

32 bin kilometreye ulaşan şebekemiz,
3,5 milyonu aşan doğa dostu abonemizle
sadece **bir yılda 300 milyon**
yetişkin ağacın temizleyebileceği miktara
eş değer, 7 milyon ton daha az karbon salımı
gerçekleşmesini sağladık.
Bu oranı her geçen yıl daha da arttırmak,
daha temiz ve sağlıklı bir çevrede
yaşama hakkını herkese ulaştırmak amacıyla
tükenmeyen bir enerjiyle çalışıyoruz.

Türkiye
DOĞAL GAZLA
nefes alıyor!

aksa
DOĞALGAZ

444 4 187 | aksadogalgaz.com.tr

*27 il merkezi ile 188 ilçe ve belediye faaliyet gösteren Aksa Doğalgaz sileti olarak hayatın ve ekonominin ilgisinde önemli bir rol üstleniyor.

Gas & Power

Enerji Piyasasının Gazetesi

Yıl: 17

Sayı: 316

@petroturkcom

www.petroturk.com



Geçtiğimiz yıl Karadeniz'de keşfedilen 405 milyar metreküplük doğal gaz rezervinin ardından TPAO bölgedeki faaliyetlerine hız verdi.

TAM GAZ KARADENİZ

Karadeniz'de iki farklı lokasyonda sondaj faaliyetlerini sürdüren Kanuni ve Fatih sondaj gemileri tarafından yürütülen çalışmalar sonucunda ilave yeni rezerv artış müjdesinin gelebileceği ifade ediliyor.

● **Kanuni sondaj gemisinin** Sakarya gaz sahasında yer alan Türkali-1 ve Türkali-2 tespit kuyularında kuyu test ve tamamlama çalışmalarına Mayıs ayında başlaması planlanıyor.

● **Fatih sondaj gemisi** ise Nisan ayında Sakarya Gaz Sahası'nın kuzey doğusunda yer alan Amasra-1 lokasyonunda yeni bir arama sondajına başlarken Sakarya sahasının çevresindeki taranmamış alanlarda yürütülen sismik araştırma faaliyetlerinde de sona gelindi.

REZERV ARTIŞI OLABİLİR

Türkali-1 ve Türkali-2 tespit kuyularında yapılacak test çalışmaları, Amasra-1 lokasyonunda devam eden ve önümüzdeki dönemde yapılacak yeni arama sondajları neticesinde Türkiye'nin Karadeniz'de keşfettiği doğal gaz rezervinin önemli ölçüde artabileceğine dikkat çekiliyor.

REKOR ÖDENEK TAHSİS EDİLDİ

2021 yılı bütçesinde TPAO için 13,4 milyar lira ödene tahsis edildi. TPAO'nun 2021 bütçesinde aslan payını ise Sakarya Doğal Gaz Sahası Geliştirme Projesi aldı. Karadeniz'de keşfedilen doğal gazın ardından arama, sondaj ve saha geliştirme çalışmaları için 2021 yılında 6,8 Milyar TL ödenek ayrıldı.

"Petrol Endüstrisinde Millî Teknolojiler Toplantısı'nın (PEMT) açılışında konuşan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez:
"Sakarya Gaz Sahası'nda kuyu testleri Mayıs'ta başlayacak" diye konuştu. >> 4

GÜNDEM

Kuraklığın elektrik piyasalarına etkileri

Bülent Şen >> 18

MAKALE

Kamuda enerji performans sözleşmeleri

İdil Kuyan >> 11

Elektrik üretimi Şubat'ta yüzde 2,97 azaldı

Elektrik Piyasası Sektör Raporu'na göre, Türkiye'nin lisanslı elektrik üretimi Şubat ayında geçen yılın aynı ayına göre yüzde 2,97 düşüşle 23 milyon 607 bin 941 MWh oldu. >> 22

'Tüketicilere ilave bedel yansıtılması söz konusu değil'

EPDK'dan yapılan açıklamada; görüşe açılan Elektrik Piyasası Kapasite Mekanizması Taslağı'na ilişkin düzenlemeyle tüketicilere ilave bedel çıkarılmasının söz konusu olmadığı bildirildi. >> 8

SÜRDÜRÜLEBİLİR BİR GELECEK HEDEFİYLE
ENERJİ ÜRETİYORUZ



Türkiye’de GRI “Standards” kapsamında
sürdürülebilirlik raporu yayınlayan ilk enerji şirketiyiz.

'KKTC'nin enerjide arz güvenliğini kendi arz güvenliğimizden farklı görmüyoruz'

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez Türkiye'nin enerji ve doğal kaynaklar alanında Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti'nin (KKTC) yanında olduğunu belirterek, "Adanın enerjide arz güvenliğini kendi arz güvenliğimizden farklı görmüyoruz." dedi.

Türkiye ile KKTC arasında "Petrol Ürünleri Ticareti ve Mobil Elektrik Santralleri Tesisi İmza Töreni", Ankara'da Bakanlık binasında Dönmez ve KKTC Başbakan Yardımcısı, Ekonomi ve Enerji Bakanı Erhan Arıklı'nın katılımıyla düzenlendi.

Dönmez, burada yaptığı konuşmada, Türkiye'nin bölgede arama ve üretim ruhsatları olduğunu belirterek, "Türkiye Petrolleri 3 sondaj yaptı. Gerek iki gerek üç boyutlu sismik araştırmalar yapıldı. Keşifle sonuçlanan

bir çalışma olmadı ama bu işler sabır isteyen uzun soluklu işler." diye konuştu.

KKTC'nin enerjide arz güvenliğini Türkiye'nin kendi arz güvenliğınden farklı görmediğini vurgulayan Dönmez, "Buradaki temel yaklaşım, adada yaşayan Türklerin güneyde yaşayan Rum kökenli insanlardan farklı haklara sahip olmadığı eşit haklara sahip olduğu ve adanın doğal kaynaklarından güney nasıl yararlanıyorsa kuzeyin de aynı şekilde yararlanması temel prensibidir." değerlendirmesinde bulundu.

Arıklı da imzalanan protokolle KKTC'nin enerjide ciddi bir probleminin ortadan kalkacağını altını çizerek, anlaşmanın yüksek elektrik fiyatlarının aşağı inmesi için bir vesile olacağını söyledi.

Enerjiyi en iyi şartlarda kullanan, ucuz ve temiz enerji sağlayan bir ülke olmaları gerektiğini kaydeden Arıklı, ülke ekonomisinin de güçlü olması gerektiğini vurguladı.

Arıklı, Cenevre'de süren görüşmelere değinerek, kendi ayakları üstünde duran KKTC'nin en büyük idealleri olduğunu ifade etti.



Türkiye-İran ilişkilerinde öncelik Tercihli Ticaret Anlaşması kapsamının genişletilmesi olacak

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez, Türkiye-İran ticari ilişkilerinin alt yapısını oluşturan Tercihli Ticaret Anlaşması genişletme müzakerelerinin sonuçlanmasının iki ülkenin temel önceliği olduğunu ifade etti.



Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez

İran Karma Ekonomik Komisyon (KEK) Toplantısı'na video konferans yöntemiyle katılan Dönmez, iki ülkenin ekonomik ve ticari ilişkilerinin geliştirilmesi için önemli fırsatlar olduğunu söyledi.

Bakan Dönmez, Türkiye-İran 28. Dönem KEK Toplantısı kapsamında alınan kararların uygulanması için ilgili kamu ve özel sektör kurumlarını teşvik edeceklerini belirterek, "Mutabakat zaptı ile ortaklaşa belirlediğimiz hedeflerimizin hayata geçirilmesi akabinde ekonomik ve ticari ilişkilerimizde önemli yer tutan konularda ilerleme kaydedeceğimize inanıyorum. Zira Türkiye-İran 28. Dönem KEK Toplantısı Mutabakat

Zaptı iki ülke teknik heyetleri tarafından gerçekleştirilen verimli müzakerelerin bir neticesidir." diye konuştu.

Türkiye ile İran arasındaki ticari ilişkilerin alt yapısını oluşturan ve 1 Ocak 2015'te yürürlüğe giren Tercihli Ticaret Anlaşması'nın önemine işaret eden Dönmez, bu anlaşmaya yeni ürünler eklenerek genişletilmesi için müzakerelerin 6 yıldan uzun süredir devam ettiğini dile getirdi.

Dönmez, bu sürecin iki ülke lehine sonuçlandırılması için Türkiye-İran Tercihli Ticaret Anlaşması genişletme müzakerelerinin sonuçlanmasının temel öncelik olduğunu vurguladı.

DIŞ TİCARET HACMİNE OLUMLU ETKİ EDECEK

Toplantıda, "Elektronik Ortamda Veri Değişimi Protokolü" ile "Basitleştirilmiş Gümrük Hattı Projesi" ve "Yetkilendirilmiş Yükümlü (AEO) Statülerinin Karşılıklı Tanınması" konularını da ele aldıklarını aktaran Dönmez, "Bu projelerle iki ülke oldukça kolay ve hızlı bir ticaret akışına sahip olabilecek ve bürokratik prosedürlerin karşılıklı güven ilkesi çerçevesinde bertaraf edilmesi dış ticaret hacmimize pozitif etki edebilecek."

değerlendirmesinde bulundu.

Bakan Dönmez, Türkiye ile İran arasındaki fuarların ve ticaret heyetlerinin artırılması konusunda da uzlaşmaya varıldığına dikkati çekerek, şöyle devam etti:

"KOBİ'ler, tüm ülkeler için ekonominin motoru konumundaki işletmelerdir. Türkiye ve İran arasındaki ekonomik ilişkilerin sağlam temellere dayalı olması için bu alandaki iş birliği kaçınılmazdır.

Toplantımız kapsamında KOSGEB ve İranlı muadili ISIPO arasında bir eylem planının müzakerelerinin başarıyla nihayete erdirilmesi hususunda uzlaşmaya varılmıştır."

Enerji, ulaştırma, çevre, eğitim, tarım ve orman gibi birçok alanda iş birliğinin geliştirilmesine yönelik karşılıklı iradenin olduğunu vurgulayan Dönmez, bu iş birliklerinin geliştirileceğini ifade etti.



Sakarya Gaz Sahası'nda kuyu testleri Mayıs'ta başlayacak

"Petrol Endüstrisinde Millî Teknolojiler Toplantısı"nın (PEMT) açılışında konuşan Bakan Dönmez, yerli imkanlarla üretilen ekipmanların toplam bütçesinin 186,5 milyon liraya ulaştığını ifade ederek; "Yerileştirme sonrasında bugün elde ettiğimiz tasarruf yaklaşık 77 milyon lira oldu. Eğer ekipmanların yerli muadillerini üretmeseydik yurt dışına 263,5 milyon lira ödeyecektik. Bir başka deyişle yerileştirme sayesinde bu sektördeki üretim maliyetlerinde yüzde 41 tasarruf edildi" diye konuştu.

Sibel Acar / Ankara



Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı (TPAO) ev sahipliğinde Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez'in katılımıyla düzenlenen "Petrol Endüstrisinde Milli Teknolojiler (PEMT) Toplantısı"nın ikincisi bu yıl pandemi koşulları nedeniyle 20-21 Nisan 2021 tarihlerinde dijital ortamda gerçekleştirildi.

Petrol-doğal gaz arama ve üretim sektöründe yerli sanayinin 'Millî Enerji ve Maden Politikası'ndaki yerinin sağlamlaştırılması, daha güçlü işbirliklerinin yapılması, yüksek katma değerli mal/hizmet/teknoloji üretimine katkıda bulunulması ve paydaşların buluşturularak, yol haritası oluşturulması için düzenlenen toplantıda yerli sanayi ile sektör temsilcileri bir araya gelme fırsatı buldu.

Toplantıda değerlendirmelerde bulunan Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez, milli enerjinin milli teknolojiden ayrı düşünülemeyeceğini belirterek enerji arz güvenliğini sağlamak için Cumhuriyet tarihi rekorlarını kıran

yatırımları hayata geçirmeleri sayesinde artık arz güvenliği sorununun kalmadığını ifade etti.

"KAYNAĞIN YERLİ TEKNOLOJİNİN YABANCI OLDUĞU BİR YERDE ENERJİ BAĞIMSIZLIĞINDAN BAHSEDEMEYİZ"

Bu süreci tamamlayacak en önemli hususun enerji teknolojilerinin yerileştirilmesi olduğuna vurgu yapan Bakan Dönmez; "Kaynağın yerli, teknolojinin yabancı olduğu bir yerde enerji bağımsızlığından tam anlamıyla bahsedemeyiz. Enerji arz güvenliğimizin stabil ve sürdürülebilir olmasını sağlayacak en önemli koşullardan biri de enerji teknolojilerinin yerileştirilmesidir. Covid-19 sürecinde enerji sektörümüz bu durumu kimi zaman acı bir şekilde tecrübe etti. Pandeminin ilk dönemlerinde, şirketlerimiz küresel kısıtlamalar nedeniyle yurt dışından ekipman ve personel getiremedi. İster istemez işlerde kimi zaman aksamalar ya da gecikmeler yaşandı. Bu durum yerli teknolojinin ve o teknolojiyi kullanacak ve geliştirecek kalifiye insan

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez

'KUYU TESTLERİNE ÖNCE TÜRKALİ-2 KUYUSUNDAN BAŞLAYACAĞIZ'

Bu çalışmalar sayesinde öncelikle Karadeniz'de yürütülen operasyonlardaki yerlilik oranının her geçen gün arttığına da vurgu yapan Dönmez; "Karadeniz gazının ilk fazının 2023'e yetiştirilmesi için ekiplerimiz sahada büyük bir özveriyle çalışıyor. Sakarya Gaz Sahası'nda, saha geliştirme ve üretim çalışmalarımız devam ediyor. Fatih'in kazdığı Tuna-1, Türkali-1 ve Türkali-2 kuyularının, kuyu testlerini Kanuni Sondaj Gemimiz yapacak. Kuyu testlerine önce Türkali-2 kuyusundan başlayacağız.

"KARADENİZ GAZINI CUMHURİYETİMİZİN 100. YILINDA MİLLETİMİZLE BULUŞTURMAK EN BÜYÜK GAYRETİMİZ"

İnşallah Mayıs ayı içerisinde bu testlere başlamayı planlıyoruz. Fatih Sondaj Gemimiz de diğer taraftan, Sakarya Gaz Sahası'nın kuzey doğusunda yer alan Amasra-1 lokasyonunda sondaj çalışmalarına devam ediyor. Bütün gayretimiz, çalışmalarımızı belirlenen takvim içerisinde

tamamlamak ve Karadeniz gazını Cumhuriyetimizin 100. yılında milletimizle buluşturmak. Bugün enerjide bağımsızlık için hiçbir alanda, artık başkasının ürettiği, geliştirdiği teknolojiye bel bağlayamayız. Teknolojiyi geliştirenlerin, ihraç edenlerin keyfi hareketlerine maruz kaldık yıllarca. Artık o günler geride kaldı. Bütün gayretimiz enerji teknolojilerinin yerileştirilmesi adına atılan bütün adımları çekirdekten olgunluğa kadar her aşamasında desteklemek ve enerji teknolojilerini Türkiye'nin yeni savunma sanayi haline getirmek" dedi.

kaynağının önemini bir kez daha ortaya koydu" diye konuştu.

"BAŞARIMIZI HİDROKARBON SEKTÖRÜNE DE TAŞIMAK İSTİYORUZ"

Benzer durumun Doğu Akdeniz'de sürdürülen çalışmalarda yaşandığına dikkati çeken Dönmez; "Doğu Akdeniz'de sürdürdüğümüz arama ve sondaj çalışmalarının hukuk dışı argümanlarla önünün kesilmeye çalışılması, dünyada sayılı bir filoya sahip

olmamızı sağladı. O gün bizleri köşeye sıkıştırmaya çalışanlar, sadece bir filoya sahip olmamızı sağlamadı. Aynı zamanda bu gemileri geliştirecek, onlara sınıf atlatacak bir teknolojiyi geliştirmemizi de sağladılar. Karadeniz'deki keşfimizin ardından bazı ülkeler bize açık davette bulundular. Gelin, bizim ülkemizde de bu çalışmaları gerçekleştirin dediler. Dedik ki önceliğimiz şu an yurt içi. Teklifleri şimdilik geri çevirdik ancak bu durum bizlere gelecekte yurt dışının kapılarını aralayacak.

Bugün yenilenebilir enerjide yurt dışına ihracat yapan, hatta yurt dışındaki firmalara danışmanlık ve mühendislik hizmeti sunan çok sayıda şirketimiz var. Bu başarıyı hidrokarbon sektörüne de taşımak istiyoruz" dedi.

Türkiye'nin hidrokarbon sektöründe elde ettiği birikimi hem teknoloji hem de insan kaynağı açısından daha fazla yurt dışına açmak istediklerine dikkati çeken Dönmez, bu alanda bir Türkiye modelini ortaya koymak istediklerini aktardı.



KISITLAMALARA RAĞMEN BAŞARI HİKAYESİ

Kısıtlamalarla Türkiye'yi saf dışı edeceklerini düşünenlerin Türkiye'nin her kriz döneminden daha da güçlenerek çıktığını bilmesi gerektiğini söyleyen Dönmez; "Örneğin, Kıbrıs Barış Harekâtı sırasında uygulanan ambargolar savunma sanayimizin temellerinin atılmasına neden oldu. Bir zamanlar yüksek oranda bağımlı olduğumuz savunma sanayinde bugün ihracatçı bir pozisyona geldik. Yine aynı dönemde ambargolardan dolayı elektromekanik imalat ve mühendislik şirketimiz TEMSAN kuruldu. Türkiye'nin gücüne ve potansiyeline yakışan da aslında budur. Kendi insan kaynağımız, kendi bilgi birikimimiz, tecrübemiz, yeteneğimiz bu işler için fazlasıyla yeter de artar. İlk yapacağımız şey zihinlerdeki duvarları yıkmak, kendi kalıplarımızı kırmak. Teknolojiyi alan ve onu kullanan değil, onu üreten bir sistemi kurgulamak zorundayız. Bugün, teknoloji 'Game Changer' yani oyun değiştirici olarak kabul ediliyor tüm dünyada. Bir kere yapıp bırakmak değil asıl meselemiz. Denemek, denemek ve yine denemek. Başarısız olsak da defalarca denemek. Aksi takdirde üretmeyen, tüketime hapsolmuş bir toplum haline geliriz" diye konuştu.

"KULLANDIĞIMIZ PEK ÇOK EKİPMAN DA ARTIK MADE IN TÜRKİYE İMZASIYLA ÜRETİLİYOR"

Bakan Dönmez, PEMT kapsamında bugüne kadar ilk yerli sondaj kulesi, ilk yerli hidrolik çatlatma ünitesi, kuyubaşı malzemeleri, sondaj muhafaza borusu, yer üstü üretim pompası gibi kara sondajlarında kullanılan pek çok ekipmanın artık yerli imkanlarla üretildiğini ifade etti. Dönmez; "Bunun yanı sıra yerli su altı robotumuz 'Kaşif' ve sondaj atıklarının denize temas etmeden karaya taşınmasını sağlayan clean-cut sistemimiz 'Titiz' başta olmak üzere offshore faaliyetlerimizde kullandığımız pek çok ekipman da artık Made in Türkiye imzasıyla üretiliyor" dedi.



'SON 3 YILDA 186,5 MİLYON LİRALIK EKİPMAN YERLİLEŞTİRİLDİ'

PEMT'in de bu anlayışın bir yansıması olarak doğduğunu anımsatan Dönmez, sözlerine şöyle devam etti:

"PEMT, ilk fikir aşamasında özellikle denizlerdeki arama ve sondaj faaliyetlerimize karşı başlatılan sürecin nerelere varacağı tahmin edilerek ortaya atıldı. Ardından kullandığımız her bir ekipmanın nasıl ve ne dereceye kadar yerleştirilebileceğimizi belirledik. Son aşamada

sahaya döndük ve üreticilerimizle uzun süren istişarelerde bulunduk. Son 3 yılda toplam 93 ekipmanı yerli imkânlarla üretmeye başladık. Yerleştirdiğimiz bu ekipmanların toplam bütçesi 186,5 milyon liraya ulaştı. Eğer ekipmanların yerli muadillerini üretmeseydik yurt dışına 263,5 milyon lira ödeyecektik. Yerleştirme sonrasında bugün elde ettiğimiz tasarruf, yani ülkemizde kalan miktar yaklaşık 77 milyon lira oldu.

Bir başka deyişle yerleştirme sayesinde bu sektördeki üretim maliyetlerinde yüzde 41 tasarruf edildi. Hem kara hem de deniz sondajlarımızda yürüttüğümüz operasyonlarda yerlilik oranımızın daha da artırılması için PEMT önemli bir kaldıraç olacak. Burada pek çok üretici, tedarikçi ve girişimcilerimizle beraberiz. PEMT ile birlikte bu sektörde faaliyet gösteren daha fazla paydaş bu sürece entegre olacak. Burada yapılan çalışmalar daha sonrakiler

için referans olacak. Yeni şirketlerin, yeni yatırımcıların sürece dâhil olmasını sağlayacak. Petrol ve doğal gaz sektörüyle birlikte diğer yan sektörlerin de gelişimine muazzam bir katkı sağlayacak. Her şeyin ötesinde 2023 ve sonrasında büyük hedeflerle giriyoruz. Bizi dünyadan farklılaştıracak ve yaptığımız işe katma değer sağlayacak unsur milli teknolojinin her alanda geliştirilmesidir. Biz enerji sektörü olarak bugüne kadar elde ettiğimiz başarıları daha ileri götürmeye kararlıyız. Bu sürece katkı koymak isteyen her şirket ve kuruluşla da her türlü iş birliğine açığız."

"BİZİMLE ARAYIP BİZİMLE ÜRETECEK YERLİ SANAYİCİLERİMİZE İHTİYACIMIZ VAR"

Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı (TPAO) Genel Müdürü Melih Han Bilgin ise yaptığı konuşmada yerleştirme çalışmalarının hız kesmeden devam ettiğini vurguladı.

Türkiye'nin coğrafi avantajları sebebiyle yerli sektör potansiyeline sahip olduğuna dikkati çeken Bilgin; "Dünya petrol rezervinin yüzde 60'ına komşu olan bir coğrafyada olmamız sektörün büyüklüğünü bize bir kez daha gösteriyor. Düzenlenen bu tarz etkinliklerde temel amaç çıktığımız zorlu yolda bizimle arayıp bizimle üretecek yerli sanayicilerimizle bir araya gelmektir. Önceliğimiz yerli üretim perspektifinde rekabetin güçlü olduğu bir piyasa yaratmak" diye konuştu.



Gürcistan Ekonomi ve Sürdürülebilir Kalkınma Bakan Yardımcısı David Tvalabeishvili, Gürcistan Enerji ve Su Hizmetleri Düzenleme Kurumu Davit Narmania ve Gürcistan Enerji Borsası Genel Müdürü Irina Milorava EPDK'yi ziyaret etti.

Gürcistan Ekonomi ve Sürdürülebilir Kalkınma Bakan Yardımcısı David Tvalabeishvili, Gürcistan Enerji ve Su Hizmetleri Düzenleme Kurumu Davit Narmania ve Gürcistan Enerji Borsası Genel Müdürü Irina Milorava ile beraberindeki heyet Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu (EPDK) ziyaret etti.

Görüşmede EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz; Gürcistan ve Türkiye arasındaki mevcut elektrik enterkoneksiyon kapasitesinin önemine değinirken, Gürcistan'ın organize toptan satış piyasası oluşturulması çalışmalarına olan desteğini ifade etti. EPDK'nın yaptığı düzenlemelerle örnek teşkil ettiğini ifade eden Yılmaz: "Gürcistan ile tecrübelerimizi



paylaşmaktan büyük memnuniyet duyacağız. EPDK olarak bu işbirliğini geliştirmek için üzerimize düşeni yapmaya hazırız" dedi.

Gürcistan Ekonomi ve Sürdürülebilir Kalkınma Bakan Yardımcısı David Tvalabeishvili de yaptığı konuşmada EPDK'ya verdiği destek için teşekkür ederek özellikle Gürcistan'ın organize toptan satış piyasasının oluşturulması sürecinde sağlanacak

işbirliğinin kendileri için yol gösterici olacağını ifade etti.

Görüşmenin ardından Gürcistan heyetine EPDK yetkilileri tarafından Türkiye elektrik piyasasının genel yapısı ve organize toptan satış piyasaları ile son kaynak tedarik tarifeleri ile ilgili sunum yapıldı. Toplantıya katılan EPIAŞ Genel Müdürü Ahmet Türkoğlu da EPIAŞ'ın faaliyetleri ile ilgili bir sunum paylaştı.



Gürcistan'dan EPDK'ya işbirliği ziyareti

EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz

Gürcistan Ekonomi ve Sürdürülebilir Kalkınma Bakan Yardımcısı David Tvalabeishvili



GÖP ve DGP'de 1-31 Mayıs 2021 için azami fiyat 578 TL/MWh olarak belirlendi

EPIAŞ tarafından kurumun internet sitesinden yapılan açıklamada, Gün Öncesi Piyasası ve Dengeleme Güç Piyasası'nda 1-31 Mayıs 2021 için azami fiyat 578 TL/MWh olarak belirlendi.



EPIAŞ'ın internet sitesinden yapılan açıklamada, 06.10.2020 tarihli ve 31266 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 05/10/2020 tarihli ve 9598 sayılı Kurul Kararı'nın "... azami fiyat limitleri ise içinde bulunulan takvim ayı esas alınarak iki ay önceki takvim ayından itibaren geriye dönük 12 aylık PTF ağırlıklı ortalamalarının iki katı olarak uygulanır." hükmü uyarınca 1-31 Mayıs

2021 tarihleri için Gün Öncesi Piyasası ve Dengeleme Güç Piyasası'nda azami fiyat limiti 578TL/MWh olarak hesaplandığı ve yazılımda gerekli tanımlamaları yapıldığı ifade edildi.

Açıklamada ayrıca, tekliflerini excel dosyasıyla yükleyen katılımcıların excel dosyasındaki azami fiyatı 1-31 Mayıs 2021 tarihlerindeki teslim günleri için 578 TL/MWh olarak güncellemesi ve

bu şekilde tekliflerini girmesi gerektiği belirtildi.

Açıklamada, ayrıca web servis kullanarak teklif girişi yapan katılımcıların teklif kaydederken hata ile karşılaşmamaları için web servis dokümanında azami fiyatı 1-31 Mayıs 2021 tarihlerindeki teslim günleri için 578 TL/MWh olarak güncellemeleri gerektiği vurgulandı.

EPDK 6 gaz dağıtım şirketinin perakende satış tarifelerini revize etti

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun (EPDK) 6 doğal gaz dağıtım şirketinin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik kurul kararı revize edildi.

EPDK'nın konuya ilişkin kararı 16 Nisan'da Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girdi.

Buna göre, Aksa Ordu Giresun Doğal Gaz Dağıtım AŞ, Kırkale Kırşehir Doğal Gaz Dağıtım AŞ, Polgaz Polatlı Doğal Gaz Dağıtım AŞ, Selçuk Doğal Gaz Dağıtım AŞ, Sürmeli Doğal Gaz Dağıtım

Sanayi ve Ticaret AŞ, Udaş Uşak Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret AŞ, 2017 ile 2021 arasında kapsayan ikinci tarife uygulama dönemindeki perakende satış tarifeleri revize edildi.

Perakende satış tarifeleriyle şirketlerin sistem kullanım bedelleri yeniden düzenlendi.

Türkoğlu: 'YEK-G enerji piyasalarında bir devrimdir'

“Yeşil Piyasalar” başlıklı panelde konuşan

Türkoğlu, Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti (YEK-G) Sistemi ve piyasasının enerji piyasalarında bir devrim olduğunu ifade etti.

YIL SONUNA KADAR PİYASA İŞLETİM ÜCRETİ ALINMAYACAK

Vadeli Elektrik Piyasası ve Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti (YEK-G) Sistemi'nin sanal uygulamasında işlem yapıldığını hatırlatarak, “VEP ve YEK-G piyasalarımız 1 Haziran'da faaliyetine başlayacak. Bu anlamda bütün hazırlıklarımız bitti ve piyasa katılımcılarımız bu iki piyasamızda piyasaları tanımak amacıyla gerçeğinin benzeri olan sanal uygulamalarda işlemlerini yapmaktalar. VEP ve YEK-G Piyasalarımızda yılsonuna kadar yapılacak işlemlerden piyasa işletim ücreti alınmayacağını ifade etmek isterim.” ifadelerini kullandı.

YEK-G Sistemi

EPIAŞ

EPIAŞ Genel Müdürü Ahmet Türkoğlu, Montel Foreks tarafından çevrim içi düzenlenen “Turkish Power in Focus” adlı etkinliğe konuk oldu.



oluşturulurken diğer ülkelerdeki yeşil sertifika sistemlerini ve teknolojik gelişmeleri EPIAŞ olarak yakından takip ettiklerini ve EPIAŞ yazılımlarında ilk defa blokzincir teknolojisi

kullandıklarını vurgulayan Türkoğlu, bu süreçte Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı başta olmak üzere EPDK ve diğer kamu ve özel sektör temsilcileriyle sık sık bir araya

geldiklerini ve fikir alışverişinde bulunduklarını ifade etti.

SINIRDA KARBON DÜZENLEMESİ

Türkoğlu, Avrupa'da

uygulanan “Sınırdaki Karbon Düzenlemesi” ile ilgili Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'nın çalışmalarını yakından takip ettiklerini belirterek karbon piyasasının da bu anlamda gündeme geleceğini ve EPIAŞ olarak hazırlıklı olduklarını kaydetti.

YILLIK 1-1,5 MİLYAR EURO TASARRUF EDİLEBİLİR

Program konuklarından Enerji Ticareti Derneği Başkanı Burak Kuyan, EPIAŞ'ın YEK-G Sistemi ile ilgili kısa sürede kat ettiği mesafeden dolayı EPIAŞ'a teşekkür etti.

Garanti BBVA Yatırım Bankacılığı ve Finans Direktörü Emre Hatem ise “Sınırdaki Karbon Düzenlemesi” ile birlikte YEK-G Sistemi ve piyasasının da önemine dikkat çekerek, karbon piyasası düzenlemeleri başta olmak üzere bu alanda yapılacak diğer düzenlemelerle yıllık ortalama 1-1,5 milyar Euro tasarruf edilebileceğine vurgu yaptı.

EPIAŞ ve İTÜ arasında iş birliği protokolü imzalandı

EPIAŞ ve İstanbul Teknik Üniversitesi arasında eğitim, danışmanlık ve araştırma ile ilgili iş birliği protokolü İTÜ'de düzenlenen törenle imzalandı.

EPIAŞ ve İstanbul Teknik Üniversitesi arasında eğitim, danışmanlık ve araştırma ile ilgili iş birliği protokolü imzalandı. EPIAŞ Genel Müdürü Ahmet Türkoğlu İTÜ'de düzenlenen törende EPIAŞ'ın eğitim ve araştırmaya verdiği önemi vurgulayarak, “Yapılan iş birliğinin sektörümüze ve akademi camiasına hayırlı olmasını dilerim. Şirketimiz kurulduğu günden bu yana genç ve dinamik kadrosuyla birçok başarıya imza attı. Eğitim ve araştırma konularının, gelişimin ve ilerlemenin ilk adımı olduğuna inanıyoruz. EPIAŞ olarak bu konulara önem veriyor ve destekliyoruz. Bu amaçla Şirketimiz, sektörümüze enerji temalı ilk inovasyon merkezi Enerjik'i kazandırmıştır. Burada üniversite öğrencilerimize, araştırmacılarımıza ve girişimcilerimize birçok imkan sunmaktayız.” ifadelerini kullandı.

İTÜ Rektörü Prof. Dr. İsmail Koyuncu da EPIAŞ'la İTÜ arasında yapılan iş birliği için “İTÜ olarak bünyemizde ülkemizin enerji alanında en

gelişmiş laboratuvarlarına sahip enerji enstitüsünün bulunduğunu hatırlatmak isterim. Bu merkezde enerji teknolojileri konusunda çalışmalarımızı yoğun olarak sürdürmekteyiz. EPIAŞ'la yapılan protokolle oluşturacağımız enerji piyasalarına yönelik ‘Enerji Piyasaları Araştırma Merkezi’ (EPAM) bünyesinde sektörün diğer paydaşlarının da katılımıyla aktif bir merkez olarak çalışacağız.” ifadelerini kullandı.

Yapılan iş birliği ile enerji piyasalarının ihtiyaçları doğrultusunda sektöre nitelikli personelin yetiştirilmesi ve eğitimler verilmesi, sektör paydaşlarının bir araya getirilmesi, Türkiye'nin enerji ticareti merkezi olması amacıyla araştırmalar yapılması ve raporlar hazırlanması, mevcut EPIAŞ ürünlerinin iyileştirilmesi, yeni ürünlerin geliştirilmesi, EPIAŞ'ın dijitalleşme sürecine yönelik yapay zeka, big data, blokzincir gibi yüksek teknolojilerin enerji piyasalarına uygulanması gibi birçok alanda çalışmalar yürütüleceği belirtildi.



EPDK: 'Kapasite mekanizmasında taslak düzenlemeyle tüketicilere ilave bedel yansıtılması söz konusu değil'

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından yapılan açıklamada, görüşe açılan Elektrik Piyasası Kapasite Mekanizması Taslağı'na ilişkin düzenlemeyle tüketicilere ilave bedel çıkarılmasının söz konusu olmadığını bildirdi.

EPDK, yaptığı kamuoyu açıklamasında, dün bir gazetede yer alan "elektrik şirketlerine milyarlarca lira yardım yapılacağı ve yardımın parasının tüketicilerin elektrik faturalarına yansıtılacağı" iddialarına cevap verdi.

Açıklamada, görüşe çıkılan taslak düzenlemenin mevcutta var olan bir düzenlemenin teknik değişikliğine ilişkin olduğu belirtilerek bu değişiklikle, tüketicilere ilave bir bedel çıkarılması veya faturalara bir bedel yansıtılması

kesinlikle söz konusu olmadığını altı çizildi.

Elektrik şirketlerine herhangi bir yardım yapılmadığına dikkat çekilen açıklamada, şu ifadelerle yer verildi:

"Dün bir gazetede yer alan "elektriğe patron kurtarma zammı" başlıklı haberde elektrik şirketlerine milyarlarca lira yardım yapılacağı ve yardımın parasının da tüketicilerin elektrik

faturalarına yansıtılıp halktan toplanacağı iddia edilmiştir.

Öncelikle elektrik şirketlerine herhangi bir yardım söz konusu olmadığı gibi bu yardım

sebebi ile tüketicilerin faturalarına yansıtılacak bir maliyet iddiası da kesinlikle gerçek dışıdır.

Kapasite mekanizması; yaklaşık 3 yıldır uygulanan, olası

elektrik arz güvenliği ve şebeke kısıtlarına karşı elektriğin kesilmemesini sağlayan bir güvencedir. Görüşe çıkılan taslak düzenleme, mevcutta var olan bir düzenlemenin teknik değişikliğine ilişkindir.

Bu değişiklikle, tüketicilere ilave bir bedel çıkarılması veya faturalara bir bedel yansıtılması kesinlikle söz konusu değildir.

Kamuoyuna saygıyla duyurulur."

Elektrik Piyasası İthalat ve İhracat Yönetmeliğinde Değişiklik

EPDK'nın Elektrik Piyasası İthalat ve İhracat Yönetmeliğinde değişiklik kararı 24 Nisan'da Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girdi.

Üretim lisansı sahibi tüzel kişiler, sahip oldukları üretim tesislerinin işletmedeki toplam kurulu gücünü aşmayacak şekilde elektrik enerjisi ihracatı

faaliyetini yürütebilecek.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun (EPDK) Elektrik Piyasası İthalat ve İhracat Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmeliği, 24 Nisan tarihli Resmi Gazete'de yayımlandı.

Buna göre, sistem işletmecisi, bir enterkonksiyon hattının işletmeye alınması, bir enterkonksiyon hattındaki kapasite kullanımının belirli bir nedenle son bulması

ve işletmedeki bir enterkonksiyon hattında herhangi bir nedenle oluşacak kapasite artışı hallerinde ortaya çıkacak kapasitelere ilişkin bilgileri gerekli izin ve onayları alarak ilan edecek.

Üretim lisansı sahibi tüzel kişiler, sahip oldukları üretim tesislerinin işletmedeki toplam kurulu gücünü aşmayacak şekilde elektrik enerjisi ihracatı faaliyetini yürütebilecek.

Yönetmelikte ayrıca, "kapasite tahsisine ilişkin usul ve esaslar", "kapasite tahsislerine ilişkin ihalelere katılabilecekler" konularında da değişikliklere yer verildi.

Dilovası DKÇS özelleştirmesinde en yüksek teklifi Çolakoğlu Metalurji verdi

Elektrik Üretim AŞ'ye (EÜAŞ) ait Gebze Dilovası Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrali ile üzerinde bulunduğu taşınmazın özelleştirme ihalesinde 157 milyon lira ile en yüksek teklifi Çolakoğlu Metalurji AŞ verdi.

Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'ndan (ÖİB) yapılan açıklamaya göre, söz konusu ihaleye 4 şirket teklif verdi.

Buna göre, EÜAŞ'a ait 1 gaz türbini, 1 buhar türbini ve 2 atık ısı kazanından oluşan Gebze Dilovası Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali ile üzerinde bulunduğu taşınmaz ve santralin kullanımda bulunan ekipmanların özelleştirme

ihalesi nihai pazarlık görüşmelerinde en yüksek teklifi 157 milyon lira ile Çolakoğlu Metalurji A.Ş. verdi.

Özelleştirme ihalesine Orbak Metal Taşımacılık ve İnşaat Sanayi Ticaret Anonim Şirketi, Polisan Kimya Sanayii Anonim Şirketi, Çolakoğlu Metalurji Anonim Şirketi ve Er Metal Madencilik Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi teklif sunmuştu.



YOLLARIN YENİ, TEMİZ HIZLI ENERJİSİ OTOYOLLARDA

ZES Şarj İstasyonları, kesintisiz yolculuk için Türkiye'nin dört bir yanındaki otoyollara yayılmaya devam ediyor. Şimdi Oksijen Tesisleri'nde vereceğiniz molalarda; restoran, kafe ve marketlerin tadını çıkarırken otomobilinizi hızlı bir şekilde şarj edebilirsiniz.



Ziya Altunyaldız TBMM Sanayi, Ticaret, Enerji, Tabii Kaynaklar, Bilgi ve Teknoloji Komisyonu Başkanı oldu

Ak Parti Konya Milletvekili Ziya Altunyaldız TBMM Sanayi, Ticaret, Enerji, Tabii Kaynaklar, Bilgi ve Teknoloji Komisyonu Başkanlığına seçildi.

Önceki Komisyon Başkanı olan Mustafa Elitaş, geçtiğimiz ay Ak Parti Grup Başkanvekilliği görevine getirilmişti.



Akfel Gaz Genel Müdürlüğü'ne Mustafa Çödek atandı

Akfel Commodities Holding A.Ş.'nin bünyesinde faaliyet gösteren, Akfel Gaz'ın Genel Müdürlüğü'ne Mustafa Çödek atandı.

Akfel Commodities Holding A.Ş.'nin bünyesinde faaliyet gösteren, doğalgaz ithalat lisansı sahibi şirketlerden olan Akfel Gaz'ın Genel Müdürlüğü'ne

Mustafa Çödek atandı. Çödek'in ataması, TMSF Fon Kurulu'nun 11 Mart 2021 tarihli kararıyla gerçekleşti.

Uzun yıllar finans

sektöründe çalışan Çödek, son olarak Halk Bankası'nda Perakende Bankacılıktan Sorumlu Genel Müdür Yardımcısı olarak görev yapıyordu.



'FSRU Gemisi Ertuğrul Gazi Türkiye'de'

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez, LNG depolama ve gazlaştırma gemisi (FSRU) Ertuğrul Gazi'nin Türkiye'ye ulaştığını bildirdi.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez, Twitter hesabından yaptığı paylaşımda "Bayrağımızı göndere çeken ilk FSRU Gemimiz; Ertuğrul Gazi, Türkiye'de. Sertifikasyon işlemlerinin ardından Dörtöl'daki limana demirledi. Test işlemlerinin ardından işletmeye alınacak gemimiz ülkemizin doğal gaz arz güvenliğine katkı sağlayacak. Ülkemize hayırlı olsun" ifadelerini kullandı.

3 Nisan'da Türk bayrağı çekilen gemi, Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ (BOTAS) Dörtöl FSRU Terminali'ne yanaştı.

Geçen yıl Güney Kore'de üretilen gemi, günlük 28 milyon metreküplük gazlaştırma kapasitesiyle dünyada kapasitesi en yüksek gemilerin başında geliyor.

GEMİNİN LNG DEPOLAMA KAPASİTESİ 170 BİN METREKÜP SEVİYESİNDE BULUNUYOR

295 metre boy, 46 metre enine sahip Ertuğrul Gazi'nin 63 metre yüksekliği bulunuyor. Geminin LNG depolama kapasitesi ise 170 bin metreküp seviyesinde bulunuyor.

Türkiye, doğal gaz depolama ve FSRU



yatırımlarıyla yıllık tüketiminin yüzde 20'sine karşılık gelen 10 milyar metreküp doğal gazı depolamayı hedefliyor.

FSRU tesisleriyle artık boru hatlarına bağlı kalmadan farklı kaynak ülke ya da spot piyasalardan gaz tedarik edilebilecek. Gaz iletim ve dağıtımında yatırım ve taşıma maliyetleri azalacak, kışın pik tüketim zamanlarındaki mevsimsel dalgalanmaların, teknik ya da jeopolitik risklerden kaynaklı kesintilerin de önüne geçilmiş olacak.



makale Av. İdil Çağal Kuyan LL.M.

Kamuda enerji performans sözleşmeleri



İklım krizi ile mücadele çerçevesinde, temiz ve yeşil enerji için hem dünyada hem de ülkemizde çeşitli yöntemler hayata geçirilmektedir. Bu yöntemlerden biri olan enerji performans sözleşmeleri ("EPS") basit bir şekilde enerji verimliliği projelerinin gerçekleştirilmesi ve bu amaca yönelik finansman sağlanması için ortaya çıkmış bir mekanizma olarak tanımlanabilir. EPS'deki genel yapı; enerji hizmet şirketi ("ESCO" ya da "Yüklenici") tarafından, enerji tasarrufunda bulunmak isteyen kişi için enerji verimliliği konusunda bir proje yürütülmesi, teknik ve/veya finansman yükümlülüklerinin üstlenilmesi ve yüklenici'ye yapılacak ödemenin de sağlanan enerji tasarrufuna bağlı olarak belirlenmesidir.

Bu kapsamda uygulamada ESCO tarafından üstlenilecek risklerin, finansman ve maliyetlerin düzenlenebilmesi açısından farklılaşan; gelir paylaşımlı, tasarruf garantili ve karma model gibi EPS çeşitleri ortaya çıkmıştır. Gelir paylaşımlı modelde yatırım finansmanı, projenin yönetimi ve enerji tasarrufunun kontrolü yüklenici tarafından gerçekleştirilir. Bu kapsamda yüklenici, işin hem teknik hem de finansman riskini üstlenmektedir. Tasarruf garantili modelde, finansman genellikle işveren tarafından sağlanırken, yüklenici teknik riski üstlenerek proje kapsamında tasarruf edilecek enerji miktarını garanti eder ve ödemeler garanti edilen tasarrufun sağlanmasına bağlı olarak yapılır. Karma modelde ise; yüklenici bir tasarruf garantisi verir, garanti edilen tasarrufun fazlası ise yüklenici ile işveren arasında paylaşılır. Bu modelde hem işveren hem de yüklenici belirli riskleri üstlenmektedir. Yüklenici finansmanı sağlarken, proje kapsamındaki ekipman EPS süresinin sonuna kadar yükleniciye aittir. Ekipmanın mülkiyeti sözleşme süresi sonunda işverene devredilir.

Türkiye'de özel sektörde uygulamaları görülen EPS'ler, yakın zamanda yapılan hukuki düzenlemelerle birlikte kamuda da daha sık uygulanmaya başlayacaktır. Bu kapsamda 5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanunu'na ("Enerji Verimliliği Kanunu") 2018 yılında eklenen Ek-1 maddesi ile genel yönetim kapsamındaki kamu idareleri ile diğer kamu kurum ve kuruluşlarının ("İdare"), enerji tüketimlerini veya enerji giderlerini düşürmek üzere, EPS yapabileceği ve on beş yılı aşmayan yıllara yaygın yüklenmeye girişebilecekleri açıkça düzenlenmiştir. Söz konusu madde ile EPS kapsamında yapılacak ödemelere, asgari sözleşme hükümleri ile diğer hususlara ilişkin usul ve esasların, Cumhurbaşkanlığı tarafından belirleneceği düzenlenmiştir.

Türkiye'de özel sektörde uygulamaları görülen EPS'ler, yakın zamanda yapılan hukuki düzenlemelerle birlikte kamuda da daha sık uygulanmaya başlayacaktır.

Enerji Verimliliği Kanunu'nun Ek-1. maddesi uyarınca 2850 sayılı Kamuda Enerji Performans Sözleşmelerine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Karar ("Cumhurbaşkanı Kararı") 21.08.2020 tarihinde Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Enerji Verimliliği Kanunu ve Cumhurbaşkanlığı Kararı'na dayanılarak çıkarılan Kamuda Enerji Performans Sözleşmelerinin Uygulanmasına İlişkin Tebliğ de ("Tebliğ") 15.04.2021 tarihinde Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Tebliğ kapsamında İdare'nin enerji tüketimlerini veya enerji giderlerini düşürmek üzere akdedeceği EPS'lere ilişkin usul ve esaslara yer verilmiştir.

Tebliğ'de EPS, "uygulama projesi sonrasında sağlanacak enerji tasarruflarının garanti edilmesi ve yapılan harcamaların uygulama sonucu oluşacak tasarruflarla ödenmesi esasına dayanan sözleşme" olarak tanımlanmıştır. Bu halde Tebliğ kapsamında EPS'den söz edebilmek için, yüklenici tarafından tasarruf garantisi verilmesi şart olarak düzenlenmiştir.

Cumhurbaşkanı Kararı'na paralel olarak Tebliğ'de ihaleye çıkma şartlarına yer verilmiştir. Düzenlemeye göre; (i) sözleşme kapsamında yapılacak yatırımın bedelinin 2.000.000 TL'den az olmaması, yatırım bedeli için yaklaşık maliyet tespitinin ise enerji verimliliği etüt raporu ile yapılması, (ii) binalarda tasarruf garantisi verilmesi ve bu garanti uygulama alanının yıllık toplam enerji tüketiminin yüzde 10'undan, herhangi bir nihai enerji tüketimi alanında ise uygulanacak her bir enerji verimliliği önlemi için yüzde 20'sinden az olmaması, (iii) bina harici uygulama alanlarında İdare'ye verilecek payın, tasarruf sağlanmaya başlandı tarihinden itibaren kalan sözleşme süresi boyunca yıllık sağlanan tasarrufun yüzde 10'undan az olmaması ve (iv) enerji verimliliği önleminin EPS olarak değerlendirilmesi için basit geri ödeme süresinin 2 yılın altında olmaması gerekmektedir.

İdare, öncelikle etüt raporunu hazırlar veya söz konusu raporu enerji verimliliği danışmanlık şirketleri aracılığıyla hazırlatabilir. Etüt raporlarının formatı Tebliğ'in ekinde yayımlanmıştır. Etüt raporlarında, referans enerji tüketimi TS ISO 50006 standartlarına uygun olarak hesaplanır. İklim verileri, çalışma süreleri,

kullanıcı/faydalanan sayıları, işletme parametreleri ve diğer ayarlarmaya esas referans veriler belirlenir. Etüt raporlarında uygulanması tavsiye edilen enerji verimliliği önlemleri arasından İdare tarafından seçim yapılarak tercih edilen enerji verimliliği önlemlerini kapsayan ihale dokümanları oluşturulur. İdare'nin yararlanması için şartname ve EPS taslakları da Tebliğ'in ekinde yayımlanmakla birlikte burada belirlenecek kriterlerin; verimliliği ve fonksiyonelliği sağlamaya yönelik, rekabeti engelleyici hususlar içermeyecek ve bütün istekliler için fırsat eşitliği sağlayacak nitelikte olması gerekliliği Tebliğ'de belirtilmiştir.

İhaleye teklif sunan istekliler tekliflerinde enerji verimliliği önlemi bazında İdare'ye sağlanacak net faydaya (Tebliğ'de "net bugünkü değer" olarak tanımlanmıştır.) yer verirler. Kapalı teklif usulüne göre yapılan ihalelerde teklif değerlendirme komisyonu tarafından inceleme yapılır. İhale dokümanlarındaki kriterler dikkate alınarak uygun görülen teklifler arasında İdare'ye sağlanacak net fayda açısından en yüksek net bugünkü değere sahip teklif, en uygun teklif olarak kabul edilir ve ihaleyi kazanan ile EPS imzalanır. Tebliğ Ek-3'te yer alan taslak EPS incelendiğinde; Tebliğ ve Cumhurbaşkanlığı Kararı'nda yer alan şartların çoğuna burada da yer verildiği ve tasarruf garantisi, ödeme şartları, iş tanımları gibi birçok hususun Tebliğ ile paralel olarak düzenlendiği görülmektedir.

Taslak EPS'nin imzalanması ile yer teslimi yapılmış kabul edilir ve İdare tarafından uygulama kontrol komisyonu görevlendirilir. Proje uygulama dönemi, diğer bir deyişle yatırım dönemi EPS'nin imzalandığı tarih ile uygulama kontrol komisyonu tarafından proje kabulünün yapıldığı tarih arasındaki detay mühendislik, tedarik, kurulum, testler ve işletmeye alma süreçlerini içeren dönemi kapsar. Uygulama kontrol komisyonu, yüklenicinin projeyi ihale dokümanlarına uygun şekilde tamamlaması halinde projeyi kabul ederek kabul belgesi düzenler. Yukarıda açıklanan EPS modellerinden karma modelde görülen ekipman mülkiyetinin sözleşme süresi sonunda işverene devredilmesi hususu Tebliğ ve Cumhurbaşkanlığı Kararı uyarınca kabul görmemiş ve ekipmanların mülkiyetinin kabul belgesinin karşılıklı imzalanmasıyla birlikte İdare'ye geçeceği hususu açıkça düzenlenmiştir. Ayrıca, proje

kapsamında yapılan yatırımların ve kullanılan ekipmanların üzerinde herhangi bir takyidat bulunmayacağı düzenlendiğinden, yüklenicinin ekipmanların tedariki için tercih edeceği finansman türü belirlenirken söz konusu takyidat yasağına dikkat edilmesi önem arz etmektedir.

Projenin kabulünden sonra EPS'nin sona ereceği tarihe kadar geçen süreye ise izleme dönemi denilmektedir. Yüklenici; izleme döneminde ekipmanların garanti işlemlerinden, tasarruf doğrulama raporu hazırlanmasından, tasarruf garantisini sağlayacak şekilde gerekli iyileştirmelerin yapılmasından, ekonomik ömrü dolan ekipmanların değiştirilmesinden, EPS ve ihale dokümanlarında belirtilen diğer işlerden sorumludur. İzleme döneminin başladığı tarihten itibaren tamamlanan her 12 aylık dönemin sonunda yüklenici tarafından yıllık tasarruf doğrulama raporu hazırlanacaktır. İdare, yükleniciye söz konusu raporun uygulama kontrol komisyonu tarafından onaylanması şartı ile ödeme yapacağından yüklenici açısından tasarruf doğrulama raporları önem arz etmektedir.

Yıllık yapılacak ödemelerin toplamı garanti edilen yıllık tasarruf miktarına karşılık gelen tutarı aşmayacak ve sözleşme bedeli, uygulanan projenin ekonomik ömrü boyunca sağlanacak toplam tasarruf miktarına eşit veya bu miktardan yüksek olamayacaktır. Tebliğ'de, tasarruf doğrulama raporu uyarınca garanti edilen tasarruf miktarının yüzde 70'in altına düşmesi halinde İdare'nin herhangi bir ödeme yapmayacağı ve bir yıldan kısa dönemlerde ödeme yapılmış olması halinde, yapılan ödemelerin iade edileceği düzenlenmiştir. Üç dönem boyunca tasarruf garantisinin yüzde 70'in altında kalması durumunda ise EPS İdare tarafından feshedilecek, teminatlar irat kaydedilecek ve bu halde yüklenici, fesih nedeniyle İdare'den zarar, ziyan ve benzeri herhangi bir ad altında talepte bulunamayacaktır.

Tebliğ'de İdare'nin yükleniciden EPS uyarınca talep ve tazmin edeceği ceza, zarar ve ziyan miktarının toplamının yüklenicinin teklif ettiği yatırım tutarının iki katını aşmayacağı düzenlenerek yüklenici için bir sorumluluk üst sınırı düzenlenmiştir.

Sonuç olarak; kamu bünyesinde atılan bu adımlar Paris Anlaşması ile hız kazanan enerji verimliliği, yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanımının artması, karbon emisyonunun azaltılması hedeflerine yapacağı katkı dolayısıyla umut vericidir.

İGDAŞ'tan 'Deprem Farkındalık Projesi'

İGDAŞ, İstanbulluları bilinçlendirmek ve deprem farkındalığı oluşturmak amacıyla "Deprem Farkındalık Projesi"ni başlattı.

Türkiye'nin lider doğal gaz dağıtıcısı İGDAŞ, öncülük ettiği projelerle hayata dokunmaya devam ediyor. Aldığı alt yapı tedbirleri, geliştirdiği Deprem Erken Uyarı Sistemi ve oluşturduğu Deprem Koordinasyon Kurulu (DEKOK) ile depreme en hazır kuruluşlar arasında yer alan İGDAŞ, bir adım daha atarak Deprem Farkındalık Projesini başlattı. Bu kapsamda AKUT Vakfı işbirliği ile İGDAŞ çalışanlarına ve ailelerine deprem bilinçlendirme eğitimleri veriliyor, acil durum çantaları dağıtılıyor. Bunun yanında İstanbulluların deprem farkındalığını arttırmaya dönük eğitici videolar hazırlanarak çeşitli mecralarda yayınlanıyor.

Hedefini, "insana ve hayata dokunan projelerle İGDAŞ'ı bir dünya markası yapmak" olarak açıklayan İGDAŞ Genel Müdürü Dr. Mithat Bülent Özmen Deprem Farkındalık Projesi ile ilgili şunları söyledi:

"Öncelikli olarak zaman zaman unutsak da deprem, Türkiye'nin ve İstanbul'un bir gerçeği. Deprem riskini yönetebilme ve afete yönelik önlemler alma konusunda kurumlara büyük görevler düşüyor.

İGDAŞ 7 milyon abonesiyle Türkiye'nin en büyük doğal gaz dağıtım şirkettir. İsminde İstanbul geçen bir marka olarak, İstanbul'a güvenli doğal gaz arzı sağlamak bizim başlıca görevimiz. Bu görev bilinciyle deprem öncesini ve sonrasını kapsayan planlamalarla altyapı tedbirlerini elden bırakmıyoruz. Doğal gaz dağıtım ağıımız, 25 bin kilometre uzunluğundaki şebekeden oluşuyor. Evlere kadar ulaşan ve hayatı bir önem taşıyan bu borular, polietilen yapısı sayesinde ani gelişen yer hareketlerinde esneme yapabiliyor. Bu da afet durumunda olası hasar riskini en aza indirerek güvenli doğal gaz arzının sürekliliği sağlanıyor.

İGDAŞ'ın altyapı tedbirleri bununla da sınırlı değil. İGDAŞ olarak Boğaziçi Üniversitesi Kandilli Rasathanesi ve TÜBİTAK iş birliği ile gerçekleştirdiğimiz Deprem Risk Azaltım Sistemi ile deprem sonrası gaz akışını otomatik olarak kesebilecek



akıllı bir sistem kurduk. Aynı zamanda bu sistemi Deprem Erken Uyarı Sistemi ile entegre ederek hassas ölçüme dayalı teknolojik geliştirme ve güncellemeleri hayata geçirdik. Depremi kıyıya ulaşmasından 5-10 saniye önce devreye giren Deprem Erken Uyarı Sistemi, deprem esnasında doğal gaz hatlarında meydana gelebilecek hasarlardan kaynaklı ikincil felaketlerin önüne geçiyor. Deprem Erken Uyarı Sistemi'nin işleyişine göre Kandilli Rasathanesi'nin Marmara kıyılarındaki bulunan deprem sensörleri ve İGDAŞ'ın ana kumanda merkezi arasında 7/24 veri akışı sağlanıyor. Meydana gelen deprem bilgisi, veri transferi yoluyla afetin kıyıya ulaşmasından 5-10 saniye önce Marmara kıyılarındaki alıcılar üzerinden İGDAŞ'ın ana kumanda merkezine aktarılıyor. Yer hareketlerini algılayan 850 kayıt cihazı sayesinde deprem alarmının hemen ardından tüm istasyonlardan yapılan doğal gaz dağıtımını anlık olarak kesilebiliyor. Yine bu sistem, "deprem oldu, gazı kestik ama

en çok hasar nerede? Öncelikli nereye müdahale edeceğiz?" gibi sorulara cevap üretiyor. Ayrıca gerçek zamanlı deprem riski haritaları oluşturma ve bu haritaları acil müdahale ekipleri ile paylaşma gibi afet yönetimine dair kritik bir görevi de yerine getiriyor. Sistem sayesinde depremden sonraki 15 dakika içerisinde otomatik olarak üretilen hasar öngörü raporu ilgili tüm personelimize ulaşmaktadır. 7/24 esasına göre çalışan İGDAŞ'ın acil müdahale ekiplerine online olarak ulaşan bu raporlar, deprem sonrası doğal gaz altyapısı ve bina üst stokunda oluşabilecek muhtemel hasarları gösteriyor. Böylece ilgili personelimiz, bölgesel ve noktasal olarak nereye müdahale edeceğini öğörebiliyor ve buna göre harekete geçebiliyor. Böylelikle olası bir deprem sonrasında ikincil felaketlerin önüne geçiyoruz."

Özmen, alt yapı tedbirleri ve inovatif projeleri ile İGDAŞ'ın depreme en hazır kurumlardan biri olduğunu vurguladı.

DEPREM BİLİNCİ HAYAT KURTARIR

İGDAŞ, güvenli doğal gaz arzı için birçok alt yapı projesine imza atmanın yanında İstanbulluları bilinçlendirmek ve deprem farkındalığını oluşturmak amacıyla "Deprem Farkındalık Projesi" başlattı.

"Depreme Hazır mısınız?" diyerek projenin detaylarını açıklayan Özmen, "Ülkemizde meydana gelen depremler, onlarca can kaybına, psikolojik yıkımlara ve kalıcı hasarlara neden oldu. Hayata geçirdiğimiz Deprem Farkındalık Projesi ile İstanbul halkının deprem duyarlılığını artırmayı ve afete karşı kolektif bir bilinç geliştirmeyi hedefliyoruz. Bu amaçla AKUT Vakfı iş birliği ile İGDAŞ çalışanları ve ailelerine 'Deprem Bilinçlendirme Eğitimleri' veriyoruz. Bu eğitimler, deprem öncesi, deprem anı ve deprem sonrasında yapılması gerekenler, ilk müdahale bilgisi ve acil durum çantasında bulunması gereken malzemeler ve bu malzemelerin kullanımı gibi içeriklerden oluşmaktadır. Amacımız çalışanlarımızın farkındalığını arttırarak deprem

konusunda bilinç kazandırmaktır. Depreme hazır olmayı bir kurum "kültürü olarak yerleştiren İGDAŞ'ta, eğitimlerden sonra aileleriyle birlikte tüm çalışanlarımıza 'Acil Durum Çantaları' da dağıtıyoruz." dedi.

İGDAŞ'ın en geniş çaplı kurumsal sosyal sorumluluk projelerinden biri olan Deprem Farkındalık Projesi'nde, deprem farkındalığına dikkat çekmek üzere kurgulanan "Depreme Hazır Mısınız? filmiyle birlikte "Depremde Yapılması Gerekenler", "Depremle İlgili Doğru Bilinen Yanlışlar", "Acil Durum Çantası Kullanımı" ve AKUT Vakfı Başkanı Nasuh Mahruki'nin anlatımı ile "Deprem Bilinçlendirme" filmleri gibi eğitici içerikler de yer alıyor.

İstanbulluların deprem farkındalığını arttırmayı amaçlayan bu filmler birçok mecrada ve İGDAŞ sosyal medya hesaplarında yayınlanarak izleyiciyle buluştu. İletişim kampanyası sayesinde, deprem öncesinde alınması gereken önlemlerden, deprem sırasında hayat üçgeni kurmanın önemine kadar birçok başlıktaki kapsamlı içeriklerde İstanbulluların bilinçlendirilmesi amaçlanıyor.

Özmen, İstanbulluları deprem konusunda hassas olmaya çağırarak "İGDAŞ olarak depremin farkındayız, unutmayalım deprem bilinci hayat kurtarır" mesajını verdi.



Türkiye'nin elektrik şebekesi elektrikli araçları kaldırabilecek alt yapıda

TESAB tarafından düzenlenen "Türkiye Elektrik Piyasası: Dünü-Bugünü-Yarını" konulu toplantının açılışında konuşan EPDK Başkan Yardımcısı Hacı Ali Ulutaş, geleceğin iyi kurgulanması gerektiğine dikkati çekti.

Sibel Acar / Ankara

Türkiye Elektrik Sanayi Birliği (TESAB) tarafından düzenlenen "Türkiye Elektrik Piyasası: Dünü-Bugünü-Yarını" konulu toplantı çevirim içi ortamda gerçekleştirildi.

Toplantıya katılan EÜAŞ Genel Müdürü ve TESAB Yönetim Kurulu Başkanı Dr. İzzet Alagöz ve EPDK Başkan Yardımcısı Hacı Ali Ulutaş konu ile ilgili değerlendirmelerde bulundu.

"ELEKTRİK ŞEBEKESİNDE SİSTEMİ YÖNETEBİLMENİZ İÇİN AKILLI BİR SİSTEME SAHİP OLMANIZ GEREKİYOR"

Değerlendirmelerde bulunan Hacı Ali Ulutaş; "Bütün ülke olarak elektrik tüketimini artırmamız için sanayi üretimi, atılım ve büyüme hedeflerini artırmamız gerekiyor. 11. Kalkınma Planı'ndaki hedeflere varmak bu sebeple ülkemiz için ulaşılabilir görünüyor. Bu hedeflere varmak için şebekenin durumuna baktığımızda ise akıllı şebekeler ve şebekeyi yönetmek bize daha fazla manevra kazandırabilecek ve enerjiyi daha verimli kullanabilecek sistemi bize gösteriyor" dedi.

Akıllı şebekelerle ilgili ise Ulutaş; "Elektrik şebekesinde sistemi yönetebilmemiz için hemen hemen her şeyi yapacak akıllı bir sisteme sahip olmanız gerekiyor. Dağıtım şirketlerinden insandan bağlı sistemden otomatize sistemleri ortaya konmasını bekliyoruz. Bu kısımdaki gelişmişlik endeksemiz şu anda yüzde 50 rakamında. Akıllı şebeke yönetimi dediğimiz zaman bütün dağıtım trafolarının orta gerilim kısmının yüzde 100'e yakın bir izlenebilirlik



ve yüzde 70'inin de kontrol edilebilirliğini istiyoruz. Şu anda bunun yüzde 42'sini tamamlamış durumdayız. Biraz daha üretim odaklı kurulu güce sahip olacak çalışmalara bakmamız gerekiyor" ifadelerini kullandı.

"BİZİM ŞEBEKEMİZ 2025 YILINA KADAR BU ARAÇLARI KALDIRABİLECEK BİR ALT YAPIYA SAHİP"

Elektrikli araçların şebeke etkilerine değinen Ulutaş; "Bizi piyasa olarak etkileyeceğini şahsi olarak çok düşünmemem de elektrikli aracın şebekeye olan etkileri konusunda bazı AR-GE projeleri yaptırдық. Bizim şebekemiz 2025 yılına kadar bu araçları kaldırabilecek bir alt yapıya sahip. Bu konuda herhangi bir problemle karşılaşılacağını düşünmüyorum" açıklamalarında bulundu.

Mesken ağırlıklı yerine daha dağıtık bir enerji yapısına sahip olmanın önemine de değinen Ulutaş; "Bundan sonraki süreçte öncesinde de olduğu gibi yine kimse bize hiçbir şey yapmayacak. Bu yüzden bizim kendimizin yapması lazım. Savunma Sanayisinde gördüğümüz başarılı uygulamaların elektrik piyasasında da uygulanması gerekiyor. Bu yolda emin adımlarla ilerliyoruz" diye konuştu.

Ulutaş, programın sonunda katılımcıların sorularını cevapladı.



'GELECEĞİ İYİ KURGULAMALIYIZ'

EPDK Başkan Yardımcısı Hacı Ali Ulutaş Eise yaptığı konuşmada enerjinin yarınını görmek için dününe bakmak gerektiğini belirtti.

Türkiye'nin elektrik enerjisi üretim gelişmesini değerlendiren Ulutaş, çevre ülkelerle olan ilişkilerin kurulu güç rakamlarına da yansıdığını ifade ederek; "Almanya örneğinden yola çıktığımızda Çevre ülkeyle olan ilişkilerimiz daha fazla olsaydı bu kadar kurulu güce ulaşmamız mümkün olmazdı. Üretimin ne kadar geliştiğini görüyoruz. Fakat nereye gideceğiz? Önemli olan bunun üzerinde düşünmek. Geleceği iyi kurgulamalıyız ve ona göre hareket etmeliyiz" değerlendirmesinde bulundu.



ALAGÖZ, TEKNOLOJİ ÜRETİMİNE DİKKATİ ÇEKTİ

TESAB Yönetim Kurulu Başkanı Dr. İzzet Alagöz, enerji sektöründe teknoloji üretiminin önemine dikkati çekerek; "Enerji anlamında Avrupa'nın en büyüklerinden biriyiz. Fakat teknoloji üretiminde yeterince üzerimize düşeni yaptığımızı düşünmüyorum. Teknoloji geliştirmek için ilk önce heyecan oluşturmak gerekiyor. TESAB çatısı altında faaliyet gösteren çalışma grupları pandeminin zorlu koşullarına rağmen çalışmalarına aralıksız devam ediyor. Onlarla gurur duyuyoruz. Bu tarz verimli çalışmalar neticesinde Avrupa'da artık bizim de sözümüz dinlenir hale geldi" diye konuştu.

TESAB'ın Kasım ayında üstlenmeye başlayacağı CİGRE Güneydoğu Avrupa Bölgesel Konseyi (SEERC) 2021-2023 dönem başkanlığı görevine de değinen Alagöz; "TESAB çok heyecanlı günler yaşıyor. Hep birlikte derneği olduğu yerin çok ötesine çıkarma gayretindeyiz. Bu gayretleri 'Bir millet uyanıyor' anlatımıyla da ifade etmek mümkün. İnsanların piyasa ne oluyor, işlerimize ne oluyor dediği bir dönemde bizler güzel gelişmelerle yeni bir heyecan içerisindeyiz. Bu yolculukta bize katkı sağlayacağını düşündüğümüz bu sohbetlerin gerçekleşmesinden dolayı da çok mutluyuz. Enerjinin bugünü bizim. Elektrik üretiyoruz, iletiyoruz, dağıtıyoruz, tüketiyoruz. Bugünün imkanlarıyla elimizdeki teknolojiyle enerjinin bugünüyüz. Yarın'ları da konuşmak için bugün burada toplandık" dedi.

Zorlu Enerji, British Safety Council tarafından düzenlenen 63. Uluslararası İş Güvenliği Ödülleri (International Safety Awards) organizasyonunda ödül almaya layık görüldü.

ZORLUENERJİ

Çalışanlarının sağlığını ve güvenliğini yüksek öncelikli konuları arasında tutan Zorlu Enerji, British Safety Council tarafından bu yıl 63. kez düzenlenen Uluslararası İş Güvenliği Ödülü'nü (International Safety Awards) aldı. Türkiye'den 100'ü aşkın kurumun değerlendirildiği ve sadece 15'inin ödüllendirildiği firmaların arasında yer alan Zorlu Enerji, aldığı bu ödül ile iş sağlığı ve güvenliği konusundaki başarılarını "Uluslararası İş Güvenliği Ödülü"yle tescillemiş oldu. Zorlu Enerji, İş Sağlığı Güvenliği (İSG) sektörünün ilk ve en prestijli ödülü olan "Uluslararası İş Güvenliği Ödülü"nü; İSG konusunu kurum kültürü olarak ele alması ile İSG hedefleri ve riskleri kontrol altına alma konularındaki uygulamaları ile almaya hak kazandı.

Zorlu Enerji'ye 'Uluslararası İş Güvenliği Ödülü'



ULUSAL MEVZUAT VE YÜKÜMLÜLÜKLERİN ÖTESİNDE HAREKET EDİYOR

Kuruluşundan bu yana İSG alanında yürüttüğü politikalarını, tüm çalışanlarının katılımını esas alarak hayata geçiren Zorlu Enerji, yüklenicilerinden müşterilerine ve müteahhitlerine kadar tüm paydaşlarını ve çalışanlarını İSG konusunda bilinçlendiriyor ve eğitimlerle destekliyor. İlgili yönetmelikler doğrultusunda, çalışanlarına işe başlamalarını takiben zorunlu İSG eğitimleri veren Zorlu Enerji, 2020 yılında 1.939 çalışanına, toplam 9 bin 578 saat iş sağlığı ve güvenliği eğitimi sağladı. İş Sağlığı ve Güvenliği Politikasını tüm çalışanlarının katılımını esas alarak hayata geçiren Zorlu Enerji, iş birliği yaptığı yüklenici çalışanlarının tamamına da İSG eğitimi vererek, İş Sağlığı ve Güvenliği Politikası kapsamında ulusal mevzuat ve yükümlülüklerin ötesinde hareket ediyor.

Zorlu Enerji kalibrasyon merkezinin kapasitesini iki katına çıkardı

Zorlu Enerji, Gaziantep'teki Kalibrasyon Merkezi'nin kapasitesini iki katına çıkardı. Kapasite artırımı çerçevesinde doğal gaz sayaçları ile transmitter ölçüm ekipmanlarının kalibrasyonlarının yapıldığı laboratuvara yüksek hassasiyetli işlem sağlayan yeni ünite ve cihazlar eklendi.

Doğal gaz sayaçları ve transmitter ölçüm ekipmanlarının ulusal ve uluslararası standartlarda kalibrasyonunu sağlayan Zorlu Enerji Kalibrasyon Merkezi, kapasitesini iki katına çıkardı. Doğu'nun ilk ve tek kalibrasyon merkezi olan Zorlu Enerji Kalibrasyon Merkezi, T.C. Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı'ndan belgesini alarak kapasite artırımını

gerçekleştirdi.

Kapasite artırımı çerçevesinde kalibrasyon merkezinin muayene, tamir ve ayar laboratuvarında doğal gaz sayaçları ile basınç ve sıcaklık transmitter ve ultrasonikmetre gibi ölçüm ekipmanlarındaki sensörlerin doğruluk muayene ve ayar işlemlerini yüksek hassasiyetli ekipmanlarla yapılmasını sağlayacak yeni ünite ve cihazlar eklendi.



TARAFSIZ VE BAĞIMSIZ KURULUŞ OLARAK GERÇEKLEŞTİRİYOR

Kalibrasyon Merkezi; tüm marka, model sayaç ve transmitter taleplerinin yanı sıra arızalı, bakım onarım gerektiren veya hukuki süreç barındıran tüm ölçümsel, kalibrasyon taleplerini tarafsız ve bağımsız kuruluş olarak gerçekleştiriyor.

TÜM İŞLEMLER KAYIT ALTINDA

2018 yılında yıllık 100 bin adet sayaca hizmet verebilecek bir tesis kapasitesiyle Gaziantep'te faaliyetlerine başlayan ve 2021 yılında tam kapasite ile çalışmaya devam eden Zorlu Enerji Kalibrasyon Merkezi, doğal gaz dağıtım şirketleri ve diğer müşterilerin

yanı sıra kalibrasyonu yapılan doğal gaz sayaç kullanıcılarının geri bildirimleri göz önünde bulundurularak sertifikasyon işlemleri dahil tüm kalibrasyon iş adımları dijital ortamda yürütülecek ve kayıt altına alınacak şekilde tasarlandı.



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

Enerjisa cihaza bağlı 2 bin 473 hastaya nefes oldu

Hasta Var sistemi, Enerjisa Dağıtım Şirketleri, Başkent EDAŞ, Ayedaş ve Toroslar EDAŞ'ın hizmet bölgelerinde yaşamlarını cihaza bağlı olarak sürdüren vatandaşların, kesintisiz elektrikten yararlanmasını sağlıyor. 2020 sonu itibariyle bin 632 olan cihaza bağlı yaşayan ve sistemden yararlanan müşteri sayısı 2021 Mart sonu itibariyle toplam 2 bin 473'e ulaştı.

Enerjisa Dağıtım Şirketleri; Başkent EDAŞ, Ayedaş ve Toroslar EDAŞ tarafından, cihaza bağlı hastaların enerjisiz kalmaması için Türkiye'de ilk kez devreye alınan Hasta Var sisteminden yararlanan kullanıcı sayısı 2

bin 473'e ulaştı.

Çeşitli nedenlerle yaşamsal faaliyetlerini elektrikli cihazlarla sürdüren hastaların bulunduğu bölgedeki planlı kesintilerde, anında merkezi uyarı Hasta Var sistemiyle, ilgili bölgenin enerjisiz kalması engelleniyor.

Hasta ve şirketin, Merkezi Uzaktan Kontrol ve Veri İzleme (SCADA)

sistemi üzerinden entegre edildiği Hasta Var Sisteminde, kayıtlı vatandaşların bulunduğu bölgede arıza



kaynaklı bir kesinti olması durumunda ise, bölgeye acilen mobil jeneratörler sevk edilerek hastaların hayata tutunması için gayret gösteriliyor.

SAĞLIK BAKANLIĞI ONAYI İLE KAYIT YAPILIYOR

Enerjisa Dağıtım Şirketlerinden Başkent Elektrik Dağıtım AŞ (Başkent EDAŞ) bölgesinde bin 142, Toroslar Elektrik Dağıtım AŞ'de (Toroslar EDAŞ) 863, İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım AŞ'de (AYEDAŞ) ise 468 kayıtlı vatandaş bu sistem kapsamında enerji alıyor. Böylece 2020 sonu itibariyle bin 632 olan cihaza bağlı yaşayan ve sistemden yararlanan sayısı 2021 Mart sonu itibariyle toplam 2 bin 473'e ulaşmış durumda.

Sistemden yararlanmak için önce Sağlık Bakanlığı'na elektrige bağlı cihaz kullanan hasta olduğunu belirten

belge almak için başvuru yapılıyor. Bakanlıktan alınan onaylı formlar, nüfus bilgileri, ikametgâh adresi ve ikametgâha ait tesisat numarası bölgedeki Enerjisa Dağıtım Şirketi Müşteri Hizmetleri Müdürlüğü'ne veriliyor.

Sisteme kayıtlı hastaların bağlı bulunduğu bölgede elektriklerin kesilmesi durumunda, SCADA kontrol merkezinde canlı olarak kesinti bilgisi durumu alarm şeklinde gösteriliyor. Alarm gelen bölgedeki elektrik kesintilerine öncelik verilerek, hastalar için acil enerji sağlanıyor.

Söz konusu sistem, Ankara, Bartın, Çankırı, Karabük, Kastamonu, Kırıkkale ve Zonguldak'ta faaliyet gösteren Başkent EDAŞ'ta 2014 yılında, AYEDAŞ ile Adana, Osmaniye, Gaziantep, Mersin, Kilis ve Hatay'da faaliyet gösteren Toroslar EDAŞ'ta ise 2017 yılında devreye alındı.



Enerjisa Enerji'den tam kapanma sürecinde müşteri memnuniyeti tedbirleri

Enerjisa Enerji, tam kapanma süresince elektrik hizmetlerinin kesintisiz devam etmesi ve müşterilerinin elektrik işlemlerini kolayca gerçekleştirebilmesi amacıyla aldığı önlemleri açıkladı.

Enerjisa Enerji, 29 Nisan 2021-17 Mayıs 2021 tarihlerinde devam edecek tam kapanma süresince elektrik hizmetlerinin kesintisiz devam etmesi ve müşterilerinin elektrik işlemlerini kolayca gerçekleştirebilmesi için bir dizi tedbir aldı.



TÜM KANALLAR HİZMET VERMEYE DEVAM EDECEKLER

Enerjisa Enerji müşterileri, bu süreçte tüm elektrik işlemlerini Enerjisa Mobil uygulaması, online.enerjisa.com.tr ve E-Devlet üzerinden kesintisiz ve online şekilde yapmaya devam edebilecekler. Çağrı Merkezleri 7/24 açık olacak; ayrıca müşteri hizmet noktalarımız da dönüşümlü çalışma yöntemiyle hizmet vermeye devam edecekler.

BORÇTAN DOLAYI KESİNTİ YAŞANMAYACAK

Alınan tedbirler kapsamında, tam kapanma süresince mesken (ev) ve küçük işletmelerin borçlarından dolayı enerjileri kesilmeyecek. Tam kapanma süresince fatura çıkarılmaya devam edilecek, ancak bu süreçte çıkarılan mesken (ev) ve küçük işletmelerin faturalarında ödeme vade günleri müşterilerimizde bir mağduriyet yaratmamak adına kapanma sonrasına denk gelecek şekilde ayarlanacak.

www.petroturk.com

ENERJİNİN HABER MERKEZİ

ENERJİ PİYASASI

7/24 CANLI YAYINDA

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

Kuraklığın elektrik piyasalarına etkileri



@bulentenerji bulentsen.mmg@gmail.com

Türkiye'deki kuraklığın tarihi çok eskiye dayanıyor: 1804-1876-1928'de Türkiye çok sert kuraklık dönemleri yaşadı, tarla ve hayvanlarımızı kaybettik, çiftçi nüfusunun çoğunun şehirlere göçmesine sebep oldu.

Yuvamız olan dünya ne zaman kurumaya başladı? Özellikle hangi bölgeler kurumakta? Gelin buna birlikte göz atalım ve hepimizin yuvası olan bu muhteşem gezegeni kurtarmanın yolları var mı birlikte görelim.

Kuraklık küresel ısınmanın en şiddetli fenomenlerinden bir tanesidir. Su kaynaklarını, tarım ve ekonomik aktiviteleri uzun vadede etkiliyor. Sera gazları artarak kuraklığın etkisini fazlaştırmıyor.

Kuraklık, toprağın nem oranının eksikliğinde ve akarsu eksikliğinde ortaya çıkar. Bu eksikliğin sebebi yağmur azalması ve fazla buharlaşmadır.

KURAKLIĞIN BAŞLANGICI

Yeni araştırmalara göre bilim insanları beşeri küresel ısınmanın başını ve ilk kuraklık patterni 1900'leri gösteriyor. İlk kuraklık Kuzey Amerika, Orta Amerika, Avrasya ve Akdeniz kıyılarında başladı. Bir yandan da Hindistan ve çevresinde fazla su krizi yaşanmaktadır (Natural Dergisi). Hidroiklim, su ve kuralık dalına bakan bilim, sadece su değil ayrıca toprak ve buharlaşma oranına bakar, tarım ve ormancılığa yönelik bir çalışma sürdürmektedir. Toprağın nemi komplike bir olaydır çünkü yağmur ve buharlaşma dengedeysen beraber

çalışır, dengesizken aksi yönde çalışır. Sıcak hava nem getirebilir fakat hava çok sıcakken hem nemi alır hem de yağmurun etkisini azaltır. Bilim insanı Jason Smerdon'e göre yağmur sadece tedarik kısmını simgeler ama hava derecesi talebi simgeler, kuraklığa yol açan da budur. Faktörlere göre bu iki etkenden hangisinin daha etkili ve belirleyici olduğunu görüyoruz.

Türkiye 2021'in başından itibaren olağanüstü bir kuraklığı yaşıyor. İstanbul'un etrafındaki rezervler NASA'ya göre son 15 yıldaki en düşük seviyede. Bu kuraklık sebebi son yıllardaki düşük yağmur seviyesinden dolayıdır.

2019'un yaz ve sonbahar mevsimlerinde hiç yağmur yağmadı ve rezervler tükenme noktasına geldi. 2020, son beş yıldaki en kuru yıl oldu. Temmuz 2020'den beri Türkiye her ay, ortalamanın altında yağış aldı. Özellikle Ekim-Aralık ayları arasında ülkedeki yağış seviyesi mevsim değerlerinin (1981-2019) yüzde 48 altındadır.

Konya arazisinde çiftçiler geçtiğimiz yıla göre yüzde 38 daha az yağmur gördü ve bu tahıl üretimini neredeyse tamamen kötü yönde etkiledi.

Türkiye'deki kuraklığın tarihi çok eskiye dayanıyor: 1804-1876-1928'de Türkiye çok sert kuraklık dönemleri

yaşadı, tarla ve hayvanlarımızı kaybettik, çiftçi nüfusunun çoğunun şehirlere göçmesine sebep oldu. Aynı şekilde 1915'te, 1930'larda, 1970'lerde ve 1980'lerde kuraklık dönemleri geçirdik. 1989'de Güney Anadolu'da yaşanan kuraklık Fırat'ın debisinin yüzde 50 azalmasına yol açtı ve o zamandan beri azalmaya devam ediyor. Orta Anadolu bölgesi o kadar hassas ki 4 yılda 1 kuraklık yaşanıyor. (Ceylan F., 2005)

Hidroiklimle alakalı yaşadığımız sorunlar sadece doğa ve tarıma değil sosyolojik ve demografik değişikliklere de yol açıyor ve bazı zamanlarda ciddi kayıplara sebep olabiliyor. Mesela 1876'da 200.000 kişi hastalıklardan ve açlıktan hayatını kaybetti. Türkiye'de en çok kuraklık ihtimali taşıyan havza Konya'dır. Çünkü Kuzey Afrika ve Arabistan çöllerinden gelen tropikal hava akımları sıcaklık taşıyor.

TUZ GÖLÜ SEVİYESİ SON 100 YILDA YÜZDE 85 AZALDI

Tuz gölü, Ereğli ve Beyşehir göllerinde aşırı bir azalma var ve bu durumun sebeplerinden bir tanesi Türkiye'de olan kuyuların illegal kullanılmasıdır. Kuyulardan fazla su çekiminden dolayı su seviyesi azalıyor ve uzun vadeli kuraklıklara yol açabiliyor. Bu durumu engellemek için devlet kuyulardan su çekimini sınırladı ve denetlemeye başladı.

2018'de dünyadaki CO2'nin yüzde 89'u fosil yakıt fabrikalarından yayılıyor. Bunların arasında en çok karbon salınımına sebep olan kömür madenidir, dünyanın sıcaklığını 0.3 derece arttırmaktadır. Dünyadaki ülkelerin hemen her biri kömür kullanımını azaltma doğrultusunda hareket ediyor.

Petrolde masum olmayan madenlerimiz arasında, dünyadaki CO2 emisyonunun 3'de 1'i petrol yakımında ortaya çıkıyor. Bu salınan CO2 gazları dünyamıza sıcaklığı hapsedip tüm gezegende iklim mevsim düzenini karıştırmakta ve aşırı kuraklık, aşırı yağış gibi çok ciddi problemlere sebep olmaktadır.

Su, enerji ve elektrik üretiminin her aşaması için gerekli. Uluslararası Enerji Ajansı'nın analizine göre, enerji tesisleri her sene 340 milyar metreküp su çekiyor ve ortalama 50 milyar metreküp su tüketiyor. Elektrik üretim tesisleri olan barajlar ve termik santraller, elektrik üretimi için su veya su buharı gücünü kullandığından kuraklık, elektrik üretimini doğrudan

1900-1949

GLOBAL ISINMANIN EN BELİRGİN OLDUĞU DÖNEM

Bu zamanlarda Avustralya, Orta Amerika, Kuzey Amerika, Avrupa, Akdeniz, Batı Rusya, Güney Asya bölgelerinde kuraklık görülür.

Çin, Orta Asya, Hindistan Havzası, Endonezya ve Kanada normalin çok üstünde ısındı.

1950-1975

BU MODEL ARTIK RASTGELE VAKALARA DÖNÜŞTÜ

Biliminsanları bu değişikliği çok büyük endüstriyel aerosollerin havaya salınmasına bağlıyor. O zamanlarda denetim olmadığı için aşırı kontrolsüz hava kirliliği bulutları, sıcaklığı, güneş radyasyonları dünyaya hapsedmiş oldu.

Aslında bu aerosoller o dönemin korkunç tablosunu bizden bir süreliğine sakladı. Sera gaz etkileri böylece hızla arttı. 1970'lerde artık temiz havayı sağlamak için hukuki işlemler yapıldı ve aerosoller azaldı. Aynı zamanda sera gazları arttığı için hava sıcaklığı yükselmeye devam etti.

1981- ...

1981'de yeniden küresel ısınmanın etkisini hidroiklim aracılığı ile görmüş olduk ve bu sorunun boyutunu 2000'lerde fark ettik.

Tüm hidroiklim dünyada farklı noktaların ciddi kuraklaşacağını söylüyor. Beklenen kuraklığın çoğu günümüzdeki tarım alanları kaplıyor ve kalıcı olarak çoraklaşacağını gösteriyor. Yağmur yağışlarının artacağını düşünüyoruz ama yüksek derece ve buharlaşma bu terazide ağır basan taraf olacak.

Dünya nüfusun artışı ve su talebi birbirine doğru orantılı; bazı bölgelerinin aşırı ıslanacağını düşünüyoruz. Hindistan havzası monsoon rüzgarından etkilendiği için daha fazla yağmur görecektir. Sebebi de Pasifik ve Hint Okyanusun ısınması. Bu yağmurlar ağır fırtınalarla istenmeyen zamanlarda da gelecek.

ve olumsuz etkilemekte. Ülkemizin elektrik ihtiyacının yüzde 35'i termik santrallerden karşılanıyor ve bahsi geçen enerji üretim tesisleri arasında en fazla su, termik santraller tarafından çekilmekte. Ayrıca önemli elektrik üretim kaynaklarından olan barajlarda da suyun potansiyel enerjisinden faydalandığından su seviyesinin azalması barajlardaki elektrik üretimini de direkt olarak etkilemektedir.

Kuraklık, elektrik üretimi gibi elektrik ihtiyacımızı da direkt olarak etkileyen faktörlerden biridir. Kuraklığın artması, yağışın azalmasına ve havanın ciddi derecede ısınmasına sebep olmaktadır. İnsanlar yağış olmadığında sulama faaliyetleri için sulama sistemlerini kullanmaktadır. Bu durum ekstra elektrik gideri anlamına gelmektedir. Ayrıca kuraklıktan dolayı havaların ısınmasıyla insanlar serinlemek için soğutma sistemlerini kullanmaya başlar ve bu durum da elektrik tüketiminde artış olmasına sebep olur, yani kuraklık elektrik üretimini azaltırken, elektrik tüketimimizde artışa sebebiyet verir. Elektrik üretimi azalırken elektriğe olan ihtiyacın artması elektrik fiyatlarında

artışla karşılaşacağımız anlamına gelmektedir.

Kuraklık nedeniyle hidroelektrik santrallerinden elektrik üretimi geçen yıl 2019'a göre yüzde 11,5 geriledi ve doğal gazdan elektrik üretimi 2017'ye göre yüzde 37 düştü.

TEİAŞ verileri 2020'nin son çeyreğinde hidroelektrik elektrik üretimi geçen yılın aynı dönemine göre yüzde 20,5 düştü. 2020'nin tamamında ise hidroelektrik santrallerinin elektrik üretimi ise 2019 yılında yüzde 12,1 düşerek 75 milyar 119 milyon kilovatsaate geriledi.

Evet, kuraklığın gölleri/barajları vurması söz konusuysa, elektrik üretimini kötü etkilemeden geçmesi mevzu bahis değil. 2019'da barajlarda 80,4 milyar metreküp su miktarı bulunurken günümüzde bu rakam yüzde 27'lik bir düşüş ile 58,5 milyar metreküpe düştü ve elektrik üretimi olumsuz etkilendi.

2020'DE SONBAHAR YAĞIŞLARI DÜŞÜŞÜ

Meteoroloji Genel Müdürlüğü verilerine göre, Eylül ve Kasım ayları

arası sonbahar mevsimi yağışlarının normalin altında gerçekleşti. Türkiye genelinin 2020 yılı sonbahar döneminde 65.8 mm yağış aldığı ve 140.6 mm olan mevsim normali (1981-2010) ve 74.3 mm olarak kaydedilen geçen yılki sonbahar yağışlarının altında gerçekleştiği görüldü. 2020'nin sonbahar dönemindeki yağışlar mevsim normalinin yarısına indi.

Bölge bölge olarak tüm Türkiye'de kuraklık şiddetli bir şekilde hissedildi. Ege ve Karadeniz Bölgeleri son 40 yılın en az yağışlı sonbaharını yaşadı ama en fazla azalma yüzde 59 ile İç Anadolu bölgesinde.

OCAK AYINDA YAĞIŞLAR MEVSİM DEĞERLERİNİN ÜSTÜNDE

Ocak ayında yağışların ülke genelinde normalin ve geçen yılki yağışlarının üzerinde gerçekleştiği görüldü. Ocak ayındaki yağışlar mevsim normaline göre yüzde 43 ve 2020 yılı Ocak ayı yağışlarına göre ise yüzde 53 oranında artış gösterdi. Ocak ayı yağışları özellikle Marmara Bölgesi'nde önemli ölçüde artış gösterdi.

Referans:

Global Warming and 21st Century Drying Benjamin I Cook • Jason E Smerdon •

Richard Seager • Sloan Coats

<https://www.pbs.org/wnet/peril-and-promise/2019/05/climate-change-contributed-to-droughts/#:~:text=In%20an%20unusual%20new%20study,as%20far%20back%20as%201900.>

<https://www.climatechange.org/turkey/droughts/>

<https://www.clientearth.org/latest/latest-updates/stories/fossil-fuels-and-climate-change-the-facts/#:~:text=The%20Intergovernmental%20Panel%20on%20Climate,from%20fossil%20fuels%20and%20industry.>

<https://www.nationalgeographic.com/photography/article/lake-urmia-iran-drought>

<https://www.entes.com.tr/ulkemizdeki-kuraklik-elektrik-uretimini-nasil-etkiler/>

<https://www.planeta.com/aral-sea/>

BAE şirketi, İsrail'in Tamar doğal gaz sahasından hisse satın alacak

Doğu Akdeniz'deki Tamar doğal gaz sahasında imtiyaz sahibi olan Delek Drilling ile Abu Dabi merkezli Mubadala Petroleum şirketleri arasında İsrail'e ait doğal gaz sahasından hisse satın alınmasını öngören bir mutabakat zaptı imzalandı.

İsrail Kamu Yayın Kuruluşunun (KAN) haberine göre mutabakat zaptı, İsraili Delek Drilling şirketinin Tamar doğal gaz sahasındaki yüzde 22'lik hissesini 1,1 milyar dolar karşılığında Abu Dabi merkezli Mubadala Petroleum şirketine satışını öngörüyor.

Haberde, Mubadala Petroleum şirketinin Orta Doğu, Kuzey Afrika, Rusya ve Güneydoğu Asya'da doğal gaz arama

ve çıkarma konusunda uzmanlaştığına işaret edildi.

İsrail Enerji Bakanı Yuval Steinitz de Tamar doğal gaz sahasından bir hissenin Mubadala Petroleum'a verilmesini içeren mutabakat zaptının, bu alandaki tekeli kırmayı amaçlayan gaz planının başarısını gösterge olduğunu aktardı.

Hisse senedinin satışına ilişkin kesin anlaşmanın ne zaman imzalanacağı hakkında ise bilgi verilmedi.

İsrail ile BAE arasında 15 Eylül 2020'de Beyaz Saray'da düzenlenen resmi törenle "ilişkilerin normalleştirilmesine" yönelik anlaşmalar imzalanmıştı.

bp'nin Mısır'daki Raven sahasında gaz üretimi başladı

İngiliz enerji şirketi British Petroleum International (bp), Mısır açıklarındaki Batı Nil Deltası bölgesi projesinde yer alan Raven sahasında gaz üretimine başladığını duyurdu.



bp'den yapılan yazılı açıklamada, 3 aşamalı olarak geliştirilen Batı Nil Deltası projesi kapsamındaki 5. saha olan Revan'ın halihazırda günlük 600 milyon metreküp gaz ile 30 bin varil doğal gaz kondensatı üretme kapasitesine sahip olduğu, bunun 900 milyon metreküpe çıkmasının hedeflendiği belirtildi.

BÖLGEDEN ÇIKARILACAK GAZ MISIR'IN ARTAN ENERJİ İHTİYACINA KATKI SAĞLAYACAK

Açıklamada, Mısır Petrol Bakanlığıyla ortaklaşa

yürütülen projenin, tüm aşamalarının toplamda 9 milyar dolara mal olduğu ifade edildi.

Söz konusu proje, Kuzey İskenderiye ve Batı Akdeniz açık deniz imtiyaz bloklarında üç aşamada teslim edilecek beş sahayı kapsıyor.

Batı Nil Deltası bölgesinden çıkarılacak gazın Mısır'ın artan enerji ihtiyacına katkı sağlaması hedefleniyor.

Batı Nil Deltası projesi kapsamında daha önce 2017'de Taurus ve Libra sahaları, 2019'da da Giza ve Feyyum sahaları faaliyete geçmişti.



Zorlu Enerji, AR-GE faaliyetlerine rüzgâr alanındaki iki projeyi daha ekleyerek TÜBİTAK'tan 1,5 milyon TL'yi aşan hibe desteği almaya hak kazandı.

Yaptığı AR-GE çalışmaları kapsamında bugüne kadar sekiz proje desteğine hak kazanan Zorlu Enerji, Gökçedağ Rüzgâr Enerji Santrali'nde SmartPDM ve SmartWind projeleri için TÜBİTAK'tan 1,5 milyon TL'yi aşan hibe desteği alacağını açıklayarak toplamda 11 projeye ulaştığını duyurdu.

Zorlu Enerji, AR-GE faaliyetlerine 9 projeden sonra rüzgâr alanındaki iki projeyi daha ekleyerek toplamda 11 projesine hibe desteği sağlamış oldu.

Zorlu Enerji, rüzgâr enerjisi alanındaki işletme, bakım ve onarım alanlarındaki tecrübesini kullanabileceği SMART-PDM (Smart Predictive Maintenance – Akıllı ve Kestirimci Bakım)

Zorlu Enerji AR-GE alanında bir hibe daha kazandı



ZORLUENERJİ

Projesi ve SmartWind Projesi'nin ortakları arasında yer aldı. Projelerin başvuruları uluslararası AR-GE destek programı EUREKA tarafından incelendikten sonra Türk ortaklar için gerekli hibe desteği TÜBİTAK tarafından sağlanıyor. Bu doğrultuda Zorlu Enerji'ye 1,5 milyon TL'yi aşan destek veriliyor.

SMART-PDM projesi kapsamında Zorlu Enerji'ye ait Gökçedağ RES'te gerçekleştirilecek çalışmalarda, rüzgâr enerjisi santrallerinde kullanılacak Akıllı ve Kestirimci Bakım teknolojisi ile rüzgâr enerjisi santrallerinde işletme giderleri ve üretim kayıplarının minimuma indirilmesi hedefleniyor. Finlandiya, İspanya, Portekiz, Romanya ve Türkiye olmak üzere 5 ülkeden 25 katılımcısı

bulunan SMART-PDM Projesi, 2021 yılında sona erecek ve projenin çıktıları farklı endüstrilerde kestirimci bakım çalışmalarına önemli bir katkı sağlayacak.

SMARTWIND 3 ÜLKEDEN 6 KATILIMCI ŞİRKET VE ENSTİTÜ İLE YÜRÜTÜLÜYOR

Zorlu Enerji'nin rüzgâr alanında ikinci projesi olan SmartWind ise Türkiye, Almanya ve İspanya olmak üzere 3 ülkeden 6 katılımcı şirket ve enstitü ile yürütülüyor. Zorlu Enerji'nin Gökçedağ RES santralinde pilot çalışması yapılacak olan proje kapsamında, santralin verimliliğinin artırılması ve birim elektrik maliyetlerinin azaltılması için karar destek mekanizması geliştirilmesi hedefleniyor.



TOPLAM 11 PROJE İLE 4,5 MİLYON EURO HİBE DESTEĞİNE HAK KAZANDI

AR-GE'ye yaptığı yatırımla, sahip olduğu bilgi birikimini uluslararası iş birliklerine dayalı projelere de taşıyarak ülkemizin enerjide dışarıya açılan kapısı olan Zorlu Enerji, kendi bünyesindeki mühendislerin geliştirdiği AR-GE projeleriyle Avrupa Birliği'nin dikkatini

çekmişti. Daha önce AB'nin en büyük araştırma ve inovasyon programı Horizon 2020 Programı kapsamında da çeşitli projeleri ile fon almaya hak kazanan Zorlu Enerji, özellikle jeotermal enerji alanında geliştirdiği yeni uygulamalar ile dünyada ilk olma özelliği taşıyor.

Akkuyu NGS'de yer alan yerli firmalarla nükleer endüstrinin gelişimi destekleniyor

Akkuyu NGS inşaatının ana yüklenicisi Titan2 İC İçtaş İnşaat AŞ tarafından kurulan tedarikçi ofisi ile daha fazla yerli firmanın projede yer alarak deneyim kazanması sağlanıyor.

Türkiye'nin ilk nükleer enerji santrali projesi Akkuyu Nükleer Güç Santrali (NGS) projesinde yer alan Türk şirketleri ile ülkede nükleer endüstrinin gelişimine katkı sağlanıyor.

Türk şirketleri, nükleer sektöründe 75 yıllık deneyime sahip olan ve yabancı proje portföyü açısından dünyada ilk sırada yer alan Rusya Devlet Atom Enerjisi Kurumu Rosatom aracılığıyla Akkuyu NGS projesinde deneyim kazanma ve iş fırsatı yakalama şansı buluyor. Proje kapsamında yerli firmaların sipariş hacmi

2 milyar doları aşarken, deneyim kazanan yerli firmaların sayısı da 400'ü geçmiş durumda.

Rosatom kurallarına göre düzenlenen ihalelere katılmak isteyen Türk şirketlerine doğru bilgilendirme ve yönlendirme yapılmasını sağlayan Akkuyu NGS inşaatının ana yüklenicisi Titan2 İC İçtaş İnşaat AŞ'nin İstanbul'da kurduğu Tedarikçi İlişkileri Birimi, ihalelere katılmak isteyen Türk firmalarının sayısının artmasında önemli bir rol

üstleniyor.

İnşaat sahasında toplam 3 üniteye birden çalışmaların sürdüğü Akkuyu NGS projesine bu kapsamda, son olarak savunma sanayinin önemli oyuncularından Meteksan Savunma AŞ dahil oldu. "Yangın Eğitim Simülatörü Projesi" ihalesini kazanan Meteksan Savunma da söz konusu tedarikçi ofisinden destek alan şirketler arasında yer alıyor.

Savunma sanayi sektöründe Türk Silahlı Kuvvetleri ve diğer güvenlik güçleri için yerli ve özgün, yüksek teknoloji ürünler ve alt sistemler geliştiren Meteksan'ın ürettiği ürünler, komuta kontrol, haberleşme, keşif, gözetleme ve istihbarat amaçlı kullanılıyor. Bu sistemler, su üstü ve su altı platformları, helikopterler, insansız hava araçları ve füze sistemleri başta olmak üzere birçok platformda yer alıyor.

Bilkent Holding bünyesindeki Meteksan Savunma, Akkuyu NGS projesi kapsamında ise "Yangın Eğitim Simülatörü ve Oryantasyon Parkuru"nu

geliştirecek.

Olası yangınlara en kısa sürede müdahaleyi ve yayılmayı engelleyecek eğitimi sağlayacak olan bu projeyi yıl sonuna kadar hayata geçirmeyi hedefleyen Meteksan Savunma, bölgedeki ticarete ve istihdama katkıda bulunmak amacıyla Akkuyu NGS projesinin yer aldığı Mersin'deki küçük ölçekli, imalatla uğraşan firmalardan da destek almayı planlanıyor.





CNG

Temiz Enerji, Temiz Çevre



BİR GLOBAL
İŞTİRAKİDİR

444 9 264
CNG

musterihizmetleri@naturelgaz.com
www.naturelgaz.com

Limak Enerji, pandemi dönemi ve Ramazan ayında elektrik tüketimindeki değişimi açıkladı

5 milyon kişiye hizmet veren Limak Enerji, iki haftalık kısmi kapanmanın ve Ramazan'ın etkisini açıkladı.

Koronavirüse yönelik alınan yeni önlemler ve Ramazan ayının da etkisiyle beraber elektrik tüketimlerinde değişimler yaşandı. İnsanların uyku alışkanlıklarının değişmesi, sahura kadar hareketliliğin sürmesi, uzaktan eğitimin ve evden çalışma sisteminin devam etmesi elektrik tüketimini artırdı. Limak Enerji hizmet bölgesinin enerji

tüketim verilerini açıkladı.

RAMAZAN VE KISMI KAPANMA ETKİSİYLE TİCARETHANELERDE ENERJİ TÜKETİMİ YÜZDE 15 SEVİYESİNDE AZALDI

Şirketin verilerine göre kısıtlama saatinin 21.00'den 19.00'a çekilmesi, marketler, ofisler, bankalar ve kamu kuruluşları gibi abonelerin oluşturduğu ticarethane grubunda kısmi kapanma öncesine kıyasla yüzde 6'lar

seviyesinde elektrik tüketim düşüşü gerçekleşmesine sebep oldu. Sokağa çıkma yasaklarının 19.00 – 05.00 saatleri arasında çekilmesi, restoranların paket servise geçmesi, marketlerin erken kapanması ve kamu kurumu, bankalar gibi özel hizmet sektörlerinin çalışma saatlerini bu doğrultuda güncellemeleri enerji tüketimine etki etti. Ticarethanelerde kısmi kapanma öncesine kıyasla 18.00 – 20.00 saatleri arasındaki elektrik tüketim düşüşü ise yüzde 15

seviyesinde gerçekleşti.

SAHUR SAATLERİNDE MESKEN ENERJİ TÜKETİMİ YÜZDE 30 ARTTI

Limak Enerji Uludağ Elektrik Genel Müdürü Ali Erman Aytac:

"Ramazan etkisiyle konutlardaki sahur vaktine denk gelen 02.00– 06.00 saatleri arasındaki tüketimde, Ramazan etkisinde olmayan günlere göre bazı saatlerde yüzde 30'a kadar bir tüketim

artışı söz konusu." dedi.

İFTAR SAATLERİNDE MESKEN ENERJİ TÜKETİMİ YÜZDE 8 ARTTI

İftar saati elektrik kullanımına bakıldığında ise hem Ramazan ayının hem de kısmi kapanmanın etkisi gözlemlendi. İftar hazırlıklarının başladığı ve iftar saatini de kapsayan 18.00-20.00 saatleri arasında meskenlerde elektrik tüketiminde ise yüzde 8 civarında artış yaşandı.



Kısıtlamalarda enerji nöbeti

Koronavirüs ile mücadele kapsamında getirilen kısmi sokağa çıkma kısıtlamaları ev ve iş hayatında birçok değişikliği beraberinde getirirken, UEDAŞ ekiplerinin sahadaki mesaisi aralıksız sürüyor.

Bursa, Balıkesir, Çanakkale ve Yalova'da 5 milyonun üzerinde nüfusa elektrik dağıtım hizmeti veren ve 7/24 sahada olan UEDAŞ ekipleri, enerji sürekliliği için elektrik şebekesini hem uzaktan kontrol sistemleri ile hem de yerinde incelemeler ile kontrol ederken, 186'ya düşen ihbarlara da hızlıca müdahale sağlıyor.



ONARIM ÇALIŞMALARI HAFTASONU KISITLAMALARINDA GERÇEKLEŞTİRİLİYOR

Hizmet bölgesini 500 bin lamba ile aydınlatan UEDAŞ, bu zor günlerde her yerin sorunsuz aydınlanabilmesi için yaptığı sık aralıklı kontrollerle aydınlatma direklerinin bakımını sağlıyor.

Şehirde trafik ve insan hareketliliğinin yoğun olduğu lokasyonlardaki bakım, onarım çalışmaları da haftasonu uygulanan kısıtlamalarında gerçekleştiriliyor.

Elektrik üretimi Şubat'ta yüzde 2,97 azaldı

Türkiye'nin lisanslı elektrik üretimi Şubat ayında geçen yılın aynı ayına göre yüzde 2,97 düşüşle 23 milyon 607 bin 941 megavatsaat oldu.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Şubat ayına ilişkin "Elektrik Piyasası Sektör Raporu"na göre, lisanslı elektrik üretiminin yüzde 28,09'u doğal gaz santralleri, yüzde 22,88'i ithal kömür, yüzde 16,97'si hidroelektrik santralleri ve yüzde 13,11'i linyit santralleri tarafından yapıldı.

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

Toplam lisanslı elektrik üretimi, Şubat'ta geçen yılın

aynı ayına kıyasla yüzde 2,97 azalarak 23 milyon 607 bin 941 megavatsaat oldu.

FATURALANAN ENERJİ TÜKETİM MİKTARI

Faturalanan elektrik tüketim miktarı, aynı dönemde yüzde 0,48 artarak 19 milyon 88 bin 174 megavatsaat oldu.

Tüketimin yüzde 44,71'i sanayi, yüzde 27,32'si mesken ve yüzde 22,65'i ticarethane aboneleri tarafından gerçekleştirildi. Söz konusu tüketimde tarımsal sulamanın payı yüzde 2,89, aydınlatmanın payı ise yüzde 2,42 olarak kayıtlara geçti.

ABONE SAYISI ARTTI

Elektrikte abone sayısı Şubat ayında geçen yılın

aynı ayına göre yüzde 2,42 artarak 46 milyon 249 bin 821'e ulaştı.

Bu dönemde, sanayi tüketicilerinin sayısında yüzde 4,02, tarımsal sulama tüketicilerinin sayısında yüzde 2,98, mesken tüketicilerinin sayısında yüzde 2,44, ticarethane tüketicilerinin sayısında yüzde 2,28 ve aydınlatma tüketicilerinin sayısında yüzde 1,08 artış görüldü.

Türkiye'nin lisanslı elektrik kurulu gücü ise bu dönemde yüzde 5,53 artarak 89 bin 742 megavat oldu.

Kurulu gücün yüzde 28,59'u doğal gaz çevrim santralleri, yüzde 25,74'ü barajlı hidroelektrik santralleri, yüzde 11,28'i linyit santrallerinden, kalanı ise diğer enerji kaynaklarından elektrik üreten tesislerden oluştu.

Türkiye ile Azerbaycan arasında enerji ve madencilik iş birliği anlaşması onaylandı

Türkiye ile Azerbaycan arasında enerji ve madencilik alanında iş birliğine ilişkin anlaşma onaylandı.

İki ülke arasındaki 25 Şubat 2020'de Bakü'de imzalanan Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti ile Azerbaycan Cumhuriyeti Hükümeti Arasında Enerji ve Madencilik Alanında İş Birliğine Dair Anlaşma, onaylanarak 22 Nisan'da Resmi Gazete'de yayımlandı.

Buna göre, iki ülke de yenilenebilir ve temiz enerji ile enerji verimliliği alanında iş birliğini artırmak, bu alandaki projeleri desteklemek ve geliştirmek amacıyla yetkili kurumlarını ve yatırımcılarını ortak çalışmaya teşvik edecek. Böylece taraflar, iş birliğinin tesis edilmesi için çalışma grubunun oluşturulmasını destekleyecek.

Taraflar, hidrokarbon ve petrokimya kaynaklarının geliştirilmesi ve kullanımına ilişkin projelerde teknik iş birliği, yerbilimi ve rezervuar mühendisliğiyle ilgili projelerde iş birliği geliştirilmesi, hidrokarbonların aranması, üretimi, taşınması, işlenmesi,



ticarileştirilmesi, dağıtımı ve ticareti ile petrokimya ve işlenmiş petrol ürünlerinin üretimi ve ticareti alanlarında ortak çalışmalar yürütecek.

İKİ ÜLKE ARASINDAKİ İŞ BİRLİĞİ ARTIRILACAK

Öte yandan doğal gaz depolama tesislerinin, iletim altyapısının ve ilgili teknolojilerin inşası, rehabilitasyonu, geliştirilmesi, işletilmesi ve sıvılaştırılmış doğal gaz terminallerinin ve ilgili teknolojilerin inşası, rehabilitasyonu, geliştirilmesi, işletilmesi, yedek parçaların üretimi ve bakımı ile petrokimya ve petrol rafinerisi süreçlerinin derinleştirilmesi

ve ham maddelerin daha etkin kullanım yollarının araştırılması için iki ülke arasındaki iş birliği artırılabilecek.

Elektrik alanında ise iki ülke, iletim sistemi operatörlerinin organizasyonel yapısının geliştirilmesine ilişkin tecrübe alışverişi, elektrik iletim şebekelerinin inşası, işletmesi ve bakımına ilişkin teknik iş birliği, elektrik ticareti ve enterkoneksiyon kapasitesinin geliştirilmesi ve elektrik piyasası düzenlenmesi alanında bilgi ve tecrübe paylaşımı yapacak.

Ayrıca iki ülke arasında karşılıklı uzman görüşleri doğrultusunda maden kaynaklarının aranması ve jeolojik araştırmalara

HER İKİ ÜLKE DE, ÜÇÜNCÜ ÜLKELERDE ENERJİ VE MADENCİLİK ALANINDA YATIRIMLARA TEŞVİK ETMEK İÇİN BİRLİKTE ÇALIŞMA GERÇEKLEŞTİREBİLECEK

Taraflar, özel ve kamu iktisadi kuruluşlarının enerji ve maden alanında faaliyet gösterecek ortak girişimler ve şirket oluşturmalarını destekleyecek. Ayrıca her iki ülkede veya üçüncü ülkelerde enerji ve madencilik alanında yatırımları teşvik etmek için kamu ve özel şirketleri aracılığıyla birlikte çalışma gerçekleştirebilecek.

Anlaşma, iki ülkenin de kendi iç yasal usullerinin tamamlandığını diplomatik yollarla bildirdikleri son yazılı bildirimin alındığı tarihte yürürlüğe girecek olup 5 yıl devam edecek. Ülkeler 5 yılın sonunda anlaşmayı sona erdirmeye niyetini bildirmediği takdirde takip eden 5 yıllık süreler için anlaşma geçerli olacak.

yönelik iş birliği olanakları değerlendirilirken, madencilikle ilgili eğitim programları düzenlenecek ve en yüksek

güvenlik emniyet, çevre koruma standartlarına uygun olarak madencilik alanında teknolojiler geliştirilecek.

Doğal gaz ithalatı Şubat'ta yüzde 14 arttı

Türkiye'nin doğal gaz ithalatı Şubat ayında, geçen yılın aynı ayına göre yüzde 14 artarak 6 milyar 2 milyon metreküp oldu.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Şubat ayına ilişkin "Doğal Gaz Piyasası Sektör Raporu"na göre, ithalatın yaklaşık 4 milyar 150 milyon metreküpü boru hatlarıyla, 1 milyar 851 milyon metreküpü de sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) tesisleri aracılığıyla gerçekleştirildi.

Bu dönemde, boru hatlarıyla yapılan doğal gaz ithalatı yüzde 51,5 artarken, LNG ithalatı yüzde 26,6 düştü.

Böylece doğal gaz ithalatı Şubat'ta geçen yılın aynı ayına göre yüzde

14 artarak 6 milyar 2 milyon metreküp olarak gerçekleşti.

Şubat'ta en fazla doğal gaz ithalatı 2 milyar 375 milyon metreküp olarak Rusya'dan yapıldı. Rusya'yı 966 milyon metreküp olarak Azerbaycan, 808 milyon metreküp olarak İran takip etti. Bu dönemde Rusya ve Azerbaycan'dan yapılan ithalat sırasıyla yüzde 113,6 ve yüzde 12,4, İran'dan gelen gaz miktarı ise yüzde 5,4 arttı.

GAZ SANTRALLERİNİN ARTAN TÜKETİMİ İTHALATI YÜKSELTİYOR

Söz konusu dönemde Türkiye'de doğal gaz tüketimi de yüzde 2,3 arttı ve 5 milyar 828 milyon metreküp oldu.

Elektrik santrallerinde

doğal gaz tüketimi yüzde 39 artışla 1 milyar 101 milyon metreküp çıktı. Konutlardaki tüketim yüzde 3,4 düşüşle 2 milyar 685 milyon metreküp olarak kayıtlara geçti. Organize sanayi bölgelerinin doğal gaz tüketimi ise yüzde 3,1 artışla 357 milyon metreküp oldu.

Kuraklık nedeniyle hidroelektrik santrallerinden sağlanan üretimin geçen yılın son çeyreğinden beri düşük seyretmesi, doğal gaz santrallerinin elektrik üretimindeki payının artmasına neden oluyor. Doğal gazdan elektrik üretiminin yükselmesi, toplam gaz ithalatına artış olarak yansımaya devam ediyor.

YERALTI VE LNG STOK MİKTARINDAKİ ARTIŞ

Türkiye'de doğal gaz stok miktarı ise Şubat ayında geçen yılın aynı ayına göre yüzde 36,4 artışla 2 milyar 611 milyon metreküp düzeyinde hesaplandı.

Doğal gaz stokunun yüzde 84,4'ünü 2 milyar 204 milyon

metreküp yeraltı depolama tesisleri, 407 milyon metreküp LNG terminalleri oluşturdu. Bu dönemde yeraltı ve LNG depolama terminallerindeki stok miktarları sırasıyla yüzde 30,7 ve yüzde 78,6 artış gösterdi.



Karadeniz Holding'in 'yüzer enerji santrali' için 60 milyon dolarlık fon desteği

Mauritius Ticaret Bankası, Karadeniz Holding bünyesinde geliştirilen dünyanın ilk yüzer enerji santralinin Senegal'de kullanılması için 60 milyon dolarlık fon sağladı. Türk-Japon ortaklığı girişimi Karmol tarafından üretilen yüzer depolama ve yeniden gazlaştırma ünitesi, Haziran ayında Senegal'e ilk kez deniz üstünde sıvı doğal gaz (LNG) ile üretilen elektrik enerjisi sağlamaya başlayacak.

Batı Afrika ülkesi Senegal, elektrik ihtiyacını karşılamak amacıyla, Karadeniz Holding'in iştiraki Karpowership'in Japon Mitsui OSK Lines (MOL) ortak girişimi olan Karmol ile anlaştı. 182 yıllık Mauritius Ticaret Bankası, kuruluş maliyeti gerektirmeden gemi üzerinden elektrik üretimine dayanan 140 milyon dolarlık "yüzer enerji santrali" projesinin finansmanı için 60 milyon dolarlık kredi sağlayacağını açıkladı. Proje kapsamında, Ağustos 2019'dan beri Karpowership'in Senegal'in elektrik ihtiyacına yaklaşık yüzde 15'lik katkıda bulunan enerji gemisi Powership, elektrik üretiminde ağır yakıttan sıvı doğal gaz kullanımına geçecek. Karmol'un ilk yüzer depolama ve gazlaştırma ünitesi (FSRU), Haziran ayında 13 milyon nüfuslu ülkeye ilk

kez sıvı doğal gazdan üretilen elektriği sağlayacak.

SENEGAL'DE NÜFUSUN ELEKTRİĞE ERİŞİM ORANI YÜZDE 69

Africa Energy Outlook 2019 raporuna göre, Senegal genelinde nüfusun elektriğe erişim oranı yüzde 69. Bu oran kentlerde yüzde 92 iken, kırsal alanlarda yüzde 42'de kalıyor. Senegal devleti 2025 yılına kadar nüfusun elektriğe erişim oranını yüzde 100'e çıkarmayı hedefliyor. Bunu başarmak için de, ithal edilen sıvı yakıtlara olan bağımlılığı azaltmaya ve kırsal alanlardaki elektrik erişimi oranlarını artırarak elektrik üretim maliyetlerini düşürmeye odaklanıyor. Kentsel bölgelerin dışında kalan

alanlara elektrik sağlamak, Birleşmiş Milletler Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları arasında 7. sırada yer alan Erişilebilir ve Temiz Enerji ile de paralellik taşıyor. Karpowership'in enerji gemisi Powership'in gaz yakıt kullanımına geçmesi, yalnız elektrik değil, yakıt maliyetlerinde de önemli bir düşüş sağlayacak. Sıvı doğal gazla çalışan ilk enerji üretim tesisi olan Karmol LNGT Powership Africa, Senegal'in enerji kaynaklarını çeşitlendirme planının da temelini oluşturuyor. Üstelik, gaz kullanımı, İklim Değişimi konulu 13. Sürdürülebilir Kalkınma Hedefi doğrultusunda Senegal'in karbon salımı da azalacak.



'ELEKTRİK ÜRETİMİNDE ÇEVRECİ SANTRALLERİN YANINDAYIZ'

Konuyla ilgili açıklama yapan Mauritius Ticaret Bankası İhtisas Finansmanı Başkanı Zaahir Sulliman "Senegal'in ulusal elektrik enerjisine erişim hedefine ve ülkenin elektrik üretimi için ağır yakıt kullanımından sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) kullanımına geçiş sürecine katkıda bulunmaktan gurur duyuyoruz. Yaşadığımız iklim krizi konusunda, hepimize önemli sorumluluklar düştüğünün bilincindeyiz. Bu nedenle de, 2022'ye kadar yeni kömür santrallerinin yanı sıra hem termal hem de metalurjik kömürün ticari finansmanını durdurmayı hedefliyoruz. Karpowership'e sağladığımız finansman, bu yönde attığımız adımların ilkinin oluşturuyor. Yaşam standartlarını yükseltme hedefiyle, bir yandan enerji üretimini artırırken, diğer yandan iklim ve çevre dostu projelerde daha fazla yer alacağız" dedi.



Başkentgaz, halka arz için SPK'ya başvurdu

Başkent Doğal gaz, halka arz için SPK'ya başvurdu. 2013 yılında 1 milyar 162 milyon dolar karşılığında özelleştirilen ve Torunlar Enerji bünyesinde yer alan Başkent Doğal gaz'ın 2020 yılı cirosu 5 milyar TL oldu. Başkent Doğal gaz, doğal gaz dağıtım sektöründeki ilk halk arzı gerçekleştirerek kurumsal yönetim adımlarını sağlamlaştırmayı hedefliyor.

Başkent Doğal gaz Dağıtım GYO, halka arz için Sermaye Piyasası Kurulu'na (SPK) başvurdu. Toplam 1.897.564 milyon abonesi ile Türkiye'nin en büyük özel gaz dağıtım şirketi olan Başkent Doğal gaz, yıllık 3.6 milyar metreküp gaz dağıtım hacmine sahip.

Ankara Büyükşehir Belediyesi mücavir alan sınırları dâhilinde (Polatlı, Kızılcahamam ve Beypazarı ilçeleri hariç) münhasır doğal gaz dağıtım hakkına sahip olan

BAŞKENTGAZ
Enerjinin Başkenti

şirket, hali hazırda Ankara'nın 25 ilçesi arasından nüfus yoğunluğunun en yüksek olduğu 17 ilçesine doğal gaz dağıtımını yapıyor.

TÜRKİYE'DE GAZ DAĞITIM ALANINDAKİ İLK HALKA ARZI GERÇEKLEŞTİRMEYE HAZIRLANIYOR

2037 yılına kadar doğal gaz dağıtım lisansına sahip Başkentgaz, Ankara'nın büyümesine paralel her yıl yaklaşık 70 bin yeni aboneye

ulaşıyor. Halka arzın Garanti BBVA Yatırım liderliğinde kurulacak konsorsiyum ile gerçekleştirilmesi planlanıyor.

1929 yılında Türkiye'nin ilk havagazını ve 1988 yılında Türkiye'nin ilk doğal gazını kullanmaya başlayan Ankara, Başkent Doğal gaz ile ilklere imza atmaya devam ediyor. 2013 yılında özelleştirilen ve Torunlar Enerji tarafından 1 milyar 162 milyon dolar bedelle satın alınan şirket, SPK onayına paralel Türkiye'de gaz dağıtım alanındaki ilk halka arzı gerçekleştirilmeye hazırlanıyor.



11.TÜRKİYE ENERJİ ZİRVESİ

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

“ENERJİNİN KALBI ANTALYA’DA ATIYOR”

ISTRAD 2021

5. ENERJİ
TİCARETİ VE
TEDARİĞİ ZİRVESİ

10 - 12 EKİM 2021

Regnum Carya Otel Antalya



www.efo.com.tr

www.turkeyenergysummit.com

Aksa Elektrik Çoruh ve Fırat bölgelerinin 2021 ilk çeyrek elektrik tüketim verilerini açıkladı

Aksa Elektrik, 2021 yılının ilk üç ayına ait hizmet verdiği illerdeki elektrik tüketim rakamlarını açıkladı.

Aksa Elektrik, 2021

yılının ilk üç ayına (Ocak, Şubat, Mart) ait hizmet verdiği illerdeki elektrik tüketim rakamlarını açıkladı. Şirketten yapılan açıklamaya göre, Çoruh ve Fırat bölgelerinde ilk üç aylık dönemde elektrik tüketiminde bir önceki yıla göre benzer oranlar görülse de Mart ayında belirgin bir artış yaşandığı ortaya koyuldu. Mart ayında Fırat bölgesindeki elektrik tüketimi bir önceki yılın aynı ayına göre yüzde 10 artarken, Çoruh bölgesinde bu artış yüzde 14 seviyelerini buldu.

ELEKTRİK TÜKETİMİ BİR ÖNCEKİ YILIN AYNI AYINA GÖRE YÜZDE 8 ORANINDA AZALDI

Çoruh bölgesinde Ocak ayında elektrik tüketimi sokağa çıkma kısıtlamalarının da etkisiyle bir önceki yılın aynı ayına göre yaklaşık yüzde 14 azaldı. Fırat bölgesinin Ocak ayı elektrik tüketimi bir önceki yılın aynı dönemine göre benzer seyrete de Şubat ayındaki elektrik tüketimi bir önceki yılın aynı ayına göre yüzde 8 oranında azaldı.

ELEKTRİK TÜKETİMİ RİZE'DE YÜZDE 5 ARTTI, GÜMÜŞHANE'DE YÜZDE 10 DÜŞTÜ

Çoruh bölgesinde hizmet verdiği Trabzon, Rize, Giresun, Gümüşhane ve Artvin'deki elektrik tüketim oranlarını da açıklayan Aksa Elektrik, Rize'de elektrik tüketiminin yılın ilk üç ayında geçen yılın aynı dönemine göre yüzde 5 arttığını; Gümüşhane'de ise yüzde 10 düştüğünü kaydetti. Trabzon, Giresun ve Artvin'de ise yılın ilk üç ayındaki elektrik tüketimi geçen yılın aynı dönemine paralel seyretti.

MALATYA DIŞINDA FIRAT BÖLGESİNDE ELEKTRİK TÜKETİMİ DÜŞTÜ

Malatya, Elâzığ, Bingöl ve Tunceli'deki elektrik tüketim oranlarını

MESKENLERDE ELEKTRİK TÜKETİMİ ARTTI

Aksa Elektrik'in Çoruh ve Fırat bölgelerindeki elektrik tüketimlerini incelemesinin sonucunda, Covid-19 salgınıyla birlikte evlerde geçirilen sürenin artmasıyla birlikte meskenlerdeki elektrik tüketiminin de yükseldiği kaydedildi.

2021'in ilk üç ayında, Trabzon, Rize, Giresun, Gümüşhane ve Artvin'in olduğu Çoruh bölgesinde geçen yılın aynı dönemine göre mesken grubundaki elektrik tüketimi yüzde 13 artış gösterdi.

Malatya, Elâzığ, Bingöl ve Tunceli'nin olduğu Fırat bölgesinde ise yılın ilk üç ayında geçen yılın aynı dönemine göre meskenlerdeki elektrik tüketimi yüzde 7 seviyesinde arttı.

da açıklayan Aksa Elektrik, yalnızca Malatya'da tüketimin arttığını kaydetti. Malatya'da elektrik tüketimi yılın ilk üç ayında geçen yılın aynı dönemine göre yaklaşık yüzde 4 artarken, diğer illerde ise elektrik tüketimlerinin düştüğü gözlemlendi. İller bazında bakıldığında Elâzığ'da elektrik tüketimi Ocak, Şubat ve Mart aylarında geçen yılın aynı dönemine göre az da olsa düşerken Tunceli'de yüzde 15,5, Bingöl'de ise yaklaşık yüzde 4,5 seviyesinde azaldı.

ABONE SAYILARI ARTIYOR

Fırat ve Çoruh bölgelerindeki abone sayılarında da artış olduğunu kaydeden Aksa Elektrik, her iki bölgede de 2021 Mart sonu itibarıyla geçen yılın ayına göre abone sayısının yüzde 3'e yakın arttığını açıkladı.

YABANCI ABONE SAYISI ARTTI

Yabancı uyruklu kişilere ait abonelik bilgilerini de açıklayan Aksa Elektrik, 2021 yılının ilk çeyreğinde

Aksa Elektrik 2021 yılının ilk çeyreğindeki elektrik tüketim oranlarını açıkladı

2021 yılının ilk çeyreğinde Çoruh ve Fırat bölgesinde en yüksek elektrik tüketimi Mart ayında gerçekleşti.

Toplam elektrik tüketiminde; **Çoruh Bölgesi'nde %14 artış,** **Fırat Bölgesi'nde %10 artış** gerçekleşti.

2020-2021 Mart elektrik tüketim rakamları karşılaştırılmıştır.

Çoruh bölgesinde Rize'de elektrik tüketimi yılın ilk üç ayında geçen yılın aynı dönemine göre %5 arttı, Gümüşhane'de %10 düştü. Trabzon, Giresun ve Artvin'de ise elektrik tüketimi geçen yılın aynı dönemine paralel seyretti.



Fırat bölgesinde Malatya'da elektrik tüketimi yılın ilk üç ayında geçen yılın aynı dönemine göre yaklaşık %4 arttı. Elâzığ'da elektrik tüketimi düşerken Tunceli'de %15,5, Bingöl'de ise yaklaşık %4,5 oranında azaldı.



2020-2021 Ocak-Şubat-Mart rakamları karşılaştırılmıştır.

Toplam abone sayısında; **Çoruh Bölgesi'nde %3,** **Fırat Bölgesi'nde %3** artış gerçekleşti.

Fırat Bölgesi Yabancı Abone Sayısı Artış: %10

Çoruh Bölgesi Yabancı Abone Sayısı Artış: %5

2020-2021 Ocak-Şubat-Mart rakamları karşılaştırılmıştır.

bir önceki yılın aynı dönemine göre yabancı abone sayısında artış olduğunu kaydetti. Çoruh bölgesinde yılın ilk üç ayındaki yabancı abone sayısı geçen yılın aynı dönemine göre yüzde 5 artarken bu oran Fırat bölgesinde yüzde 10'u aştı.

GÜMÜŞHANE'DE TİCARETHANE GRUBUNDAKİ TÜKETİM YÜZDE 28 DÜŞTÜ

Ticarethane grubundaki elektrik tüketim oranlarını da paylaşan Aksa Elektrik, Fırat bölgesinde yer alan Bingöl'ün ticarethane grubundaki

elektrik tüketiminin yılın ilk üç ayında geçen yılın aynı dönemine göre yüzde 27,5 oranında düştüğünü açıkladı. Ticarethane grubundaki elektrik tüketimi Tunceli'de de yüzde 10 düşerken, Malatya ve Elâzığ'da yüzde 10 arttı.

Çoruh bölgesindeki ticarethane grubunun elektrik tüketimlerinde ise Artvin'de yılın ilk üç ayında geçen yılın aynı dönemine göre yüzde 7 düşüş yaşandığı aktarılırken, Gümüşhane'de yüzde 28, Rize'de yüzde 18, Trabzon'da yüzde 13 ve Giresun'da yüzde 12 seviyelerinde düşüş olduğu kaydedildi.

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 ve
Sorumlu Yazı İşleri Müdürü:
Emin Kaya

● Haber Yönetmeni: **Elif Gür**
● Haber Merkezi: **Sibel Acar, Gözde Emlik, Özge Esen, Kubilay Şahin Aydeğer**

● Grafik: **Ersin Güleç,**
Onur Uğurman Torgay, Su Özkan, Serra Ergan

● Reklam ve Abonelik:
Ayşegül Yıldırım

● Mali İşler Başkanı: **Ş. Doğan Erbay**
● Hukuk Danışmanı: **İrfan Coşkun**
● İK Müdürü: **Serpil Erebcim**
● Basıldığı Yer: **İRM Dijital Baskı ve Matbaacılık San. Tic. A.Ş.**

@Petroturkcom

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

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

Türkiye genelinde dağıtımı yapılan GP, Basın Kanunu uyarınca bir yerel süreli yayındır. GP, Basın Meslek İhtikarına 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.

BULAŞIKLARINIZDA DOĞAL VE SAĞLIKLI TEMİZLİK

PETROL TÜREVLERİ
FOSFAT VE PARFÜM
İÇERMEZ!



#GeçSenDeBorona

 **ETİMADEN**
for life



“LNG ve DOĞAL GAZ TEDARİKÇİNİZ”



Ege Gaz A.Ş.

Rüzgarlıbahçe Mah. Kavak Sok. No: 16 / Zemin kat - Beykoz 34805 İstanbul - Türkiye

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

office@egegaz.com.tr

www.egegaz.com.tr