

DAHA TEMİZ Bir Nefes

Doğal gaz ulaştırdığımız bölgelerimizde yaşam kalitesini artırırken milyonlarca insanın her yeni güne daha mavi bir gökyüzü altında başlamasını sağlıyoruz.

*2023 yılında dağıtım bölgelerimizde kömür yerine doğal gaz kullanılmasıyla 10,3 milyon ton daha az karbon salımı gerçekleşmiştir.

Sadece
Bir Yılda
10,3 MİLYON TON
DAHA AZ KARBON SALIMI*

aksa
DOĞALGAZ

444 4 187 | aksadogalgaz.com.tr

Gas & Power

Enerji Piyasasının Gazetesi

Yıl: 20

Sayı: 371

@petroturkcom

www.petroturk.com



TRANSFORMATÖR PAZARINA İLGİ ARTIYOR

ÖZEL
DOSYA

TARİFELER ve AZAMİ FİYAT LİMİTLERİNDE DEĞİŞİKLİK YAPILDI

EPDK'nın aldığı karara göre, 1 Temmuz itibarıyla 100 kWh elektrik tüketimi olan bir mesken abonesi için ödenecek tutar 207,23 TL olarak güncellendi. İlgili piyasalarda azami fiyat limiti ise MWh başına 3 bin lira olarak uygulanacak. **s5**

DOĞAL GAZ İTHALATI YÜZDE 39,8 AZALDI

EPDK tarafından yayınlanan rapora göre, Türkiye'nin 2024 yılı nisan ayında doğal gaz ithalatı azalırken, tüketimi ise artış gösterdi. **s6**

ÖZEL DOSYA

Kazakistan'da nükleer santral tartışması: KÖMÜRE ALTERNATİF OLUR MU?

Dünyanın en büyük uranyum rezervine sahip Kazakistan, yaklaşık yüzde 75'i kömüre bağlı olan elektrik üretimini 'karbon nötr' planı çerçevesinde nükleer enerjiyle desteklemeyi amaçlıyor. **s20**



Beta Enerji Genel Müdürü ve İcra Kurulu Başkanı Ahmet Ünal

TÜRKİYE'DEKİ TRANSFORMATÖR PAZARININ BÜYÜKLÜĞÜ 2 MİLYAR DOLARIN ÜZERİNDE

Küresel transformatör pazarı, özellikle yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanımının yaygınlaşmasıyla birlikte büyük bir büyüme potansiyeline sahip. Enerji talebindeki sürekli artış ve enerji altyapılarının modernizasyonu ile birlikte küresel transformatör pazarının, 2030 yılına kadar artan bir hızla büyümesi bekleniyor.

Elektrifikasyon, iklim değişikliği ile mücadele, yenilenebilir enerji entegrasyonu ve akıllı şebekelerde kilit rol oynayan transformatör pazarı, dijitalleşmenin de etkisiyle dünyada büyümeye devam ediyor.

TRANSFORMATÖR PAZARI BÜYÜMEYE DEVAM EDİYOR

■ Uluslararası raporlara göre, transformatör konusunda çeşitli zorluklar yaşanmasına rağmen pazar büyüklüğü her geçen gün yukarı yönlü ivme kazanıyor. 2023 yılında küresel yenilenebilir enerji yatırımları bir önceki yıla göre yüzde 17'lik artışla 495 milyar dolara ulaşırken, Çin yenilenebilir yatırımlarıyla öne çıktı. Avrupa'da ise Almanya ve İspanya zirvede yer aldı.



Raşit Kırkağaç

2050 YILINA KADAR 200 MİLYAR DOLARA ULAŞABİLİR

■ Son verilere göre, AB'de sadece iletim hatlarına yapılan yatırım 100 milyar doları aşarken akıllı şebekelere 50 milyar dolar yatırım yapıldı. Mevcut koşulların devam ettiği senaryoda pazarın 2050'ye kadar 200 milyar dolara ulaşabileceği öngörülüyor. Türkiye ise 2 milyar doların üzerindeki pazar büyüklüğü ile transformatör pazarında kilit oyuncu olma yolunda ilerliyor. **s18**



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



**Kurumsal
Organizasyonlarınızda
Uzman Ekibimizle
Yanınızdayız**



www.efo.com.tr



Cumhurbaşkanı Erdoğan'ın İspanya ziyaretinde Türkiye-İspanya Sekizinci Hükümetlerarası Zirvesi düzenlendi. Madrid'deki zirve kapsamında Cumhurbaşkanı Erdoğan ile İspanya Başbakanı Pedro Sanchez, baş başa ve heyetlerarası görüşmeler gerçekleştirdi.

MUTABAKAT ZAPTI

Görüşmelerin ardından Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar ile İspanya Başbakan Yardımcısı, Ekolojik Dönüşüm ve Demografik Zorluklar Bakanı Teresa Ribera Rodríguez arasında Enerji Dönüşümü Mutabakat Zaptı imzalandı.

SÜRDÜRÜLEBİLİR EKONOMİK KALKINMA

İki ülkenin enerji alanındaki iş birliğini daha da güçlendirmeyi ve sürdürülebilir ekonomik kalkınma hedefleri için ortak bir zemin oluşturmayı amaçlayan anlaşma, yenilenebilir enerji, enerji verimliliği, karbon emisyon ticareti, enerji depolama, hidrojen teknolojileri ve kritik mineraller gibi enerji dönüşümünün önemli alanlarını kapsıyor.

ORTAK ÇALIŞMA GRUPLARI

Mutabakat zaptı kapsamında, kamu kurumları ve özel sektör arasında ortak projeler geliştirilecek. Bilgi ve deneyim paylaşımı yapılacak. Ayrıca, kapasite geliştirme girişimleri ve ortak çalışma grupları oluşturulacak. Bunun yanı sıra iki ülke arasında enerji politikaları, düzenlemeler ve standartlar konusunda da bilgi alışverişinde bulunulacak.

İspanya ile enerji dönüşümünde iş birliği

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın 2053 yılında sera gazı emisyonlarını sıfırlama hedefi doğrultusunda yenilenebilir enerji kaynaklarına yaptığı yatırımları yoğunlaştıran Türkiye, uluslararası alanda da yeşil enerjiye geçiş sürecinde iş birliklerini artırıyor.



RODRIGUEZ İLE GÖRÜŞME

Bakan Bayraktar, Madrid programı çerçevesinde düzenlenen Türkiye-İspanya İş Forumu'na katıldı. Ayrıca, Başbakan Yardımcısı ve Ekolojik Dönüşüm ve Demografik Zorluklar Bakanı Rodríguez ile bir görüşme gerçekleştiren Bakan Bayraktar, görüşmeye ilişkin sosyal medyadan yaptığı paylaşımda, "Ülkelerimiz arasında yenilenebilir enerji, yeşil hidrojen, hidrokarbonlar ve madencilik alanlarında geliştirebileceğimiz iş birliklerini değerlendirdik" ifadelerini kullandı.



Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan, Ankara'ya resmi bir ziyaret gerçekleştiren Özbekistan Cumhurbaşkanı Şevket Mirziyoyev ile Cumhurbaşkanlığı Külliyesi'nde bir araya geldi. İki cumhurbaşkanı, görüşmenin ardından Türkiye-Özbekistan Yüksek Düzeyli Stratejik İşbirliği Konseyi 3. toplantısına başkanlık yaptı. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar'ın da bulunduğu toplantıda Türkiye ve Özbekistan arasında enerji dönüşümüne ilişkin iş birliği protokolü imzalandı. İmzalanan protokolle iki ülke, enerji dönüşümü başta olmak üzere enerji alanındaki ilişkilerini geliştirecek.

ORTAK PROJELER

Protokol kapsamında yenilenebilir enerji, enerji verimliliği, elektrik, enerji piyasaları, elektrik iletim hatları, enerji depolama, dijitalizasyon ve hidrojen teknolojileri alanlarında ortak projeler belirlenecek.

İLİŞKİLER GELİŞECEK

Protokol, iki ülke arasında enerji dönüşümü ve yenilenebilir enerji başta olmak üzere enerji ilişkilerini geliştirmeyi amaçlıyor. Protokol ile Türkiye ve Özbekistan'ın enerji bağlamındaki ilişkilerinin ileriye taşınması ve iki ülkenin sürdürülebilir ekonomik kalkınmasının desteklenmesi hedefleniyor.

Türkiye ve Özbekistan arasında enerji dönüşümü anlaşması



Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar ile Özbekistan Enerji Bakanı Curabek Mirzamahmudov, enerji dönüşümünde iş birliğine ilişkin bir protokol imzaladı.

BAKAN BAYRAKTAR ÖZBEK BAKANLARLA GÖRÜŞTÜ

Bakan Bayraktar, imza töreni öncesinde Özbekistan Enerji Bakanı Curabek Mirzamahmudov ve Özbekistan Maden ve Jeoloji Bakanı Babur İslamov ile ayrı ayrı görüşme

gerçekleştirdi. Sosyal medyadan görüşmeye dair yaptığı paylaşımda Bakan Bayraktar şu ifadelerle yer verdi: "Türkiye-Özbekistan Yüksek Düzeyli Stratejik İşbirliği Konseyi 3'üncü Toplantısı vesilesi ile Ankara'da bulunan Özbekistan Enerji Bakanı

Sayın Curabek Mirzamahmudov ve Özbekistan Maden ve Jeoloji Bakanı Sayın Babur İslamov ile Cumhurbaşkanlığı Külliyesi'nde bir araya geldik.

Madencilik alanında mevcutta devam eden iş birliğimizi daha da geliştirmeye yönelik somut adımları ele aldık. Yenilenebilir enerji, elektrik altyapısı, enerji piyasalarının geliştirilmesi ile petrol ve doğal gaz alanlarındaki olası iş birliklerini değerlendirdik."

'Sakarya Gaz Sahası'nda günlük üretim 5,5 milyon metreküpe ulaştı'

Türkiye'nin 2053 hedefleri doğrultusunda maden ve enerjide net ihracatçı ülke olma yolunda çalışmalar yürütüldüğünü anlatan Bayraktar, bu anlamda yerli ve yenilenebilir kaynakların kullanımını artırmanın önemli olduğunu söyledi.

Rüzgar ve güneş enerjisinde her yıl 5 bin MW yeni kapasite kurulumu hedeflendiğini anımsatan Bayraktar, rüzgar ile güneşte gün içinde kesintiler yaşanabildiği için enerji ihtiyacının nükleer, doğal gaz, hidroelektrik ve kömür gibi kaynaklarla çeşitlendirilmesi gerektiğini kaydetti.

Bayraktar, Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nde (NGS) 4 reaktörün aynı anda inşasının devam ettiğini belirterek, "Bu yıl içinde ilk reaktörün testlerine başlamayı hedefliyoruz. 2028'e kadar 4 reaktörü birer yıl arayla devreye almayı hedefliyoruz. Tam kapasite devreye alındığında elektrik ihtiyacının yüzde 10'u karşılanabilecek. Akkuyu NGS bitince her yıl 7 milyar metreküp doğal gaz ithal etmekten kurtulacağız" diye konuştu.

Uzun vadeli hedefte, nükleer enerjide 20 bin MW kurulu güce ihtiyaç olduğunu anlatan Bayraktar, Sinop ve Trakya'da büyük ölçekli santraller planlandığını, ayrıca küçük modüler reaktör alanına da girmek istediklerini dile getirdi.

Bayraktar, 2016'da geliştirilen "Milli Enerji ve Maden Politikası" kapsamında 4 gemiden oluşan filoyla çalışmalar yürütüldüğüne işaret ederek, "Sakarya Gaz Sahası'nda 5,5 milyon metreküp günlük üretime çıktık. Bu, 2,4 milyon evin doğal gaz ihtiyacının Sakarya Gaz Sahası'ndan karşılanabildiği anlamına geliyor" ifadesini kullandı.

Sakarya Gaz Sahası'nda günlük üretimin 5,5 milyon metreküpe ulaştığını ifade eden Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Türkiye'nin enerjide dışa bağımlılığının azaltılması için çalışmaların hızla sürdüğünü ifade etti.



Karadeniz'de büyük potansiyel bulunduğunun altını çizen Bayraktar, "Fatih, Yavuz ve Kanuni gemileri Sakarya sahasında üretim faaliyetinde çalışıyor. Hedefimiz Karadeniz'de üretimi artırmak. Ağustosta 6 milyon metreküpü göreceğiz. 2025 başında ise 10 milyon metreküpe ulaşmak istiyoruz" değerlendirmesini yaptı.

Bayraktar, bölgede rezerv artırma çalışmalarının sürdüğünü belirterek, Karadeniz geneli için yeni lokasyonlarda petrol ve doğal gaz arama amaçlı planlama içinde olduklarını, Abdülhamid Han sondaj gemisinin de Karadeniz'de üretimi artırma ve arama çalışmalarında değerlendirileceğini vurguladı.

Batı Karadeniz bölgesinin öncelikli olduğunu anlatan Bayraktar, Kastamonu, Sakarya, Sinop ve Rize açıklarında sismik çalışmaları bitmiş, neredeyse sondaja hazır sahalar bulunduğunu aktardı.

GABAR'DA 41 KUYUDA 45 BİN VARİL ÜRETİM

Bayraktar, Gabar'da 41 kuyuda 45 bin varillik üretim yapıldığına dikkati çekerek, "Yoğun çalışma devam ediyor. Üretimi belki de 100 bin varilin üzerine taşıyacak çalışma yürütüyoruz. Yılda 3 milyar dolarlık katkı sağlayacak bir projeden bahsediyoruz" dedi.

Gabar dışında da petrol üretim sahaları bulunduğunu ifade eden Bakan Bayraktar şöyle devam etti: "15 bin varil petrol Diyarbakır'dan üretiyoruz. 20 bin varil üzerinde Batman'da üretiyoruz. Adıyaman'da 10 bin varilin üzerinde üretim var. Türkiye'nin üretimi sadece buralardan ibaret değil. Gabar'da üretimde günlük 100 bin varile geldiğimiz zaman Türkiye'de toplamda 150 bin varilin üzerinde günlük üretime ulaşmış olacağız. Üretimler Türkiye ile sınırlı değil. Irak'ta 3 sahada ortaklığımız var. Azerbaycan'da projede ortağız,

petrol üretiyoruz. Şahdeniz Projesi'nde ortağız. Bütün bunları bir araya getirirseniz bugün itibarıyla Türkiye'nin petrol ve doğal gazda yurt içi ve yurt dışı üretimi yaklaşık 250 bin varil."

FATURADA DESTEK UYGULAMASI

Bakan Bayraktar, elektrik tarifesinde yapılan fiyat değişikliğine değinerek, fiyat artışlarında pandemi sonrası emtia ve enerjide fiyat artışının rolü olduğunu kaydetti.

Emtiadan kaynaklı fiyatlar üzerinde baskı olduğuna işaret eden Bayraktar, sözlerini şöyle tamamladı: "Zaman zaman 'Niye benzin fiyatları Türkiye'de düşmüyor?' diye soruluyor. Çünkü bir başka değişken daha var ürünlerimizde. Yani döviz fiyatı da önemli. Ama biz özellikle pandemi sürecinden başlayarak vatandaşlarımıza bir destek programı uyguladık. Yani vatandaşlarımızın bundan en az şekilde etkilenmesi için elimizde ne kadar imkan varsa bunları sunacak bir fiyatlama içerisinde olduk. Yüzde 38'lik bir elektrik fiyat değişikliği var ama doğal gazda 293 milyar lira, elektrikte ise yaklaşık 291 milyar liralık devletin bir desteği var. Toplamda 20 milyar dolara yakın bir paradan bahsediyoruz. Temmuzdaki düzenlemeyi yapmasaydık toplamda oluşacak destek miktarı 584 milyar lira. Hala bugün fiyat artışlarına rağmen 1000 liralık faturada 600 lirasını devlet destek olarak karşılıyor. Doğal gazda 700 lirasını devletimiz karşılıyor. İmkanlarımız ölçüsünde vatandaşlarımıza ne yapabilirsek bunu yapmaya gayret ediyoruz."

Rusya ve İran gaz sevkiyatında mutabakat zaptı imzaladı

Rus enerji şirketi Gazprom ve İran Ulusal Gaz Şirketi (NIGC) Rusya'dan İran'a gaz sevkiyatını düzenleyen bir stratejik mutabakat zaptı imzaladı.

Gazprom Başkanı Aleksey Miller ve beraberindeki heyet, iki ülke arasındaki gaz ticaretiyle ilgili görüşmeler kapsamında İran'ı ziyaret etti.

Gazprom'dan yapılan açıklamada, Miller ve İran'ın geçici Cumhurbaşkanı Muhammed Muhter'in stratejik mutabakat zaptı imzaladığı bildirildi.

Söz konusu mutabakatın Rusya'dan İran'a doğal gaz boru hattı tedarikiyle ilgili olduğu aktarıldı.

Görüşmede İran Petrol Bakanı Cevad Uci'nin de bulunduğu kaydedildi.

İLİŞKİLER GELİŞİYOR

Daha önce basına yaptığı açıklamalarda İran Dışişleri Bakan Yardımcısı Mehdi Seferi, İran ve Rusya'nın Avrasya Ekonomik Birliği (AEB) marjında bir anlaşmayı onaylamasının iki ülke arasındaki ticaret hacmini yüzde 30-40 oranında artırdığının altını çizmişti.

Öte yandan Rusya Dışişleri Bakan Yardımcısı Andrey Rudenko da yakın bir gelecekte Tahran'la kapsamlı bir iş birliği anlaşması imzalayacaklarını, anlaşmaya son şeklini verdiklerini eklemişti.

Finlandiya, Rus LNG'si alımını durduruyor

Finlandiya'nın doğal gaz şirketi Gasum, AB yaptırımları kapsamında Moskova'dan sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) alımını durduracaklarını açıkladı.

Avrupa Birliği'nin (AB) Rusya'dan sıvılaştırılmış doğal gazın (LNG) yeniden ihracatını yasaklayan 14. yaptırım paketi kapsamında Finlandiya'nın doğal gaz şirketi Gasum, Rus LNG'si alımını durdurma kararı aldı.

Gasum'dan yapılan açıklamada söz konusu yaptırımların, Gazprom Export'la sözleşmelerinin bozulmasını gerektirmediği savunulurken, "Ancak yaptırımlar, Rus LNG'sinin şebeke dışındaki bağımsız terminaller için ithalatı konusunda mücbir sebep teşkil

ediyor. Gasum, AB tarafından uygulanan tüm yaptırımlara uyuyor ve 26 Temmuz'dan itibaren Rus LNG'sini satın almayacak veya ithal etmeyecektir" denildi.

AB'DEN İLK KISITLAYICI TEDBİR

AB'nin kabul ettiği son yaptırım paketinde, Rus LNG'sinin üçüncü ülkelere aktarılmasında AB tesislerinin kullanılması önleniyor.

Bu, AB'nin Rus LNG'sine yönelik ilk kısıtlayıcı tedbir.

EPDK, tarifeler ve azami fiyat limitlerinde değişikliğe gitti

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), Resmi Gazete'de yayımlanan ve 1 Temmuz itibarıyla geçerli olan karara göre, elektrik tarifeleri ve azami fiyat limitlerinde güncellemeye gitti.

EPDK'dan yapılan açıklamada enerji üretim maliyetlerinde yaşanan artış nedeniyle nihai elektrik perakende satış fiyatlarında mesken abone grubu için yüzde 38, 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, bu artışla beraber 100 kWh elektrik tüketimi olan bir mesken abonesi için ödenecek tutarın 207,23 TL olduğu belirtildi.

AZAMI FİYAT LİMİTİ MWh BAŞINA 3 BİN TL OLDU

Resmi Gazete'de yayımlanan karara göre, 21 Haziran 2015'te yürürlüğe giren Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine

EPDK, 1 Temmuz'dan itibaren geçerli olarak elektrik tarifeleri ve azami fiyat limitlerinde güncelleme yaptı.

İlişkin Usul ve Esaslar'ın ilgili maddesinde değişikliğe gidildi.

Bu kapsamda, kurul tarafından yeni bir karar alınmaya kadar ilgili piyasalarda asgari fiyat limitleri, MWh başına asgari "0" lira, azami fiyat limiti de MWh başına 3 bin lira olarak

uygulanacak.

Daha önce asgari fiyat limitleri MWh başına "0" lira, azami fiyat limitleri ise MWh başına 2 bin 700 lira olarak belirlenmişti.

Yaşanan pandemiyle beraber dünya genelinde artış gösteren enerji fiyatlarına karşı

önlem almak için Türkiye'de özellikle mesken abonelerini korumak amacıyla 2022'den itibaren elektrik ve doğal gaz fiyatlarında sübvansiyon uygulandı. Son 3 yılda elektrikte mesken aboneleri için uygulanan sübvansiyon oranı ise yüzde 55'i buldu. 2022 ve 2023 yıllarında mesken



abonelerine elektrik ve doğal gaz faturalarında

toplam 95,8 milyar TL'lik sübvansiyon uygulanırken, 2024 yılı için ayrılan kaynak 240 milyar TL oldu. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ve ilgili kamu kurumları enerji fiyatlarının normalleşmesi ve ihtiyaç sahiplerinin mağdur edilmemesi için bu konuda çalışmalarını sürdürüyor.

ENFLASYON ÜZERİNDEKİ ETKİSİ SINIRLI OLACAK

Analistler, elektrik tarifelerindeki değişikliklerin Tüketici Fiyatları Endeksi'ne (TÜFE) etkisinin sınırlı kalmasını bekliyor. Mesken tarifesindeki değişikliğin temmuz ayı enflasyonuna etkisinin 0,53 puan, 2024 yıl sonu enflasyonuna etkisinin ise 0,67 puan olacağı öngörülüyor. Mesken ve ticarethane tarifelerindeki artışın yıl sonu enflasyonuna olası etkisinin ise 1,1 ila 1,2 puan arasında kalacağı tahmin ediliyor.

Doğal gazda temmuz tarifesinde değişikliğe gidilmedi



BOTAŞ, temmuz itibarıyla mesken ve sanayi abonelerinin kullandığı gaz ile elektrik üretim amaçlı gazın satış tarifesinde değişiklik yapılmadığını bildirdi.

Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.'nin (BOTAŞ) internet sitesinde yayımlanan tarife tablosuna göre, doğal gazda temmuzda geçerli olacak mesken ve sanayi abonelerinin tarifesini ile elektrik üretim amaçlı tarife sabit kaldı.

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

Sanayi abonelerinin tarifesini, kademe 1 için 1000 metreküp doğal gazda 8 bin 549 lira,

kademe 2 için ise 11 bin 374 lira olarak belirlendi.

Elektrik üretim amaçlı tarife ise 1000 metreküp doğal gazın fiyatı 12 bin lira olarak duyuruldu. Doğal gazda fiyat tarifeleri aylık hesaplanıyor.

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

EPDK'dan iletim sistemi kullanım ve sistem işletim tarifelerine revize

EPDK, TEİAŞ iletim sistemi kullanım ve sistem işletim tarifelerini revize etti.

İletim sistemi kullanım ve sistem işletim tarifeleriyle ilgili EPDK kararı Resmi Gazete'de yayımlandı. Buna göre, TEİAŞ'ın bu yıl için sistem kullanım gelir tavanı 80 milyar 584 milyon 645 bin 281 lira, sistem iletim bedeli de 27

milyar 805 milyon 792 bin 932 lira olarak revize edildi.

Ayrıca TEİAŞ'ın 1 Temmuz 2024'ten itibaren geçerli olacak iletim sistemi kullanım ve sistem işletim tarifeleri 15 bölge bazında üretim ve tüketim için yeniden belirlendi.

TEİAŞ'ın gelirlerini oluşturan iletim sistemi kullanım ve sistem işletim tarifeleri, Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği ile

ilgili diğer yönetmelikler ve tebliğler çerçevesinde TEİAŞ'ın maliyetleri dikkate alınarak EPDK tarafından belirlenen gelir tavanları doğrultusunda oluşturuluyor.

Öte yandan, EPDK'nın düşük tüketimli tüketicilere uygulayacağı tarife ve yeşil tarifiye seçen tüketicilere uygulanacak fiyatlar 1 Temmuz'dan itibaren yürürlüğe girdi.



Türkiye ile Fas enerji ve madenler alanında iki anlaşma imzalandı

Fas'ta resmi temaslarda bulunan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Fas Enerji Dönüşümü ve Sürdürülebilir Kalkınma Bakanı Leila Benali ile baş başa ve heyetlerarası görüşmeler gerçekleştirdi.

Türkiye ile Fas arasında enerji ve madencilik alanlarında iki anlaşma imzalandı. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, Türkiye'nin ciddi bir LNG alma kapasitesi olduğuna işaret etti.

ORTAK PROJELER

Görüşmelerin ardından bakanlar, enerji ve madenler başlıklarında iki anlaşmayı imza altına aldı. Anlaşmalar iki ülkenin yenilenebilir enerji, enerji verimliliği, elektrik, hidrojen, petrol, doğal gaz, madencilik ve kritik mineraller başta olmak üzere enerjinin birçok farklı alanındaki ilişkilerini geliştirmeyi ve ortak projeler hayata geçirmeyi amaçlıyor.

SÜRDÜRÜLEBİLİR KALKINMA HEDEFLERİ

Anlaşmalar ile Türkiye ve Fas'ın enerji ilişkilerinin daha da ileriye taşınması ve iki ülkenin enerji sektörlerinin yanı sıra, sürdürülebilir kalkınma hedeflerinin desteklenmesi hedefleniyor.

İŞ BİRLİĞİNİ İLERİ TAŞIYORUZ

İmzalanan anlaşmalar ile ilgili değerlendirmelerde bulunan Bakan Bayraktar, iki ülke arasındaki iş birliğini daha ileri taşıyacak bir adım attıklarını belirterek Fas'ın önemli miktarda enerji ithalatı yaptığı ve enerji talebi büyüyen



bir ülke olduğunu söyledi.

YENİLENEBİLİR POTANSİYELİ

Bayraktar, Türkiye'nin yenilenebilir alanında çok ciddi bir potansiyelinin bulunduğunu ifade ederek "Aynı zamanda Fas'ın da bu alanda hem güneşte hem rüzgarda hem de offshore rüzgarda ciddi potansiyeli var. Dolayısıyla bu ortak potansiyeli birlikte nasıl harekete geçirebileceğimizi konuştuk" dedi.

FAS ÇÖZÜM ARIYOR

Türkiye'nin son yıllarda yaptığı yatırımlarla ciddi bir LNG alabilme kapasitesine sahip olduğunun altını çizen Bayraktar, "Şimdi Fas, bununla alakalı çözümler arıyor ve biz bunlara çözüm olabileceğimizi ifade ettik. Birlikte ortak tedarik anlaşması yapabileceğimizden bahsettik. Dolayısıyla birçok alanda yeşil hidrojen, diğer enerjinin yeni alanlarında ortak geliştirebileceğimiz projeler var" diye konuştu.



TEKNİK KOMİTE TOPLANACAK

Bayraktar, bu konularla ilgili somut projeler ortaya koymak istediklerini vurgulayarak "Temmuz başında bir araya getireceğimiz bir teknik komiteyle bunları net olarak ortaya çıkaracağız. Kamu şirketlerimiz ve özel

sektörümüzle birlikte burada madenler ve diğer alanlarda hangi projeleri geliştirebileceğimizi ortaya koyacağız. İki ülkenin ticari ilişkilerini çok daha ileri noktaya götürecek bir çalışma içerisinde olacağız" dedi.

Nisan ayında doğal gaz ithalatı yüzde 39,85 azaldı

Türkiye'nin doğal gaz ithalatı nisan ayında bir önceki yıla göre yaklaşık yüzde 39,85 azaldı.

Türkiye'nin 2024 yılı nisan ayında doğal gaz ithalatı azalırken, tüketimi artış gösterdi. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından yayımlanan nisan ayına ilişkin Doğal Gaz Piyasası Sektör Raporu'na göre, nisan ayında ithalat bir önceki yıla göre yüzde 39,85 azalarak 2 milyar 395 milyon metreküp oldu. Ocak-nisan döneminde ise doğal gaz ithalatı bir önceki yılın aynı dönemine göre yüzde 9,85 azalarak 18 milyar 570 milyon metreküp geriledi.



AZERBAYCAN İLK SIRADA

Nisan ayında 5 farklı ülkeden doğal gaz ithalatı yapıldı. İthalatta ilk sırada yüzde 41,78 payla Azerbaycan yer alırken, onu yüzde 22,71 payla İran, yüzde 15,15 payla Cezayir, yüzde 17,25 payla Rusya ve yüzde 3,10 payla ABD izledi.

DOĞAL GAZ TÜKETİMİ NİSANDA YÜZDE 3,86 ARTTI

Nisan ayında doğal gaz tüketimi yüzde 3,86 artışla 4 milyar 82 milyon metreküpe yükseldi. Üretim ise yaklaşık yüzde 309 artışla 151,40 milyon metreküp, ihracat yüzde 210 artışla 119 milyon metreküp olarak gerçekleşti.



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.

Aksa Enerji, yılın ilk çeyreğinde 1,4 milyar TL FAVÖK elde etti

Aksa Enerji, 2024 yılının ilk çeyreğinde yatırımlarına devam ederken FAVÖK marjını yüzde 24'e yükseltti.

7 ülkedeki 10 santral operasyonu ve 2 bin 627 MW kurulu gücüyle faaliyetlerini sürdüren Aksa Enerji, 2024 yılı ilk çeyrek dönem konsolide finansal sonuçlarını açıkladı. Türkiye, Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti (KKTC), Afrika ve Orta Asya'daki yatırımlarını aralıksız sürdüren şirketin ilk çeyrek dönem FAVÖK'ü, 1,4 milyar TL olarak gerçekleşirken FAVÖK marjı geçen yılın aynı dönemine göre 5 puan artışla yüzde 19'dan yüzde 24'e ulaştı.

YATIRIMLAR DEVAM EDİYOR

Aksa Enerji, 2024 yılının ilk çeyreğinde hem Türkiye'de



hem de yurt dışında yatırımlarını aralıksız sürdürdü.

Türkiye genelinde toplam 8 şehirde 831,41 MW kurulu güce sahip olacak depolamalı RES/GES yatırımlarına başlayan şirket, yurt içinde



yenilebilir enerji alanında büyümeye odaklanıyor.

Aksa Enerji, ayrıca Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu (KIB-TEK) ile imzaladığı 15 yıllık sözleşme kapsamında 35 MW'lık ek kapasitenin

AFRİKA YATIRIMLARI SÜRÜYOR

Aksa Enerji, global pazarlara açıldığı ilk coğrafya olan Afrika'da da yatırımlarına devam ediyor. Bu doğrultuda Gana'nın Kumasi şehrinde kurulum çalışmaları devam eden 350 MW'lık doğal gaz kombine çevrim santralinin, 2025 yılının ilk çeyreğinde faaliyete

geçmesi hedefleniyor. Ayrıca Senegal'de kamu özel sektör iş birliği ile 255 MW doğal gaz kombine çevrim santralinin kurulum çalışmaları da devam ediyor. Bahsi geçen yatırımların tamamlanmasıyla mevcut kurulu güce iki kat artış hedefleniyor.

yatırımlarını sürdüren Aksa Enerji, Özbekistan Talimerca'n'da 430 MW kurulu güce sahip olacak kombine çevrim doğal gaz santralini, 2024 yılının sonunda devreyi almayı hedefliyor. Öte yandan Orta Asya'da Kazakistan'ın Kızılorda şehrindeki 240 MW kurulu güce sahip santral yatırımı için çalışmalar sürüyor. Santralde hem ısı hem enerji üretimi gerçekleştirmeyi planlayan şirket yeni yatırımını, 2025 yılının ikinci yarısında devreye almayı hedefliyor.

tamamını Mayıs 2024 tarihi itibarıyla devreye aldı. Böylelikle Kıbrıs Kalcık Elektrik Santrali'nin kurulu gücü, 153 MW'dan 188 MW'a yükseltildi.

Yurt dışında eş zamanlı olarak dört farklı coğrafyada

Aşırı sıcaklar elektrik tüketimini haziranda yüzde 15 artırdı

Türkiye'nin elektrik tüketimi, mevsim normallerinin üzerinde seyreden hava sıcaklıkları, artan klima kullanımı gibi nedenlerle haziranda geçen yılın aynı dönemine göre yaklaşık yüzde 15 arttı.

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. ve AccuWeather verilerine göre, Türkiye son yılların en sıcak haziranını yaşadı.

Buna göre, geçen yıl haziranda sıcaklık değerleri çoğunlukla 21-26 santigrat derece arasında değişirken, bu yıl haziranın ilk günü 30 santigrat dereceyle başladı. Hava sıcaklıkları bu dönemde bazı şehirlerde 42 dereceye kadar yükseldi.

Haziranda en düşük sıcaklık değeri dahi geçen yıl aynı dönemdeki en yüksek sıcaklıktan daha fazla oldu.

Türkiye'nin haziranda elektrik tüketimi geçen yılın aynı dönemine göre yaklaşık yüzde 15 artarak 28 milyon 556 bin 804 MWh oldu. Geçen yıl haziranda



tüketilen elektrik 24 milyon 873 bin 787 MWh olarak kaydedilmişti.

"Kavuran sıcaklıklar" nedeniyle artan klima kullanımı tüketim artışında önemli rol oynadı. Bu dönemde doğal gazdan elektrik üretimi yüzde 99 artarak 4 milyon 601 bin 650 MWh oldu. Geçen yılın aynı döneminde bu kaynaktan elektrik üretimi 2 milyon 315 bin 501 MWh olmuştu.

GÜNEŞTE YÜZDE 61 ARTIŞ

Söz konusu dönemde, güneş ve rüzgardan elektrik üretimindeki artış da dikkati çekti.

Haziranda güneş enerjisi santrallerinin elektrik üretimi yüzde 61 artışla 3 milyon 226 bin 93 MWh, rüzgardan elektrik üretimi ise yüzde 34 artışla 3 milyon 36 bin 992 MWh olarak kayıtlara geçti.

Öte yandan, hidrolik enerji, linyit ve ithal kömürden elektrik üretiminde kayda değer artış ya da düşüş yaşanmadı.

Avrupa Birliği'nin (AB) Copernicus uydusu izleme sistemiyle yapılan ölçümlere göre, haziran 2023 "tüm zamanların en sıcak haziranı" olarak kayıtlara geçmişti. Bu yılki Temmuz ayı sıcaklıklarının da yeni bir rekoru getirmesi bekleniyor.

Aksa Enerji, kurumsal yönetim derecelendirme notunu artırdı

Aksa Enerji, kurumsal yönetim derecelendirme notunu 91,30'dan 94,10'a yükseltti.

Yurt içi ve yurt dışında birçok yatırıma imza atan ve toplam 2 bin 644 MW kurulu güce sahip olan Aksa Enerji'nin, Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yayınlanan 'Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne uyum seviyesini derecelendirmek üzere, SAHA Kurumsal Yönetim ve Kredi Derecelendirme Hizmetleri A.Ş. tarafından yapılan kurumsal yönetim derecelendirme çalışması sonucunda, Kurumsal Yönetim Uyum Derecelendirme Notu, 100 tam puan üzerinden 2,8 puanlık bir artışla 94,10 olarak belirlendi. Şirketten yapılan açıklamada şu ifadelerle yer verildi: "Bu artışın en önemli sebeplerinden biri, Aksa Enerji'nin 2024 yılında yayınladığı Yönetim Kurulu Kadın Üye Politikası'ydı. Mayıs 2024 tarihinde yayınlanan ve Haziran 2024'de gerçekleşen Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda pay sahiplerinin de bilgisine sunulan politika

kapsamında, Yönetim Kurulu'nda yer alacak kadın üye oranı hedefi en geç 2030 yılına kadar ulaşılacak üzere en az yüzde 25 olarak belirlendi."

Raporda kamuyu aydınlatma ve şeffaflık bölümünde, kullanılan iletişim kanallarının etkinliği ve raporların kapsamı ele alındı. Menfaat sahipleri kısmında ise menfaat sahiplerinin çıkarlarının iyi niyet kuralları çerçevesinde ve şirket imkanları ölçüsünde korunduğu belirtilirken, sürdürülebilirlik uygulamalarının oldukça kapsamlı ele alındığından bahsedildi.

Ana başlıklar bazında derecelendirme sonuçları, 100'er tam puan üzerinden Pay Sahipleri Bölümü 91,78; Kamuyu Aydınlatma ve Şeffaflık Bölümü 98,62; Menfaat Sahipleri Bölümü, 98,82 ve Yönetim Kurulu Bölümü 90,52 olarak puanlandı.

İzmir Doğalgaz ve SAMGAZ'dan örnek iş birliği

İzmir Doğalgaz ve SAMGAZ, afet durumlarında telekomünikasyon alanında etkin ve kesintisiz hizmet sağlamak amacıyla bir protokol imzaladı. Bu protokol, acil durumlarda iletişim sistemlerinin karşılıklı yedeklenmesi, kurum içi ve kurum dışı süreçlerin belirlenerek işletmeye hazır hale getirilmesini hedefliyor.

İzmir Doğalgaz Genel Müdürlük binasında düzenlenen protokol törenine İzmir Doğalgaz Genel Müdürü Ahmet Yetik, SAMGAZ Genel Müdürü Yılmaz Kolsan, İzmir Doğalgaz Genel Müdür Yardımcıları Cebail Özdemir, Zülküf Turhan, İzmir Doğalgaz ve SAMGAZ birim müdürleri katıldı.

"VATANDAŞLARIMIZA HIZLI VE KESİNTİSİZ HİZMET VERECEĞİZ"

İzmir Doğalgaz Genel Müdürü Ahmet Yetik,

İzmir Doğalgaz ve SAMGAZ arasında imzalanan protokolle afet durumları için iş birliği kuruldu.



yaşanan deprem felaketlerinin ardından afet hazırlık komisyonu oluşturarak gerekli hazırlıkları yapmaya başladıklarını ifade ederek, "Yaşanan afetlerde koordinasyonun ne kadar önemli olduğunu gördük. Bu koordinasyonların temelinde ise iletişim yatmaktadır. Bugün imzaladığımız bu protokol ile çağrı merkezlerimizin entegrasyonunu sağlayarak afet durumlarında hızlı ve kesintisiz iletişim hizmetini vatandaşlarımıza veriyor olacağız. SAMGAZ ile gerçekleştirdiğimiz bu iş birliği, kriz yönetimi konusundaki kararlılığımızı ve iş birliği

anlayışımızı göstermektedir. Afet anlarında her iki kurumun da en etkin bir şekilde çalışmasını sağlamak için bu adımı atmaktan memnuniyet duyuyoruz" diye konuştu.

"PROTOKOLÜN HER İKİ TARAFI HAYIRLI OLMASINI DİLİYORUM"

SAMGAZ Genel Müdürü Yılmaz Kolsan "Protokol taslağını ilk incelediğimde, projeyi hemen hayata geçirmeliyiz diye düşündüm. Günümüzde çağrı merkezlerine olan talep her geçen gün artıyor. Bununla birlikte



gelen talebi de aynı kalitede karşılamak oldukça önemli. Afetlerin olmadığı ve bu protokolü uygulamak zorunda kalmadığımız günler yaşamak temennimiz. Ancak bir afet durumunda, alanında uzman personellerle birbirimize destek verecek şekilde hazır bulunmamız da çok önemli. Bu imzalanan protokolün her iki tarafa ve şehirlerimize hayırlı olmasını diliyorum" dedi.

İzmir Doğalgaz'dan iş birliğine ilişkin yapılan açıklamada şu ifadelerle yer

verildi: "İzmir Doğalgaz ve SAMGAZ arasında imzalanan bu protokol, iki kurumun afet durumlarında daha etkili ve koordineli bir şekilde çalışmasını sağlayacaktır. Bu iş birliği, vatandaşların güvenliğini en üst düzeyde tutmayı ve hizmet sürekliliğini sağlamayı amaçlamaktadır. Afet yönetiminde koordinasyonu artırarak, iletişim altyapılarını güçlendirecek olan bu protokol, her iki kurumun da kriz yönetimi konusundaki kararlılığını yansıtmaktadır."

Şirketlerin doğal gazdan elektrik üretimini sonlandırmaya yönelik taahhütleri yok

Avrupa'daki 5 büyük elektrik şirketinin iklim hedefleriyle uyumlu olacak şekilde 2035 itibarıyla doğal gazdan elektrik üretimini sonlandırmaya yönelik taahhütleri olmadığı tespit edildi.

Uluslararası sivil toplum kuruluşları Fosil Yakıtların Ötesinde (Beyond Fossil Fuels) ve Reclaim Finance tarafından Avrupalı elektrik şirketlerinin enerji dönüşüm planlarının ilk kez analiz edildiği rapora göre, şirketler Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) ve Hükümetler Arası İklim Değişikliği Paneli'nin tavsiye ettiği şekilde hareket etmiyor.

Enel, ENGIE, EPH, Iberdrola ve Statkraft'ın yenilenebilir enerji yatırımlarında umut verici bir artış söz konusu. Ancak, bu 5 büyük elektrik şirketinin iklim hedefleriyle uyumlu olacak şekilde 2035 itibarıyla doğal gazdan elektrik üretimini sonlandırmaya yönelik taahhütleri bulunmuyor ve bu şirketlerden Enel, ENGIE ve EPH ise gazdan elektrik üretim santralleri geliştirmeye de devam ediyor.

Rapora göre, bu yönde ilerleyen şirketler

Avrupa'da yenilenebilir enerjiye geçişi baltalarken, faaliyet gösterdikleri ülkeleri de daha fazla gaz kullanmaya mecbur bırakacak stratejiler izliyor.

YENİ SANTRALLER İKLİM HEDEFLERİNİ ENGELLİYOR

Reclaim Finance Proje Koordinatörü Pierre-Alain Sebrecht, rapora ilişkin değerlendirmesinde, EPH, Enel ve ENGIE'nin "sözde geçiş planlarının" fosil yakıtlardan uzaklaşmayı sağlamada başarısız olduğunu belirterek, "Bu haliyle planlar, el freni çekili bir araba kullanmaya benziyor. Yeni gaz yakıtlı elektrik santralleri geliştirme taahhütleri gelecekte de emisyonlara yol açacak ve Avrupa'nın iklim hedeflerine ulaşmasını engelleyecek" ifadelerini kullandı.

Şirketlerin finansal destekçilerini net sıfır emisyon taahhütlerini

yerine getirememesi riskiyle karşı karşıya bırakacaklarını dile getiren Sebrecht, "Finans kuruluşları enerji şirketlerini gerçek geçiş planlarını benimsemeye zorlamalı ve enerji sektörünün karbonsuzlaştırılmasını desteklemeli" uyarısında

bulundu.

Beyond Fossil Fuels kampanyacısı Brigitte Alarcon ise finansman kararlarının Avrupa'nın 2035'e kadar enerji sektörünü karbonsuzlaştırmada ne kadar başarılı olacağını belirleyeceğinin altını çizdi.

IEA'nın 2050 Net Sıfır Emisyon senaryosuna göre, 2030'a kadar kömürden elektrik üretiminin sonlandırılmasının yanı sıra, OECD ülkelerinde net sıfır emisyonlu bir enerji sistemi için gazdan elektrik üretiminin de 2035'e kadar sonlandırılması kritik önem taşıyor.

BOTAŞ: İsrail'e petrol ihraç etmiyoruz

BOTAŞ, İsrail'e petrol ihraç edildiği yönündeki iddialara bir basın açıklaması ile cevap verdi.

BOTAŞ, kamuoyunu doğru bilgilendirmek amacıyla İsrail'e petrol ihraç edildiği yönündeki iddiaların asılsız olduğunu ifade eden bir basın açıklaması yayınladı.

Basın açıklamasında "BOTAŞ tarafından İsrail'e petrol ihraç

edildiği yönündeki asılsız iddialara yönelik olarak kamuoyunun doğru bilgilendirilmesi ihtiyacı hasıl olmuştur. BOTAŞ'ın ham petrolün satışı ve ticaretine ilişkin herhangi bir faaliyeti bulunmamaktadır. Kamuoyuna saygıyla duyurulur" dendi.



'Önceliğimiz düşük maliyetli, güvenilir ve çevre dostu enerji'

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, St. Petersburg Uluslararası Ekonomi Forumu kapsamında düzenlenen 'Geleceğin teknolojik ekosistemi: İnsanlık ve gezegenin faydası için' başlıklı oturumda bir konuşma yaptı.

Bakan Bayraktar forumda yaptığı konuşmada, Türk ekonomisinin büyümesine ve sanayinin ihtiyaçlarına bağlı olarak enerji talebinin arttığını belirterek ilk önceliklerinin vatandaşlara düşük maliyetli, güvenilir ve çevre dostu enerji sağlamak olduğunu söyledi.

ELEKTRİK İHTİYACI ARTIYOR

Türkiye'de vatandaşların düşük maliyet ile güvenilir enerjiye ulaşmasının ilk öncelik olduğunu belirten Bayraktar, bunu aynı zamanda çevreye duyarlı bir şekilde gerçekleştirmeyi istediklerini söyledi. Bayraktar, ulaşımdan binalara, endüstriden dijital teknolojilere kadar her alanın elektrikleştiğini kaydederek "Her yıl elektriği

olan ihtiyacımız artıyor. Ekonomimizin büyümesine, sanayimizin ihtiyaçlarına bağlı olarak talep tarafında her yıl yaklaşık yüzde 4-5'lik bir artış var" dedi.

YENİLENEBİLİR POTANSİYELİ

Bu talebin karşılanması noktasında Türkiye'nin muazzam bir yenilenebilir enerji potansiyeline sahip olduğunu anlatan Bayraktar, "Biz de güneş, rüzgar, jeotermal ve biyokütle gibi bütün yenilenebilir kaynaklarımızdan faydalanmak istiyoruz" dedi. Bayraktar, yenilenebilir enerji kapasitesini 12 yılda 60 GW'a ulaştırmayı hedeflediklerini vurgulayarak "Bugün Türkiye, yenilenebilir enerji kurulu gücünde dünyada 11'inci sırada" diye konuştu.



NÜKLEERDE 2050 HEDEFİ

Bayraktar, Türkiye'nin nükleer enerji kapasitesini arttırması gerektiğine dikkat çekerek Rusya devlet nükleer enerji kuruluşu Rosatom'la Akkuyu'da iyi bir iş birliği yürüttüklerini belirtti. Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nin (NGS) yanı sıra ilave reaktörlere de ihtiyaç duyacaklarını ifade eden Bayraktar, "2050 yılına kadar 20 GW'lık nükleer kapasiteye ulaşma hedefimiz var. Sinop'ta ve Trakya'da ek reaktörlere ihtiyacımız var. Önümüzdeki 20 yılda Türkiye'nin enerji karmasının içinde en az 5 GW'lık SMR'lar da yer alacak" diye konuştu.



ENERJİ VERİMLİLİĞİ

2024-2030 II. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı ile enerjiyi daha akıllıca ve daha verimli kullanmayı hedeflediklerini kaydeden Bayraktar, "Bu alanda yaklaşık 20 milyar dolar yatırım yapmayı düşünüyoruz. Böylelikle 100 milyon tondan fazla karbon salınımının önüne

geçeceğiz" diye konuştu.

KRİTİK MİNERALLER

Bakan Bayraktar, kritik minerallerin de geleceğin yeni teknolojik ekosistemi için çok önemli olduğunu altını çizerek "Yenilenebilir, elektrikli araçlar, depolama ve diğerleri tüm bunlar için kritik minerallere ihtiyacımız var.

Bence önümüzdeki yıllarda en çok karşılaştığımız zorluk bu kritik mineralleri nereden elde edeceğimiz olacak" dedi.

Bakan Bayraktar, forum kapsamında Gazprom Başkanı Aleksey Miller, Rusya Doğal Kaynaklar Bakanı Alexander Kozlov ve Rosatom Genel Müdürü Aleksey Likhachev ile de bir araya geldi.

Elektrik üretimi nisanda yüzde 1,4 azaldı

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun (EPDK) nisan ayına ilişkin Elektrik Piyasası Sektör Raporu'na göre, lisanslı elektrik üretiminin yüzde 33,3'ü hidroelektrik, yüzde 15,6'sı ithal kömür, 14,6'sı rüzgar, yüzde 11,8'i linyit ve yüzde 10,1'i doğal gaz santrallerinden sağlandı.

Bu kaynakları sırasıyla jeotermal, biyokütle, güneş, taş kömürü, fuel-oil ve asfaltit izledi.

Türkiye'nin lisanslı elektrik

üretimi nisanda geçen yılın aynı ayına göre yüzde 1,4 azalışla 22 milyon 237 bin 253 MWh oldu.

Faturalanan elektrik tüketim miktarı ise aynı dönemde yüzde 4,8 artarak 19 milyon 259 bin 158 MWh oldu.

Tüketimin yüzde 38,8'i sanayi, yüzde 30'u mesken, yüzde 25'i kamu ve özel hizmetler sektörüyle diğer aboneler tarafından gerçekleşti. Tarımsal faaliyetlerin payı yüzde 3,9, aydınlatmanın payı

Türkiye'nin lisanslı elektrik üretimi nisanda geçen senenin aynı ayına göre yüzde 1,4 azalarak 22 milyon 237 bin 253 MWh oldu.

ise yüzde 2,2 olarak kayıtlara geçti.

TÜKETİCİ SAYISI VE KURULU GÜÇ ARTTI

Elektrikte tüketici sayısı, nisanda geçen senenin aynı ayına göre yüzde 1,9 artarak 49 milyon 964 bin 275'e

ulaştı.

Bu dönemde, mesken tüketicilerinin sayısında yüzde 2, kamu ve özel hizmetler sektörü ile diğer tüketicilerin sayısında yüzde 1,9, tarımsal faaliyet tüketicilerinin sayısında yüzde 3,2 artış görüldü. Sanayi tüketicilerinin sayısında yüzde 7,8 ve aydınlatma

tüketicilerinin sayısında yüzde 0,8 düşüş yaşandı.

Türkiye'nin lisanslı elektrik kurulu gücü ise bu dönemde yüzde 0,9 artarak 96 bin 163 MW oldu.

Kurulu gücün yüzde 25,5'ini doğal gaz, yüzde 24,8'ini barajlı hidroelektrik, yüzde 12,5'ini rüzgar, yüzde 10,8'ini ithal kömür ve yüzde 10,6'sını linyit santralleri, kalan bölümünü ise diğer enerji kaynaklarından elektrik üreten tesisler oluşturdu.



“Yeşil Mavi Güvence Altında”



Çağrı Merkezi
0850 222 3335

DOĞAL GAZ | **187**
Acil Müdahale

1561 Sokak No: 3 Konak 35170 İzmir / Türkiye

Doğan Holding'in gelirleri ilk üç ayda yüzde 47 arttı

Doğan Holding'in 2024 yılı ilk üç ayında konsolide gelirleri reel olarak yüzde 47 artarak 17,6 milyar TL olarak gerçekleşti.

Doğan Holding'in Kamuyu Aydınlatma Platformu'na (KAP) bildirdiği konsolide finansal tablolara göre 2024 yılı ilk üç ayında konsolide gelirleri 17,6 milyar TL olarak gerçekleşti. Doğan Holding'in brüt karı, 2024 yılı ilk üç ayında yıllık bazda yüzde 85 artarak 2,5 milyar TL olurken, esas faaliyet karı ise yüzde 376 artarak 1,6 milyar TL'ye yükseldi. Doğan Holding'in 2023 yılı ilk üç ayında gerçekleşen 1,1 milyar TL net zararına karşın 2024 yılı ilk üç ayında 950 milyon TL net kar gerçekleşti.

Bu dönemde sigorta sektöründe yarattığı rekabet avantajıyla güçlü büyüme yakalayan Hepiyi Sigorta, artan pazar payıyla dikkat çeken Doğan Trend Otomotiv ve Türkiye'nin önde gelen teknoloji şirketi Karel Elektronik'in

performansı ön plana çıktı.

"2024 YILINA GÜÇLÜ BİR BAŞLANGIÇ YAPTIK"

Doğan Holding CEO'su Çağlar Göğüş, esas faaliyet karının yüzde 376 artışla 1,6 milyar TL olmasında grup şirketlerinin operasyonel süreçlerindeki başarılarının etkili olduğunu belirtti. Göğüş şöyle devam etti: "Doğan Holding olarak doğru strateji, çeşitlendirilmiş portföy ve zamanlı stratejik aksiyonlarımız finansal sonuçlarımıza olumlu yansıyor. Sürdürülebilir değer yaratımı stratejimizin doğru uygulanmasıyla 2024 yılının ilk çeyreğini güçlü finansal performansla kapattık. Dengeli biçimde oluşturduğumuz ve çeşitlendirdiğimiz portföy yapımızla değişen ekonomik koşullara uyum sağlayabiliyoruz. Bu da 2024 yılının ilk çeyreğindeki sonuçlarımızda kendini gösterdi. Hepiyi Sigorta'nın kısa sürede sektöründe fark yaratarak yakaladığı güçlü büyümenin etkisiyle finansman ve yatırım segmentimizdeki gelirlerimiz, geçen yıla göre yüzde 7 arttı. Dijital sigorta



segmentindeki şirketimiz Hepiyi Sigorta'nın yönettiği fon büyümeye devam etti ve Hepiyi Sigorta çok kısa bir sürede sektörde ana oyuncularından bir tanesi haline geldi. MG markamızın otomotiv ticaret ve pazarlama segmentindeki artan pazar payıyla birlikte yıllık bazda yüzde 181 gelir artışı elde ettik. Bu segmentte hem otomotiv hem motosiklet üretimi alanlarında arayışlarımız ve yatırımlarımız devam ediyor. İzmir'de devam eden yatırımımızın eylül ayında tamamlanmasıyla ilk motosikleti banttan indirmeyi hedefliyoruz. Sanayi ve ticaret segmentinde ise Karel Elektronik'in yüksek performansı ile gelirlerimiz yıllık bazda yüzde 4 arttı. Karel'in bir iştiraki olan ve bölgemizde güçlü uluslararası yapısı ile özel bir konumda olan Daiichi ile birlikte tüketici, savunma ve telekom elektroniğindeki gücümüzü otomotiv elektroniği alanında da artırıyoruz. Karel'de devam eden modernizasyon ve kapasite artış yatırımlarımızda son aşamaya geldik. Yüzde 30 kapasite artışı ve yüksek katma değerli ürünlerin üretilmesini sağlayacak bu yatırım Karel'in finansal performansını daha iyi bir noktaya taşıyacaktır. Bir diğer stratejik şirketimiz olan Galata Wind, 2024 yılı ilk üç ayında artan kapasitesiyle birlikte yüzde 8 üretim büyümesi kaydetti. 2025'de 550 MW ve 2028'de 1.000 MW kapasiteye ulaşma konusundaki hedeflerimizi koruyoruz."

"SÜRDÜRÜLEBİLİR DEĞER YARATMAYA DEVAM EDECEĞİZ"

Göğüş, Doğan Holding'in en önemli stratejik yaklaşımının mevcut nakit pozisyonunu en doğru yatırımlarda değerlendirmek

Doğan Holding CEO'su
Çağlar Göğüş



ve bu sayede sürdürülebilir değer yaratmak olduğunu belirterek şunları ekledi: "Değer yaratan sorumlu yatırım anlayışımız doğrultusunda portföy yapımızı dönüştürdük ve dönüştürmeye devam ediyoruz. 2024'ün ilk çeyreğinde de sorumlu bir yatırım holdingi vizyonumuzla, tüm paydaşlarımıza sürdürülebilir değer yaratmayı sürdürdük. Yenilenebilir enerji, sanayi, elektronik, otomotiv, dijital sigorta ve yatırım bankacılığı grubumuzun önemli sac ayaklarından. Bu alanlarda elde ettiğimiz başarılı sonuçları organik ve inorganik yatırımlarla daha da güçlendirmeye odaklanıyoruz. 2020 yılından itibaren stratejik segmentlerimize odaklı bir şekilde portföyümüzü dönüştürüyoruz. Bu kapsamda bazı sektörlerden çıkıp bazı yeni sektörlerde faaliyetlerimizi başlattık. Mevcut faaliyet alanlarımıza ve geleceğin sektörlerine yatırımlara devam edeceğiz. Önümüzdeki 5 yıl içerisinde 1 milyar dolara yakın yatırım planlıyoruz. Doğru ortaklıklarla global trendlere uygun, katma değerli ve geleceğin işlerine yatırımlarımızı sürdürüyoruz. Önümüzdeki dönemde de bu bakış açımızı korumayı ve alacağımız stratejik aksiyonlarla sürdürülebilir değer yaratmaya devam etmeyi hedefliyoruz."



AB, Enerji Şartı Anlaşması'ndan çekiliyor

Avrupa Birliği (AB) Konseyi, AB Dönem Başkanı Belçika'nın birliği temsilen Enerji Şartı Anlaşması'ndan çıkılması için yazılı resmi bildirimde bulunduğunu açıkladı.

Açıklamada, AB'nin anlaşmadan çekilmek için gereken son adımı attığına işaret edilerek, bildirimin ardından 1 yıl sonunda AB'nin Enerji Şartı Anlaşması'ndan çıkmış olacağı kaydedildi.

Belçika Enerji Bakanı Tinne Van der Straeten de konuyla ilgili açıklamasında, "Üye ülkeler arasında varılan siyasi uzlaşi kapsamında AB ve Avrupa Atom Enerjisi Topluluğu (Euratom) 1 yıl içinde Enerji Şartı Anlaşması'ndan ayrılacak" değerlendirmesinde bulundu.

Enerji sektöründeki sınır ötesi yatırımları korumak için 1994'te imzalanan Enerji Şartı Anlaşması

AB, enerji sektöründeki yatırımları koruyan Enerji Şartı Anlaşması'ndan çıkış için bildirimde bulundu.



1998'de yürürlüğe girdi.

Anlaşma, fosil yakıtlar da dahil olmak üzere enerji sektöründeki yabancı yatırımcılara kapsamlı haklar ve hukuki netlik sağlıyor.

Halihazırda 50 ülke, AB ve Euratom tarafından onaylanmış anlaşma, son

dönemde yoğun biçimde tartışılıyor.

Başlangıçta sektördeki yatırımları desteklemek için tasarlanan anlaşma, enerji şirketlerine, yatırımlarına zarar veren politikalar nedeniyle ülkelere dava açma hakkı tanıyor.

Anlaşmanın özellikle fosil yakıt

şirketlerinin yatırımlarını korumalarında kullanılması pek çok ülkede eleştiri konusu olmuştu.

Anlaşmada, AB ülkelerini ayrılmalari durumunda dahi mevcut fosil yakıt yatırımlarını 20 yıl boyunca koruyacak sonlandırma hükmü bulunuyor.

İtalya'nın 2016'da ayrıldığı anlaşmadan, özellikle Almanya, Fransa, İspanya, Danimarka, Lüksemburg, Hollanda ve Polonya gibi ülkeler çekilmeyi planlıyordu.

AB Komisyonu, geçen yıl, iklim endişeleri nedeniyle üye ülkeler, AB ve Euratom'un Enerji Şartı Anlaşması'ndan koordineli şekilde çekilmesini teklif etmişti.

Avrupa Parlamentosu nisan ayında anlaşmadan çıkışı kabul etmiş, üye ülkeler de mayıs ayında bunu onaylamıştı.



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

Kaçak elektrik kullanımı azaldıkça şebekeler güçleniyor

Dicle Elektrik bölgesinde, 2013 yılında yüzde 76 olan kayıt dışı elektrik tüketimi, yatırımlar ve mücadeleler sayesinde yüzde 42'ye düşürüldü.

Dicle Elektrik, kaçak elektrik kullanımıyla mücadelede önemli adımlar atarken dağıtım bölgesinde önemli bir değişim ve dönüşümü de gerçekleştiriyor. Yatırımlarla desteklenerek kaçak elektrik kullanımının azaldığı bölgelerde, şebekelerin daha verimli çalıştığı görüldü. Şehir merkezlerinde kaçak elektrik kullanımı yüzde 17'ye kadar düşerken, bölge genelinde arıza sayısı ilk yıla göre yüzde 68 düştü. Türkiye'de abone başına bildirimsiz kesinti süresi bin 170 dakikayken, bu süre 610 dakikayla ülke ortalamasının yarısına indirildi. Kaçak tüketimin engellemeler yüzünden halen yüksek olduğu

tarımsal sulama alanlarında ise devam eden borç sorunu çözüme kavuşturulmayı bekliyor.

KESİNTİ SÜRESİ TÜRKİYE ORTALAMASININ ALTINA DÜŞTÜ

Konuyla ilgili değerlendirmelerde bulunan Dicle Elektrik Genel Müdürü Yaşar Arvas, "Yapılan son ölçümlere göre Türkiye'de abone başına bildirimsiz kesinti süresi bin 170 dakika civarındayken, bu süre kayıp kaçak oranı il merkezinde yüzde 9,2, il genelinde ise yüzde 14,7, olan Siirt'te 610 dakikayla neredeyse ülke ortalamasının yarısına indirildi. Kayıp kaçak oranı yüzde 33,2'ye indirilen Batman il merkezinde ise bu süre bin 116 dakika ile yine Türkiye ortalamasının altına çekildi" dedi.

BÖLGEDE DEĞİŞİM VE DÖNÜŞÜM GERÇEKLEŞİYOR

"Özellikle şehir

merkezlerinde yaptığımız iyileştirmelerle şebeke verimliliğini artırarak kesinti sürelerini azalttık" diyen Arvas, açıklamalarını şöyle sürdürdü, "Dağıtım bölgemizde gerçek anlamda bir değişim ve dönüşümü gerçekleştirmekte olduğumuzu artık görüyoruz. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile EPDK'nın yol haritalarında da belirtildiği gibi kayıp kaçak oranını düşürmeyi, bunu yaparken de yatırım ve ilave bakımlarla diğer dağıtım bölgeleri gibi normalleşmeyi arzuluyoruz. Bunun yanında da bölge insanımızın kayıp kaçak ile anılmadığı, ülkemizin diğer tüm bölgelerinde yaşayan insanlar gibi kaliteli ve kesintisiz enerjiyi hak ettiğini düşünüyoruz" ifadelerini kullandı.

TARIMSAL SULAMA ABONELERİNİN BORÇ SORUNU SÜRÜYOR

Şehir merkezlerinde yaşanan bu olumlu gelişmelerin



kırsal ve tarımsal bölgelerde de gerçekleşmesini hedeflediklerini kaydeden Arvas, "Dicle Elektrik olarak, bölge insanımızın kaliteli ve kesintisiz enerjiye erişim hakkını savunuyoruz. Bu doğrultuda, tarımsal sulama abonelerimizin ödeme konusunda yaşadığı zorlukları da anlıyoruz. Yaptığımız çalışmalarla borçlu abonelerimize destek olmaya ve onların elektrik ihtiyaçlarını karşılamalarına yardımcı olmaya çalışıyoruz. Önümüzdeki dönemde, kırsal ve tarımsal alanlarda da şebekelerimizi güçlendirerek, bölge genelinde elektrik kalitesini artırarak kesinti sürelerini minimum seviyeye indirmeyi hedefliyoruz. Böylece, abonelerimize daha güvenilir bir enerji hizmeti

sunmayı amaçlıyoruz" dedi.

Öte yandan, Dicle Elektrik dağıtım bölgesinde büyük çoğunluğu Şanlıurfa ve Mardin'de bulunan yaklaşık 25 bin tarımsal sulama abonelerinden sadece 6 bin 148'inin hasat döneminin ardından o yıla ait elektrik borcunu ödediği, 18 bin 655'inin ise borcunu ödemediği belirlendi. Bu abonelerin geçmiş yıllara ait toplam 30 milyar TL'nin üzerinde borcu bulunuyor. Borç stokunda ilk sırayı 17 milyar TL'ye yaklaşan miktar ile Şanlıurfa alırken, burayı 8.5 milyar TL'yi aşan borçla Mardin takip ediyor. Diyarbakır'daki tarımsal sulama abonelerinin geçmiş dönem elektrik borcu ise 3 milyar TL'nin üzerinde bulunuyor.

Dicle Elektrik'ten Şanlıurfa'da 28 milyon TL yatırım: 24 mahalleye 28 trafo

Şanlıurfa'da mevsim normallerinin üzerinde seyreden hava sıcaklığı ve yeni yerleşim birimlerinden gelen talepleri değerlendiren Dicle Elektrik, Karaköprü, Eyyübiye ve Haliliye ilçelerine bağlı 24 mahalleye 2024 yılı yatırım programı dışında 28 ek trafo kurmak için çalışma başlattı.

Güneydoğu Anadolu Bölgesi'nde bulunan 6 ilde, sürdürülebilirlik odaklı proaktif yaklaşımla elektrik dağıtım hizmeti sunan Dicle Elektrik, kayıpsız, kesintisiz ve kaliteli elektrik dağıtım vizyonuyla çalışmalarını sürdürüyor. Şirket, geçtiğimiz yıl Şanlıurfa'daki enerji şebekesini güçlendirmek amacıyla gerçekleştirdiği 2 milyar TL'lik yatırımın ardından, bu yıl da 3,5 milyar TL tutarında yatırım yapacağını duyurdu ve sıcak hava koşulları nedeniyle merkezdeki 24 mahallede 28 milyon TL tutarında ek trafo yapma kararı aldı. Kısa süre önce başlatılan ve temmuz ayı ortalarında tamamlanması planlanan bu yatırımlardan Karaköprü, Eyyübiye ve Haliliye ilçelerindeki mahalleler yararlanacak.

24 MAHALLEDE 28 TRAFÖ KURMA ÇALIŞMASI SÜRÜYOR

Şanlıurfa'da hava sıcaklıklarının mevsim normallerinin üzerinde seyretmesi nedeniyle vatandaşlar serinlemek için yoğun bir şekilde klima kullanmaya başladı. Bu durum planlanan enerji arzının üzerinde bir talep oluşturdu. Ayrıca, göç alan bir kent olan Şanlıurfa'da yeni yerleşim yerlerinden gelen enerji talepleri de artınca, şirket kapasite artışı yaparak 28 ek trafo tesisi kurma kararı aldı. Alınan karar gereği, merkez Karaköprü, Eyyübiye ve Haliliye ilçelerine bağlı 24 mahallede ek trafoların kurulması için çalışmalar başlatıldı.

EK TRAFÖLAR ŞEBEKE ÜZERİNDEKİ YÜKÜ KİSMEN AZALTACAK

Dicle Elektrik Şanlıurfa İl Müdürü Naci Obut, devam eden trafo montaj çalışmalarını yerinde inceledi. Çalışmalar hakkında görevlilerden bilgi alan Obut, il genelinde sıcakların da etkisi ile geçen yıla oranla tüketim artışı yaşandığına dikkat çekti. Obut, yaşanan bu ani ve yüksek tüketim artışının mevcut dağıtım şebekelerine kalıcı zarar verdiğini belirterek, "Bunun önüne geçmek ve şebekelerin dengesini koruyabilmek için saha ekiplerimiz ile büyük bir çaba içerisindeyiz. Kısa sürede ek trafoları tamamlayarak şebeke üzerinde oluşan ağır yükü azaltmak istiyoruz" dedi.

YATIRIM TEMMUZ AYI ORTALARINDA TAMAMLANMIŞ OLACAK

Dicle Elektrik Şanlıurfa İl Müdürü Naci Obut, temmuz ayı ortalarında tamamlanması öngörülen ek trafo yatırımlarıyla ilgili açıklamalarında şu ifadelerle yer verdi:

"Hava sıcaklığının mevsim normallerinin çok üzerinde seyretmesi, bunun yanında yeni oluşan yerleşim yerlerinden gelen yeni bağlantı talepleri, tüketimde planlananın üzerinde bir talep oluşmasına yol açtı. Bu sebeple bazı trafoların yüklerinde ciddi artışlar yaşanıyor. Bu durum ister istemez enerji arzının sürekliliğine de etki edebiliyor. Tüm bu gelişmeleri değerlendirerek merkez Eyyübiye ilçesine bağlı Akşemsettin, Muradiye, Mance, Onikiler, Asya, Eyyüpkent, Şih Maksut, Eyyüp Nebi, Dedeosman, Buhara, Hayati Harrani, Akabe, Batikent;



Haliliye ilçesine bağlı İpekyol, Karşıyaka, Sancaktar, Konuklu, Ulubağ, Cengiz Topel, Yavuz Selim ve Karaköprü ilçesine bağlı Esentepe, Karşıyaka, Çamlıyayla mahallelerinde 28 adet yeni trafo kuruyoruz. Bu trafoların kurulumu için yaklaşık 28 milyon 792 bin TL tutarında bir yatırım başlattık. Kısa süre önce başlattığımız yatırımı yaklaşık bir ay içerisinde tamamlayarak sağlayacağımız güç artışı ile Şanlıurfa ilimizde ortaya çıkan enerji taleplerini önemli ölçüde karşılayacağımızı umuyorum. Diğer mahallelerde de mevcut trafolarla yük aktarımı, kesit artışı ve ilave çıkış çalışmaları gerçekleştirerek rahatlatma sağlamak için çalışmalarımızı sürdürüyoruz."

#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

Astor Enerji 675 MVA gücünde transformatör üretti

Astor Enerji A.Ş. fabrikasında düzenlenen tören ile Türkiye'nin sayılı en büyük transformatörlerinden biri olan 675 MVA'nın teslimatı için fabrikadan çıkışı yapıldı.

Astor Enerji A.Ş., İskenderun Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş. ile iş birliği yaparak önemli bir anlaşmaya imza attı.

Şirket, 675 MVA gücündeki transformatörün imalatı için 14 Eylül 2023 tarihinde sözleşme imzaladı. Bu proje Türkiye'nin sayılı en büyük, dünyanın ise sayılı güç transformatörleri arasında yer alırken, ülkenin enerji üretim kapasitesine de büyük katkı sağlayacak.

Üretimi tamamlanan 675 MVA güç transformatörü, teslimat töreni ile kullanım



yerine ulaştırılmak üzere Astor Enerji fabrikasından yola çıktı. 490 ton ağırlığındaki transformatör yerli imkanlarla 8 aylık çalışma sonucu üretildi.

Törene, Astor Enerji A.Ş. Yönetim Kurulu Başkanı Feridun Geçgel, Yönetim Kurulu Üyeleri, Genel Müdürü Hakan Ünsal, Genel Müdür Yardımcısı/CFO Olcay Doğan, Genel Müdür Yardımcısı Fatih Işık, çalışanlar ve basın mensupları katıldı.



Bu yeni yatırım, sadece Türkiye'nin değil aynı zamanda dünyanın da sayılı güç transformatörlerinden biri olarak ön plana çıkıyor. 675 MVA, 400/21kV transformatörün imalatı, enerji sektöründe büyük bir başarı. Ayrıca, bu proje ulusal ve uluslararası alanda dikkatleri

üzerine çekerek Türkiye'nin endüstriyel kapasitesini daha da yükseltecek. Bu anlaşma aynı zamanda Türkiye'nin enerji sektörü için önemli bir adım. Bu iş birliği, sektördeki teknolojik gelişmelere ve yeniliklere yön vererek ülkenin enerji dönüşümüne katkıda bulunacak.

YATIRIMLARINA DEVAM EDİYOR

2023 yıl sonu bilançosu, 2022 yıl sonuna göre yüzde 83 oranında artarak 21,6 milyar TL aktif büyüklüğüne ulaşan Astor Enerji, yatırımlarına devam ediyor. Şirket, bu büyüme ivmesini sürdürerek, sürdürülebilir büyüme ve yenilikçi yaklaşımıyla

sektörde öncü konumunu daha da pekiştiriyor.

Ankara ASO 2. Organize Sanayi Bölgesi'nde 140.000 m² arsa üzerinde toplam 105.000 m² kapalı alanlı birbiriyle entegre iki ayrı fabrika binasında üretim faaliyetine devam ediyor.

Astor Enerji sosyal sorumluluk projelerine devam ediyor

Astor Enerji, farkındalık yaratarak toplumsal fayda sağlama kapsamında sosyal sorumluluk projelerini sürdürüyor.

Şirket eğitime olan duyarlılığını Haymana'da bulunan Kutluhan İlkokulu'na gerçekleştirdiği anlamlı ziyareti ve destekleriyle gösterdi. Öğrencilerin kırtasiye ihtiyaçlarına destek olan şirket, okulu yeniden boyatarak

bahçesini düzenledi. Okula bilgisayar, yazıcı ve projeksiyon gibi ekipmanlar tedarik eden Astor Enerji okulu tamamen yenileyerek öğrencilere daha konforlu bir eğitim alanı sundu. Bu çalışma ile birlikte Astor Enerji farklı alanlarda sosyal

sorumluluk projelerine devam etmeyi hedefliyor.

Yenileme çalışmasının açılışı Astor Enerji çalışanları, Milli Eğitim Müdürlüğü yetkilileri ile birlikte gerçekleştirildi. Toplumun geleceğini şekillendiren gençlerin eğitim alanlarının düzenli olmasını önemseyen ve desteklerini sürdüren Astor Enerji eylül ayında okula tekrar ziyaret gerçekleştireceklerini vurguladı.

"KÜÇÜK BİR KATKI BÜYÜK BİR UMUT OLABİLİR"

Astor Enerji CFO'su Olcay Doğan, okullarda bu tür projelerin devamlılığını sağlamayı hedeflediklerini belirterek "Öğrenciler bizim



için çok kıymetli, onlar bizim geleceğimiz. Toplumun geleceğini şekillendiren gençlerin ve çocukların eğitimine katkıda bulunmak bizler için oldukça önemli. Kutluhan İlkokulu ile yürütülen sosyal sorumluluk projesi kapsamında öğrencilerin, öğretmenlerin ve okul

çalışanlarının yüzündeki mutluluk tarif edilemezdi. Farklı alanlardaki sosyal sorumluluk projelerine ara vermeden devam edeceğiz, unutmayalım ki her küçük katkı, bir öğrencinin hayatını olumlu yönde değiştirebilir ve bir umut olabilir" ifadelerini kullandı.



“Enerji sektöründe GenAI kullanımı verimli, sürdürülebilir ve maliyet etkin bir yapı oluşturacaktır. Yenilenebilir enerji kaynak entegrasyonunun sağlanmasıyla çevresel etki ve enerji güvenliğinin artmasına katkı sağlayacak.”

BosphorusAI Kurucusu Dr. Ezgi Avcı, üretken yapay zeka ve enerji sektörü üzerine etkilerini Gas&Power’a anlattı.

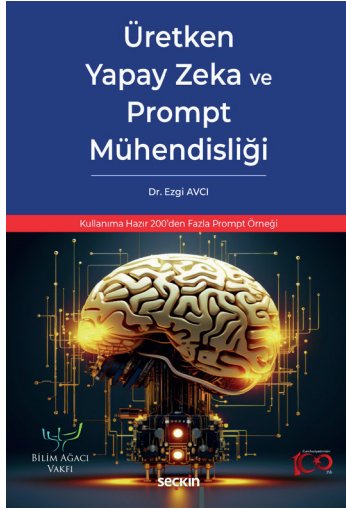
Üretken yapay zeka (GenAI) alanında Türkçe ilk basılı özgün eser olan “Üretken Yapay Zeka ve Prompt Mühendisliği” kitabınız çıktı. Kitabınızı yazma motivasyonunuz, içeriği ve hedef kitlesi hakkında bilgi verir misiniz?

GenAI, bugün, 1996’ların interneti gibi. Daha önce mevcut olanla karşılaştırıldığında etkileyici ancak 3-5 yıl sonra gelecek yeniliklerle karşılaştırıldığında hiçbir şey değil aslında. Teknolojideki gelişmeler, bir kez daha iş dünyasını ve toplumu dönüştürme vaadinde bulunuyor ve bu sefer hiper hızda gerçekleşiyor. GenAI, insan verimliliği ve etkinliğinde yeni bir dönemi temsil ediyor ve toplumu, endüstriyi henüz anlayamadığımız şekillerde etkiliyor. Geçmişe baktığımızda, bu anın kişisel bilgisayarın ve Apple iPhone’un tanıtımı kadar önemli bir an olduğunu göreceğiz. GenAI çözümleri ile iş dünyası liderleri, organizasyonlarını daha önce erişilemeyen ve düşünülmemeyen hız ve ölçeklerde yönlendirecekler. Şirketler iş süreçlerini otomatikleştirecek ve optimize edecek, yeni içgörüler üretecek ve yeni müşteri deneyimlerini her zamankinden daha hızlı sunacaklar. Ancak, bu olağanüstü araçlardan en iyi şekilde yararlanabilmek için onlarla nasıl konuşacağımızı öğrenmemiz gerekiyor. İşte bu noktada prompt mühendisliği devreye giriyor: Yapay zeka sistemlerine, istediğimiz sonuçları elde etmek için nasıl yönlendirici komutlar vereceğimizi öğrenme sanatı ve bilimi. Amacım, kitabımın GenAI ve prompt mühendisliği konusunda, hem yeni başlayan hem de bu alanda daha önce deneyimi olan her seviyeden okuyucuya hitap edebilecek bir rehber olması.

GenAI Nedir?

Teknoloji tarihi, insanların teknolojiyle etkileşim biçimini değiştiren dönüm noktalarıyla doludur. 1994’te Netscape web tarayıcısının halka açılması ve 2007’de Apple iPhone’un tanıtılması gibi. Şu anda, üretken yapay zekanın ortaya

‘GenAI enerji güvenliğine katkı sağlayacak’



çıkışıyla yine böyle bir anı yaşıyoruz. GenAI’nın tüketici uygulamaları, ChatGPT ve diğer hizmetlerle hepimizi etkilerken, işletmeler için olan etkileri çok daha büyük. Bu teknoloji, dijital dönüşüm çabalarını onlarca kat hızlandırma vaadi taşıyor ve fırsatlar sonsuz.

GenAI’ı benzersiz kılan nedir?

GenAI, geniş veri kaynaklarına uygulanan bir dizi yapay zeka ve makine öğrenimi algoritması temelinde “içerik üretme yeteneği” sağlar. İnsan-bilgisayar etkileşiminde temel bir değişikliği simgeleyen bu teknoloji, kullanıcıya doğal bir konuşma deneyimi sunar. Bir kullanıcı bir prompt girdiğinde, yazılım istenileni hızla üretir.

GenAI’nın “insan benzeri içerik üretme yeteneği” nasıl oluştu?

GenAI’nın insan benzeri içerik oluşturma yeteneği, milyonlarca hatta milyarlarca veri örneğiyle eğitilmiş modeller sayesinde elde edilmiştir. Derin öğrenme algoritmaları, çok katmanlı sinir ağlarını kullanarak büyük veri setlerinden karmaşık kalıpları öğrenir. Transformer tabanlı modeller, dil işleme görevlerinde büyük ilerlemeler sağlamıştır. Örneğin, OpenAI’nın GPT modelleri, çok büyük metin veri setlerinde eğitilerek dilin gramer yapısını, anlamını ve bağlamını öğrenir. Bu modeller, kullanıcı geri bildirimi ve performans değerlendirmeleri ile sürekli olarak iyileştirilir.

GenAI işletme için neden dönüşüm sağlayıcıdır?

GenAI’nın yüksek kaliteli, bağlamsal olarak uygun içerik üretme yeteneği, pek çok işletme ve belirli işlevler için dönüşüm sağlar. Pazarlamacılar kişiselleştirilmiş kampanya içeriğini hızla oluşturabilir, finansal analistler dakikalar içinde ayrıntılı raporlar

üretebilir. Bu tür gelişmeler, önemli maliyet tasarruflarına, daha iyi müşteri deneyimlerine ve artan satış hızına yol açar. GenAI, kurumsal arama deneyimini de geliştirerek işletme verilerine kolay erişim sağlar ve karar vermeyi her seviyede büyük ölçüde iyileştirir.

Örnek verebilir misiniz?

Elbette, bir makine operatörünü düşünün. Bu operatörler, ekipman performansını ve üretim koşullarını izler, alarmları ayıklar ve operasyonların güvenli bir şekilde hedeflere ulaşmasını sağlar. Ancak, birçok fabrika yaşanan bir iş gücüyle karşı karşıya ve derin uzmanlık organizasyonu terk ediyor. GenAI, bu zorlukların üstesinden gelmek için benzersiz bir fırsat sunar. GenAI, işletmenin veri yığını üzerinde eğitilerek bilgileri sentezleyebilir ve daha az deneyimli operatörler için önerilerde bulunabilir. Kontrol panelinden doğrudan çalışırken, bir makine operatörü GenAI’a, “A hattındaki üretim hattının konveyör bandı bozuldu. Nasıl düzeltebilirim?” diye sorabilir. GenAI, ekipmanın Standart İşletim Prosedürü belgesinden adım adım sorun giderme talimatlarını ve ilgili iş emirlerinden ek yorumları hızla sunar. Bu sayede, daha az deneyimli operatörler bile işlerinde daha etkili ve verimli hale gelir.

GenAI’daki sektör spesifik modellerin önemi nedir?

GenAI’nın gücü, dönüştürücü modellerin gelişimiyle geldi. Ancak, genel modeller belirli alanlar için yeterli olmayabilir. Bu noktada sektör spesifik modeller devreye girer. Örneğin, bir üretici veya sağlık hizmeti sağlayıcısı, kendi alanlarına ilişkin verilerden içerik oluşturan sistemlere ihtiyaç duyar. Bu modeller, işletmelere özgü veri ve bilgileri kullanarak daha bağlamsal ve politikaya uygun yanıtlar üretir. Tedarik zinciri yöneticileri, pazarlama yöneticileri ve diğer işletme kullanıcıları için katma değerli içerik ve analizler sunar.

Kurumsal GenAI kullanımında dikkat edilmesi gereken hususlar nelerdir?

GenAI teknolojilerini benimsemek isteyen işletmeler, birkaç faktöre dikkat etmelidir. Veri mevcudiyeti ve kalitesi, modelin etkinliğini doğrudan etkiler. Yüksek kaliteli verilerin sınırlı olması, modelin

performansını olumsuz etkileyebilir. Ayrıca, veri güvenliği ve gizliliği, modelin eğitimi ve kullanımı sırasında büyük önem taşır. Kamuya açık GenAI sistemleri, fikri mülkiyet ihlali riskleri taşıyabilir. Bu nedenle, işletmeler özelleştirilmiş modelleri tercih ederek riskleri minimize edebilir ve daha güvenli sonuçlar elde edebilirler.

GenAI’IN ENERJİ SEKTÖRÜNDE KULLANIMI

Enerji sektöründe GenAI, enerji üretimi, dağıtımı ve tüketimi alanlarında verimliliği artırmak, maliyetleri düşürmek ve çevresel etkileri minimize etmek için kullanılır. Bu uygulamaları “Kurumsal GenAI” ve “Tahminsel GenAI” başlıkları altında toplayabiliriz.

KURUMSAL GenAI KAVRAMI VE ENERJİ SEKTÖRÜNDEKİ UYGULAMALARI

Kurumsal GenAI, kurumsal düzeyde operasyonel verimliliği artırmak için GenAI’ın kullanılmasıdır. Enerji sektöründe bu teknolojinin bazı uygulamaları şunlardır:

- **Enerji Üretimi:** GenAI, enerji santrallerinin çalışma verimliliğini optimize eden üretim planları oluşturur. Bu sayede enerji üretimi maksimum seviyede tutulurken, maliyetler ve atıklar minimize edilir.
- **Enerji Dağıtımı:** Akıllı şebeke sistemleri, enerji dağıtım ağlarının gerçek zamanlı izlenmesi ve optimizasyonu için GenAI’dan faydalanır. Bu sistemler, enerji talebi ve arzını dengeleyerek enerji kayıplarını en aza indirir.
- **Enerji Depolama:** Enerji depolama sistemlerinin ne zaman ve ne kadar enerji depolayıp bırakması gerektiği, GenAI tarafından optimize edilir. Bu, enerji arz-talep dengesinin korunmasını sağlar.

- **Enerji Tüketimi ve Yönetimi:** Akıllı binalar, enerji tüketimini optimize etmek için GenAI kullanır. Bu sistemler, enerji tüketim kalıplarını analiz eder ve otomatik olarak enerji kullanımını ayarlar.

- **Müşteri Hizmetleri:** Enerji şirketleri, müşteri desteğini artırmak için GenAI tabanlı chatbotlar ve sanal asistanlar kullanır. Bu asistanlar, müşteri sorularını yanıtlar ve sorunları hızlı bir şekilde çözer.

Predictive-Tahminsel



BosphorusAI Kurucusu Dr. Ezgi Avcı

GenAI nedir ve enerji sektöründe nasıl kullanılır?

Predictive-Tahminsel GenAI, gelecekteki olayları tahmin etmek ve proaktif önlemler almak için GenAI kullanılmasıdır. Enerji sektöründe bu teknolojinin bazı uygulamaları şunlardır:

- **Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Tahmini ve Optimizasyonu:** Güneş ve rüzgar gibi yenilenebilir enerji kaynaklarının üretim tahminleri GenAI ile daha doğru bir şekilde yapılır. Bu tahminler, enerji ağlarının dengelenmesini ve yenilenebilir enerji entegrasyonunun artırılmasını sağlar.

- **Anormallik Tespiti:** Dağıtım ağlarındaki anormallikleri ve arızaları tespit etmek için GenAI modelleri kullanılır. Bu sayede, arızalar meydana gelmeden önce müdahale edilir.

- **Bakım ve Onarım:** Ekipman arızalarının önceden tahmin edilmesi, GenAI sayesinde mümkündür. Bu da proaktif bakım ve onarım planlarının yapılmasına olanak tanır. GenAI, ekipmanların ne zaman bakıma ihtiyaç duyduğunu tahmin ederek, ekipman ömrünü uzatır ve beklenmedik arızaları önler.

- **Enerji Tüketimi Tahmini:** GenAI, bireylerin ve işletmelerin enerji tüketim alışkanlıklarını tahmin ederek, enerji kullanımını optimize eden çözümler sunar.

GenAI’IN ENERJİ SEKTÖRÜNDE GELECEKTEKİ ETKİLERİ

GenAI’nın yaygınlaşmasıyla enerji sektöründe daha verimli, sürdürülebilir ve maliyet etkin bir yapı oluşacaktır. Enerji üretiminde daha az atık ve kayıplar, dağıtımda daha az arıza ve kesinti, tüketimde ise daha bilinçli ve optimize edilmiş bir kullanım göreceğiz. Ayrıca, yenilenebilir enerji kaynaklarının entegrasyonu artacak ve enerji ağları daha esnek hale gelecektir. Bu da çevresel etkilerin azalmasına ve enerji güvenliğinin artmasına katkı sağlayacaktır.

Küresel enerji dönüşümünde kilit oyuncu transformatör

ÖZEL
DOSYA

Raşit Kırkağaç / İstanbul

Uluslararası raporlara göre artan elektrifikasyon, şiddetli iklim değişikliği, akıllı şebekeler ve yenilenebilir enerji dönüşümünde çok önemli rol oynayan transformatör konusunda zorluklarla karşı karşıya kalırken, pazar büyüklüğü ise her geçen gün yukarı yönlü ivme kazanıyor. Ülkeler bir yandan yeşil dönüşüm kapsamında yenilenebilir enerjiye yatırım yaparken diğer yandan da altyapılarını güçlendirmeye çalışıyorlar. 2023 yılında küresel yenilenebilir enerji yatırımları bir önceki yıla göre yüzde 17'lik artışla 495 milyar dolara ulaşırken, Asya-Pasifik'te Çin yenilenebilir yatırımlarıyla öne çıktı. Avrupa'da Almanya ve İspanya zirvede yer alırken, ABD, Kuzey Amerika'da en büyük yatırımcı oldu.

Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) ve Uluslararası Yenilenebilir Enerji Ajansı (IRENA) verilerine göre 2023 yılında güneş enerjisi yatırımları toplam yatırımların yaklaşık yüzde 55'ini oluşturdu. Raporlara göre rüzgar enerjisi yatırımları toplam yatırımların yüzde 30'unu oluştururken, hidroelektrik, biyokütle ve jeotermal enerjilere yapılan yatırımlar nispeten daha küçük oranlarda gerçekleşti.

IEA, IRENA, Dünya Bankası, McKinsey ve BNEF'in raporları, sadece iletim hatlarına yapılan yatırımın 100 milyar doları, dağıtım sistemlerine yapılan yatırımın 80 milyar doları, akıllı şebekelere yapılan yatırımın 50 milyar doları, enerji depolamaya yapılan yatırımın 40 milyar doları bulduğunu gösteriyor. Bununla birlikte şebeke modernizasyonu ve

Dünyada elektrifikasyon, iklim değişikliği ile mücadele, yenilenebilir enerji entegrasyonu ve akıllı şebekelerde kilit rol oynayan transformatör pazarı büyümeye devam ediyor. 2023 yılında 58 milyar doları aşan pazar büyüklüğünün 2030 yılına kadar 100 milyar doları aşması beklenirken bu rakamın 2050 yılında iki katına çıkacağı öngörülüyor. Türkiye ise 2 milyar doların üzerindeki pazar büyüklüğü ile küresel transformatör pazarında kilit oyuncu olma yolunda ilerliyor.

bakımına 20 milyar dolar yatırım yapıldı.

PAZAR 2030'A KADAR 2 KATTAN FAZLA BÜYÜYEBİLİR

Tüm bu yatırımlarla birlikte örneğin AB'de, bölgenin iklim, enerji, ulaşım ve vergilendirme politikalarını 1990 seviyelerine göre 2030'a kadar yüzde 55 oranında sera gazı emisyonlarını azaltma hedeflerine uygun hale getirmek amacıyla Avrupa Komisyonu birtakım öneriler kabul etti.

Ayrıca ABD Başkanı Joe Biden, 2030 yılına kadar sera gazı emisyonlarını yüzde 50 oranında azaltma hedefi koyan Federal Sürdürülebilirlik Planı'nı ortaya koydu. Bununla birlikte Orta Doğu ve Asya'da 32 ülke, Paris İklim Anlaşması kapsamında emisyonları yüzde 13 ile 21 arasında azaltmayı taahhüt etti.

Bahsedilen yasal düzenlemeler ve emisyon azaltma hedefleri çerçevesinde transformatör pazar payı da artmaya devam ediyor. Örneğin genel olarak Avrupa'daki elektrik şebekelerinin büyük bir kısmı 1950 ve 1980'ler arasında inşa edildiği için bu şebekelerin birçoğunun yaşı 40'ın üzerinde. Almanya, Fransa, İspanya ve İtalya gibi ülkelerde şebekeler 40 ila 50 yaş aralığına sahipken bu durum Doğu Avrupa ülkelerinde 70 yaşa kadar çıkıyor. Acil dönüşüm bekleyen şebekeler de

transformatör pazarının yukarı yönlü yükselmesine sebep oluyor.

Grand View Research ve MarketsandMarkets raporlarına göre küresel transformatör pazarı 2030 yılına kadar yıllık bileşik büyüme oranı (CAGR) yüzde 7,4 civarında büyüerek yaklaşık 100 ila 105 milyar dolar seviyesine ulaşabilir. Mevcut koşulların devam ettiği senaryoda ise 2050 yılına kadar pazarın büyüme hızının devam edeceği ve 200 milyar dolar pazar büyüklüğüne ulaşabileceği öngörülüyor.

TRANSFORMATÖR PAZARINDA DARBOĞAZ MI YAŞANACAK?

Şubat'ta Almanya'da düzenlenen Bosch Connected World konferansında konuşan Elon Musk, yapay zeka ve elektrikli araçlar konusunda eş zamanlı olarak hızlı bir büyüme gerçekleştiğini ifade etti. Musk, geçen yıl yaşanan çip krizinden sonra bir sonraki darboğazın AI sistemlerine ve elektrikli araç şarj ağı altyapılarına güç sağlamak için gerekli olan transformatörlerde yaşanacağını ifade etti. Bir sonraki kıtlığın elektrik kıtlığı olacağını üzerinde duran Musk, "Tüm çipleri çalıştırmak için yeterli elektrik bulamayacağız. Yapay zeka ve elektrikli araçlar büyük ölçüde transformatör altyapısına dayanıyor ve bu teknolojilerin eş zamanlı ilerlemeye devam etmesi mevcut elektrik altyapısını zorlamaya devam edecek" dedi.

Musk'ın açıklamalarıyla birlikte konu hakkında nisanda bir rapor yayımlayan Wood Mackenzie'ye göre, küresel transformatör teslim sürelerinin önceki yıllara göre katlanarak artmaya devam ettiği üzerinde duruldu. Büyük güç transformatör teslim sürelerinin iki yıla kadar çıktığının belirtildiği raporda bir başka dikkat çekici detay hammadde emtialarının yukarı yönlü etkisinin 2020'den bu yana ortalama yüzde 60 ila 80 oranında artması oldu.

TRANSFORMATÖR KONUSUNDA TÜRKİYE'DE DURUM NASIL?

Elektrik Dağıtım Hizmetleri Derneği'ne (ELDER) göre, Türkiye elektrik dağıtım sektörü şebeke ve altyapıya 27 milyar TL'nin üzerinde bir yatırım gerçekleştirdi. EPDK verilerine göre şarj ağı işletmecisi lisansı sayısı 179'a yükselirken, şarj noktası (soketi) sayısı ise 1 Nisan 2024 tarihi itibarıyla 17 bin 233'e (11 bin 412 adet AC ve 5 bin 821 adet DC) yükseldi. Tüm bu bilgiler ışığında üretici firmalar elektrik sektöründe artan transformatör ihtiyacını karşılamak için kapasitelerini iki katına çıkarma hedefiyle hareket ediyorlar. Yeni yatırımlara hız veren sektör firmaları yurt içi ve yurtdışı satışlarında 2024 yılı için yeni siparişler veremediklerini belirtiyorlar.

'TÜRKİYE'DEKİ TRANSFORMATÖR PAZARININ BÜYÜKLÜĞÜ 2 MİLYAR DOLARIN ÜZERİNDE'

Transformatör, elektrik enerjisinin gerilim seviyesini değiştiren ve enerjinin uzak mesafelere iletilmesini sağlayan bir teknoloji ürünüdür. Bu dönüşüm, enerjinin yüksek verimlilikle iletilmesini ve kullanım yerlerinde uygun gerilim seviyesine getirilmesini sağlar. Trafo üreticileri olarak biz, kendimizi "elektrifikasyon" sektörünün paydaşı olarak değerlendiririz. Elektrifikasyon; üretilen elektrik enerjisini gündelik yaşama uygulama, elektrik enerjisini her alanda kullanılabilir hale getirmeyi ifade eder.

Küresel transformatör pazarı, özellikle yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanımının artması ve yaygınlaşmasıyla birlikte büyük bir büyüme potansiyeline sahip. Son

yıllarda, yüksek verimlilik sağlayan ve çevre dostu transformatörlere olan talep hızla artıyor. Bu eğilim, transformatör üreticilerinin teknolojik yeniliklere odaklanmasını ve Ar-Ge yatırımlarını artırmasını zorunlu kılıyor. Enerji talebindeki sürekli artış ve enerji altyapılarının modernizasyonu ile birlikte küresel transformatör pazarının, 2030 yılına kadar artan bir hızla büyümesi bekleniyor. Bu büyüme, özellikle Asya Pasifik, Avrupa ve Kuzey Amerika gibi bölgelerde yoğunlaşacaktır.

Türkiye'deki transformatör pazar büyüklüğünün 2024 yılı itibarıyla 2 milyar doların üzerinde olduğu tahmin ediliyor. Dünya transformatör pazarı büyüklüğünün; 2022 yılında yaklaşık 55,5 milyar ABD doları, 2023 yılında

ise 58,6 milyar ABD doları olduğu tahmin ediliyor. Dünyanın enerji ihtiyacının bir kısmı şu anki enerji üreticileri ve dağıtıcıları tarafından gideriliyor olsa da bu talep artışı 2030'a kadar yüksek hızla büyüyecek ve 2030-2050 yılları arasında daha makul bir hızla olsa da büyümeye devam edecek.

Bu küresel büyümenin ana faktörlerini; artan nüfusla birlikte temiz enerjiye yönelim, yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanımına yönelik artan devlet teşvikleri, gelişmekte olan ülkelerdeki altyapı yatırım ihtiyaçlarından doğan talepler ile gelişmiş ülkelerdeki altyapıların yenilenme ihtiyaçlarından doğan modernizasyon talepleri olarak belirtebiliriz.



Beta Enerji
Genel
Müdürü ve
İcra Kurulu
Başkanı
Ahmet
Ünal

"AVRUPA, KUZEY AMERİKA VE ASYA PASİFİK PAZARLARI ÖNEM KAZANACAK"

Giderek artan elektrifikasyon, enerji sistemlerinin daha verimli, güvenilir ve sürdürülebilir olmasını gerektirir. Transformatörler, bu hedeflere ulaşmada kritik bir rol oynar. Enerji üretimi, iletimi ve dağıtımında verimliliği artırmak ve enerji kayıplarını minimize etmek için transformatörler vazgeçilmezdir. Trafonun iletiminde, enerjiyi dönüştürmede bir alternatifi yok. Dolayısıyla enerjiye olan talep arttıkça trafoya olan ihtiyacın da süreceğini düşünüyoruz. Özellikle yenilenebilir enerji kaynaklarının entegrasyonu, elektrikli araçların şarj altyapılarının geliştirilmesi ve akıllı şebeke uygulamaları, transformatörlerin önemini daha da artırıyor.

Enerji dönüşümünde, Avrupa, Kuzey Amerika ve Asya Pasifik pazarları büyük önem kazanacaktır. Avrupa'da, yeşil enerji projeleri ve elektrikli araçların yaygınlaşması, transformatör talebini artıracaktır. Kuzey Amerika'da, enerji altyapısının modernizasyonu ve yenilenebilir enerji projelerinin artışı, transformatör pazarını destekleyecektir. Asya Pasifik bölgesinde ise hızlı endüstriyel gelişme ve enerji talebindeki artış, bu pazarı önemli kılıyor. Özellikle Çin ve Hindistan gibi ülkelerde, enerji altyapısının modernizasyonu ve yeni enerji projeleri küresel ölçekteki transformatör sektörünü hareketlendirecektir.

"TÜRKİYE BÖLGESEL ENERJİ PİYASASININ ÖNEMLİ BİR AKTÖRÜ"

Beta Enerji olarak, transformatör pazarında küresel bir oyuncu olma hedefiyle ilerliyoruz. Türkiye'de Adana Hacı Sabancı Organize Sanayi Bölgesi'nde 35 bin metrekare kapalı, 30 bin metrekare açık olmak üzere toplamda 65 bin metrekare alanda hali hazırda üretim yapıyoruz. Türkiye'de en çok tercih edilen ve çalışılan transformatör markasıyız. Bu durumun oluşmasında kalite politika sistemlerimizin kurum içindeki geçerliliği ile servis bakım ekibimizin hızlı, özverili ve verimli etkisi büyük. Beta Enerji'den hizmet alanların % 89'u gelecekte tekrar hizmet almak istiyor. Bu oranın bu kadar yüksek olmasındaki en büyük etkenlerin; güvenilir, fonksiyonel, kaliteli ve yenilikçi ürünlerimizin yanı sıra sektördeki yarım asra uzanan köklü tecrübemiz olduğuna biliyoruz. Bu deneyim, yağlı ve kuru tip dağıtım transformatörleri, güç transformatörleri ve özel sargılı transformatörler alanında "uçtan uca üretim" yetkinliğine sahip olmamızı sağladı. Ürün kalitemiz, zamanında teslim ilkemiz ve iş tamamlama özelliklerimiz sayesinde iç pazardaki başarımızı, her geçen gün artan ihracat ağımla yurt dışı pazarlarda da sergiliyoruz.

Türkiye, enerji sektöründe stratejik bir konuma sahip ve bölgesel enerji piyasasının da önemli bir aktörü. Özellikle, enerji talebindeki sürekli artış, yenilenebilir enerji projeleri ve altyapı yatırımları Türkiye'nin enerji sektöründeki önemini artırıyor. Beta Enerji olarak, Türkiye'nin bu stratejik konumundan beslenerek yerel ve

uluslararası pazarlarda rekabetçi bir konum elde etmeyi hedefliyoruz. Ürün çeşitlerimizdeki ve çalışan sayımızdaki artış nedeniyle mevcut üretim tesislerimiz talepleri karşılayamaz hale geldi. Bu yüzden tek çatı altında Avrupa'nın en büyük enerji ve teknoloji kampüsü için çalışmalara başladık. Toplam 120 bin metrekare büyüklüğe sahip olacak yeni kampüsümüzün 20 bin metrekaresini çalışan mutluluğuna odaklanan sosyal alanlara ayıracağız.

2024 yılı için ihracatta, Avrupa kıtası ağırlıklı olmak üzere yüzde 40'lara yakın bir büyüme hedefimiz var. Enerji sektöründe uçtan uca üretim gerçekleştiren bir şirket olarak, yeni üretmeye başladığımız ve üreteceğimiz ürünlerimizle birlikte transformatörden yüksek gerilim anahtarlama ürünlerine ve elektrikli şarj istasyonlarına kadar ürün gamımızı her geçen gün genişletiyoruz. Ayrıca yenilenebilir enerji sektöründeki büyüme, ihracat potansiyeli, elektrikli araçların yaşama entegrasyonu ve teknolojik gelişmeler bizlere önemli fırsatlar sunuyor. Bu fırsatları değerlendirerek yeni pazarlara açılmak ve ürün portföyümüzü buna uygun şekilde genişletmek önemli planlarımız arasında yer alıyor.

Yeni dönemde odak pazarlarımız arasında başta Avrupa kıtası olmak üzere, Kuzey Amerika, Türk cumhuriyetleri, Afrika ve Orta Doğu gibi bölgeler yer alıyor. Avrupa'daki pazar payımızı artırmayı hedefliyoruz ve bu doğrultuda 2024 yılı için ihracatta yüzde 40'lara yakın bir büyüme planlıyoruz. Ayrıca, yenilenebilir enerji projeleri ve elektrikli araçların yaygınlaşmasıyla birlikte Avrupa, Kuzey Amerika ve Asya Pasifik pazarlarında da daha aktif olmayı planlıyoruz. Bu bölgelerdeki transformatör talebini karşılamak için üretim kapasitemizi sürekli artırıyoruz ve yeni teknolojilere yatırım yapıyoruz. Afrika'da Etiyopya ve Uganda Kampala'da tesislerimiz bulunuyor. Almanya ve Ukrayna'daki yapılanmalarımız da Avrupa pazarında daha güçlü bir konum elde etmemizi sağlıyor.

TRANSFORMATÖR PAZARINDAKİ GELİŞMELER

Transformatör pazarında teknolojik gelişmeler hızla ilerlemekte. Özellikle yüksek verimlilikteki çevre dostu transformatörler, 3 boyutlu tasarım teknolojileri ve sanal gerçeklik uygulamaları gibi yenilikler ön planda. Akıllı şebeke teknolojileri ve IoT entegrasyonu, transformatörlerin performansını ve güvenilirliğini artırmak için yaygın olarak kullanılıyor. Ayrıca, yeni nesil izolasyon malzemeleri ve daha kompakt tasarımlar, transformatörlerin verimliliğini ve dayanıklılığını artırıyor.

Enerji sektörünün bütünü ve enerji sektörünün materyalleri her geçen gün güncellenmeye, gelişmeye devam ediyor. Konvansiyonel enerji kaynaklarından alternatif enerji kaynaklarından biri olan sürdürülebilir enerji kaynaklarına geçiş ile birlikte enerji sektöründeki büyüme, hızlı ve efektif oldu. Bu geçişle birlikte transformatör çeşitlerine olan

talep artışı ve bir transformatörden beklenen dayanıklılık, verimlilik ve performans artışı beklentileri Ar-Ge departmanımızın önemini bir kez daha gözler önüne serdi. KOSGEB, TÜBİTAK, üniversiteler ve diğer ilgili kuruluşlar ile gerçekleştirdiğimiz Ar-Ge projelerimizde de bu başlıkların uygulanmasına yönelik çalışmalar gerçekleştiriyoruz.

BETA ENERJİ TARAFINDAN GELİŞTİRİLEN AR-GE PROJELERİ

Bu çalışmalarımızı özetleyecek olursak:

- Son dönemde artan GES, RES vb. enerji sahalarında kullanılacak kısa devreye, gerilim dalgalanmalarına, gerilim ve akım harmoniklerine dayanıklı transformatör tasarımları
- COMMISSION REGULATION (EU), uygun yüksek verimlilikli Ecodesign Tier2 performans değerlerinde transformatör tasarımları
- Mineral yağlı transformatörlerin arıza ve sızıntı kaynaklı çevreye verebileceği zarar ile ilgili kullanıcılar yönlendirerek bitkisel yağlı uygun tasarım çalışmaları
- Orta güç transformatörlerde folyo tasarımıyla kullanıcılara hacimsel olarak daha küçük, daha verimli, daha ekonomik ve daha hızlı üretim süreçlerinin hedeflendiği çalışmalar
- Elektriksel ve mekaniksel olarak yüksek dayanıma sahip izolasyon malzemeleri kullanılarak uzun ömürlü transformatör tasarımları
- Özel test laboratuvarlarında kullanılacak yüksek kademeli ve geniş gerilim aralıklı transformatör tasarımları olarak sıralayabiliriz.

PAZAR İÇİN EN BÜYÜK TALEP YENİLENEBİLİRDEN GELİYOR

Enerji kullanımının sürdürülebilir dönüşümü birçok farklı sektörde olduğu gibi ulaşım da kendini gösterdi. Elektrikli araçların günlük yaşamımıza hızlıca dahil olması yine aynı hızda elektrikli şarj istasyonu ihtiyacını da beraberinde getirdi. Kurum içi dikey girişim modelinin en önemli örneklerinden biri olan Voltgo yatırımımız da tam olarak bu ihtiyaçlar doğrultusunda gerçekleşti. Voltgo; yazılım ve donanım süreçlerinin tamamını kendi mühendislerimiz ile gerçekleştirdiğimiz, EPDK lisansına

sahip elektrikli şarj istasyonu markamız olarak hayatımıza girdi. Bireysel ve kurumsal kullanımlar için DC, AC ve WallBox tipi şarj üniteleri üreten Voltgo, şarj istasyonu işletme lisansına ve haklarına da sahip.

Transformatör pazarı için en büyük talep, yenilenebilir enerji sektörü, elektrikli araç şarj istasyonları, endüstriyel üretim tesisleri ve enerji iletim ve dağıtım altyapılarından geliyor. Özellikle güneş ve rüzgar enerjisi projeleri, elektrikli araç şarj altyapıları ve büyük endüstriyel kompleksler, transformatör talebinde önemli bir paya sahip. Endüstriyel sektörlerdeki enerji talebindeki artış ve yenilenebilir enerji projelerinin hayata geçirilmesiyle birlikte transformatörlere olan talep hızla artmaktadır.

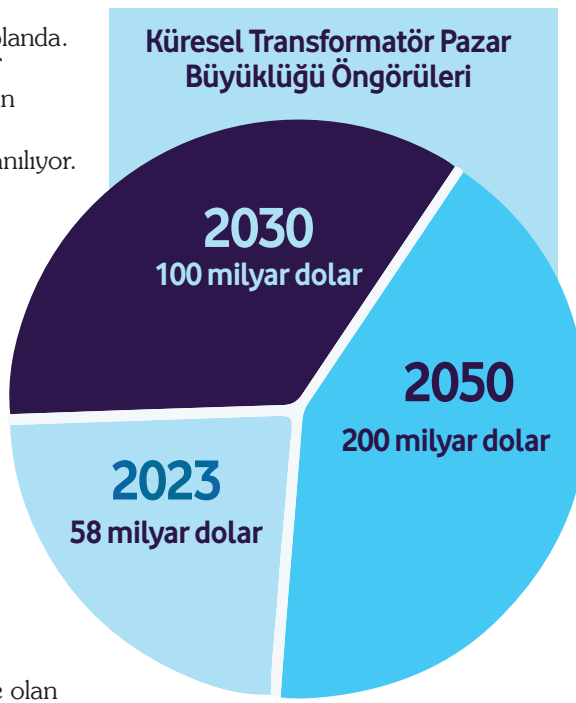
PAZARDA TÜRK FİRMALARININ KARŞILAŞTIĞI ZORLUKLAR

Türk firmaları, küresel pazarda rekabet ederken çeşitli zorluklarla karşılaşılıyor. İlk olarak, teknolojik yeniliklere ve Ar-Ge çalışmalarına yeterli yatırım yapılmaması, rekabet gücünü azaltabilir. Küresel pazarda başarılı olmak için sürekli olarak teknolojiye ve yeniliklere yatırım yapmak gerekiyor. Bu nedenle, Ar-Ge departmanımıza ve üretim teknolojilerine yaptığımız yatırımlarla, transformatör sektöründeki teknolojik yenilikleri yakından takip ediyoruz.

Lojistik ve tedarik zinciri yönetimi konularında yaşanan zorluklar, maliyetleri artırabilir ve teslimat sürelerini uzatabilir. Bu sorunları aşmak için etkin lojistik çözümler ve iyi bir tedarik zinciri yönetimi stratejisiyle müşterilere hızlı ve güvenilir hizmet sunuyoruz.

Türk firmalarımızın karşılaştığı bir diğer zorluk ise, uluslararası standartlara ve sertifikasyon süreçlerine uyum sağlamanın, zaman alıcı ve maliyetli olmasıdır. Ancak, Beta Enerji olarak, kurumsal karbon ayak izi (ISO 14064-1) standardı kapsamında karbon ayak izi raporlamamızı tamamlayarak, Almanya merkezli doğrulayıcı kuruluş (DAKKS) tarafından akreditasyon sağladık.

Son olarak, küresel pazardaki ekonomik dalgalanmalar ve ticaret politikaları, ihracat pazarlarında belirsizlikler yaratabilir ancak bizler sürekli gelişim ve sürdürülebilir üretim felsefemizle bu zorlukların üstesinden gelmeye kararlıyız. Çalışanlarımızı önceliklendirerek, çevreye duyarlılığı ön planda tutarak, müşterilerimizin beklentilerini ulusal ve uluslararası standartlar doğrultusunda karşılayan ürünler üretiyoruz. Bu sayede, küresel pazardaki rekabetçi konumumuzu korumayı hedefliyoruz.



Grand View Research ve MarketsandMarkets verileri

Kazakistan'da nükleer santral tartışması: Kömüre alternatif olur mu?

Dünyanın en büyük uranyum rezervine sahip Kazakistan, yaklaşık yüzde 75'i kömüre bağlı olan elektrik üretimini 'karbon nötr' planı çerçevesinde nükleer enerjiyle desteklemeyi ve kesintilere neden olan kuzey-güney şebeke yükünü hafifletmeyi amaçlıyor. Ülke, sonbaharda yapılacak referandum için başta Rusya olmak üzere nükleer reaktör üreticisi ülkeler de kurulması planlanan nükleer enerji santrali için hazırlanıyor.

Deniz Yaşayan / İstanbul

Kazakistan petrol bakımından zengin olmakla birlikte sahip olduğu gaz ve yenilenebilir enerji kaynaklarıyla yeterli elektriği üretme konusunda problem yaşayan bir ülke. Bundan dolayı elektrik üretiminin yaklaşık yüzde 75'ini kömürden elde ediyor. Rüzgar, güneş ve su gibi yenilenebilir enerji

kaynaklarının da bir hayli düşük bir payı olan toplam üretim çıktısında bundan ötürü nükleer enerjinin önemi daha çok artıyor.

Ülkenin nükleer enerji sektörünün başını çeken Kazatomprom'dan yansıyan görüşlere göre, Kazakistan enerjisinin "karbon nötr" kapsamında gittikçe 2060'a kadar çok düşük seviyelere çekilmesi hedeflenirse de uzun

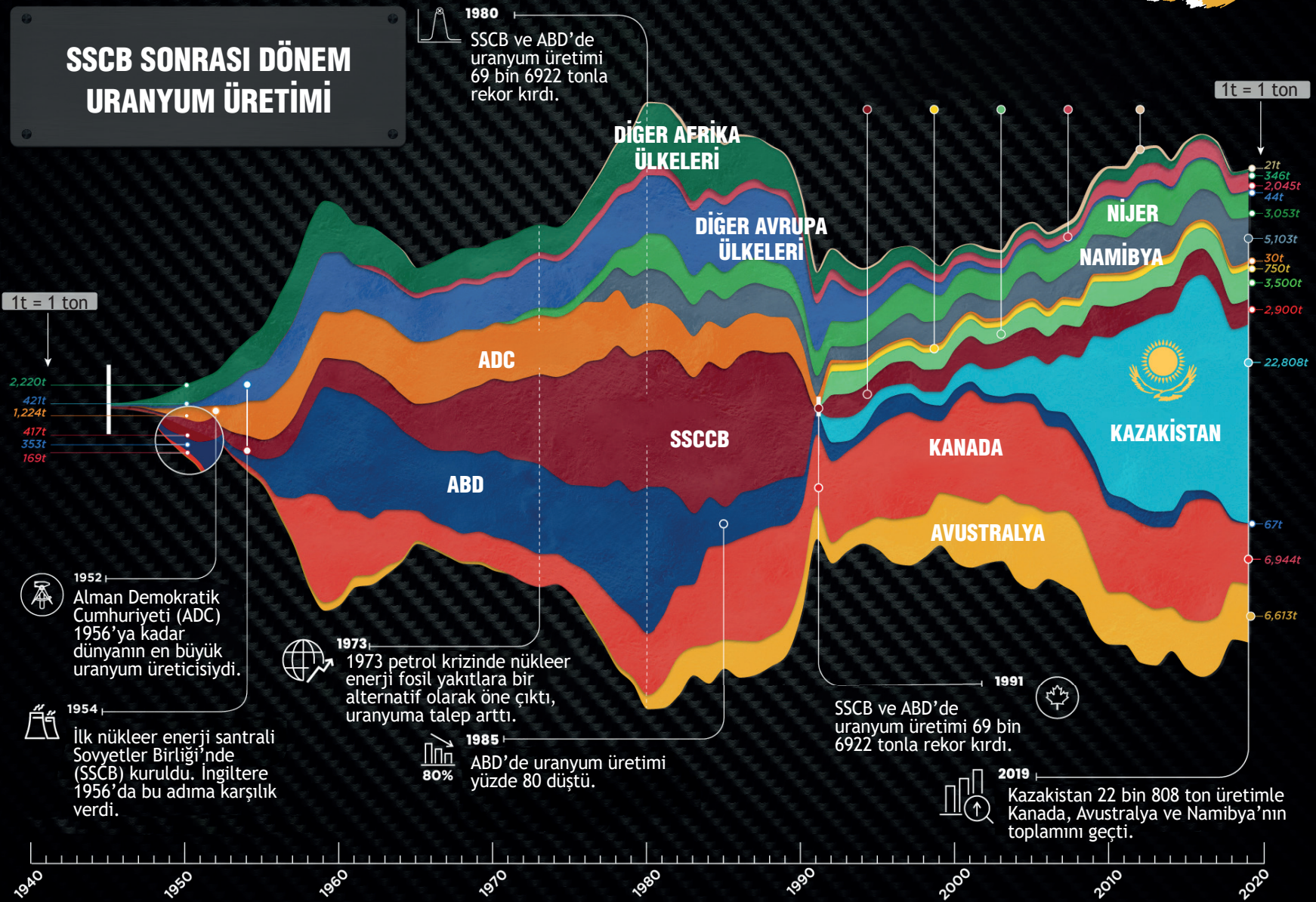
bir süre daha ülkenin batı ve kuzeyinde bol miktarda bulunan kömüre odaklı olacağı konusunda hemfikir. Bu da kısa vadede alternatif bir kaynağa yönelmenin pek mümkün olmadığı anlamına geliyor. Karaçaganak ve Tengiz'den çıkan gaz da yeni sahalar keşfedilmedikçe artan elektrik tüketimini karşılamaya yetecek durumda değil. Bu durumda var olan uranyum rezervinin

Rus nükleer teknolojisinin desteğiyle değerlendirilmesi ve ülkenin ana enerji şebekesine tam olarak bağlı olmadığından sık sık elektrik kesintilerine maruz kalan ülkenin batı kesiminde küçük modüler reaktörlere dayalı bir nükleer enerji santrali kurulması olasılığı gündeme geliyor. 1973'ten 1999'a kadar BN-350 reaktörüne sahip küçük bir nükleer santrale ev sahipliği

yapan, etraftaki kasabaların ve bir tuzdan arındırma tesisinin elektrik ihtiyacını karşılayan ancak daha sonra kapatılan Mangistav'ın merkezi Aktav'ın "nükleere dönüş" için iyi bir başlangıç noktası olabileceği düşünülüyor.

ÖZEL DOSYA

SSCB SONRASI DÖNEM URANYUM ÜRETİMİ



Kaynak: Nükleer Enerji Ajansı

NASIL BİR KATKISI OLACAK?

Kurulacak bir nükleer santralin Kazakistan'ın tamamının elektrik ihtiyacını karşılayabileceği hesaplanıyor. Kazakistan'da üretimin ağırlıklı olarak kuzeyde, tüketimin de güneyde gerçekleştiği düşünülürse güneyde kurulacak bir santralin bu kuzey-güney ağırlığının yükünü

hafifletmesi bekleniyor. Özellikle Özbekistan'daki elektrik kesintilerinden dolayı ülkenin güneyinde elektrik kesildiğinde bu şebeke yükünün yüzde 100'e çıktığını belirten uzmanlar, bu durumda Kazakistan'ın güneyinde elektrik kesintilerine neden olduğunu ve her biri 1200

MW'lık dört ünitenin güneydeki istikrar problemini çözeceğinin altını çiziyor.

2030 yılına kadar bölgede 2,7 GW'lık bir baz yük gücü açığı olacağı tahmin edildiğinden sürekli artan açığın kapatılması için 2,8 GW'lık ilk nükleer enerji santralini kurması

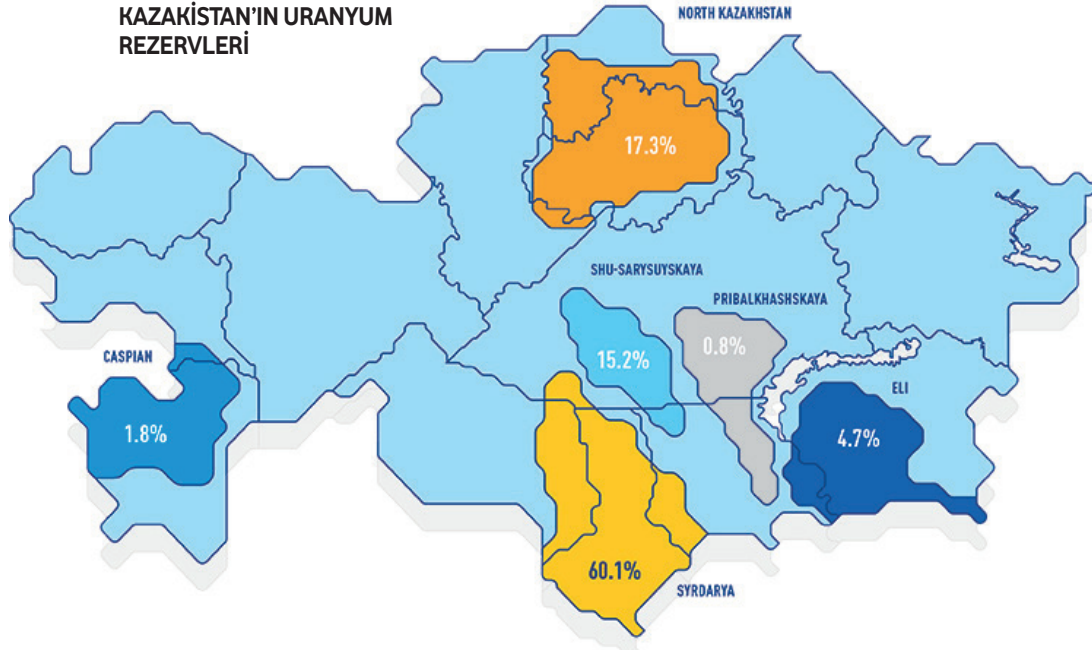
Kazakistan'ın bu sorununu çözebilir. Bu, 1008 rüzgar türbinine denk bir kurulu güç demek.

Astana için nükleer bir santralin en büyük avantajı ise kaynak bakımından dışarıya muhtaç kalmayacak olması, nitekim santralin asıl

gereksinimi olan uranyumda dünyanın zirvesinde yer alan Kazakistan tam 590 bin ton uranyum rezervine sahip ve dünyadaki toplam uranyumun yüzde 13'üne, uranyum üretiminin de yüzde 24'üne sahip. Bu rezerv esas olarak Kırgızce ve Kızılorda bölgelerinden çıkıyor.

SU TÜKETİMİ BİR SORUN MU?

Nükleer enerji fosil yakıt olmamakla birlikte hakim görüşe göre “yeşil enerji” kategorisine girmiyor. Nükleer enerji santrallerin çok fazla su tükettiği yönündeki iddialar da bu savı destekler nitelikte. Bununla birlikte Kazak enerji mühendisleri nükleer enerji santrallerinin ülkenin enerji üretiminde birincil role sahip olan kömür santralleriyle hemen hemen aynı miktarda su tükettiğinin, dolayısıyla santrallerin bu bakımdan ek bir dezavantajının olmadığını altını çiziyor. Biraz daha detaya inmek gerekirse, bu santrallerde kömürle çalışan bir kazan yerine türbinlere buhar sağlayan bir nükleer reaktör var. Bu buhar, türbinlerin verimliliğini artırmak için gerekli olan kondenserlere gidiyor. Bu bağlamda somut bir örnek verecek olursak, bir nükleer santral yılda 63 milyon metreküp su tüketiyor. Bu da Orta Asya'nın en büyük göllerinden olan Kazakistan'daki Balkaş Gölü'nün doğal buharlaşmasının yaklaşık yüzde 0,3'üne tekabül ediyor. Ek olarak bu tür santrallerin ömrüyle ilgili de bazı soru işaretleri var.



Nükleer enerji santrallerinin ömrünün çoğunlukla 60 yıl olduğunu, ancak 80 yıla kadar da uzatılabileceği bilinse de Kazakistan'ın güneyinde kurulacak bir santraldeki reaktörlerin hizmet ömrünün 100 yıla kadar uzatılabilme potansiyeli var.

EĞİTİMLİ İŞ GÜCÜ YETİŞTİRİLİYOR

Kazakistan bir süredir bu proje için nitelikli iş gücü yetiştiriyor. Almatı'daki yüksek öğretim kurumları, Shakarim Üniversitesi, Doğu Kazakistan Teknik Üniversitesi bu

doğrultuda öğrenci yetiştiren önemli yükseköğretim kurumları. Kazak Ulusal Üniversitesi'nin bünyesinde Moskova Mühendislik Fiziği Enstitüsü'nün bir bölümü de bunlara dahil edilebilir ve tüm bunlar Ulusal Nükleer Merkez'le eş güdümlü çalışıyor.

ÜÇÜNCÜ KEZ TARTIŞMAYA AÇILDI

Kazakistan nükleer enerji üretimi sorununu ilk kez tartışmaya açmış değil. İlk olarak 1996'da Balkaş'ta bir santral kurulması planıyla gündeme gelen bu konu,

Sovyetler Birliği'nin çözülmesi sürecinin sonrasına denk geldiğinden maddi problemler nedeniyle halkın desteğine rağmen başlamadan kapanmış, hükümet kararı da çıkmamıştı.

Daha sonra 2000'de ikinci kez, bu kez Mangistav'ın merkezi Aktav'da bir santral kurulma planıyla gündeme gelen bu konu da hükümet kararının çıkmaması nedeniyle ertelenmişti. Oysa santral için her biri 300 MW'lık ikişer ünite düşünülmüş ve bunun fizibilite çalışması da tamamlanmıştı.

Her iki eski projede de VVER-600 gibi orta güçteki

Rus reaktörlerinin kullanılması düşünülmüştü.

Bugün tekrar bu konunun gündeme gelmesinin sebebi yeşil enerji yatırımlarının artırılması konusundaki teşvikler, bu doğrultuda imzalanan ve karbon vergisi getiren anlaşmaların bağlayıcılığı. Cumhurbaşkanı Kasım Cömert Tokayev ilan edilecek bir başkanlık kararnamesinin ardından bu tartışmanın halkoyuna sunulacağını açıkladı ve “Halk bu konuda nihai kararı verecek. Referandum bu sonbaharda yapılacak. Hükümet kesin tarihi belirleyecek” diye ekledi.

Kullanılma olasılığı olan nükleer reaktörlerde OEC verilerine göre yıllık 500 milyon doları aşkın yıllık satışla dünyanın en büyük ihracatçısı konumundaki Rusya, bölgedeki tarihsel mirasının da avantajıyla öne çıksa da Fransa, Çin ve Güney Kore'nin de rekabete dahil olacağı düşünülüyor.

Kazakistan, komşuları Rusya ve Türkmenistan'a kıyasla nüfusunun tüketimini karşılayamayacak sınırlı gaz kaynaklarını da seferber edemediğinden şu an tek çare olarak öne çıkan kömürden elektrik üretimini azaltmak ve sürdürülebilir bir enerji sistemi oluşturmak istiyor.

Nükleer enerjinin 70 yıllık serüveni kutlandı

Dünyanın ilk nükleer güç santrali Obninsk NGS'nin 70 yıl önce faaliyete alınması, Rusya'da tören ve etkinliklerle kutlandı.

Başkent Moskova yakınlarındaki Obninsk şehrinde düzenlenen tören ve “Obninsk New” adlı foruma, Rusya devlet nükleer enerji kuruluşu Rosatom Genel Müdürü Aleksey Likhachev ve Rusya Başbakan Yardımcısı Dmitriy Çernişenko'nun yanı sıra çok sayıda gazeteci ve davetli katıldı.

Dünyanın ilk nükleer enerji santrali Obninsk NGS'nin faaliyete alınmasının 70'inci yılına ithafen düzenlenen törende konuşan Likhachev, Obninsk NGS'nin dünyadaki nükleer güç sanayisini başlatmasının ardından çok çeşitli alanlarda önemli gelişmelerin kaydedildiğini söyledi.

Küçük ve büyük kapasiteli NGS'lerden gemi reaktörlerine, nükleer tıptan yeni malzemelere önemli keşiflerin yapıldığını vurgulayan Likhachev, “Bugün aynı zamanda, dünyanın ilk 4. nesil enerji kompleksinin



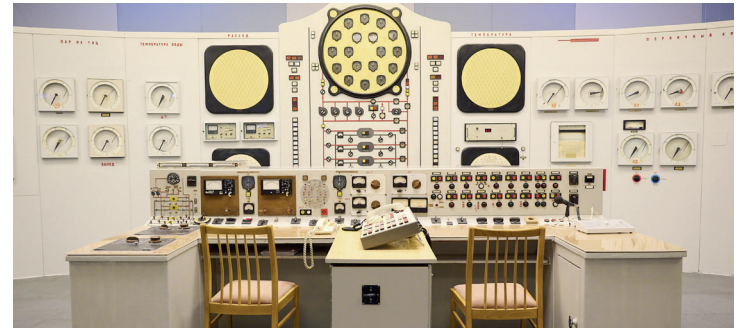
oluşturulması ve temelde farklı bir enerji üretimi türü olan termonükleer füzyona geçiş de dahil olmak üzere yeni nükleer atılımların eşindeyiz” diye konuştu.

Törenin ardından, Rosatom ve Türk öğrencilerin de eğitim gördüğü Rusya Ulusal Nükleer Araştırma Üniversitesi'nin (MEPhI) desteğiyle “Obninsk New” adlı forum düzenlendi.

Asya, Afrika ve Latin Amerika'daki yaklaşık 100 farklı ülkeden 900'den fazla katılımcının yer aldığı forumda, Obninsk NGS'nin faaliyete alınmasının ardından geçen 70 yılda nükleer enerji alanında yaşananlar ve gelecek 70 yılda bu alanda yaşanması beklenenler çeşitli oturumlarda

uzmanlar tarafından ele alındı.

Törende, Rusya Devlet Başkanı Vladimir Putin, Dünya Nükleer Birliği Genel Direktörü Sama Bilbao Leon ve Uluslararası Atom Enerjisi Ajansı Başkanı Rafael Mariano Grossi'nin katılımcılara yönelik mesajları da iletildi.



Dünyada barışçıl atom enerjisinin doğduğu şehir olarak tanınan Obninsk, Rusya'nın teknoloji ve bilim alanında yapılan çalışmalar açısından önde gelen şehirleri arasında yer alıyor.

Obninsk'te dünyanın ilk nükleer enerji santrali, 26 Haziran 1954'te faaliyete

OBNİNSK NGS

alınırken, şehirdeki araştırma tesislerinde denizaltılar için nükleer reaktörler ve uzaya yönelik teknolojiler de geliştiriliyor.

Yaklaşık 5 bin KW'lık düşük bir kapasiteyle faaliyete alınan Obninsk NGS, 5 yıl

elektrik üretmesinin ardından nükleer enerji teknolojilerinin geliştirilmesi için kullanılmaya başlandı.

Bilimsel çalışmalarla geçen 48 yılın ardından 2002'de faaliyeti sonlandırılan Obninsk NGS'nin bulunduğu yere artık, öğrenciler ve yabancı heyetler ziyaret düzenliyor.

SEDAŞ ailesi geleneksel bayramlaşma etkinliğini gerçekleştirdi

SEDAŞ bölge müdürlüklerinde eş zamanlı gerçekleşen geleneksel Kurban Bayramı buluşmasında SEDAŞ ailesi, bayram mutluluğunu hep birlikte yaşadı.



Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. (SEDAŞ) ailesi, Kurban Bayramı'nı bu yıl da birlikte kutladı. Sakarya, Kocaeli, Bolu, Düzce ve Gebze'deki bölge müdürlüklerinde eş zamanlı gerçekleşen bayram buluşmasında, SEDAŞ Üst Yönetim Ekibi tüm çalışanların bayramını kutladı. SEDAŞ ailesinin bayramlaşığı törende

çalışanlara kolonya ve çikolata ikram edildi.

SEDAŞ Yönetim Kurulu Başkanı Dr. Necmi Odyakmaz, bu bayram da tüm SEDAŞ ailesini yan yana görmekten mutluluk duyduklarını ifade ederek, "Dayanışmanın, birlik ve beraberliğin sembolü olan Kurban Bayramı'nın mutluluğunu hep bir arada yaşamaktan sevinç



duyuyoruz. Geleneksel bayram buluşmalarımız birbirimize karşı sevgimizi ve dostluğumuzu pekiştiriyor. Tüm SEDAŞ ailesinin Kurban Bayramı kutlu olsun" dedi.



Sakarya, Kocaeli, Bolu ve Düzce illerinde elektrik dağıtım faaliyeti yürüten SEDAŞ, elektrik enerjisinin güvenli kullanımı konusunda kamuoyunu bilgilendirdi.

SEDAŞ, elektrik enerjisinin güvenli kullanımı için çağrıda bulundu



Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. (SEDAŞ) yöneticileri, Çalışma ve Sosyal Güvenlik Bakanlığı tarafından yayımlanan "Yapı İşlerinde İş Sağlığı ve Güvenliği" kapsamında, enerji kesintisinin gerekli olduğu bölgelerde, iş kazalarından kaçınarak can ve mal güvenliğini sağlamanın yanı sıra hem yasa gereği hem

de çevre ve kamu güvenliği açısından, ilgili şirketlerin SEDAŞ'a önceden haber vermesini ve planlı kesinti önleminin alınması gerektiğini

belirtti.

SEDAŞ'tan yapılan açıklamaya göre, "İnşaat alanlarında ya da ikamet edilen

konutun çatısında çalışırken EKAT Yönetmeliği'ne göre emniyet mesafesi uygun olan elektrik hattına temas edilmesi, balkonlardan halı silkeleme sırasında, iş makinesi ile inşaat beton dökümü yapılırken dikkatsizlik sonucu iletkenlere temas edilmesi veya çocuklarımızın elektrik direklerine tırmanması gibi durumlarda da can ve mal kayıpları yaşanmaktadır. Bu nedenle iş güvenliği kurallarına dikkat ederek çalışmaların yapılması, şebeke yakınında yapılan çalışmalarda da mutlaka şebekeye temas etmeyecek

şekilde güvenli mesafede bulunulması hayati önem taşımaktadır. Güvenlik mesafesi belirlenirken enerji nakil hattı tellerinin rüzgârda salınımının da hesaba katılması, enerji nakil hatlarına yeterli güvenlik mesafesi bırakılmıyorsa hattın akımının kesilmesi için SEDAŞ'tan onay ve izinler alınması gerekmektedir" denildi.

SEDAŞ, resmî web sitesi www.sedas.com aracılığıyla da enerjinin güvenli kullanımına yönelik önemli başlıkları bilgilendirici mesajlar olarak kamuoyunun bilgisine sundu.

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 Ögünç

Sorumlu Yazı İşleri Müdürü:
Raşit Kırkağaç

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

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

● Reklam ve Abonelik:
Aysegül Yıldırım

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

● Hukuk Danışmanı: **İrfan Coşkun**

● İK Sorumlusu: **Gülşah Uzunul, 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**

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

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

www.petroturk.com

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