enerji kaynaklarının entegrasyonunu ve enerji arz güvenliğini sağlamada kritik bir rol oynayacak. ABD, batarya depolama alanında dünya genelinde lider konumda. 2023 itibarıyla ülkenin batarya depolama kapasitesi 15 GW'ı aştı. ABD, enerji dönüşüm sürecinde önemli adımlar atarak federal teşvikler ve eyalet bazında

uygulanan desteklerle bu alandaki yatırımlarını hızlı bir şekilde artırıyor. Kaliforniya, Teksas ve New York gibi eyaletler, büyük ölçekli batarya depolama projelerine ev sahipliği yapıyor. Özellikle Kaliforniya'da bulunan Moss Landing Energy Storage Facility, dünyanın en büyük enerji depolama projelerinden biri olarak dikkat çekiyor.

Kanada, batarya depolama kapasitesi açısından 1.2 GW ile ABD'nin gerisinde kalsa da yenilenebilir enerji entegrasyonu için enerji depolama sistemlerine yaptığı yatırımlarla öne çıkıyor. Özellikle hidroelektrik enerji kaynaklarını desteklemek amacıyla geliştirilen batarya depolama projeleri, Ontario ve Alberta gibi eyaletlerde yoğunlaşmış durumda. Kanada hükümeti de bu alanda çeşitli teşvikler sunarak yatırımları destekliyor.

Güney Amerika'da Brezilya, Şili ve Meksika gibi ülkeler, batarya depolama kapasitesini artırıyor. Brezilya, 0.5 GW kapasite ile bölgede lider konumda bulunuyor. Şili ise, 0.4 GW kapasiteye sahip ve güneş enerjisi projelerine entegre edilen batarya depolama sistemleriyle enerji arz güvenliğini sağlama yolunda önemli adımlar atıyor. Meksika, enerji reformları ve yenilenebilir enerji hedefleri doğrultusunda hızla büyüyen bir pazar olarak dikkat çekiyor. 2030 yılına kadar Amerika kıtasında batarya depolama kapasitesinin 50 GW'a ulaşması bekleniyor. Bu büyüme, özellikle yenilenebilir enerji kaynaklarının daha verimli kullanımında ve enerji arz güvenliğini sağlamada kilit bir rol oynayacak. Amerika kıtasındaki bu hızlı gelişim, dünya genelindeki enerji dönüşümü çabalarına da önemli katkılar sağlayacak gibi görünüyor.

IEA Enerji geçiş mineral fiyat endeksi Ocak 2020 - Nisan 2024

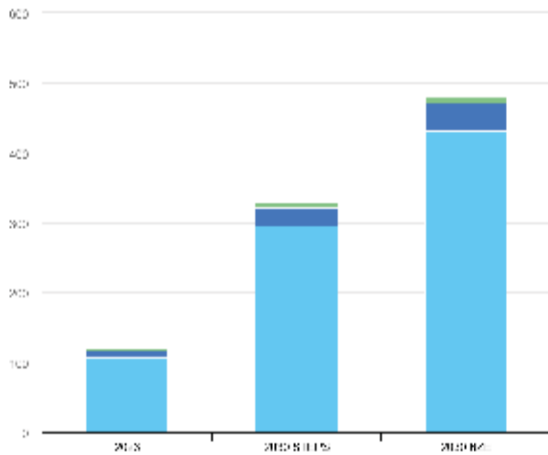


KRİTİK MİNERALLERE OLAN TALEP ARTIYOR

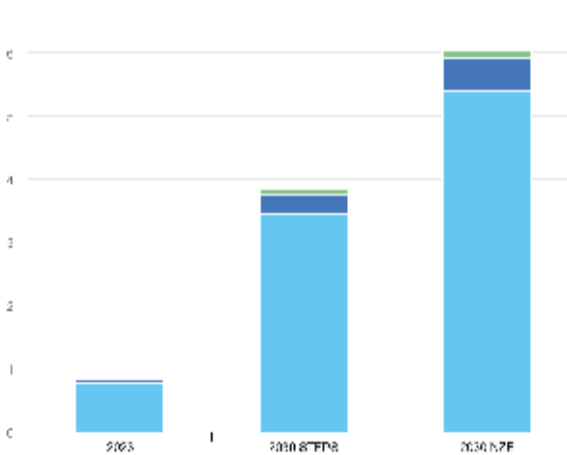
IEA'nın son verilerine göre kritik minerallere olan talep 2023'te güçlü bir büyüme yaşadı. Lityum talebi yüzde 30 artarken kobalt, grafit ve NTE'lerde olan talep değişimi yüzde 8 ila 15 arasında değişiyor. Shanghai Metals Market (SMM) analizinde ise Çin'in doğal grafit üretimine liderlik ettiği ve toplam üretimin yüzde 67,052'sine katkıda bulunduğu belirtildi. Analizde dünya doğal grafit üretiminin yüzde

7,77'sini Brezilya, yüzde 7,20'sini Madagaskar, yüzde 5,89'unu Mozambik, yüzde 3,29'unu Hindistan, yüzde 1,25'ini Rusya ve yüzde 1,24'ünü Türkiye'nin gerçekleştirdiği ifade edildi. Bununla birlikte Türkiye, Eskişehir Beylikova'da nadir toprak elementlerine yaptığı yatırımlarla bu konuda Çin'den sonra küresel piyasalarda söz sahibi olmak için çalışmalar yürütmeye devam ediyor.

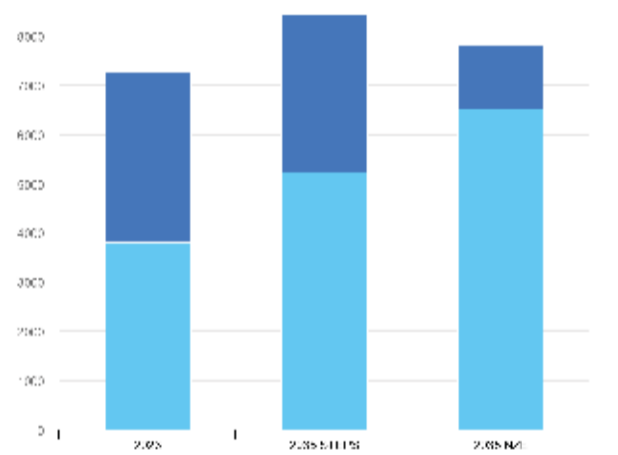
Senaryo ve uygulamaya göre pil pazarı büyüklüğü



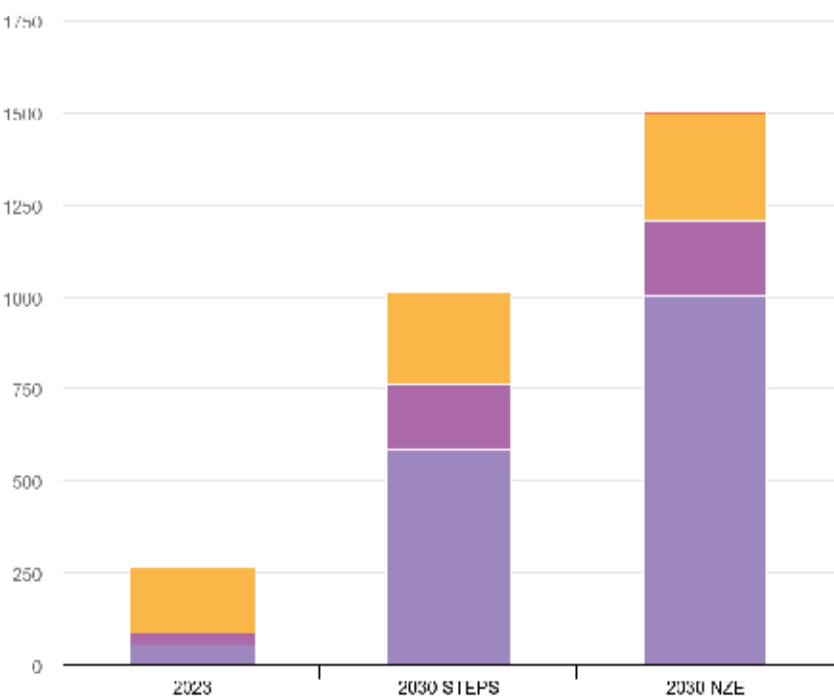
Uygulama ve senaryoya göre yıllık talep



Senaryoya göre enerji dağıtım maliyetleri



Küresel pil depolama kapasite eklemeleri



ASYA DEPOLAMA YATIRIMLARINDA YÜKSELİYOR

Asya enerji dönüşüm sürecinde depolama yatırımlarıyla öne çıkarken Çin ise bölgede lider durumda.

Çin'in 2023 yılı itibarıyla 10 GW'lık batarya depolama kapasitesi bulunuyor. CATL büyük batarya üreticileri ülke genelinde geniş ölçekli depolama projeleri yapıyor. Güney Kore ise ESS'lere ciddi miktarda yatırımlar yapıyor. Kapasite miktarını da 2.5 GW'a çıkaran ülkede LG Energy Solution ve Samsung SDI gibi dev firmalar, batarya depolama sistemleri geliştirerek sadece ülke içinde değil, dünya genelinde önemli projelere katkı sağlıyor. Hindistan pazarına bakıldığında ülkenin kapasitesi 1.2 GW'a ulaşmış durumda. Hindistan enerji depolama kapasitesini de hızla artırırken özellikle güneş enerjisi projeleriyle batarya sistemlerini entegre ediyor. ReNew Power ve Tata Power gibi önde gelen enerji firmaları, bu alanda büyük ölçekli projeler geliştiriyor. Hindistan,

bu yatırımlarla enerji dönüşüm sürecinde büyük adımlar atıyor. Avustralya bölgede 2 GW'a sahip kapasitesiyle öne çıkıyor. Rüzgar ve güneş entegrasyonlarıyla birlikte Tesla'nın Victoria Big Battery gibi projeleri, ülkedeki enerji depolama kapasitesini hızla artırıyor. Japonya'da 2023 itibarıyla 1 GW depolama kapasitesi bulunurken Panasonic ve Hitachi gibi öncü firmalar büyük ölçekli enerji depolama sistemleri geliştirme konusunda önemli çalışmalar yürütüyor. Bölgenin toplam kapasitesine bakıldığında 2023 yılı sonu itibarıyla 20 GW'a ulaştığı görülüyor. 2030 yılına kadar bu kapasitenin de 80 GW'a ulaşması bekleniyor. Özellikle Çin, Güney Kore ve Hindistan, bu büyümenin başlıca itici güçleri olarak dikkat çekiyor. Asya'nın batarya depolama alanındaki bu hızlı yükselişi, yenilenebilir enerji hedeflerine ulaşmada ve enerji güvenliğini artırmada kritik bir rol oynuyor.

Derleyen: Deniz Yaşayan

TEİAŞ eski Genel Müdürü ve Enerji Uzmanı Abdullah Atalay, İzmir'de yaşanan ve iki vatandaşın hayatını kaybetmesiyle sonuçlanan elektrik kazası, Türkiye'nin enerji sistemlerinin eş güdümü ve yenilenebilir enerji kaynaklarının potansiyellerine dair TRT Radyo 1 "Gündem Enerji" programında Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) Başkanı Danışmanı Bülent Kaya'nın sorularını yanıtladı.

İzmir'de yaşanan elim olay yargı sürecinde. "Kim sorumlu, kim hatalı?" soruları önemli elbette ama hiçbir sonuç, hiçbir ceza yitirilen iki canı geri getirmeyecek. Bundan sonra böylesi acı kayıplar yaşanmaması için ne yapmak gerekiyor, nelere dikkat etmek gerekiyor?

Öncelikle hepimizin yüreğini inciten bu acı ve müessir olayda hayatını kaybedenlere Allah'tan rahmet, ailelerine başsağlığı ve sabır dilerim. Gerçekten çok üzüldüğümüz bir hadise meydana geldi. Konu yargıya intikal etti. Bu konu özelinde çok şey söylemenin mevcut durumda doğru olmayacağını düşünüyorum ama genel anlamda bir şeyler söylemek gerekirse, özellikle elektrik ve altyapı yatırımları yapılırken senkronizasyon çok önemli. Bir tarafta belediyeler var, bir tarafta altyapı kuruluşları var. Altyapı kuruluşları, elektrik idareleri, telekomünikasyon kurumları ve doğal gaz şirketleri. Bunların bir uyum içerisinde altyapı çalışmalarını gerçekleştirmeleri gerekiyor. Özellikle belediyelerde oluşturulan altyapı koordinasyon birimlerince kazı çalışmalarından tutun da deplase çalışmalarına kadar koordine edilmesi sağlanmaya çalışılıyor. Ülkemizde şehirlerde kentsel dönüşümden tutun da yolların ve caddelerin çok hızlı bir şekilde değişmesi, şehir konseptinin hızlı bir şekilde değişmesi, 3-5 yıl önce yaptığımız bir çalışmanın 3-5 yıl sonra tekrar bir değişikliğe uğraması gibi aslında bizim yatırımlarımızı yaparken eş güdümlü, koordinasyonlu ve tamamen planlı, programlı bir şekilde hareket etmemizi gerektiriyor. Yani altyapı çalışmaları yapılırken bu senkronizasyonun ihlal ve ihmal edilmemesi gerekiyor.

"HER KURUM UYUM İÇİNDE ÇALIŞMALI"

Yani belediyeler de dağıtım şirketleri de uyum içerisinde çalışmalı?

Bir bütün olarak dağıtım şirketleri, altyapı kuruluşları... Sadece elektrik dağıtım şirketleri değil, çünkü aynı güzergahta telekomünikasyon

Atalay'dan İzmir'deki kaza ile ilgili üç öneri: 'Koordinasyon, denetleme ve bakım'



Enerji Piyasası
Düzenleme Kurumu
Başkanı Danışmanı
Bülent Kaya



TEİAŞ
eski Genel
Müdürü ve
Enerji Uzmanı
Abdullah Atalay

İzmir'de yaşanan sel neticesinde 2 vatandaşın hayatına mal olan kazayla ilgili yargı süreci sürüyor. TEİAŞ eski Genel Müdürü ve Enerji Uzmanı Abdullah Atalay, Gündem Enerji programında Bülent Kaya'ya yaptığı açıklamada "Altyapı kuruluşları, elektrik idareleri, telekomünikasyon kurumları ve doğal gaz şirketlerinin bir uyum içerisinde altyapı çalışmalarını gerçekleştirmeleri gerekiyor" dedi.

kurumlarının hatları, doğal gaz hatları, elektrik hatları geçiyor. Ayrıca belediyelerin de şehirde altyapı çalışmaları söz konusu olabiliyor. Su patlamaları olabiliyor, kanalizasyon patlamaları olabiliyor, bütün bunlarla ilgili rehabilitasyon veya yenileme çalışmaları olabiliyor. Hem mevcut hatların korunması eş güdüm içerisinde yapılması önem arz ediyor. Şimdi genel uygulamalara baktığımızda Türkiye'de yatırımların senkronizasyonu konusunda belediyeler ve altyapı kuruluşları arasında bazen bir dağınıklık olduğunu görebiliyoruz. Eş zamanlı bir yatırım planlaması ve yatırım gerçekleştirmesinin aynı dönemde ve aynı planlama çerçevesinde yapılabildiğini ne yazık ki göremiyoruz. Bu bizim handikaplarımızdan bir tanesi ve artık bunu aşmamız gerekiyor. Elektrik altyapıları yapılırken sonuçta bir mevzuat var. Konuyla ilgili bir sürü teknik şartname var.

Dağıtım şirketleri bu konuya hassasiyetle yaklaşıyor ve Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi (TEDAŞ) bu şirketleri, özellikle yaptıkları yatırım çalışmalarının başından sonuna kadar denetliyor. Bundan yola çıkarak eğer bir yatırım yapılıyorsa o yatırımın teknik şartnamelerinin uygun

olarak yapılıp yapılmadığını gözlemek, denetlemek, takip etmek ve kontrol etmek rahatlıkla mümkün ve ben bunun da çok aktif bir şekilde yapıldığını düşünüyorum çünkü bunları kendimiz de birçok defa yaşadık ve biliyoruz. Diğer bir konu ise periyodik bakımlar. Eğer biz yapmış olduğumuz yatırımları, işletmeye aldığımız sistemleri denetlersek sistemimizi daha güvenli hale getiririz. Ben İzmir'de Bölge Müdürlüğü yaptım. Oradaki personelin çok kaliteli ve nitelikli olduğunu biliyorum. İş disiplininin çok yüksek olduğunu biliyorum. Özellikle Gediz Elektrik'te çalışan personellerin. Gerçekten talihsiz bir olay. Onların böyle bir durumu arzulayacaklarını hiç tahmin bile edemem. Muhakkak olay aydınlığa kavuşacaktır. Genelde bu tür olayların tekrar etmemesi için üç şey gerekiyor. İlk olarak eş güdümlü hareket edeceğiz, koordinasyonla çalışacağız. Sonra teknik şartnamelerin uygulanıp uygulanmadığını denetleyeceğiz. Son olarak da periyodik bakımları aktif bir şekilde gerçekleştireceğiz.

"YAPILAN ZAM ÇOK BÜYÜK DEĞİL"

Elektrik fiyatlarında yaz aylarıyla birlikte yüzde 38'lik bir zam gördük.

Uzun zamandır meskende abonelere bir fiyat artışı yansıtılmamıştı. Neden böyle bir artışa ihtiyaç duyuldu?

Elektrik fiyatları Türkiye'de enflasyonun altında bir artışa sahip. Bununla birlikte konutla ilgili elektrik tüketiminde çok ciddi bir sübvansiyon var. Yüksek bir oranda sübvansiyon var. Bu sübvansiyon çok sürdürülebilir bir sübvansiyon değil. Belli konularda, belli alanlarda bu sübvansiyonu azaltmanız gerekiyor. Konut, sanayi, ticarethane, tarımsal sulama tarifeleri arasında çapraz sübvansiyon var. Bu çapraz sübvansiyonda bir tarafı çok ciddi şekilde desteklerseniz ve diğer taraflarda yük oluşturmaya başlarsanız bu sefer çapraz sübvansiyonun da mantığı ortadan kaybolur. Bu zamanda rasyonel bir yaklaşım var. Ben yapılan zammın çok büyük bir zam olduğunu düşünmüyorum çünkü konuttaki elektrik fiyatları düşük. Düşük miktardaki, düşük seviyedeki bir fiyata yüksek gözüken bir zam var ama buna rağmen tarife çok düşük kalıyor.

"KONUTLARA YÖNELİK SÜBVANSİYON EÜAŞ ÜZERİNDEN YAPILYOR"

Devlet burada

faturalarda bir destek veriyor ve faturanın belirli bir kısmını ödüyor değil mi?

Dağıtım şirketleri ve perakende şirketlerinin Elektrik Üretim Anonim Şirketi'nden (EÜAŞ) aldıkları enerjide ciddi bir regülasyon var. Yani EÜAŞ fiyatları normal piyasa fiyatlarının yaklaşık beşte biri hatta altıda biri kadar düşebiliyor. Burada temel amaç EÜAŞ fiyatları üzerinden belirli abone gruplarını finanse etmek. Bunun başında konut sektörü geliyor. Tabii bu anlamda konutlara yönelik sübvansiyonun özellikle EÜAŞ üzerinden yapıldığını rahatlıkla söyleyebiliriz.

"ENERJİDE EN ÖNEMLİ PARAMETRE ARZ GÜVENLİĞİ"

Hep "Rüzgardan ve güneşten daha çok yararlanalım, faturalar da düşsün" deniliyor. "Neden daha fazla üretmiyoruz?", "Bu sektörlerde daha fazla devlet teşviki verilebilir mi?", bunlar elektrik üretimi konusuna çok da hakim olmayanların kafalarındaki soru işaretleridir. Biz daha fazla yerli ve yenilenebilir kaynakla elektrik üreterek faturalarımızı aşağı çekemez miyiz?

Bu karbon emisyon hedeflerinin 2050 yılına geldiğinde sıfırlanması hedefine yönelik birkaç tane temel parametre ön plana çıkıyor. Bir tanesi sürdürülebilirlik, enerji için bunu söylüyoruz. Enerjide sürdürülebilirliğin temel meselesi sizin kendinizden sonraki jenerasyonlara çevreyi yaşanabilir bir şekilde tahrip etmeden teslim etmenizdir. İkinci parametre ucuz enerji. Yani hem yeşil enerji üreteceksiniz hem de enerjiyi ucuz bir şekilde temin edeceksiniz. Üçüncüsü verimli enerji kullanımı. Yani enerjiyi verimli bir şekilde eğer bu dönem içerisinde kullanmazsanız karbon emisyon hedeflerine ulaşmanız mümkün değil. Dördüncü ve en önemli parametre arz güvenliği. Arz güvenliğinin de dayandığı iki temel parametre var. Bir tanesi şebekelerin güvenliği. Şebekeler kesintili kaynakları tolere edebilecek, yönetebilecek esnekliğe sahip olmalı. İkincisi de sistemin kendi esnekliği. Üretim sistemlerinin esnekliği.

Bütün bunlar hepsi bir arada olduğunda, “biz güneşten ve rüzgardan maksimum elektrik üretelim” diyebiliriz ama bu zaman alacak. Ülkemizin normal enerji portföyüne baktığımızda şu anda yüzde 60'ı geçen yenilenebilir kaynak oranı var. Bu oldukça kıymetli bir değer ve hızla büyüyor. Özellikle güneşteki yatırımlar oldukça hızlı bir şekilde büyümekte. Güneş santrali kurulumu bu sene için 5 bin MW'ı geçmiş durumda ve yıl sonunda ben bunun 8 bin MW'ı geçeceğini düşünüyorum. Tabii bunların artışı beraberinde yeşilden enerji üretimi getirecek, ikincisi daha düşük maliyetli elektrik üretimine yol açacak. Konvansiyonel üretim kaynaklarında güç elektroniği bazlı kaynaklara geçişimizde sistemin ihtiyaç duyduğu esnekliği biz oluşturamazsak sistemimizin güvenliğini ihlal etmiş oluruz. Dolayısıyla burada sistem operatörleri, özellikle kesintili kaynakların sistem penetrasyonunda daha muhafazakar davranmak zorundalar çünkü şebeke güvenliği burada ön plana çıkıyor.

Bunlar çok programlı ve planlı, bütün ülkelerin aynı zamanda gündeminde olan hadiseler ve Türkiye de bu anlamda ciddi anlamda mesafeler kat ediyor. Şahsen yakın gelecekte rüzgar ve güneşteki payımızın çok daha ileri seviyelere geçeceğini düşünüyorum.

“ENERJİ BÜYÜMESİNDE SAĞLIKLI BİR TREND GÖRECEĞİZ”

Yatırım ortamı nasıl, özellikle güneşte? Yatırımcının motivasyonu nasıl? Türkiye'nin güneşten elektrik üretiminde yeni rekorlar göreceğimiz mi?

Kesinlikle göreceğiz. Şu anda toplam güneş + rüzgar için henüz devreye girmeyen 83 bin MW civarında kapasiteden bahsediliyor ki bu doğru. Bu kapasitenin 33 bin MW'ı rüzgar, 50 bin MW'ı güneş. Toplam 83 bin MW'ın ortalama yılda 5 bin ila 6 bin arasında gerçekleşmesini göz önüne aldığımızda bir kere Türkiye'nin enerji büyümesine ve enerji ihtiyacını karşılamaya yönelik sağlıklı bir trend ortaya koyacağını söyleyebiliriz. Buna yönelik teşvik mekanizmaları var. Ayrıca elektrik fiyatları geri dönüş süresi açısından son derece cazip ve yatırımcı için bir motivasyon oluşturuyor. Bununla birlikte dünyanın hiçbir yerinde olmayan ama Türkiye'de olan çok büyük ölçekli sanayicilere kendi ihtiyaçları için elektrik üretme imkanları getirildi. Bu ayrıca bir motivasyon oluşturdu. Bizim gördüğümüz ve gözlemlediğimiz hemen hemen bütün sanayiciler kendi



elektriklerini üretme konusunda aşırı motiveler. İzinlerini, ÇED'lerini, çağrı mektuplarını, imarlarını gerçekleştirdikten sonra hızlı bir şekilde yatırıma başladıklarını görüyoruz.

“Yatırımcılar bürokrasiyle fazla zaman kaybediyor” şeklinde eleştiriler duyuyoruz. Yatırımlar gecikiyor mu? Yatırımcının önünde gerçekten engeller var mı? Bu engeller aşılması gereken engeller olduğu için mi varlar? Yatırımcıya önümüzdeki süreçte bürokrasiyi azaltacak müjdeler gelebilir mi?

Bunlar zaman zaman sanayiciler ve yatırımcılar, EPC'ler veya danışman firmalar tarafından gündeme getiriliyor. Evet klasik olarak tabii ki bürokrasinin belirli bir döngüsü var. Belirli bir dinamiği var ve sonuçta bürokrasi kendisinin bağlı olduğu mevzuatla iş ve işlemleri yapmak zorunda. Burada ben genel anlamda bürokratik süreçlerin engelleyici bir rol üstlendiğini söylersem haksızlık etmiş olurum ancak bireysel anlamda bazı bölgelerde ve yerlerde gereksiz dirençlerle karşılaşabiliyor. Mesela bir kısım belediyeler güneş santrallerinin yapımından ekstra bir bedel talep ediyorlar. Ya da o yer marjinal tarım arazisiyse eğer, onun marjinal tarım arazisi raporunu almak bazen zaman alabiliyor ama bu her yerde aynı değil. Bunlar lokal olarak farklılık gösterebiliyor. Buradan yola çıkarak Enerji Bakanlığımız başta olmak üzere, Sayın Cumhurbaşkanımızın liderliğinde Türkiye'de yenilenebilir kaynakların hayata geçirilmesi konusunda azami bir hassasiyet var ve bu hassasiyet bence bürokraside de etkisini gösteriyor. Zaman zaman bazı sorunlar yaşansa da ben bunların daha rasyonel ve optimize kararlarla aşılabileceğini düşünüyorum.

GES, RES ve JES'lerle alakalı olarak o bölgelerdeki vatandaşlarımızın reaksiyonlarını haberlerde

görüyoruz. Acaba sektör kendisini yeterince anlatamıyor mu? Yerli ve yenilenebilir enerjinin Türkiye'nin geleceği için ne anlama geldiğini sektör anlatabiliyor mu vatandaşlarımıza?

Tabii ki belirli dirençlerin yaşanması doğal. Bir köy düşünün, Hazine'ye ait bir arazisi var ve onu yatırımcı kiralamış veya satın almış, kendisi için oraya bir santral kuracak ama köylü için orası bir otlak alanı olmuş. Siz oraya gidip santral kurmaya başladığınızda ister istemez orada bir dirençle karşılaşsınız ama bizim gördüğümüz durum şu, gidip gerçekten köylüyle iyi bir iletişim kurduğunuzda, vatandaşla iyi bir iletişim kurduğunuzda onları ikna edebiliyorsunuz ve bu yatırımlara başlayabiliyorsunuz. Gerçekten mağduriyete yol açan bazı durumlar hariç genel anlamda baktığımızda vatandaşımız bu yatırımlara karşı HES'lerdeki gibi çok direnç göstermiyor.

“DEPOLAMAYA YAKIN GELECEKTE İHTİYAÇ DUYACAĞIZ”

Biraz depolamalı yatırımları konuşalım. EPDK'ya müthiş bir yatırım talebi oldu. Bunun sahaya yansımaları, sektörün depolamalı yatırımlara sahip çıkması, kamunun bu anlamda atacağı adımlarla alakalı. Siz depolamalı yatırımları Türkiye'nin ekonomik geleceği, enerji geleceği için nerede konumlandırıyorsunuz? Sizce bu alanda hangi adımların atılması gerekiyor?

Bu biraz da ülkenin enerji vizyonunu gösteren bir çalışma. Ben bu çalışmayı, kararları gerçekleştiren, hayata geçiren yetkilileri gerçekten tebrik ederim. Çok önemli kararlar. Türkiye'de depolamaya yakın gelecekte ihtiyaç duyacağız. Duyacağımız ihtiyacın bir kısım sebepleri var. Bir tanesi, eğer kesintili kaynaklar artarsa ki rüzgar ve güneş, bunlar günün

belirli saatlerinde normal tüketim eğrisinin üzerinde bir üretim yapıyorlar. Sizin iki yolunuz var. Ya bunlardan ürettiğiniz enerjiyi tamamen kapatacaksınız, elektrik üretmeyecekseniz ya da bu kaynaklardan ürettiğiniz elektriği bu saatlerde depolayacaksınız ve başka saatlerde kullanacaksınız. Biz buna “zaman kaydırma” diyoruz. Yani kullanılan yöntemlerden birisi bu. İkincisi özellikle frekans ve gerilim regülasyonlarında yan hizmetler dediğimiz primer ve sekonder frekans kontrolünde bunları rezerv olarak kullanmamız daha az maliyetli ve daha faydalı sonuçlar doğurur. Üçüncüsü ise gündüz yenilenebilir kaynaklardan ürettiğimiz fazla elektriği depolarsak hem ithal kaynakların kullanım oranını düşürmüş olacağız hem de cari açığımızı düşüreceğiz. Bu anlamda depolama entegrasyonunun, rüzgar ve güneş yatırımlarının hayata geçirilmesi oldukça önemli. Bu ne kadar sürede hayata geçirilecek? Sistemin bunlara gerçek manada nasıl bir ihtiyacı var ve bu ihtiyaç nasıl yönetilecek, bunlar tamamen ilgili ve yetkili arkadaşların verecekleri kararlarla belli olacak. Onu da önümüzdeki günlerde göreceğiz.

“NET SIFIR HEDEFİNE RAHATLIKLA ULAŞACAĞIZ”

Yenilenebilir enerji kaynaklarından yararlanmak net-sıfır hedefi için de çok büyük önem taşıyor. Biz bu hedefin neresindeyiz? Bu hedef Türkiye'nin enerji vizyonunu nasıl etkiliyor? Sizce bu hedef kısa vadede gerçekleştirilebilir bir hedef mi?

Kesinlikle gerçekleştirilebilir bir hedef. Bu hedefi birkaç enstrümanla birleştirmek gerekiyor. Bir tanesi depolama. Yani bizim deniz üstü dahil çok ciddi bir rüzgar potansiyelimiz var. Güneş potansiyelimiz sonsuz. Biz sadece güneşten bile kendi elektriğimizi

üretmeye çalışırsak belki yüz yıl boyunca ihtiyacımızı çok rahat bir şekilde karşılayabileceğimiz bir altyapıya sahip olabiliriz fakat bu, sistem açısından güvenli mi, değil mi? Tabii ki güvenli değil. Çünkü gün ışığında güneş santrallerinden elektrik üretmeye başlırsınız ve gün batımında artık elektrik üretmezsiniz. İşte burada depolamayı devreye sokuyorsunuz. Depolama bu sistemlerde gerekli olacak. İkincisi, bizim esnek yönetim sistemleri dediğimiz hem rüzgar santrallerinin bulunduğu şebekede hem güneş santrallerinin bulunduğu şebekede rüzgar ve güneş santrallerine entegre edilecek bir kısım teknik çözümlerle (yeni geliştirilen süper kapasitörler, DC link kapasitörler, sanal, senkron jeneratörler vs.) şebekeyi daha sağlıklı bir şekilde ve çok daha fazla yenilenebilir entegrasyonu sağlayacak bir altyapıya kavuşturabiliriz. Bizim geçmişteki şebekelerimiz daha çok tüketim bazlı planlanmış, yani yıllık diyelim ki yüzde 4 tüketim artışı var. Bu 10 yıl içerisinde yüzde 40 veya yüzde 50 kadar olacak. Bu konsept tamamen değişmeye başladı. Muhafazakar konsept kesintili kaynakların entegre edileceği bir konseptte dönüştü. Ne yapılacak bu konseptte: Mevcut konvansiyonel santraller yavaş yavaş sistemden çıkmaya başlayacak. Yani kömür santralleri, doğal gaz santralleri gibi santraller çünkü bunlar karbondioksit salıyor. Bunları siz yavaş yavaş sistemden (oranları düşürerek) çıkaracaksınız, bunun yerine güneş ve rüzgar santrallerini ikame edeceksiniz. İlk olarak Türkiye'nin sahip olduğu potansiyel öne çıkıyor. İkincisi ise yatırımcının yatırım yapma motivasyonu var. Üçüncü olarak hükümetin ciddi manada teşvik ve destek verdiğini görüyoruz ve son olarak enerji vizyonu çok önemli bir unsur. Türkiye bütün bunların hepsini gerçekleştirecek potansiyelde. Ben Türkiye'nin 2050 yılına gelindiğinde karbon emisyon hedefini rahatlıkla sıfıra indireceğini düşünüyorum.

OEDAŞ'tan limit aşımı uyarısı: 'Kaybedecek bir günümüz bile yok'

Küresel Ayak İzi Ağı (GFN) tarafından her yıl açıklanan Dünya Limit Aşımı Günü'nün 2024 için 1 Ağustos olarak belirlenmesinin ardından çevresel sürdürülebilirlik alanında yaptıkları çalışmalarla ilgili açıklamalarda bulunan Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş. (OEDAŞ) Direktörü Muzaffer Yalçın, dağıtım altyapısını sürekli yenileyip şebeke yaşını gençleştirerek dağıtımdaki kayıpların azalmasını sağladıklarını belirtti.

"SEKTÖRÜMÜZDE EMİSYONLARINI DOĞRULATAN İLK ŞİRKETİZ"

Ana faaliyet alanları olan elektrik dağıtım hizmetleriyle çevresel, sosyal ve kurumsal faaliyetlerinde gezegene karşı sorumluluklarını yerine getirmeye odaklandıklarını söyleyen Yalçın, "İş modellerimizi ve süreçlerimizi

OEDAŞ Direktörü Muzaffer Yalçın, bu yıl 1 Ağustos olarak kabul edilen Dünya Limit Aşımı Günü dolayısıyla yaptığı açıklamada, bir yıl boyunca kullanılması gereken kaynakların yalnızca yedi ayda tüketildiğini ve dünyanın kaybedecek bir gününün bile kalmadığını vurguladı.

tamamen sürdürülebilirlik odaklı gerçekleştiriyor, bu yaklaşımı teknolojiyle harmanlayıp inovatif çözümler geliştiriyoruz. Çevreye karşı sorumluluğumuzu yerine getirme konusundaki kararlılığımızı 2019 yılında sektörümüzde bir ilke imza atıp, karbon ayak izini hesaplayıp doğrulatan ilk şirket olarak gösterdik. Gönüllü karbon piyasalarına akredite olarak emisyonlarımızı global standartlarda sürekli olarak ölçüyor, şeffaf bir şekilde raporlayıp kamuoyu ile paylaşıyoruz. Hedefimiz karbon emisyonlarımızı her geçen yıl azaltarak çevremizin ve gezegenimizin korunmasına, gelecek nesillere yaşanabilir bir dünya bırakmaya katkıda bulunmak" dedi.

OEDAŞ Direktörü Muzaffer Yalçın

'YENİLENEBİLİR ENERJİ SANTRALLERİNİ ŞEBEKEMİZE BAĞLIYORUZ'

Çevresel sürdürülebilirliği sağlamak için hayata geçirdikleri operasyonel faaliyetler hakkında da bilgi veren Yalçın şöyle konuştu: "Hizmetlerimizi karbondan arındırmaya öncelik veriyor, bu doğrultuda dijitalleşmeyi ve otomasyonu operasyonlarımıza entegre ediyoruz. Ar-Ge çalışmalarımız ve güçlü altyapımızla arzılara uzaktan müdahale edilmesini sağlayarak yakıt tüketimimizi



enerji üretim santrallerini güvenli bir şekilde şebekemize bağliyoruz. Öte yandan okullarda düzenlediğimiz yarışmalar, katıldığımız etkinliklerle küçük yaşlardan itibaren enerji tasarrufu ve verimliliğine yönelik farkındalığı artırmaya yönelik çalışmalar yürütüyoruz. Bir yılda tüketmemiz gereken kaynakları yalnızca yedi ayda tükettik. Artık gezegenimiz için kaybedecek bir günümüz bile yok. Ülkeler, şirketler, bireysel tüketiciler fark etmeksizin, hepimiz elimizi taşın altına koymalı, üzerimize düşen görevleri yerine getirmeliyiz."

Muzaffer Yalçın ayrıca yıl boyunca çalışanlarının gönüllü katılımıyla fidan dikimi, orman ve çevre temizliği, hatıra ormanı oluşturma gibi çalışmalar yaptıklarını da sözlerine ekledi.

OEDAŞ'tan orman yangınlarıyla mücadeleye destek

Elektrik dağıtım şirketi OEDAŞ, orman yangınlarıyla mücadele kapsamında ormanlık alanlardaki enerji nakil hatlarının alt kısımlarında temizlik ve ağaç dallarını budama çalışmaları yapıyor.

Afyonkarahisar, Bilecik, Eskişehir, Kütahya ve Uşak'ta elektrik dağıtım hizmeti veren Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş. (OEDAŞ), orman yangınlarıyla mücadele çalışmalarına her yıl olduğu gibi bu yıl da destek veriyor. Şirket bu kapsamda ormanlık alanlardaki enerji nakil hatlarının alt bölümlerinde bitki örtüsünün kesimi, ağaç dallarının budanması ve kesim artıklarının temizlenmesi çalışmalarına Bilecik ve

Kütahya'dan başladı. Bu çalışma OEDAŞ'ın faaliyet gösterdiği diğer illerde de yapılacak.

"YANGIN RİSKİNİ AZALTMAK İÇİN ÇALIŞIYORUZ"

OEDAŞ Direktörü Muzaffer Yalçın, hizmet verdikleri bölgedeki orman varlığı ve yaz dönemiyle birlikte hız kazandırdıkları temizlik çalışmaları hakkında bilgi verdi. Orman Genel Müdürlüğü'nün (OGM) geçtiğimiz yıl açıkladığı verileri hatırlatan Yalçın, "Hizmet verdiğimiz beş ilimizden Kütahya ve Bilecik'in yüz ölçümlerinin yüzde 57'si ormanlardan oluşuyor. Bu illerimizi yüzde 40'la Uşak, yüzde 29'la Eskişehir ve yüzde 20'yle Afyonkarahisar takip ediyor. Biz de OEDAŞ olarak ormanlarımızı, ormanlardaki canlıları yani tüm ekosistemi



korumak için var gücümüzle çalışıyoruz. Bu doğrultuda bölgemizdeki ilgili kurum ve

kuruluşlarla iş birliği içerisinde ormanlık alanlardaki enerji nakil hatlarının temizliği

OEDAŞ
OSMANGAZI ELEKTRİK DAĞITIM

ve bu hatlara yakın ağaç dallarının budanması, bitki örtüsünün kesilmesi gibi çalışmalar yürütüyoruz. Bu yıl ilk çalışmalarımızı en fazla ormanlık alana sahip iki şehrimiz olan Bilecik ve Kütahya'dan başlattık. Şu ana kadar iki şehrimizde de 50'şer kilometrelik orman alanı temizliğini tamamladık. Bu çabalarımız sadece bugün için değil, geleceğimizin daha yeşil, daha yaşanabilir olması için de büyük önem taşıyor" diye konuştu.

Yalçın ayrıca, yangın riskini azaltmaya yönelik olarak enerji nakil hatlarının geçtiği hassas alanları tespit ettiklerini ve yetkili kurumların onay ve izinleri dahilinde hatların yer altına alınmasını sağladıklarını söyledi.

GasPower

Kurucusu:
M. Zekai Komsuoğlu
Mayıs, 1968

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

Yayın Grubu Başkanı
A.Sertaç Komsuoğlu

Murahhas Aza ve
Yayın Grubu Bşk. Yrd.

Mustafa Akıncı
Murahhas Aza
Mustafa Komsuoğlu

Genel Yayın Yönetmeni:
Bikem Ögünc

Sorumlu Yazı İşleri Müdürü:
Raşit Kırkağaç

● Haber Merkezi: Sibel Acar,
Gözde Emlik, Deniz Yaşayan, Beyza
Erdoğan, Soner Okur
● Grafik: Ersin Güleç,
Serra Ergen, H. Buse Ceylan

● Reklam ve Abonelik:
Aysegül Yıldırım

● Mali İşler Başkanı: Ş. Doğan Erbay
● Hukuk Danışmanı: İrfan Coşkun
● İK Sorumlusu: Gülşah Uzun, Merve Şen
● Basıldığı Yer: İRM Dijital Baskı ve
Matbaacılık San. Tic. A.Ş.

@Petroturkcom

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

İLETİŞİM
İstanbul: (0216) 466 74 96 Fax : (0216) 365 58 05
Ankara : (0312) 467 99 36 Fax : (0312) 427 30 16

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

Gazetede yayınlanan köşe yazılarında geçen görüşler tamamen yazarların kendi görüşleri olup gazetemizi kesinlikle bağlamaz ve görüşlerini yansıtmaz.



ENERJİ PİYASASI
7/24 CANLI YAYINDA

ENERJİNİN HABER MERKEZİ

www.petroturk.com

PT

Petroturk TV

ABONE OL

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

PETROTURK



Petroturk TV



Petroturk com



petroturkcom



petroturkcom



“LNG ve DOĞAL GAZ TEDARİKÇİNİZ”



Ege Gaz A.Ş.

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

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

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