



Doğa Dostu Doğal Gaz ile
Şehirlerimize hava hoş!

27 il merkezi, 255 ilçe ve beldede kömür yerine doğal gaz kullanmayı tercih eden yaklaşık 5 milyon abonemiz sayesinde sadece bir yılda 392 milyondan fazla yetişkin ağacın temizleyebileceği miktara eşdeğer, 9,4 milyon ton daha az karbon salımı gerçekleşti.

Mutlu abonelerimiz doğal gaz konforunu yaşarken doğanın zarar görmemesi için de katkıda bulunuyor, çevremiz rahat bir nefes alıyor. **Ne mutlu bize.**

aksadogalgaz.com.tr

Gas & Power

Enerji Piyasasının Gazetesi Yıl: 19 Sayı: 345 @petroturkcom www.petroturk.com



Bakan Dönmez, 'Türkiye'nin Ulusal Enerji Planı'nı tanıttı

HEDEF 2035



EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz

EPDK serbest piyasadaki elektrik tavan fiyatını düşürdü



Ayşe Cesur, PETFORM Başkanlığına yeniden seçildi



GAZİD, Ahmet Taha Yıldız'la 'devam' dedi

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez, 'Türkiye Ulusal Enerji Planı' ve 'Türkiye Hidrojen Teknolojileri Stratejisi ve Yol Haritası'nı kamuoyuyla paylaştı. Planda; Türkiye'nin enerjide 2035 yılına kadar izleyeceği yol haritası tüm ayrıntılarıyla ele alındı.



Türkiye Yüzyılı ile birlikte enerjide yeni bir döneme girildiğine vurgu yapan Dönmez, Türkiye Ulusal Enerji Planı'nın, enerjide Türkiye'nin gelecek vizyonu olacağını belirtti.

ÖNEMLİ SONUÇLAR ?

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yayımlanan 2020-2035 dönemini kapsayan 'Türkiye Ulusal Enerji Planı'nda öne çıkan başlıkları okurlarımız için derledik. s6

ETD Başkanı Murat Kirazlı:

ÖNGÖRÜLEBİLİRLİĞİ OLMAZSA OLMAZ BİR ŞART OLARAK GÖRÜYORUZ s5

TOBB Türkiye Doğal Gaz Meclisi Başkanı İbrahim Akbal:

SÜRDÜRÜLEBİLİR FİNANS ORTAMININ GELİŞTİRİLMESİNE DESTEK OLACAK s5

EÜD Başkanı Cem Aşık:

GES KURULU GÜCÜNÜN 5,5 KAT ARTMASI PLANLANIYOR s5

SÜRDÜRÜLEBİLİR BİR GELECEK HEDEFİYLE
ENERJİ ÜRETİYORUZ



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

Bakan Dönmez, 'Türkiye'nin Ulusal Enerji Planı'nı tanıttı

Sibel Acar / Ankara

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez, Ankara'da 'Türkiye Ulusal Enerji Planı' ve 'Türkiye Hidrojen Teknolojileri Stratejisi ve Yol Haritası'nı 19 Ocak'ta Ankara'da düzenlenen basın toplantısıyla kamuoyuyla paylaştı.

"SAROS FSRU'DA FAALİYET GÖSTERECEK GEMİ KISA SÜRE İÇİNDE TÜRKİYE KARASULARINDA OLACAK"

Bakan Dönmez, 'Türkiye'nin Ulusal Enerji Planı' ve 'Türkiye Hidrojen Teknolojileri Stratejisi ve Yol Haritası' tanıtım konferansında, doğal gaz merkezi olma hedefiyle önemli adımlar atıldığını ifade etti.

Bu kapsamda, yoğun bir enerji diplomasisi yürüttüklerini aktaran Dönmez; "2'si FSRU olan toplam 4 LNG tesisimizin sayısını Saros'ta devreye alacağımız yeni FSRU ile 5'e çıkaracağız. Saros FSRU Gemimiz yolda, inşallah çok kısa süre içinde karasularımızda olacak" ifadelerini kullandı.

"TÜRKİYE YÜZYILI İLE BİRLİKTE ENERJİDE YENİ BİR DÖNEME GİRİLDİ"

Enerji verimliliği yatırımlarının artarak sanayide, ulaşımda, hanelerde, tarımda ve enerjide verimlilik artışı yakalandığına vurgu yapan Dönmez, sadece arama, üretim ve iletimde değil, enerji teknolojilerinin geliştirilmesi noktasında da dev adımlar

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez, Türkiye'nin Ulusal Eylem Planı'nda hidrojen üretimi, depolaması ve dağıtımından oluşacak bir hidrojen değer zinciri oluşturacaklarını ifade ederek; "Hidrojen değer zinciriyle hem yeşil dönüşümü hızlandıracak, hem enerji ithalatımızı azaltacak, hem de bu alanda öncü olacağız" dedi.

atıldığını belirtti.

Yenilenebilir enerji, bor, petrol ve doğal gaz başta olmak üzere her alanda yoğun bir AR-GE faaliyeti yürütüldüğünü aktaran Dönmez, bu alanda üretim yapan firmaların önemli bir kısmının yurt dışına satış yapmasını; "Bu da bize Türkiye'nin enerji teknolojilerinde önemli bir oyuncu olarak sahada yerini aldığını gösteriyor" sözleriyle ifade etti. Türkiye Yüzyılı ile birlikte enerjide yeni bir döneme girildiğine vurgu yapan Dönmez, Türkiye Ulusal Enerji Planı'nın, enerjide Türkiye'nin gelecek vizyonu

olacağını belirtti.

"YENİLENEBİLİR ENERJİ KAYNAKLARI 2035 YILINDA YÜZDE 23,7 BANDINA YÜKSELECEK"

2053 net sıfır emisyon hedefi çerçevesinde hazırlanan yeni planın hem ekonomik büyümeye destek sağlayacağını hem de yeşil enerji dönüşümünü bir üst merhaleye taşıyacağına vurgu yapan Dönmez; "Biliyorsunuz iklim değişikliği önümüzdeki yüzyılın en önemli konularından biri. Yoğun sanayileşme sonucu artan karbon emisyonu gezegenimizin tolere

edebileceği sınırı aştı. Artık yeşil ve yenilenebilir enerji bütün dünyanın gündeminde. Yenilenebilir enerjiye son zamanlarda yaptığımız yatırımlarla önemli bir ivme yakaladık. Bu çalışmalarımızı bir üst seviyeye çıkaracak hedeflerimizi sizlerle paylaşmak istiyorum. Bu kapsamda 2020 yılında 147,2 milyon ton eş değer petrol olan enerji tüketimimiz, Türkiye'nin büyüme hedefleri doğrultusunda 2035 yılında 205,3 milyon ton eş değer petrole ulaşacak. 12 yıl içerisinde enerji tüketimimizde yaklaşık yüzde 39,5'lük bir artış öngörüyoruz.

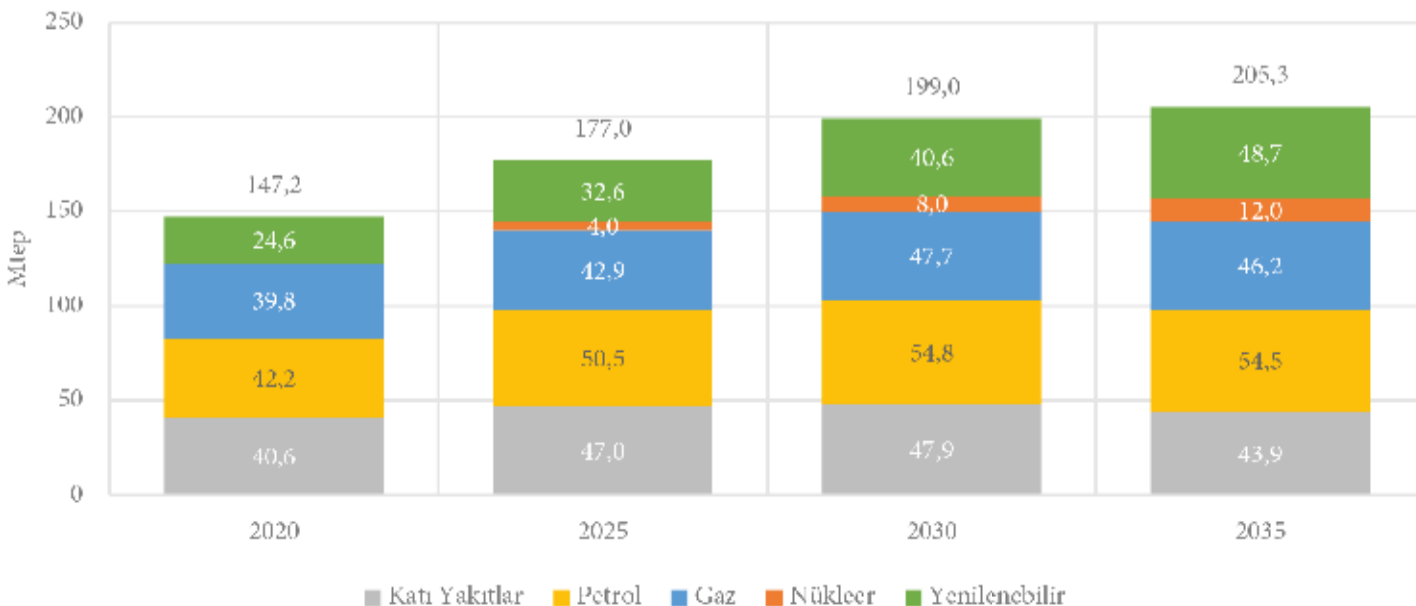
2020 yılında birincil enerji tüketimimiz içerisinde yüzde 16,7'lik paya sahip olan yenilenebilir enerji kaynakları 2035 yılında yüzde 23,7 bandına yükselecek" dedi.

"TÜRKİYE'NİN ENERJİSİNİ BAŞTAN AŞAĞI YENİLEYECEĞİZ"

"2020 yılında 95 bin 900 megavat olan elektrik kurulu gücümüzü de 189 bin 700 megavata yükselteceğiz" diye konuşan Bakan Dönmez; "Bu artışta en yüksek pay elbette ki yenilenebilir enerji kaynaklarının olacak. Başta güneş ve rüzgâr olmak üzere, söz konusu dönemdeki kapasite artışımızın yüzde 74,3'ü yenilenebilir kaynaklardan gelecek. 2035 yılında güneş kurulu gücümüzü 52 bin 900, rüzgâr kurulu gücümüzü 29 bin 600, hidroelektrik kurulu gücümüzü 35 bin 100, jeotermal ve biyokütle kurulu gücümüzü 5 bin 100 megavata çıkaracağız. 2 saatlik dolun süresini dikkate aldığımızda 7,5 GW'lık batarya depolama kapasitesine ulaşacağız. Yenilenebilir enerjiyle Türkiye'nin enerjisini baştan aşağı yenileyeceğiz" ifadelerini kullandı.

"KÜÇÜK VE ORTA ÖLÇEKLİ NÜKLEER MODÜLER REAKTÖRLER DE ARTIK GÜNDEMİMİZDE"

Net sıfır emisyon hedefimiz doğrultusunda hayata geçirilecek en önemli yatırımlardan birinin de nükleer enerji olduğuna vurgu yapan Dönmez, 2035 yılında nükleer enerjiden üretilecek elektriğin, toplam üretimin yüzde 11,1'ine ulaşacağını aktardı. Nükleer ile ilgili önemli bir hususu da paylaşan Dönmez; "Konvansiyonel nükleer santrallerin yanı sıra SMR adıyla bilinen küçük ve orta ölçekli modüler reaktörler de artık gündemimizde. İnşallah inşası süren ve planladığımız nükleer santrallerimizin yanı sıra SMR'ları da enerji portföyümüze ekleyeceğiz" diye konuştu. Son zamanlarda dünyada yaşanan enerji krizinden kaynaklı pek çok ülkede özellikle Avrupa'da kömüre yeniden dönüşün söz konusu olduğunun altını çizen Dönmez, kömürle ilgili



» Sayfa 3'ün Devamı

işleyecek süreci; "Mevcut kömür santrallerimiz piyasadaki rekabet kurallarına göre teknik ve ekonomik ömrünü tamamlayana kadar üretimlerine devam edecek. Kömür santrallerinin enerji üretim oranının azalmasını temiz enerji ve elektrik depolama teknolojileri belirleyecek. Yani, enerji arz güvenliği ve enerji dönüşümünü birlikte yürüteceğiz. Her iki konu birbirinin tamamlayıcısı olacak" sözleriyle özetledi.

"HİDROJENE 'GELECEĞİN ENERJİ TAŞIYICISI' GÖZÜYLE BAKIYORUZ"

Dönmez, kalkınmada yeşil enerjinin önceliklendirildiği bir döneme girildiğine vurgu yaparak, bu hedefler doğrultusunda oluşturulan Hidrojen Yol Haritası'nın detayları ile ilgili; "Günümüzde en çok gazlaştırma yöntemiyle kömürden ve buhar metan reformlama yöntemiyle doğal gazdan hidrojen üretiliyor. Doğal gazdan üretilen hidrojen dünyada üretilen hidrojenin yüzde 75'ini oluşturuyor. Ancak fosil yakıtların kullanıldığı, çıktılarını kahverengi ve gri hidrojen olarak tanımladığımız bu iki yöntem de büyük miktarda karbon salımına sebep oluyor. Bu sebeple son yıllarda dünyada yeşil hidrojen üzerine çalışmalar yoğunlaşıyor. Altyapının geliştirilmesi ve üretim maliyetlerinin düşmesiyle yeşil hidrojen daha da cazip hale geldi. Suyun elektrolizi yöntemiyle yenilenebilir enerji kaynakları kullanılarak elde ettiğimiz yeşil hidrojen net sıfır emisyon hedefimiz için önemli bir argüman olacak. Özellikle petro-kimya, demir çelik, çimento, cam ve seramik gibi enerji yoğun sektörlerin karbondan arındırılmasına yardımcı olacak. Hidrojenin enerji yoğun sektörlerde öncelikli olarak tüketildiği yerde üretilmesi, taşıma ve depolama maliyetlerini azaltacağı için daha ekonomik ve daha kolay olacak. Hidrojenle ilgili biliyorsunuzuz hem elektrik hem de doğal gaz tarafından uzun zamandır yürüttüğümüz çalışmalar var. Yerli ve yabancı pek çok firmayla bu alanda görüşmeler yaptık. Yerli teknoloji üretimi ve teknoloji transferi de dâhil olmak üzere her seçeneği ayrıntılarıyla ele aldık. Hidrojene 'geleceğin enerji taşıyıcısı' gözüyle bakıyoruz. 2053 net sıfır hedefimize ulaşmak için nihai sektörlerde kullanılan doğal gazın hidrojen ve sentetik metan gibi temiz yakıtlarla karıştırılması için çalışmalar devam ediyor. 2030 yılından



başlayarak 2053 sonuna kadar hidrojenin doğal gazla karışım oranını yüzde 12'ye, sentetik metanın karışım oranını yüzde 30'a çıkaracağız" ifadelerini kullandı. Bu kapsamda yürütülen çalışmalara da değinen Dönmez; "2020 yılında Gazbir-Gazmer'e doğal gaz şebekesine belirli oranlarda hidrojen katılmasına ilişkin bir Ar-Ge ödevi vermiştik. Onlar da bu işin üzerine titizlikle eğildiler ve bir yılın sonunda hazır olduklarını ifade ettiler. 2021 yılında yürütülen ar-ge çalışmasını yerinde inceledik. Türkiye'de ilk defa doğal gaz ile yenilenebilir kaynaklardan elde edilen hidrojenin yüzde 20'ye kadar karıştırılarak şebeke ve iç tesisatlarda kullanılmasının testleri yapıldı ve başarıyla sonuçlandı. Şu güzel haberi de vereyim. Bu çalışmalar sadece evsel kullanımla sınırlı kalmayacak. Aynı mühendislik ekibi hidrojenin sanayide kullanımına yönelik Ar-Ge çalışmalarına da devam ediyor. İnşallah oradan da güzel neticeler alacağız. Yerli gazımızla birlikte doğal gaz ithalatımızı önemli ölçüde azaltacak bu projenin hayata geçmesiyle enerji kaynaklı dış ticaret açığımızın azalmasına da önemli bir katkı sağlayacak. Hidrojenin bir diğer avantajı da depolanabilir olması. Bu haliyle sadece üretim değil depolama teknolojilerinin gelişmesinde de önemli bir rol oynayacak" dedi.

"HİDROJEN MEVZUATIMIZI HEDEFLERİMİZE UYGUN ŞEKİLDE GÜNCELLEYECEĞİZ"

Türkiye Hidrojen Teknolojileri Stratejisi ve Yol Haritasındaki hedeflere ilişkin de değerlendirmelerde bulunan Dönmez, Türkiye'nin yeşil hidrojen üretimi açısından büyük bir potansiyele sahip

olduğunu söyledi.

Dönmez, sözlerini şöyle sürdürdü: "Ülkemizin hem yenilenebilir enerji potansiyeli yüksek hem de yenilenebilir enerji kaynaklı santral kurulum maliyetleri Avrupa'ya nazaran daha düşük. Jeopolitik konumumuzu da göz önüne alırsak küresel hidrojen pazarında bizi güçlü bir oyuncu yapacak bütün enstrümanlara sahibiz. Hedefimiz 2053 net sıfır emisyon. Sayın Cumhurbaşkanımızın açıkladığı yeşil kalkınma devrimiyle karbonsuzlaşma yönünde uzun vadeli yatırımlar yapmaya devam edeceğiz. Bu yatırımlar hidrojeni bir enerji kaynağı olarak kullanmanın ve ihracatının da önünü açacak. Yerli ve milli teknolojilerimizle yeşil hidrojenin üretiminden son kullanımına kadar etkin bir değer zinciri oluşturacağız. Yüzyılın enerjisiyle bugünlerin, yarınların değil gelecek yüzyılın enerjisini sağlayacağız. Türkiye Hidrojen Teknolojileri Stratejisi ve Yol Haritasındaki hedeflerimizi de bu kapsamda belirledik. Üretim maliyetleri her konuda olduğu gibi bu konuda da kilit önem taşıyor. Kilogram başına hidrojen üretim maliyetini 2035 yılında 2,4 ABD dolarına, 2050'li yıllara kadar bu rakamı yarıya düşürmeyi hedefliyoruz.

Hidrojenden elektrik elde etmek için kullanılan en uygun yöntemlerden biri biliyorsunuz suyun elektrolizi. Burada suyun içindeki moleküller ayrıştırılarak oksijen ve hidrojen elde ediyoruz. Elektrolizörlerin temiz enerji kaynaklarına entegre edilmesiyle hidrojen üretilmesi mümkün. Bu kapsamda hedefimizi elektrolizör kurulu gücümüzü 2030 yılında 2 GW'a, 2035 yılında 5 GW'a ve 2053 yılında 70 GW'a çıkarmayı hedefliyoruz. Yenilenebilir enerji ve nükleere elektrolizör kurulu gücümüzü de ekleyerek sıfır emisyon

'2000-2035 DÖNEMİNDE ENERJİ YOĞUNLUĞUMUZDA YÜZDE 50'DEN FAZLA BİR İYİLEŞME ÖNGÖRÜYÜRÜZ'

Enerji verimliliğiyle ilgili yürütülen çalışmaların olumlu sonuçlandığını ifade eden Bakan Dönmez; "2000-2020 döneminde yapılan yatırımlar neticesinde enerji yoğunluğunu yüzde 25 oranında azalttık. Yani bu ne demek oluyor? Artık

ürettiğimiz bir ürünü 4'te 1 daha az enerjiyle üretiyoruz. Bu oranın artması için yatırımlarımızı artırmaya devam edeceğiz. Böylece 2000-2035 döneminde enerji yoğunluğumuzda yüzde 50'den fazla bir iyileşme öngörüyoruz" diye konuştu.



yolunda önemli bir adım daha atmış olacağız. Bu üretimi teşvik etmek için hidrojen üretimi ve depolanmasında yerli aksamın kullanılmasına yönelik teşvik mekanizması oluşturacağız. Aynı zamanda yerli ve milli teknolojilerin geliştirilmesi için Ar-Ge ve Ür-Ge çalışmalarını destekleyeceğiz. Bu ekosistem sağlandığında hidrojen teknolojileri konusunda nitelikli insan gücümüz de yetişmiş olacak ve istihdamda sürekliliği sağlayacağız. Tabii hidrojen ülkemiz için yeni bir alan olduğu için mevcut mevzuatımızı da hedeflerimize uygun şekilde güncelleyeceğiz. Hidrojen Ar-Ge ve üretimi için uygulanacak teşvik ve desteklere ilişkin ilgili bakanlıklarımızla birlikte çalışıyoruz. Yapılacak düzenlemelerle hidrojen üretimi, taşınması, depolanması ve kullanımı daha da kolaylaştırılacak."

"TENMAK SORUMLULUĞUNDA HİDROJEN DEĞER ZİNCİRİ OLUŞTURACAK"

Dönmez, son olarak Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumu (TENMAK) sorumluluğunda hidrojen üretimi, depolanması ve dağıtımından oluşacak bir hidrojen değer zinciri oluşturacaklarını dile getirdi. Dönmez; "TENMAK bu konuda farklı kurum ve kuruluşlarla iş birliği imkânlarını da geliştiriyor. Yakın zamanda Hidrojen Teknolojileri ve Yakıt Pilleri ile Karbondioksit Tutma ve Yönetimi alanlarında iki proje desteği çağrısına çıktık. Hidrojen değer zinciriyle hem yeşil dönüşümü hızlandıracak, hem enerji ithalatımızı azaltacak, hem de bu alanda öncü olacağız" sözleriyle konuşmasını sonlandırdı.

'Ulusal Enerji Planı' ve 'Türkiye Hidrojen Teknolojileri Stratejisi ve Yol Haritası' ile ilgili sektör dernekleri, gazetemize özel değerlendirmelerde bulundu.



ETD Başkanı Murat Kirazlı

ÖNGÖRÜLEBİLİRLİĞİ OLMAZSA OLMAZ BİR ŞART OLARAK GÖRÜYORUZ

Tüm piyasaların olduğu gibi enerji piyasalarının da gerek arz gerekse tüketici tarafı için etkin bir şekilde işleyebilmesi için en önemli ihtiyaçların başında öngörülebilirlik gelmekte. Özellikle enerji piyasaları gibi düzenlemelere tabi piyasalarda ise ihtiyaç duyulan öngörülebilirliğin en önemli kaynaklarının başında, politika yapıcı ve düzenleyici otoritelerin geleceğe dönük hazırladıkları ve paylaştıkları raporları, yol haritalarını, planları sayabiliriz. Bu sebeple geçtiğimiz hafta bizatihi kıymetli T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanımız Sn. Fatih Dönmez tarafından açıklanan Ulusal Enerji Planı'nı, içinden geçtiğimiz zor zamanlarda başlı başına çok önemli bir doküman olarak gördüğümü vurgulamak isterim.

HEDEFLERİN SOMUT ŞEKİLDE ORTAYA KONUĞU DİKKAT ÇEKMEKTE

Planın içeriğine baktığımızda zamanın ruhuna uygun olarak dekarbonizasyon, enerji verimliliği, hidrojen gazının kullanımı, yenilenebilir enerjinin piyasa entegrasyonu için kritik öneme sahip talep tarafı katılımı ve depolama gibi teknolojilere dair başlıkların ve bu alanlarda hedeflerin somut şekilde ortaya konduğu dikkat çekmekte. Bu anlamda özellikle karbon fiyatının belirlenmesine dönük politika tercihinin açıkça belirtilmiş olması, yutak alanları ve karbon yakalama gibi hususların – her ne kadar bu anlamda faaliyet gösterebilecek tesisler konusunda net aksiyon hedefi bu aşamada belirlenmemiş olsa da – plana dahil edilmesi, depolama, talep tarafı, hidrojen üretimi konusunda somut kapasite projeksiyonlarına yer verilmesi, sektörün geleceğine dair önemli ipuçları vermekte. Ben özellikle esnekliği ve tüketicilerin piyasaya daha aktif ve etkin şekilde katılımını önleyen yaklaşımın, sektörümüzün geleceğinde daha yoğun şekilde ortaya çıkacağını öngörüyorum. Bunun, zaten yavaş yavaş yalnızca enerji tedarik eden yapılardan daha kapsamlı birer servis tedarikçisi konumuna evrilmeye çalışan piyasa oyuncularını için daha cesaretlendirici olacağını düşünüyorum.

Kurulu güç, üretim, tüketim gibi genel enerji dengesine dönük projeksiyonların da planda oldukça somut şekilde yer aldığını görüyoruz. Tabloları ve verileri tekrarlamamıza gerek olmamakla birlikte doğal gazın yakın ve orta vadede ülkemizin enerji gündeminde yeri ve önemini koruyacağını görüyorum. Zira öncelikle mesken tüketiminde



TOBB Türkiye Doğal Gaz Meclisi Başkanı
İbrahim Akbal

SÜRDÜRÜLEBİLİR FİNANS ORTAMININ GELİŞTİRİLMESİNE DESTEK OLACAKTIR

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının yayımlanmış olduğu Ulusal Enerji Planı, uzun vadede öngörülebilir bir piyasa yapısına erişilebilir ve yatırımcılara kazandıracak güvenle gerekli yatırımların zamanında yapılması açısından büyük önem arz etmektedir.

Diğer yandan, ülkemizde bir doğal gaz ticaret merkezi kurulmasıyla piyasa tabanlı ve rekabetçi fiyatlamaya imkan sağlarken sürdürülebilir finans ortamının geliştirilmesine de destek olacaktır.

DOĞAL GAZ GÖREVİNİ DEVAM ETTİRECEK

Fosil yakıtların içerisinde en temiz olarak öne çıkan doğal gaz, Ulusal Enerji Planında belirtildiği gibi; hem kesintili yenilenebilir enerji kaynaklarının dengelenmesinde, hem de 2053 sıfır karbon hedeflerimize ulaşma sürecinde önemli geçiş yakıtı olarak görevini uzun yıllar devam ettirecektir.

enerji harcamalarının büyük kısmının ısıtma-soğutma olması plana yansımış durumda ve bu konuda doğal gazın ülkemizdeki konumu göz ardı edilemez. Bunun ötesinde üretim tarafında bakıldığında da gerek esneklik, gerek verimlilik gerekse çevresel açıdan göreceli avantajı sayesinde ülkemizin enerji dönüşümünde gerek yenilenebilir kaynakların kesintili doğası gerekse nükleer enerji kurulu gücünün ilerleme hızında beklenen seviyelerin yakalanamaması gibi yaşanabilecek arz dalgalanmalarına karşı temel dayanak kaynak doğal gaz olarak ele alınmış gibi görünmektedir.

Bu noktada son olarak vurgulamak istediğim husus yine öngörülebilirlik olacak. Plandaki hedefler ve tahmin edilen tüketimin karşılanmasını sağlayacak üretim imkanlarına ulaşılabilmesi için hedeflenen kurulu gücün bugün itibarıyla sahip olunan gücün yaklaşık iki katı olduğu dikkate alındığında, bugün itibarıyla geleceğe dönük yatırımların başlatılabilmesi ve sürdürülebilmesi hayati önemdedir. Bu yatırımlar için gerekli fizibilite çalışmaları ve karar süreçlerinin zamanlı ve etkin şekilde yürütülebilmesi için öngörülebilirliği olmazsa olmaz bir şart olarak görmekteyiz.



EÜD Başkanı Cem Aşık

GES KURULU GÜCÜNÜN 5,5 KAT, RES KURULU GÜCÜNÜN İSE 2,5 KAT ARTMASININ PLANLANDIĞINI GÖRÜYORUZ

Öncelikle plana ilk baktığımızda, ülkemizin karbonsuzlaşma hedefini destekleyecek şekilde 2035 yılına kadar GES kurulu gücünün 5,5 kat, RES kurulu gücünün ise 2,5 kat artmasının planlandığını görüyoruz. Bu hedeflere ulaşmak için gerekecek iletim ve dağıtım başta olmak üzere altyapı yatırımları, depolama gibi yeni teknolojilerin kullanımı, talep tarafı katılımı politikaları ve yatırımların bürokratik yükünü azaltacak regülasyon düzenlemelerinin üzerinde amaca yönelik olarak çalışmalar yapmak gerekecek.

TÜRKİYE ÖNCÜ ÜLKELERDEN BİRİ OLDU

Diğer taraftan finansmanı zor olan ve karbon nötr hale getirmek için büyük yatırım gerektiren kömür santrali kurulu gücünde, 2035 yılına kadar 3.000 MW'lık bir artış olduğu görülürken, artan yenilenebilir üretimin önünü açacak esnek doğal gaz santrali kapasitesinde bir artış öngörülmektedir. Özellikle doğal gazın Karadeniz'deki gaz keşfi ile yerli kaynaklarımız arasına katıldığı düşünülürse bu nokta gözden geçirilebilir. Türkiye, Hidrojen Teknolojileri Stratejisi ve Yol Haritasını yayımlayarak, karbonsuzlaşma hedeflerini desteklemek için hidrojen stratejisini resmi olarak ilan eden öncü ülkelerden biri oldu.

Oldukça yüksek hedeflerin olduğu bu planda öncelikle ülke olarak giderek azalan tatlı suyumuzu kullanmaktan kaçınıp yatırımcıları bolca sahip olduğumuz deniz suyunu yönlendiren düzenlemelerin yapılmasının gerektiğini düşünüyoruz. Ayrıca sanayi, gaz dağıtım ve elektrik üretim sektörlerinin bir araya getirilerek hidrojen için katma değeri maksimize eden bir tedarik zinciri modeli oluşturulması çok faydalı olacaktır.

Ülke enerji stratejilerimizi uzun vadeli ve sürdürülebilir hedefler ile ortaya koyan ve yatırımcılar açısından öngörülebilirliği artıran bu planı hazırladıkları için Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığımıza teşekkür ediyor; en kısa zamanda bu hedeflerin altını somut aksiyonlarla dolduracak çalışmaların yapılmasını diliyorum.

Raporda, ülkelerin net sıfır emisyon hedeflerine ulaşabilmesi için birçok alternatifin bulunmakla birlikte her alternatifin farklı zorluklar içerdiği bu sürecin, tüm sektörlerde büyük bir dönüşümü ve önceki dönemden farklı bir sistem bakışını gerektirdiğine vurgu yapıldı.

Çalışma kapsamında hazırlanan senaryoya göre 2020-2035 döneminde birincil enerji tüketimi 205,3 Mtep'e, elektrik tüketimi 510,4 TWh'e, elektrik enerjisinin nihai enerji tüketimi içindeki payı %24,9 oranına erişirken enerji yoğunluğu %35,3 oranında azalacak.

Elektrik kurulu gücü ise toplamda 189,7 GW'a yükselirken güneş enerjisinde 52,9 GW'a, rüzgar enerjisinde 29,6 GW'a, nükleer enerjide 7,2 GW'a çıkarken devreye alınması öngörülen kapasitenin ise 96,9 GW olarak gerçekleşeceği öngörülmüştür.

Elektrik üretiminde kesintili yenilenebilir enerji kaynaklarının payı %34,2'ye, yenilenebilir enerji kaynaklarının payı ise %54,7'ye yükselecek. Elektrik kurulu gücünde kesintili yenilenebilir enerji kaynaklarının payının %43,5'e, yenilenebilir enerji kaynaklarının payının da %64,7 düzeyine çıkacağı tahmin edildi.

Şebeke esneklik ihtiyacının karşılanabilmesi için batarya kapasitesinin 7,5 GW'a (2 saat dolmuş süresi), elektrolizör kapasitesinin 5 GW'a, talep tarafı katılımının da 1,7 GW'a ulaşması öngörülmüştür.

Çalışma kapsamında Bakanlık tarafından hazırlanan senaryoda 2020-2035 dönemine yönelik öne çıkan başlıklar şu şekilde sıralandı:

YENİLENEBİLİR ENERJİ

Ülkemizin elektrik sisteminde mevcut durumda sahip olduğu ve önümüzdeki dönemde sahip olabileceği esneklik imkanları ve yenilenebilir enerji potansiyeli dikkate alınarak, rüzgar ve güneş gibi kesintili yenilenebilir enerji kaynaklarının toplam elektrik üretimi içindeki paylarının yükseltilmesi planlanmıştır.

Bu doğrultuda 2035 yılında kurulu güç, Rüzgar enerjisinde 29,6 GW (24,6 GW kara, 5 GW deniz), Güneş enerjisinde 52,9 GW düzeyine yükselmektedir. Diğer yenilenebilir enerji kaynakları için kurulu güç hidroelektrik santrallerde 35,1 GW, jeotermal ve biyokütle enerji santrallerinde toplam 5,1 GW

Türkiye Ulusal Enerji Planı

**Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı,
2020-2035 dönemini kapsayan Türkiye Ulusal Enerji Planı'nı yayımladı. Plan'da öne çıkan başlıkları okurlarımız için derledik.**

seviyesine yükselmektedir.

KÖMÜR SANTRALLERİ

Mevcut planlanan sahaların rezerv geliştirme sürecinde karşılaşılan sorunlar ve güçlükler dikkate alındığında, 2030 yılına kadar 1,7 GW yerli kömür santralının sisteme dahil olacağı öngörülmüştür. İthal kömür santralleri açısından, 2022 yılında 1,3 GW kurulu gücünde yeni bir ithal kömür santrali devreye girmiştir.

NÜKLEER SANTRALLER

Türkiye Enerji Modelinde toplam sistem maliyetini minimize edecek şekilde yeni yatırım kararları alınmakta ve kaynakların kullanımı belirlenmektedir. Bu çerçevede, 2035 yılına kadar sistemdeki toplam nükleer enerji santrali kurulu gücü 7,2 GW'a ulaşmaktadır.

DOĞAL GAZ

Mevcut durumda inşa halinde olan büyük güçte herhangi bir doğal gaz santrali bulunmamaktadır. 2030 yılına kadar süreçleri devam eden 2,4 GW kurulu gücün devreye gireceği varsayılmıştır. Kesintili yenilenebilir enerji santrallerinin sistemde oluşturabileceği dengesizliğin yönetilebilmesine ve enerji arz güvenliğinin sürdürülebilirliğine katkı sağlamak amacıyla söz konusu yatırımlara ilave olarak 2035 yılına kadar yaklaşık 10 GW yeni doğal gaz kombine çevrim santrali yatırımının devreye alınabileceği varsayılmıştır.

Daha çok sanayide ısı ihtiyacının karşılanması için kullanılan ve elektrik ile ısının birlikte üretildiği küçük ölçekli gaz santrallerinin kapasitesi 2021-2025 döneminde 0,2 GW, 2026-2030

döneminde ise 0,4 GW civarında artış göstermektedir.

HİDROJEN VE SENTETİK METAN ÜRETİMİ

Türkiye Enerji Modelinde emisyon azaltımını sağlamak amacıyla nihai sektörlerde kullanılan doğal gazın hidrojen ve sentetik metan gibi diğer temiz yakıtlarla karıştırılmasına ihtiyaç duyulmaktadır. Söz konusu yakıtlar için farklı karışım varsayımları oluşturmak mümkündür. Bu doğrultuda söz konusu gaz karışımı içindeki hidrojenin 2035 yılı için payı %3,5 olarak belirlenmiştir. Hidrojen enerjisinin ilk aşamada yerinde tüketim ve sanayinin ihtiyacının karşılanmasına yönelik kullanılması öngörülmektedir.

Tercih edilen politikalar doğrultusunda, 2035 yılı itibarıyla 5,0 GW'lık elektrolizör kapasitesine ulaşılmaktadır. Bununla birlikte temiz kaynaklarda üretilen elektrik ile elde edilmiş hidrojen ve karbon yakalama teknolojileri aracılığıyla tutulmuş olan karbon, sentetik metan (CH₄) üretmek için kullanılmaktadır. Ancak Türkiye Enerji Modelinde sentetik metanın 2035'ten sonraki yıllarda devreye alınabileceği değerlendirilmektedir.

DİĞER ESNEKLİK KAYNAKLARI

Konvansiyonel elektrik üretim teknolojilerinin sisteme sağlamış olduğu esnekliğin yanı sıra elektrolizör kapasitesi, batarya depolama teknolojileri ve talep tarafı katılımı da sisteme katkı sağlama yeteneğine sahiptir. Hızla artan kesintili yenilenebilir enerji santralleri kurulu gücü, sistemde ihtiyaç duyulan esnekliği de artırmaktadır. Bu doğrultuda, sistemdeki batarya depolama kapasitesi (dolum süresi 2 saat varsayılmıştır) 2035 yılı itibarıyla 7,5 GW düzeyine yükselmektedir. Literatürdeki çalışmalarda talep tarafı katılımı ile elde edilebilecek teorik katkının puant talebe oranı dikkate alınmış olup talep tarafında yük düşümü ve yük artışı yönünde sisteme aktif olarak katkı sağlayan kapasite 1,7 GW düzeyine yükselmektedir.

ENERJİ VERİMLİLİĞİ

Çalışmada farklı düzeylerde ileri teknoloji ekipmanlarının kullanımı dahil olmak üzere verimlilik etkisi dikkate alınmıştır. 2000-2020 döneminde ülkemizdeki enerji yoğunluğu %25 oranında azalmıştır. Almanya ve Fransa'da söz konusu değişim %28-36 bandında gerçekleşmiştir. AB Referans Senaryo 2050 çalışmasında Almanya ve Fransa için elde edilen sonuçlar

dikkate alındığında, 2000-2035 döneminde enerji yoğunluğu %50-56 oranında düşüş göstermektedir. Ülkemiz için aynı dönemde enerji yoğunluğundaki iyileşmenin %51 olarak gerçekleşmesi öngörülmektedir. Söz konusu iyileşme oranları Almanya ve Fransa'da kaydedilmesi öngörülen iyileşmeye benzer düzeydedir.

ÖNEMLİ SONUÇLAR

BİRİNCİL ENERJİ TÜKETİMİ

Ülkemizin 2020 yılı birincil enerji tüketimi 147,2 Mtep olarak gerçekleşmiştir. 2035 yılına kadar birincil enerji tüketimi 205,3 Mtep'e yükselmektedir. 2000-2020 döneminde yıllık ortalama %3,1 oranında artış göstermiş olan birincil enerji tüketimi, 2020-2035 döneminde %2,2 düzeyinde artmaktadır. 2020 yılında 1,7 tep/kişisi olan kişi başı birincil enerji tüketimi 2,1 tep/kişisi düzeyine çıkmaktadır. 2020 yılında %16,7 olan birincil enerji tüketimi içindeki yenilenebilir enerji kaynaklarının payı 2035 yılına kadar %23,7 bandına yükselmektedir. Nükleer enerji ise 2035 yılına kadar %5,9'luk paya ulaşmaktadır. 2020 yılında %83,3 olan fosil kaynakların payı 2035 yılına kadar %70,4 olarak gerçekleşmektedir. Kömürün payı %21,4'e inerken, petrol %26,5, doğal gaz %22,5'e gerilemektedir.

NİHAİ ENERJİ TÜKETİMİ

2020 yılında 105,5 Mtep olan nihai enerji tüketimi 2035 yılına kadar 148,5 Mtep'e yükselmektedir. 2020 yılında %34,4 ile nihai enerji tüketimi içinde en yüksek paya sahip olan sanayi sektörünün payı 2035 yılına kadar %38,7'ye yükselmektedir. Mesken ve hizmetler sektörünün toplam içindeki %40,1'lik payı ise 2035 yılına kadar %34,9'a gerilemektedir.

ELEKTRİK TÜKETİMİ

2000-2020 döneminde yılda ortalama %4,4 oranında artarak 128 TWh'ten 306,1 TWh'e yükselen elektrik tüketimi, 2035 yılına kadar yıllık ortalama %3,5 düzeyinde artarak 510,5 TWh seviyesine ulaşmaktadır. Tahmin dönemi boyunca yıllık bazda sanayi sektöründe %3,7, meskenlerde %2,3, hizmetler sektöründe %2,2 yıllık ortalama elektrik tüketim artışı olacağı öngörülmektedir. 2020 yılında nihai enerji tüketimi içinde %21,8'lik orana sahip elektrik enerjisinin payı 2035 yılında %24,9'a ulaşmaktadır.

ELEKTRİK KURULU GÜCÜ

2020 yılında 95,9 GW olan elektrik kurulu gücü 2035 yılında 189,7 GW'a yükselmektedir. 2020 yılında kurulu güç içinde %52,0 olan yenilenebilir enerji kaynaklarının payı 2035 yılına kadar %64,7'ye ulaşmaktadır. Hidroelektrik santraller, orta-uzun dönemde 35,1 GW kurulu güç değerine ulaşmaktadır. Rüzgar enerjisi kurulu gücü 29,6 GW'a ulaşmakta olup güneş enerjisi kurulu gücü 52,9 GW'a yükselmektedir. Mevcut durumda inşaatı devam eden Akkuyu NGS'ye ilave olarak yeni nükleer enerji santrallerine ihtiyaç duyulmaktadır. Diğer jeotermal ve biyokütle enerji santrallerinin kurulu gücü toplam 5,1 GW'a ulaşmaktadır.

» Devamı Sayfa 8'de



GELECEĞE GİDEN YOL %100 YENİLENEBİLİR ENERJİDEN GEÇER



*Bizim yolumuz daha yaşanabilir,
daha sürdürülebilir bir dünyaya çıkıyor.*

*Biz bu yolda gelecek nesillerle aramızda
bir köprü kurmak için tüm gücümüzle çalışıyoruz.
Zorlu Enerji Sürdürülebilirlik Stratejimiz doğrultusunda her faaliyetimizde
Birleşmiş Milletler Sürdürülebilir Kalkınma Amaçları'na hizmet etmeye
ve Paris Anlaşması kapsamında ülkemizin düşük karbonlu gelecek hedeflerine
ulaşması için tüm enerjimizle çalışmaya devam ediyoruz.*

%100 yenilenebilir enerjimizle sürdürülebilir bir geleceğe adım adım ilerliyoruz.

» Sayfa 6'nin Devamı

DEVREYE ALINAN YENİ KAPASİTE

2021-2035 döneminde devreye alınması gereken yeni kapasite miktarı 96,9 GW düzeyindedir. Beşer yıllık dönemler açısından 2021-2025 döneminde 21,6 GW, 2026-2030 döneminde 34,3 GW, 2031-2035 döneminde ise 41,0 GW gücünde yeni kapasitenin devreye alınması gerekmektedir. Söz konusu kurulu güç artışının, büyük çoğunluğu güneş ve rüzgar enerjisi olmak üzere, %74,3'ü yenilenebilir enerji kaynaklarından oluşmaktadır. Güneş ve rüzgar enerjisi için yıllık yeni kapasite gereksinimi sırasıyla ortalama 3,1 ve 1,4 GW'tır.

Ömürlerinin dolması nedeniyle devreden çıkacak santrallerin kurulu güçten eksilmesi ile devreye alınacak yeni kapasitenin kurulu güce yansması daha düşük düzeyde olmaktadır.

Kısa ve orta dönemde gerekli durumlarda Bakanlık tarafından yapılacak değerlendirme çerçevesinde model tarafından verilen sonuçlardan farklı ilave tedbirler alınabilecektir.

ELEKTRİK ÜRETİMİ

2020 yılında elektrik üretiminde %11,7 orana sahip kesintili yenilenebilir enerji kaynaklarının payı 2035 yılına kadar kademeli olarak %34,3'e yükselmektedir. Benzer şekilde, 2020 yılında elektrik üretiminde %42,4 olan yenilenebilir enerji kaynaklarının payı 2035 yılına kadar %54,8'e çıkmaktadır. Mevcut durumda kurulu güç içinde en fazla paya sahip olan hidroelektrik santrallerin payı, maksimum kurulu güç potansiyeline yaklaşmış olmalarının ve toplam elektrik üretimindeki artışın etkisiyle 2035 yılında %17,3 olmaktadır.

Doğal gaz santralleri, diğer kaynaklardan gerçekleşen elektrik üretimindeki olası değişkenlikleri dengelediği için, dönemsel olarak sonuçlarda gösterilen değerlerden daha yüksek ya da düşük katkı sağlayabilir. 2020 yılında üretimde %34,5 paya sahip olan kömür santrallerinden sağlanan elektrik üretimi 2035 yılına kadar azalarak devam etmektedir.

Kömür santrallerinden elektrik üretimindeki rolü üstünde, elektrik ve ısı üretim sektörü için geçerli olacak karbon fiyatları belirleyici rol oynayacaktır. Bununla birlikte, elektrik arz güvenliğini teminen baz/esnek yük santrallerine uygulanan kapasite destekleme mekanizmasının Plan Döneminde devam etmesi öngörülmektedir.

İlave olarak, model tarafından bu aşamada, 2035 yılına kadar olan dönemde karbon yakalama teknolojisine sahip yeni bir kömür ya da doğal gaz santrali için yatırım kararı alınmamaktadır. Bununla birlikte, teknolojik gelişmelere bağlı olarak fiyatlardaki düşüşün hızlanması ile söz konusu teknolojilerin de kullanıma alınması durumunda kömürün elektrik üretimine bu çalışmada yer alan sonuçlardan daha yüksek bir katkı sağlaması mümkündür.

ESNEKLİK

Kesintili yenilenebilir enerji kaynaklarının entegrasyonu ile sistemdeki esneklik gereksinimi

artmaktadır. Esneklik gereksiniminin; komşu ülkeler arasında enterkonneksiyon kapasitesinin artırılması, talep tarafı katılımı, batarya depolama, pompaj depolamalı hidroelektrik santraller, elektrolizörler ile hidrojen üretimi gibi yöntemlerle, elektrikli araçların sisteme sağlayabileceği esneklik yoluyla ve esnekliği yüksek santraller ile karşılanması mümkündür.

Modelde, batarya kapasitesi kesintili yenilenebilir enerji kaynaklarının devreye giriş hızına göre artış göstermekte ve 2035 yılında 7,5 GW'lık kapasiteye ulaşmaktadır.

Elektrolizör kapasitesi, emisyon azaltımı hedefi kapsamında doğal gaz ile karıştırılması gereken hidrojen ve sentetik metanın miktarına bağlı olarak gelişmektedir.

Talep tarafı katılımı açısından ise, talep tarafının yük düşüşü ve yük artışı yönünde sisteme sağladığı katkının, puant talebin gelişimine bağlı olarak artması gerekmektedir.

Önümüzdeki dönemde devreye alınabilecek rüzgar ve güneş enerjisi kapasite miktarlarından bağımsız olarak, rüzgar ve güneş enerjisi santralleri kapasite faktörlerinin düşük olduğu saat dilimlerinde daralabilecek arz-talep marjının yönetilebilmesi önem arz edecektir. Bu çerçevede, batarya depolama, yeni baz/esnek kapasite gibi elektrik sistemine ilave esneklik sağlayabilecek unsurlar enerji arz güvenliği, elektrik şebekesinin gereksinimleri, maliyet, elektrik talebinin gelişim hızı, üretim portföyünün durumu vb. açısından değerlendirilerek ihtiyaç duyulabilecek ilave tedbirler alınacaktır.

2035 - 2035 DÖNEMİ ÖNGÖRÜLERİ

- Planlama çalışmasında elektrikli araç gelişimi önem arz etmektedir. 2035 net sıfır emisyon hedefine ulaşılabilmesi için elektrikli araç sayısının aşamalı olarak artması gerekmektedir. Elektrikli araç sayısının gelişimine ilişkin 2035 yılına kadar olan gelişimde Sanayi ve Teknoloji Bakanlığından temin edilen senaryolar dikkate alınmış olup, aynı trend korunarak 2035 yılı öngörülürü oluşturulmuştur.

- Elektrik ve ısı üretimi sektörü için belirlenen emisyon üst sınırı hedefi ve bu doğrultuda seçilen karbon fiyatları çerçevesinde, Türkiye Enerji Modelinde toplam sistem maliyetini minimize edecek şekilde yeni yatırım kararları alınmakta ve kaynakların kullanımı belirlenmektedir.

- 2020 yılı birincil enerji tüketimi 147,2 Mtep olarak gerçekleşmiştir. 2000-2020 döneminde yıllık ortalama %3,1 oranında artış göstermiş olan birincil enerji tüketimi, 2020-2035 döneminde yıllık ortalama %1,5 düzeyinde artmaktadır.

- 2020 yılında 1,7 tep/kişi olan kişi başı birincil enerji tüketimi 2,4 tep/kişi düzeyine çıkmaktadır.

- 2020 yılında %16,7 olan birincil enerji tüketimi içindeki yenilenebilir enerji kaynaklarının payı 2035 yılına kadar %50'ye yükselmektedir. Nükleer enerji ise %29,3'lük paya ulaşmaktadır.

- 2020 yılında %83,3 olan fosil kaynakların payı ise 2035 yılında %20,8 olarak gerçekleşmektedir. Kömürün

payı %3,6'ya gerilerken, petrol %5,6, doğal gaz %11,7'ye gerilemektedir.

- 2020 yılında 105,5 Mtep olan nihai enerji tüketimi 2035 yılına kadar yıllık ortalama %1,3 oranında artış göstermektedir.

- 2000-2020 döneminde yılda ortalama %4,4 oranında artarak 128,3 TWh'ten 306,7 TWh'e yükselen elektrik tüketimi, 2035 yılına kadar yıllık ortalama %4,5 düzeyinde artış göstermektedir.

- 2020-2035 döneminde %3,5 artması öngörülen elektrik enerjisi tüketiminde 2035 yılı sonrası artış oranının, 2035 yılı için belirlenen net-sıfır emisyon hedefine ulaşılabilmesi adına elektrik enerjisinin nihai enerji tüketimi içindeki payının artmasıyla daha hızlı bir şekilde yükselmesi gerektiği görülmektedir. Bu şekilde 2035-2053 döneminde elektrik enerjisi tüketiminde yıllık ortalama artış oranı %5,2 düzeyine yükselmektedir.

- 2020 yılında nihai enerji tüketimi içinde %21,8'lik orana sahip elektrik enerjisinin payı 2035 yılında %55,6'ya ulaşmaktadır.

- 2020 yılında %42,4 olan yenilenebilir enerji kaynaklarının payı 2035 yılına kadar %69,1'e çıkmaktadır. 2020 yılında elektrik üretiminde %11,7 orana sahip kesintili yenilenebilir enerji kaynaklarının payı 2035 yılına kadar kademeli olarak %61,4'e yükselmektedir. Bu değer, IEA ve Uluslararası Yenilenebilir Enerji Ajansı (IRENA) gibi kuruluşların öngörülürü ve AB'nin 2050 yılı Referans Senaryo çalışmasındaki yenilenebilir enerji kaynaklarının payıyla uyum göstermektedir.

- Mevcut durumda kurulu güç içinde en fazla paya sahip olan hidroelektrik santrallerin payı, maksimum kurulu güç potansiyeline yaklaşmış olmalarının ve toplam elektrik üretimindeki artışın etkisiyle uzun dönemde %10'un altına gerilemektedir.

- 2020 yılında üretime %23,1 oranında katkı sağlayan doğal gaz santrallerinin payı uzun dönemde gerilemektedir. Doğal gaz santralleri, diğer kaynaklardan gerçekleşen elektrik üretimindeki olası değişkenlikleri dengelediği için dönemsel olarak daha yüksek ya da düşük katkı sağlayabilir.

- 2020 yılında üretimde %34,5 paya sahip olan kömür santrallerinden sağlanan elektrik üretimi 2035 yılına kadar azalarak devam etmektedir. Ancak bu durum, sistemdeki kömür santrallerinin ömürleri dolmadan devreden çıkacağı anlamını taşımamaktadır.

Sistemdeki tüm santraller, teknik ömürleri doluncaya kadar elektrik üretimine katkıları azalsa da devrede kalmakta ve sisteme rezerv kapasite ile esneklik katkısı sunmaktadır. Kömür santrallerinden elektrik üretiminde, elektrik ve ısı üretim sektörü için geçerli olacak karbon fiyatları belirleyici rol oynayacaktır.

- Karbon yakalama teknolojisine sahip kömür ve doğal gaz santrallerinin ilk yatırım maliyet öngörülürü sırasıyla 4113 \$/kW ve 2450 \$/kW olarak kabul edilmiş olup bu değerlerin 2035 yılına kadar yıllık ortalama %0,85 oranında azalacağı değerlendirilmektedir.

Söz konusu santraller için verimlilik değeri kömürde %36,5, doğal gazda %51 olarak kabul edilmiştir. İlave

olarak, model tarafından bu aşamada, 2053 yılına kadar olan dönemde karbon yakalama teknolojisine sahip yeni bir kömür ya da doğal gaz santrali için yatırım kararı alınmamaktadır. Bununla birlikte, teknoloji fiyatlarındaki düşüşün hızlanması ile söz konusu teknolojilerin de kullanıma alınması durumunda kömürün elektrik üretimine bu çalışmada yer alan sonuçlardan daha yüksek bir katkı sağlaması mümkündür. Bu durumda, ihtiyaç duyulacak nükleer enerji santrali kurulu gücü de düşüş gösterebilecektir.

- Sistemde oluşacak esneklik ihtiyacına bağlı olarak batarya, elektrolizör ve talep tarafı katılımı gibi araçların sisteme artarak katkı vereceği değerlendirilmektedir.

- Kesintili kaynakların toplam üretim içindeki hedeflenen ve gerçekleşen payına bağlı olarak, 2035 net-sıfır emisyon hedefi doğrultusunda ihtiyaç duyulan nükleer enerji santrali kapasitesi değişkenlik gösterecek olup kurulu güçteki payının %8,4'e ulaşması öngörülmektedir. Nükleer enerji santrali kurulu güç gelişiminin makul bir yatırım planı dahilinde gerçekleştirilebilmesi için beşer yıllık dönemlerde devreye alınabilecek kapasite üst sınırı kademeli olarak artırılmıştır.

- 2035 yılı için belirlenen net-sıfır emisyon hedefine ulaşabilmek adına nihai sektörlerde kullanılan doğal gazın hidrojen ve sentetik metan gibi diğer temiz yakıtlarla karıştırılmasına ihtiyaç duyulmaktadır. Bu doğrultuda, söz konusu gaz karışımı içindeki hidrojenin enerji eşdeğeri açısından payı, 2030-2035 yılı kapsamında Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumu (TENMAK) çalışmalarıyla uyumlu olacak şekilde belirlenmiş olup sonraki dönemler için de literatürde yer alan çalışmalarda geçmekte olan genel kabul görmüş oranlar dikkate alınmış ve doğal gazın karışım oranı kademeli olarak hidrojen %12'ye sentetik metanda %30'a çıkarılmıştır.

- Hidrojen ve sentetik metan üretimi için ihtiyaç duyulacak elektrik enerjisi ulaştırma sektöründe olduğu gibi 2035 yılından itibaren hızla artış göstermekte ve bu amaçla kullanılacak elektrik enerjisi miktarının toplam elektrik tüketimindeki payı %17,6'ya ulaşmaktadır.

- Değişken yenilenebilir enerji kaynaklarının entegrasyonu ile sistemdeki esneklik gereksinimi artmaktadır. Esneklik gereksiniminin; komşu ülkeler arasında enterkonneksiyon kapasitesinin artırılması, talep tarafı katılımı, batarya depolama, pompaj depolamalı hidroelektrik santraller, elektrolizörler ile hidrojen üretimi gibi yöntemlerle, elektrikli araçların sisteme sağlayabileceği esneklik yoluyla ve esnekliği yüksek santraller ile karşılanması mümkündür. Elektrolizör kapasitesi, net-sıfır emisyon hedefi kapsamında doğal gaz ile karıştırılması gereken hidrojen ve sentetik metanın miktarına bağlı olarak gelişmektedir. Talep tarafı katılımı açısından ise, talep tarafının yük düşüşü ve yük artışı yönünde sisteme sağladığı katkının, puant talebin gelişimine bağlı olarak artması gerekmektedir.

- Kısa ve orta dönemde küresel ve bölgesel ekonomik krizler, salgın hastalıklar, uluslararası siyasi krizler vb. beklenmeyen gelişmeler durumunda model tarafından verilen sonuçlardan farklı ilave tedbirler alınabilecektir.



ugetam

YAŞAM İÇİN
SÜRDÜRÜLEBİLİRLİĞE KATKI
SUNUYORUZ

Dünyamızı yarınlara sürdürülebilir bir döngü içerisinde hazırlamak için **enerji** alanında deneyimlerimizi yansıtan çalışmalar **gerçekleştiriyoruz!**

Sürdürülebilir Yeşil OSB projeleri kapsamında verdiğimiz **Danışmanlık** hizmetimizle **"Endüstriyel Simbiyoz"** döngülerinin mevcut OSB ekosisteminde ortaya çıkan ve değerlendirilemeyen çevreye zararlı faktörlerin geri kazanımını sağlıyoruz.

Endüstriyel Simbiyoz

Farklı sektör veya iş gruplarının ihtiyaç duyulmayan çıktılarının başka firmalarca işlenmesi suretiyle değerlendirilerek karşılıklı kazanmaya dayalı bir sistem olarak karşımıza çıkmaktadır.

Sürdürülebilir Yeşil OSB ile Neler Amaçlanıyor?

- ✓ Mevcut Atıkların Minimuma İndirilmesi
- ✓ Kayıp Enerjilerin Azaltılması
- ✓ Karşılıklı Ticari Kazanımların Elde Edilmesi
- ✓ Kolektif Algının Oluşturulması
- ✓ Çevre Dostu Olması



Bakan Dönmez, Filyos Doğalgaz

İşleme Tesisi'nde

incelemelerde bulundu

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez, Karadeniz'deki doğal gaz projesinin, Türkiye'nin enerjide bağımsızlık hikayesinin en önemli aktörlerinden birisi olacağını bildirdi.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez, Filyos Doğalgaz İşleme Tesisi bölgesinde, Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı (TPAO) Genel Müdürü Melih Han Bilgin ile bir araya gelerek, yetkililerden çalışmalar hakkında bilgi aldı.

Ağırlıklı olarak deniz altı operasyonlarında görev alacak "Mukavemet" gemisinde de incelemede bulunan Dönmez, burada yaptığı açıklamada, sık aralıklarla çalışmalarını yerinde incelemek için Filyos'a geldiklerini ve Sakarya Gaz Sahası'ndaki çalışmaların üç ana başlıkta tam hızda ilerlediğini söyledi.

Kuyulardaki sondaj tamamlama çalışmalarının büyük oranda bittiğini ve deniz tabanındaki çalışmalarda da ilerleme oranının an itibarıyla yüzde 90'lar seviyesine ulaştığını aktaran Dönmez, boru hatlarının geçen yıl tamamlandığını hatırlattı.

"BU PROJE, TÜRKİYE'NİN ENERJİDE BAĞIMSIZLIK HİKAYESİNİN EN ÖNEMLİ AKTÖRLERİNDEN BİRİSİ OLACAK"

Dönmez, gazı işleyecek Filyos Doğalgaz İşleme Tesisi'nde de işlemlerin büyük bir kısmının tamamlandığını dile getirerek, "Gece buradaydık, sahaya da çıktık. Mesai arkadaşlarımızla da bir araya geldik. Çalışan sayısı da her gün artıyor. Kara tarafında 7 bin 300 çalışmamız var, deniz tarafında da 2 bin 200 olmak üzere toplam 9 bin 500 kişi ile bu hizmetleri yerine getiriyoruz. Bu proje, Türkiye'nin enerjide bağımsızlık hikayesinin en önemli aktörlerinden birisi olacak. Biz buna inanıyoruz. İnşallah çok kısa süre içerisinde de bu gazımızı milletimizle buluşturmak arzusundayız. Ekiplerimizin motivasyonu tam ve yerindedir. Bir aksilik çıkmadığı takdirde



TPAO
Genel Müdürü
Melih Han Bilgin



Bakan Dönmez: "Mukavemet adını vermiş olduğumuz gemi de çok kısa süre içerisinde limanımıza geldi. Burada ağır tonajlı ekipmanları deniz tabanına yerleştirmek üzere donatılmış nitelikte ekipmanlar var. İki vincimiz var; biri 150, diğeri 40 tonluk olmak üzere."



planladığımız tarihte inşallah hizmete girmiş olacak” diye konuştu.

Karadaki çalışmaların yanı sıra deniz tarafında da birçok iş yapıldığını anlatan Dönmez, “Bunlar içinde özel nitelikli, özellikli gemilere ihtiyacımız var. Mukavemet adını verdiğimiz bu gemi deniz tabanındaki işlemleri yapmak üzere filomuza katılmış durumda” dedi.

“ÜÇ DERİN DENİZ SONDAJ GEMİMİZ DE İŞLEMLERİNE DEVAM EDİYOR”

Bakan Dönmez, Sakarya Gaz Sahası'nda 50'nin üzerinde geminin çalıştığını belirterek, şöyle devam etti:

“Mukavemet adını vermiş olduğumuz gemi de çok kısa süre içerisinde limanımıza geldi. Burada ağır tonajlı ekipmanları deniz tabanına yerleştirmek üzere donatılmış nitelikte ekipmanlar var. İki vincimiz var; biri 150, diğeri 40 tonluk olmak üzere. Yine ROV adını verdiğimiz su altı robotları için su altı platformu hazırlanıyor. 2 bin 200 metre derinlikteki operasyonları gemilerin üzerinden uzaktan yapıyoruz, özel operatörler vasıtasıyla. Adeta bir cerrah hassasiyetinde bu operatörlerimiz, mühendislerimiz bu işlemleri insan eli değmeden gemi üzerinden yapabilir hale geldiler. Bu vesileyle geminin tüm personeli ve kaptanına işlerinde kolaylıklar diliyorum. Şu anda üç derin deniz sondaj gemimiz Fatih, Kanuni, Yavuz, onlar da işlemlerine devam ediyor. Arkadaşlarımız büyük bir fedakarlıkla çalışıyorlar. Yeri geliyor günlerce, haftalarca ailelerinden uzakta, burada bizimle geçiriyorlar. Bir an önce bu gazı milletimizle buluşturmak arzusundalar. En büyük motivasyonları da bu.”



Gabar Dağı'ndaki petrol rezervinde 7 kuyuda günlük 7 bin 800 varil üretim var'

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez, gazetecilerin, Gabar'da yürütülen petrol rezervlerine

ilişkin sorusuna, “Şu an itibarıyla 7 kuyuda 7 bin 800 varillik günlük üretim söz konusu. Çok yakın bölgede bir başka

arama amaçlı sondajımız daha başlamak üzere. Şu anda kule bölgeye intikal ediyor. Hava şartları elverdiği takdirde orada

da sondajımıza başlayacağız. İnşallah birkaç ay içerisinde de orada netice almayı ümit ediyoruz” yanıtını verdi.



Filyos Doğalgaz İşleme Tesisi



Sanayi doğal gazına indirim

BOTAŞ tarafından yapılan açıklamada, sanayi doğal gazına indirim geldiği duyuruldu. Elektrik amaçlı kullanılan doğal gazın fiyatı yüzde 16 indirildi.

BOTAŞ tarafından yapılan açıklamada, Şubat itibarıyla elektrik üretim amaçlı gazın satış fiyatında yüzde 16,67, sanayi kuruluşlarında ise yüzde 13,30 ile 17,22 arasında indirimle gidileceği açıklandı. Söz konusu açıklamada şu ifadeler yer verdi:

“Kuruluşumuzun doğal gaz toptan satış fiyatları; piyasa koşulları, ülkenin ekonomik şartları, piyasa fiyat istikrarı, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun tarife ile ilgili kararları ve maliyet unsuru olan alım – işletme giderlerindeki

değişim dikkate alınarak mümkün olan en makul seviyede belirlenmekte ve tüketicilere sunulmaktadır.

Bu kapsamda, 1 Şubat 2023 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere;

Büyük Sanayi Kuruluşlar tarafından kullanılan doğal gazın toptan satış fiyatında yüzde 13,30 ile yüzde 17,22 oranlarında,

Elektrik üretimi amaçlı doğal gaz toptan satış fiyatında yüzde 16,67 oranında, indirim yapılmıştır.

Diğer taraftan, Sanayide



kullanılan doğal gaz satış fiyatında 2022 Ekim ayı esas alındığında 1 Şubat 2023 tarihi itibarıyla yüzde 24,77 ile yüzde 38,45 oranlarında indirim yapılmıştır.

Household Energy Price Index (HEPI) fiyatları esas alındığında Konutlarda Ukrayna ve Macaristan'dan sonra Avrupa ülkeleri arasında en düşük doğal gaz fiyatı ülkemizde uygulanmaktadır.

Kamuoyuna saygıyla duyurulur.”

EPDK serbest piyasadaki elektrik tavan fiyatını düşürdü

EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz; serbest piyasadaki elektrik tavan fiyatının 4 bin 200 TL/MWh'den 3 bin 650 TL/MWh'ye düşürüldüğünü açıkladı.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından yapılan açıklamada, önce Nisan ardından Ekim ayında alınan azami uzlaştırma fiyat (AUF) kararları ile uluslararası piyasalarda oluşan olağanüstü maliyet artışlarının olumsuz yansımalarının önüne geçildiği ve arz güvenliği sorunu yaşanmadığı belirtildi. Kış ayları devam ederken serbest piyasadaki elektrik fiyatlarındaki maliyet bazlı düşüşün de devam ettiği vurgulandı.

Sene başında Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu serbest piyasada elektrik tavan fiyatını 4 bin 800 TL/MWh'den 4 bin 200 TL/MWh'ye düşürmüştü. Bunun ardından serbest piyasada satılan elektrik fiyatı üzerinden elektrik tüketimi yapan özellikle sanayi kuruluşlarında elektriğin bedelinin yüzde 10 ila yüzde 15 oranında düşeceği açıklanmıştı. Piyasadaki fiyat hareketlerini titizlikle takip eden EPDK bugün de kritik bir

karara imza attı.

"ELEKTRİĞİN BEDELİNİN ŞUBAT'TAN İTİBAREN YÜZDE 12 DÜZEYİNDE DÜŞMESİNİ BEKLİYORUZ"

EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz elektrik üretim maliyetlerinde yaşanan düşüşlerin piyasaya olumlu etkisinin devam ettiğini söyledi. Fiyat hareketlerini titizlikle takip ettiklerini ve ivedilikle piyasaya yansıtıklarını vurgulayan Yılmaz, maliyet bazlı düşüş seyrinin devam etmesini belediklerini açıkladı.

Yılmaz şunları söyledi: "Elektrik piyasamızdaki fiyatlarda düşüş seyrini devam ediyor, özellikle kış ayları için bu gerçekten çok olumlu bir gelişme. Kurulumuzun aldığı kararla serbest piyasada elektrik tavan fiyatını 4 bin 200 TL/MWh'den 3 bin 650 TL/MWh'ye düşürdük. Böylece serbest piyasada satılan elektrik fiyatı üzerinden elektrik



EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz

tüketimi yapan özellikle sanayi kuruluşlarında elektriğin bedelinin Şubat'tan itibaren yüzde 12 düzeyinde düşmesini bekliyoruz."

Tarifeler hesaplanırken en önemli kalem olan serbest piyasa fiyatlarındaki düşüşün sadece serbest tüketici odaklı düşünülmemesi gerektiğini belirten Yılmaz, düşüş seyrinin bütün tüketici gruplarının tarifelerine olumlu yansıtacağına dikkat çekti.

Yılmaz, "Azami uzlaştırma fiyat mekanizmamızla oluşan havuz ile bütün tüketicilerimizi korumaya devam ediyoruz. Bunun yanı sıra maliyet bazlı düşüşler de elbette çok önemli. Piyasalarda maliyet bazlı yaşanan bu düşüş öncelikle büyük tüketimi olan sanayi tüketici grubuna doğrudan yansıyor. Ancak bu düşüş süreci devam ettikçe -ki devam etmesini öngörüyoruz- çok kısa zaman içinde bütün tüketicilerimiz için yansımaları göreceğiz" dedi.

Elektrik santrallerine 243 milyon liralık kapasite mekanizması desteği

TEİAŞ, 43 elektrik üretim santraline Kasım ayı için yaklaşık 243 milyon lira kapasite ödemesi yapacak.

Kapasite mekanizmasından yararlanan üretim tesislerine yapılacak ödemelere ilişkin liste, Türkiye Elektrik İletim AŞ'nin (TEİAŞ) internet sitesinde yayımlandı.

Buna göre, söz konusu mekanizma kapsamında yer alan

51 santralden 43'üne Kasım ayı için toplam 242 milyon 849 bin 767 lira ödeneceği bildirildi.

En yüksek ödemenin, 18 milyon 490 bin 257 lirayla Hamitabat Elektrik Üretim ve Ticaret AŞ'ye yapılacağı belirtildi. Bu şirketi, 17 milyon 698 bin

986 lira ödemeye Gebze Elektrik Üretim Limited Şirketi izleyecek.

Ödeme yapılacak santraller arasında 14 yerli kömür yakıtlı termik santral, 4 yerli ve ithal kömür yakıtlı termik santral, 15 doğal gaz yakıtlı elektrik santrali ve 10 hidroelektrik santrali yer

aldı.

Kapasite mekanizması kapsamında TEİAŞ tarafından elektrikte sürdürülebilirlik ve arz güvenliğini sağlamak amacıyla santrallere kapasite ödemesi yapıldığı ifade edildi.



“Yeşil Mavi Güvence Altında”



Çağrı Merkezi
0850 222 3335

DOĞAL GAZ | **187**
Acil Müdahale

1561 Sokak No: 3 Konak 35170 İzmir / Türkiye

PETFORM 23. Olağan Genel Kurul Toplantısını gerçekleştirdi

Petrol ve Doğal Gaz Platformu Derneği (PETFORM) yeni yönetim kurulunu belirledi. Ayşe Cesur, PETFORM Başkanlığına yeniden seçildi.

Sibel Acar / Ankara

PETFORM yönetimi ve üyeleri 23. Olağan Genel Kurul Toplantısı 19 Ocak tarihinde Ankara'da gerçekleştirildi. Düzenlenen toplantıya tüm sektör paydaşları katıldı.

Toplantının açılışında konuşan Petform Başkanı Ayşe Cesur, 2022 yılında yönetim olarak arama-üretim sektörü ve doğal gaz piyasasında yaşanan tüm gelişmelerin takip edildiğini aktardı.

Bu gelişmelerin ülkemizde sınırlı kalmadığını belirten Cesur; "Temsil ettiğimiz sektörler olan arama-üretim sektörü ve doğal gaz piyasasına yönelik gerçekleştirdiğimiz olağan faaliyetlerin yanı sıra dünyadaki gelişmeler ışığında stratejik olarak önem kazanan konularını da proaktif bir yaklaşımla yakından takip ettik. Bu süreçte, tüm paydaşlarla özellikle kamu otoriteleri ve kamu şirketleri ile Derneğimiz vizyonunu ortaya koyduğumuz somut öneriler ve yaklaşımlar geliştirdik" diye konuştu.

"2023 DÖNEMİ HEDEFLenen İDEAL GAZ TİCARET MERKEZİ OLMA SÜRECİNİN GEÇİŞ DÖNEMİ OLACAKTIR"

2022 yılında yapılan çalışmaları özetleyen Cesur; "Derneğimizin kurulduğu ilk günden bu yana sahip olduğu birlik, beraberlik ve istişare ruhu 2022 yılı



çalışmalarında da yansdı. Çalışma alt gruplarımız ile yapılan toplantılarda hem sektörlerimizin gelişimi hem de ülkemizin daha parlak bir geleceğe ulaşması için önemli çalışmalara imza atarak yapılan çalışmalarımız kamu ile paylaşma fırsatı yakaladık. 2020 yılı başından itibaren özellikle doğal gaz piyasalarında yaşanan dalgalanmaların üstüne, 2022 yılında Rusya'nın Ukrayna'yı işgali ile birlikte enerji piyasaları açısından yönetilmesi zor bir kriz sürecine girilmiş oldu. Arz güvenliği endişesiyle serbest piyasa dinamiklerinden uzaklaşarak, arz-talep dengesi ile açıklanamayacak enerji fiyatlarına ulaşıldı. Ülkemiz gibi enerji ithalatına dayalı ekonomilerde devletler, korumacı tedbirlerle bu olağanüstü süreci yönetmeye çalıştı. Devletimiz de özellikle enerji fiyatlarının oluşumunda daha önceki yıllarda gösterdiği desteklerin çok ötesine geçerek hane halkına piyasada oluşan yüksek fiyatları yansıtmamaya çalıştı. Sübvansiyonların sürdürülebilir bir seviyenin ötesine geçtiği dönemlerde

özellikle yerel piyasada doğal gazın fiyatının hane halkı dışında GRF'ye endeksli hale getirilmesi doğal gaz piyasamız açısından önemli bir gelişme olmuştur" dedi.

Gaz ticaret merkezi hedefi doğrultusunda yürütülen çalışmaları yakından takip ettiklerini belirten Cesur; "Arzu ettiğimiz doğal gaz piyasasına halen uzak olsak da 2022 yılı içinde yaşanan gelişmeler ve global anlamda ortaya konan gaz ticaret merkezi olma hedefi, uzun yıllardır belirttiğimiz değişim için öncü nitelikte olmuştur.

Kriz dönemlerinin umulmadık fırsatları da doğurabileceği ve yakın zamanda detaylarını anlayacağımız gaz ticaret merkezi hedefi doğrultusunda Derneğimiz de kurumsal yapısı içinde biriktirdiği tecrübe çerçevesinde görüşlerini ilgili tüm otoritelerle paylaşmıştır. 2023 dönemi vizyonumuz doğrultusunda ulaşmayı hedeflediğimiz ideal gaz ticaret merkezi olma sürecinin geçiş dönemi olacaktır. İthalat ve ihracat imkanları açısından sürecin daha olumluya evrileceği inancındayız" açıklamasında bulundu.



YENİ YÖNETİM KURULU

PETFORM'da yeni Yönetim Kurulu şu isimlerden oluştu:

Yönetim Kurulu Başkanı: Ayşe Cesur-NV Turkiye Perenco

Yönetim Kurulu Başkan Yardımcısı: Aziz Camcı-Egegaz

Arama – Üretim Grubu Başkanı: Çağatay Beydoğan-Aladdin Middle East

Gaz Grubu Başkanı: Cem Aşık-Enerjisa Üretim

Sayman Üye: Cüneyt Bayraktaroğlu- Atlı Enerji

Asil Üye: Didem Kalkan Erdem-Aygaz Doğalgaz

Asil Üye: Gökhan Soruş- MET Turkey

PETFORM Yönetim Kurulu Yedek Üyeleri

Serhat Canbolat- AHL

Memduh Volkan Falay- Petrogas

Bahadır İpek- Anadolu Aslanı

Hasan Gazi Yay- Çalık Petrol

Onur Demirci- Viking

Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı sayaçların 2023 yılı tamir ve ayar ücretlerini belirledi

Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı tarafından hazırlanan Su, Elektrik ve Gaz Sayaçları Tamir ve Ayar Ücret Tarifesi Hakkında Tebliğ, 1 Ocak 2023'ten itibaren yürürlüğe girmek üzere Resmî Gazete'de yayımlandı.

Tebliğle su, elektrik ve gaz sayaçlarının gelecek yıla

Su, elektrik ve gaz sayaçlarının 2023 yılı tamir, bakım ve ayar ücretleri yeniden düzenlendi.

ilişkin tamir, bakım ve ayar ücretleri belirlendi.

Buna göre, muayenesi sonucunda reddedilen sayaçlar için hiçbir ücret talep edilmeyecek.

Ücret tarifesi, tamir ve

ayar istasyonlarında kolayca görülebilecek bir yere asılacak.

Tarife kapsamında, su sayaçlarının ayar ve parça değişimi gerektirmeyen tamir ücreti, anma debisine göre 48 lira ve 67 lira olacak.

Elektrik sayaçları ayar ücretleri, tek fazlı sayaçlar için 37 lira, üç fazlı sayaçlar için 48 lira olarak uygulanacak.

Bu sayaçlarda tamir ücretleri ise tek fazlı sayaçlarda 48 lira, üç fazlı

sayaçlarda 55 lira olarak belirlendi.

Gaz sayaçlarının parça değişimi gerektirmeyen tamir ücretleri de sınıfına göre 53 lira ile bin 573 lira arasında değişecek.

Doğal Gaz İthalatçıları Derneği'nin (GAZİD) 17 Ocak Salı günü İstanbul Darülaceze'de gerçekleştirilen 4'üncü Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda Yönetim Kurulu ve Denetleme Kurulu seçimi yapıldı. Darülaceze'nin Darülrifan Salonunda gerçekleşen programa Darülaceze Başkanı Hamza Cebeci de katılım sağladı. Genel Kurul Toplantısı öncesi Darülaceze Basın Yayın ve Halkla İlişkiler Müdürü Selda Taş'ın sunumuyla başlayan program sinevizyon gösterimiyle devam etti. Gösterimin ardından Darülaceze Başkanı Hamza Cebeci kurumun proje ve hizmetleri hakkında bir konuşma yaptı.

GAZİD'in 4'üncü Olağan Genel Kurul Toplantısı sonucunda, Yönetim Kurulu ve Denetleme Kurulu şu şekilde belirlendi:

GAZİD Başkanlığı'na Ahmet Taha Yıldız (Kibar Enerji), **Başkan Yardımcılığı'na** Fatma Sevil Kanar (Akfel Gaz) geldi.

Sayman Üye: Ekrem Yıldırım (Batı Hattı DoğalGaz)

Üye: Şafak Balta (Enerco Enerji)

Üye: İbrahim Akbal (Ege Gaz)

Üye: İbrahim Minareci (Avrasya Gaz)

Üye: Işıl Petek Işık Eyilik (Shell Enerji)

Genel Sekreter: Alper Uçar

GAZİD, Ahmet Taha Yıldız'la 'devam' dedi

Doğal Gaz İthalatçıları Derneği'nin (GAZİD) gerçekleştirilen 4'üncü Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda Yönetim Kurulu ve Denetleme Kurulu seçildi. Yapılan oylama sonucunda GAZİD'in başkanı yeniden Ahmet Taha Yıldız oldu. Darülaceze'nin Darülrifan Salonunda gerçekleşen programa Darülaceze Başkanı Hamza Cebeci de katılım sağladı.



GAZİD BİR SOSYAL SORUMLULUK PROJESİ OLARAK TOPLANTIYI DARÜLACEZE'DE YAPTI

GAZİD'in 4'üncü Olağan Genel Kurul Toplantısı'nın Darülaceze'de yapılmasının amacının; gelecekte bir gün herkesin orada misafir olabileceği durumların yaşanabileceğini, bu anlamda Darülaceze'nin normal hayatın içinde göstermek olduğu belirtildi. GAZİD'in bir sosyal sorumluluk projesi olarak toplantıyı Darülaceze'de yaptığı aktarıldı. Toplantı öncesi Darülaceze'nin gerçekleştirdiği sunumda orada kalan kişilerin yorumlarının yer aldığı videolara yer verilerek Darülaceze hakkında bilgilendirme yapıldı. Ayrıca GAZİD'in toplantı vesilesiyle Darülaceze'ye bağlı bulunduğu belirtildi.

Darülaceze, 1895 yılında Sultan II. Abdülhamit Han tarafından kuruldu. Kurulduğu günden bu yana 30 bini çocuk olmak üzere toplam 72 bin kişiye Şefkat Yuvası oldu. Darülaceze din, dil, ırk, cinsiyet ve mezhep farkı gözetmeksizin cami, kilise ve havrası olan bir hayır kurumu. 125 yıllık Darülaceze'nin, kurulduğu günden bugüne kadar tüm ihtiyaçları ile işletim giderlerinin tamamını hayırseverlerin bağışları ile karşıladığı da belirtildi.



Enerji emtialarında karışık seyir

ABD Merkez Bankası (Fed) yetkililerinin sözlü yönlendirmeleri ve resesyon endişeleriyle 16-20 Ocak haftası emtia piyasasında dalgalı bir seyir izlendi.

New York Ticaret Borsası'nda işlem gören doğal gaz yüzde 7,2 azalış kaydetti.

İsviçre'nin Davos kasabasında düzenlenen Dünya Ekonomik Forumu'nda konuşan Çin'in ekonomiden sorumlu Başbakan Yardımcısı Liu Hi, Covid-19

tedbirlerinin kaldırılmasının ardından ülkede yaşamın ve üretimin olağan seyrine döndüğünü ifade ederek, Çin ekonomisi için 2023'te iyimser bir tablo çizdi. Liu, yeni yılda ithalat, kurumsal yatırımlar ve hane halkı harcamalarının artacağını öngördüklerini belirterek, Çin'in

dışa açılma politikasını ve piyasa ekonomisi anlayışını sürdüreceğini de kaydetti.

Doğal gaz fiyatları ise ılımlı hava koşullarının sektörel olarak tüketimi dengelemesi, ülkelerin stokları hızlı bir şekilde doldurmasıyla düşüş kaydetti.



Çoruh ve Fırat Bölgeleri'nde elektrik tüketimi arttı

Çoruh ve Fırat bölgelerindeki 9 ilde elektrik tedarik hizmeti sunan Aksa Elektrik, 2022 yılının Ekim, Kasım ve Aralık aylarına ait tüketim oranlarını açıkladı. Yılın son çeyreğinde, bir önceki yılın aynı dönemine kıyasla ticarethanelerde toplam elektrik tüketimi hem Çoruh hem de Fırat bölgesinde arttı. İl bazında genel toplamda en yüksek tüketim oranı yüzde 84 ile Gümüşhane'de görüldü.

Artvin, Giresun, Gümüşhane, Rize ve Trabzon illerinin bağlı bulunduğu Çoruh bölgesinde, toplam elektrik tüketiminde (mesken, sanayi ve ticarethane) bir önceki yılın son çeyreğine kıyasla yaklaşık yüzde 3 oranında artış görüldü. Malatya, Elazığ, Tunceli ve Bingöl illerinin yer aldığı Fırat bölgesinin toplam elektrik tüketimi ise yüzde 18 oranında arttı.

ARTVİN VE ELÂZİĞ DIŞINDA BÜTÜN İLLERDE ELEKTRİK TÜKETİMİ ARTTI

Çoruh-Fırat bölgesinde (mesken, sanayi ve ticarethane) abone gruplarında toplam elektrik tüketimine bakıldığında Artvin'de geçen yılın aynı dönemine göre yüzde 4, Elazığ'da yüzde 1 oranında düşüş görülürken, diğer illerde elektrik tüketiminin arttığı gözlemlendi.

Fırat bölgesinde yer alan diğer illerin toplam elektrik tüketimine bakıldığında, yüzde 2 oranında Bingöl'de, Malatya'da yüzde 40, Tunceli'de yüzde 2 oranında artış görüldü.

Çoruh bölgesinde ise Gümüşhane'de yüzde 49, Trabzon'da yüzde 1, Giresun'da yüzde 1 ve Rize'de yüzde 3 oranında artış gerçekleşti.

MESKEN BAZINDA EN YÜKSEK ELEKTRİK TÜKETİMİ MALATYA'DA

2022 yılının son çeyreğinde bir önceki yılın aynı dönemine kıyasla Çoruh bölgesindeki meskenlerde toplam elektrik tüketimi yaklaşık yüzde 4 oranında azalırken, Fırat bölgesinde ise bu oranda yaklaşık yüzde 5 artış olduğu gözlemlendi.

Mesken abone gruplarına il bazında bakıldığında da yılın son çeyreğinde bir önceki yılın aynı dönemine göre; Çoruh Bölgesi'nin tamamında tüketimde düşüş gözlemlendi. Çoruh bölgesinde; Artvin'de yüzde 7, Giresun'da 2, Gümüşhane'de yüzde 1, Rize'de 4 ve Trabzon'da 4 oranında tüketimde düşüş kaydedildi. Fırat bölgesinde ise Malatya ve Elazığ'da artış gözlemlenirken Tunceli ve Bingöl'de düşüş görüldü. Malatya'da yüzde 8, Elazığ'da

ise 7 artış olurken, Bingöl'de 4, Tunceli'de yüzde 7 oranında azalmalar görüldü.

SANAYİ VE TİCARETHANE GRUBUNUN TOPLAM ELEKTRİK TÜKETİMİ ARTTI

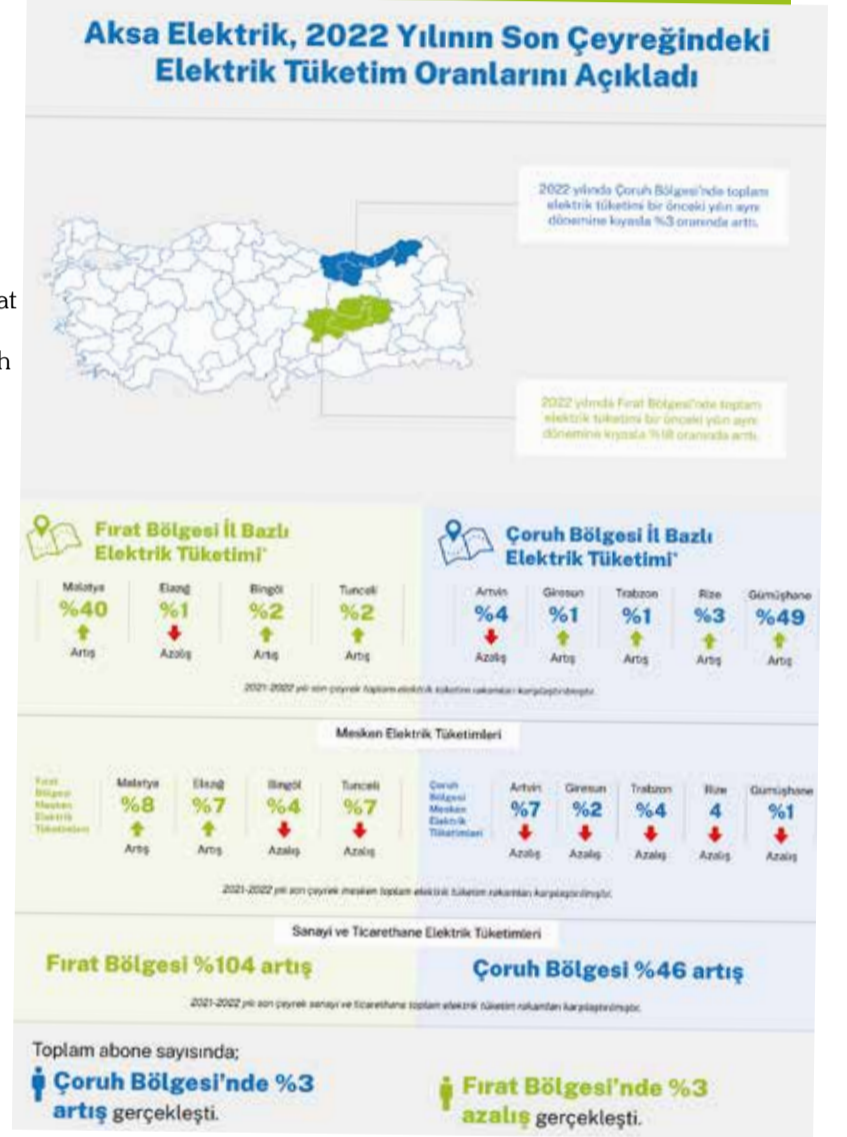
İki bölgedeki illerde abone grupları dahil edilerek bakıldığında, yılın son çeyreğinde, bir önceki yılın aynı dönemine göre, sanayi ve ticarethane toplam tüketiminde artış görüldü. Fırat bölgesinde artış oranı yüzde 104 olarak görülürken, Çoruh bölgesine ise yaklaşık yüzde 46 oranında görüldü.

Sanayi ve Ticarethane toplam tüketim oranlarında en yüksek tüketim Çoruh bölgesinde yüzde 200 ile Rize'de görülürken, Fırat bölgesinde de yüzde 169 ile Malatya'da görüldü.

FIRAT BÖLGESİNDE ABONE SAYISI DÜŞÜŞ GÖSTERİRKEN ÇORUH BÖLGESİNDE İSE ARTIŞ GÖZLEMLENDİ

2022 yılının son çeyreğinde toplam abone sayısı Fırat bölgesinde bir önceki yılın aynı dönemine kıyasla yaklaşık yüzde 3 azalırken, Çoruh bölgesinde ise yaklaşık yüzde 3 oranında arttı.

Aksa Elektrik, 2022 yılı Ekim, Kasım ve Aralık dönemlerine ait elektrik tüketim oranlarını açıkladı. Şirketten yapılan açıklamaya göre, Fırat ve Çoruh bölgelerinin elektrik tüketimi bir önceki yılın aynı dönemine göre artış gösterdi.



Avrupa'da doğal gaz fiyatları son 5 ayda yüzde 83 geriledi

Avrupa'da derinliği en fazla olan Hollanda merkezli sanal doğal gaz ticaret noktası TTF'de Şubat 2023 vadeli kontratlarda doğal gazın megavatsaat fiyatı 58,4 avrodan işlem görüyor.

Salgın dönemindeki arz-talep dengesizliği nedeniyle ortaya çıkan ve Rusya'nın Ukrayna'da başlattığı savaş sonrasında derinleşen enerji krizi, Avrupa'da doğal gaz fiyatlarını rekor seviyeye taşıdı.

Ekonomilerin salgının etkilerinden kurtulmaya başlamasıyla Ağustos 2021'de megavatsaat başı 25 avro olan doğal gaz fiyatları Ağustos

2022'de tüm zamanların en yüksek seviyesine çıkarak megavatsaat başı 342,8 avroyu görmüştü.

Avrupa'nın kış döneminde gaz arzında kısıt yaşayacağına ilişkin beklentiler de doğal gazdaki fiyatlamayı etkilemişti.

Buna karşın, Avrupa'da kış döneminde hava şartlarının beklenenden daha ılıman geçmesi ve doğal gaz depolarındaki doluluk oranlarının önceki kış dönemlerine göre yüksek seyretmesi, gaz fiyatlarında rahatlamaya sağladı.

Böylece, 26 Ağustos 2022'de megavatsaat başı

342,8 avroyla tüm zamanların en yüksek seviyesine ulaşan gaz fiyatları, Şubat 2023 vadeli kontratlarda megavatsaat başı 58,4 avroya inerek son 5 ayda yüzde 83 düşüş kaydetti.

Mart 2023 vadeli kontratlarda doğal gazın megavatsaati 58,79 avro, Nisan 2023 vadeli kontratlarda ise 59,8 avrodan işlem görüyor.

AB DEPOLARI YÜZDE 76, BİRLEŞİK KARLİK YÜZDE 72,7 DOLU

Gas Infrastructure Europe verilerine göre, Avrupa Birliği'nde (AB) doğal gaz



Avrupa'da doğal gaz fiyatları ılıman geçen kış dönemi ve depolardaki doluluk oranının yüksek seyretmesine bağlı olarak son 5 ayda yüzde 83 geriledi.

depolarındaki doluluk oranı 24 Ocak itibarıyla yüzde 76,3 iken, Birleşik Krallık'ta gaz depoları yüzde 72,7 dolu.

Almanya'da gaz depolarındaki doluluk yüzde 83,7, Fransa'da yüzde 70,7 ve İtalya'da yüzde 75 seviyesinde

bulunuyor.

AB ülkeleri arasında doğal gaz depolarındaki en düşük doluluk oranı yüzde 45 ile Letonya'da görülürken Ukrayna'nın gaz depolarının doluluk oranı ise yüzde 21,9 olarak belirlendi.

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

'Hem doğal gazda hem de petrolde yapılan keşiflerle dışa bağımlılığımızı azaltacağız'

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez, Al Jazeera'ya açıklamalarda bulundu. Bakan Dönmez, Al Jazeera'ya yaptığı açıklamada; "Enerji alanında da Türkiye'nin artan talebini karşılamak için ciddi yatırımlar yaptık. Şöyle bir 20 yıl öncesine gittiğimizde Türkiye enerjide dışa bağımlı bir ülkeydi ve günlük 3-4 saat elektrik kesintisi olan bir ülkeydi. Doğal gaz sadece 5 büyükşehirde vardı. Bugün 81 ilin tamamında doğal gaz var. Ülkenin yüzde 80'i doğal gaza ulaştır hale geldi. Elektrikte o kesintili sıkıntılı dönemi geride bıraktık. Bunu yaparken hem enerji arz güvenliğini sağladık hem de enerji dönüşümünü sağladık" ifadelerinde bulundu.

Dönmez, Türkiye'nin kurulu gücünün yüzde 55'lik kısmını yenilenebilir enerji kaynaklarından sağladığını belirtti: "Türkiye'nin kurulu gücü 100 bin megavattı. Bu alanda dünyanın 14 ülkesinden biri olduk. Bu kurulu gücümüzün yüzde 55'lik kısmı yenilenebilir enerji kaynaklarından sağlanıyor."

"LNG TERMINALLERİNE BAKTIĞIMIZDA AVRUPA'DA BİZİM KADAR KAPASİTESİ OLAN YOK"

LNG terminallerine değinen Dönmez; "Biz 20 yıl önce sadece Rusya'dan doğal gaz alırken bunun yanına dost ve kardeş ülke Azerbaycan'dan yeni boru hatları inşa ettik. Komşumuz İran'dan boru hattı ile doğal gaz getiriyoruz. Bunun yanı sıra LNG terminallerinin sayısını ve kapasitelerini artırdık. Bugün 2'si karada 3 denizde 5 LNG terminalimize ulaştık. Bununla biz tedarik çeşitliliğini sağlamış olduk. Başta Körfez ülkeleri olmak üzere Mısır, Cezayir, Nijerya'dan LNG alıyoruz. Zaman zaman ABD'den de alıyoruz. LNG terminallerinin kapasitesi ve sayısı bakımından baktığımızda Avrupa herhalde bizim kadar kapasitesi olan yok. Onlar son yıllarda LNG kapasitesini ve terminallerini artırdı" açıklamasında bulundu. Dönmez, krizin rahat bir şekilde yönetildiğini belirterek; "İçinde bulunduğumuz şartlar şunu gösteriyor, bugün krizi daha rahat yönetmemize bu yatırımlar sebep oldu" ifadelerinde bulundu.

Dönmez, güneş paneli üretiminde Türkiye'nin Avrupa'da birinci olduğunu belirtti: "Bugün güneş paneli üretiminde dünyada 3'üncüyüz. Avrupa'da birinci sıradayız. Rüzgâr türbini üretiminde yerlilik oranınız yüzde 50'in



Bakan Dönmez, "Gabar Dağı'nda petrol rezervi keşfi gerçekleştirdik, 150 milyon varillik net üretilebilir keşfe imza attık. İnşallah, bu rakam yukarı yönlü revize edilecek. Bu şekilde hem doğal gazda Karadeniz keşfiyle birlikte hem de petrolde dışa bağımlılığımızı azaltmış olacağız" dedi.

üzerinde. Yenilenebilir enerji kaynaklarını sisteme daha fazla ekleyebilmek için depolama yatırımlarına ağırlık vermek niyetindeyiz. Bugün itibarıyla yenilenebilir enerjinin kurulu güç içindeki payı yüzde 54'ler seviyesinde. 2035'teki hedefimiz bunu yüzde 75'ler seviyesine çıkartmak."

Enerji krizinin aşılması konusunda yapıcı rol üstlenebileceklerinin altını çizen Dönmez; "Dünyada bir de enerji krizi yaşanıyor. Eğer taraflar kabul ederse enerji krizinin aşılması konusunda başta Sayın Cumhurbaşkanımız olmak üzere yapıcı bir rol üstlenebiliriz" dedi.

Dönmez, doğal gaz ve petrolde kaynak ülkelere en yakın ülkelerden birinin Türkiye olduğunu belirtti: "Doğal gaz ve petrolde kaynak ülkelere en yakın ülkelerden biriyiz. Diğer tarafta da talep var. Bu arz ve talebin birleşeceği en uygun nokta Türkiye. Nitekim bugüne kadar da birçok uluslararası boru hattı projesine hayata geçirmiş bir ülkeyiz. TANAP, TürkAkım bunlardan 2'si. Yaklaşık 15 ülkeden gaz getirebilen bir ülkeyiz. Bu alt yapı daha çok Türkiye'de tüketilen doğal gaza hizmet etmekle birlikte Avrupa'ya da hizmet götürecektir kapasiteye sahip. 5 LNG terminalimizin bir kısmı özellikle yaz aylarında müsait. Talep ettiği takdirde Avrupalı ülkelere bu terminalleri kullanmak suretiyle kendilerine gaz sevkiyatı yapabiliriz."

"AVRUPA'NIN EN FAZLA GAZ TÜKETEN 4 ÜLKESİNDEN BİRİYİZ"

Dönmez, gerek boru hatları gerekse LNG terminalleriyle birlikte yılda 100 milyar metreküp gazı Türkiye ulusal sistemine getirme, bağlama

imkanına sahip olduklarının altını çizerek; "Bizim Türkiye olarak gaz tüketimimiz 55-60 milyar metreküp. Avrupa'nın en fazla gaz tüketen 4 ülkesinden biriyiz. Fakat gerek boru hatları gerekse LNG terminalleriyle birlikte yılda 100 milyar metreküp gazı Türkiye ulusal sistemine getirme, bağlama imkanına sahibiz. Bu ne demek 40 milyar metreküp gazı biz arzu edildiği takdirde Avrupa'ya buradan sevk edebiliriz" dedi.

Dönmez, gaz ticaret merkezini bir yıl içerisinde işletebilir hale geleceğini ve temasta bulunulan bölge ülkelerinin bu gaz merkezini desteklediğini belirtti: "Doğu ve güneydoğu Avrupa'da herhangi bir gaz ticaret merkezi yok. Bizim temasta olduğumuz bölge ülkeleri de bizim bu gaz merkezi projesini destekliyorlar. İnşallah gaz merkezini 1 yıl içinde işletebilir hale geleceğiz."

Dönmez, Karadeniz gazını yaklaşık 2.5-3 yıl içerisinde sisteme arz edeceklerini belirtti: "(Karadeniz gazı) Bugün yüzde 90 seviyesinde projede bir ilerleme söz konusu. Ben de sık sık sahaya gidiyorum ve çalışmalarını da yerinde inceliyorum, yaklaşık 8-10 bin insan çalışıyor, yurt dışından gelen uzmanlar var, Türkiye'den orada mühendislerimiz, işçilerimiz çalışıyor, uluslararası bir proje baktığımızda. Ve böyle büyük bir projeye baktığımızda bu projeler 6-7 yıldan önce de bitiremiyor, ama biz Türkiye olarak birçok diğer işte olduğu gibi hızlı bir şekilde ilerliyoruz, inşallah 2,5-3 yıl içerisinde de zaten bu gazı sisteme arz ediyoruz."

Gabar Dağındaki keşif ile ilgili açıklamalarda bulunan Dönmez; "(Gabar'daki keşif) Geçtiğimiz yıl da yine dünya tarihine baktığımızda karalardaki

en büyük 10 keşif arasında 7'nci sırada yer alan bir keşfi gerçekleştirdik, 150 milyon varillik net üretilebilir keşfe imza attık. Yine o sahanın yakın coğrafyasında aramalarımıza, araştırmalarımıza devam ediyoruz. İnşallah, bu rakam yukarı yönlü revize edilecek. Böylece hem doğal gazda Karadeniz keşfiyle birlikte hem de petrolde dışa bağımlılığımızı azaltmış olacağız inşallah" ifadelerinde bulundu.

Karadeniz'in öneminin altını çizen Dönmez; "Karadeniz'de önemli bir potansiyel var. Biz Karadeniz'i bu bölgenin Kuzey Denizi olarak adlandırıyoruz. Biliyorsunuz Kuzey Denizinde de yıllarca Avrupa aradı 100'ün üzerinde arama kuyusu açtı ancak keşif yakalayabilirdi ve önemli ölçüde de üretim gerçekleştirdiler. Yani Kuzey Denizindeki keşifler gerek İngiltere'nin gerek Hollanda'nın gerekse Norveç'in yapmış olduğu keşifler Avrupa ana haritasının neredeyse yüzde 30'luk ihtiyacını karşılayabilir hale gelmişti. Bir miktar üretimde azalma söz konusu, ama şu anda onlar da yeni sahaları tekrar aramaya, araştırmaya başladılar. Yani bu Karadeniz'de bir Kuzey Denize benzer hikâyeyi hayata geçirebileceğimizi düşünüyoruz" dedi. Fatih Dönmez, Sakarya Gaz Sahası ile ilgili açıklamalarda bulundu: "(Sakarya Gaz Sahası) O sahalarda biz 2 bin 880 adet test yaptık. Türkiye Petrolleri 5 yıllık, 10 yıllık bir şirket değil, yurt dışında da özellikle de Off Shore alanında da iş ortaklıkları olan bir şirketimiz. Hazar'da başta SOCAR olmak üzere Azerbaycan'ın milli şirketi ve diğer birçok uluslararası petrol şirketiyle orada birlikte gaz, petrol, arayan, üreten bir

şirket. Irak'ta operasyonları var, Rusya'da operasyonları var, Libya'da geçmişte operasyonları oldu. Türkiye Petrolleri 70-80 yıllık bir birikimin üzerine bunları inşa ediyor. Ve petrol endüstrisinde bu keşif nasıl açıklanıyor, testler nasıl yapılıyorsa onlarda o rakamlara ve o metodolojiye bağlı olarak bu açıklamaları yaptılar. Ama bununla da yetinmedik dediğim gibi uluslararası bir değerlendirme firması adını da vereyim DE-MAC, yani birçok Körfez ülkesinin de çalıştığı bir değerlendirme firmasıdır, 100 yıllık bir geçmişi vardır petrol jeolojisi üzerine. Ve bu değerlendirme firmaları biliyorsunuz bağımsızdır, değerlendirme firmasının ortaya koymuş olduğu rapor da zaten bizim bu çalışmalarımızı teyit etti. Tamamen bizdeki muhalefetin milletin kafasını karıştırmak için ortaya attığı, ispat edemediği, edemeyeceği bir bilgiden ibaret."

"HEDEFİMİZ EN GEÇ NİSAN BAŞINDA BU GAZI VATANDAŞIMIZLA BULUŞTURMAK"

Karadeniz gazını en geç Nisan ayında vatandaşlarla buluşturmak istediğini belirten Dönmez; "Şu anda sahada yoğun bir çalışma var. Bizim hedefimiz Mart sonunda en geç Nisan başında bu gazı vatandaşımızla buluşturmak. İnsanımız uzun bir süre hasretle bekledi. İnşallah bir aksilik çıkmadığı takdirde birkaç ay içinde o gazı insanımızla buluşturacağız" açıklamasında bulundu. Fatih Dönmez, Akkuyu hakkında bilgiler paylaştı: "Şu anda Akkuyu'da 4 nükleer reaktör inşaatı devam ediyor. Bu yıl içinde birinci reaktörü devreye alacağız. Sonra birer yıl arayla diğer üniteleri de koyacağız ve o 4 reaktör 4 ünite devreye girdiğinde ülkede tüketilen enerjinin yaklaşık yüzde 10'unu sadece bir santralden karşılayabilir hale geleceğiz." Dönmez, yenilenebilir enerji kaynaklarındaki kesintili kaynağı biz nükleer ve doğal gazdan yine temin etmeye çalışacağız diyerek; "Son günlerde çok sıkça gündeme gelen SMR diye adlandırılan küçük ve orta ölçekli nükleer reaktörlerin sisteme dahil edilmesi gündeme gelecek. Bunlar daha çok 50-100 megavatlıardan 500 megavatlara kadar daha küçük ve orta ölçekli reaktörler. Bunlarla neyi sağlamış olacağız? Yenilenebilir enerji kaynaklarındaki kesintili kaynağı biz nükleer ve doğal gazdan yine temin etmeye çalışacağız" açıklamasında bulundu.

#HerYerdeDoğalGaz

NATURELGAZ CNG & LNG

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



musterihizmetleri@naturelgaz.com
naturelgaz.com

444 9 264
CNG

NATURELGAZ

SOCAR Energy School programı ilk mezunlarını verdi



SOCAR Türkiye ve Sabancı Üniversitesi iş birliği ile hayata geçirilen SOCAR Energy School programını başarıyla tamamlayan katılımcılar, düzenlenen törenle katılım ve başarı sertifikalarını aldı.



SOCAR Türkiye ve Sabancı Üniversitesi Yönetici Geliştirme Birimi EDU iş birliğiyle düzenlenen SOCAR Energy School sertifika programının ilki gerçekleştirildi. 6 hafta süren programı başarıyla tamamlayan 65 katılımcıya, düzenlenen törenle sertifikaları verildi.

Küresel ve bölgesel enerji alanındaki konuları çok yönlü değerlendirme ve 360 derece bakış açısı

edindirmeyi amaçlayan, akademi ve sanayi arasında iş birliği fırsatı sağlayan SOCAR Energy School sertifika programında, kamu ve özel sektör yöneticilerinden basın mensuplarına kadar pek çok farklı sektörden katılımcılar bir araya geldi.

SOCAR Energy School'da; günümüzde enerji, enerji talebi, yeni enerji teknolojileri gibi genel konuların yanı sıra elektrik, elektrik şebekesinin işleyişi, petrol & doğal gaz



piyasaları ve endüstrisi, Hazar Bölgesi, Türkiye, Orta Doğu, Doğu Akdeniz ve Azerbaycan enerji politikaları, nükleer enerji, yenilenebilir enerji, enerji güvenliği, kurumsal iklim değişikliği yönetimi ve enerji mevzuatı alt başlıklarında toplam 63 saat süren online eğitim verildi. SOCAR Energy School programının 2023 yılında da gerçekleştirilmesinin planlandığı belirtildi.

Günsan'dan 40'inci yılında 40 okula destek

1982 yılında faaliyetlerine başlayan ve sektörde 40'inci yılını geride bırakan Günsan Elektrik, tüm çocukların eşit şartlarda eğitim görmesine katkı sağlayacak bir projeye imza attı. Özelleştirilmiş kurumsal sosyal sorumluluk projeleri tasarlayan İhtiyaç Haritası iş birliğiyle başlatılan proje ile Türkiye genelinde ihtiyacı bulunan 40 ilköğretim okulunun elektrik ekipmanları Günsan tarafından karşılandı. Diyarbakır'dan Kocaeli'ne, Türkiye çapında belirlenen 40 okul; Günsan Elektrik'in çocuk korumalı prizleri, ışıklı anahtarları gibi yenilikçi, güvenli ve kullanımı kolay elektrik ürünleri ile donatıldı.

"GELECEĞİMİZİ AYDINLATAN ÇOCUKLARIMIZIN EĞİTİMİNE KATKI SUNMAYA DEVAM EDECEĞİZ"

40'inci yıllarını anlamlı bir projeye taçlandırmak istediklerini belirten Günsan Elektrik Pazarlama Direktörü Burcu Mungan yeni projeleriyle ilgili şu değerlendirmeyi yaptı:

Günsan Elektrik, 40'inci yılına özel bir proje hayata geçirdi. İhtiyaç Haritası iş birliğiyle belirlenen 40 ilköğretim okulunun elektrik ekipmanları ihtiyacını karşılayan şirketin, okulları inovatif ve çocuk korumalı ürünleriyle yenilediği bilgisini paylaştı.

"Elektrik aksesuarlarında inovatif ürün yelpazesi ve yenilikçi yaklaşımıyla öne çıkan Günsan Elektrik'in 40. yılını geride bıraktık. Günsan, 40 yıldır bir yandan ülkemizin kalkınmasına katkıda bulunacak saha dinamikleri ve küresel parametreleri merkeze alan çalışmalar gerçekleştirirken bir yandan da topluma katkı sağlayacak projeleri hayata geçiren bir marka olarak önceliklerini belirlemiş. Günsan'ın bu stratejisine ve 40. yılına yakışacak anlamlı bir proje başlatmak istedik. İhtiyaç Haritası iş birliğiyle Türkiye genelinde ihtiyacı olan 40 ilköğretim okulunu belirledik. Gururla imza attığımız 40. Yıl 40 Okul projemizle 40 okulun elektrik donanımıyla ilgili gereksinimlerini karşıladık. 40'inci yılımızı taçlandırdığımız bu projenin devamını gerçekleştirerek öğrencilerin eğitim hayatına ışık olmayı hedefliyoruz."





PETROLEUM İSTANBUL

16. Uluslararası Petrol, LPG, Madeni Yağ, Ekipman,
İstasyon Market Ürünleri ve Teknoloji Fuarı

Eş Zamanlı Fuar

**GAS&POWER
NETWORK**

5. Elektrik, Doğal Gaz ve Alternatif Enerji,
Ekipmanları ve Teknoloji Fuarı

16-18 MART 2023
TARİHİMİZİ NOT EDİN

TÜYAP FUAR VE KONGRE MERKEZİ

Enerji Verimliliği Haftası'nda çocuklar Enerji Okuryazarlığı öğreniyor

Enerji kaynaklarının verimli kullanımı, tasarruf bilincinin erken yaşlarda edinilmesi hedefi ile Antalya Valiliği himayesinde, Antalya İl Milli Eğitim Müdürlüğü ve CK Enerji Akdeniz Elektrik arasında imzalanan protokol kapsamında 2022-2023 yılı Eğitim Öğretim Yılı döneminde başlatılan "Enerji Okuryazarlığı" eğitimleri devam ediyor. Bu yıl 9-15 Ocak tarihleri arasında kutlanan Enerji Verimliliği Haftası'nda, toplumsal farkındalığa katkı sağlamak amacıyla "Enerji Okuryazarlığı" eğitimlerine Antalya İl Milli Eğitim Müdür Yardımcısı Fatma Zeynep Şeran ile CK Enerji Akdeniz Elektrik Genel Müdürü Fahrettin Tunç da katıldı. 11 Ocak Çarşamba günü Kepez Ünsal İlkokulu'nda 3. ve 4. sınıflara yönelik Enerji Okuryazarlığı eğitimlerinin ardından programa katılan öğrencilere "Enerji Elçisi Sertifikası" verilirken enerji tasarrufuna yönelik mesajları içeren etiketler hediye edildi.

"ENERJİYİ VERİMLİ KULLANMAK ARTIK BİR ZORUNLULUK"

2022-2023 Eğitim Öğretim Yılı'nın başında imzalanan protokolün ardından bugüne kadar 13 okulda, binden fazla çocuğa Enerji Okuryazarlığı eğitimleri verdiklerini ifade eden CK Enerji Akdeniz Elektrik Genel Müdürü Fahrettin Tunç, "İnsan hayatında vazgeçilmez bir yere sahip olan enerjiye olan talep her geçen gün artıyor. Ancak kit enerji kaynakları, iklim değişikliği var olan enerjiyi verimli

CK Enerji Akdeniz Elektrik'in, Antalya'daki okullarda Enerji Okuryazarlığı eğitimleri devam ederken Antalya İl Milli Eğitim Müdür Yardımcısı Fatma Zeynep Şeran ile CK Enerji Akdeniz Elektrik Genel Müdürü Fahrettin Tunç, bu yıl 9-15 Ocak tarihleri arasında kutlanan Enerji Verimliliği Haftası nedeniyle, Kepez Ünsal İlkokulu'nda çocuklar ile buluştu.



kullanmamızı, tasarruf bilinci oluşturmamızı zorunlu kılıyor.

Çok erken yaşlarda tasarruf bilincine ulaşmak, yaşamın her alanına bu bilinci taşımamız gerek. Bu nedenle Enerji



ENERJİ

Okuryazarlığı Projemizin, okullarımızda devam eden eğitim ayağını çok değerli buluyorum.

Antalya Valiliğimiz himayesinde, İl Milli Eğitim Müdürlüğümüz ile 2022-2023 Eğitim-Öğretim Yılı'nda 50 okulda başlattığımız Enerji Okuryazarlığı

Projemizin çocuklarımızın zihninde bir ışık yaktığını onları tasarrufa teşvik ettiğini görüyoruz ve bundan büyük bir gurur duyuyoruz. Unutulmamalı ki verimlilik, en ucuz ve en temiz enerjidir. Bu kaynağa ulaşmak da ortak akıl ve bilinçle oluyor" değerlendirmesinde bulundu.

Özbekistan ülke doğal gaz taşıma sisteminin Gazprom'a devredilmeyeceğini bildirdi

Özbekistan Enerji Bakanlığı, Gazprom ile imzalanan "yol haritası" kapsamında, ülkenin doğal gaz taşıma sisteminin Rus şirketine verilmeyeceğini belirtti.

Özbekistan Enerji Bakanlığı, Gazprom ile imzalanan "Yol Haritası"na ilişkin açıklama yaptı.

"Yol Haritası" uyarınca taraflar arasında oluşturulan çalışma grubunun, Kazakistan ve Özbekistan topraklarından geçen "Orta Asya-Merkez" boru hattı üzerinden doğal gaz transiti için gerekli teknik çalışmaların yapılması konusunda mutabık kaldığı kaydedilen açıklamada, çalışma grubunun tüm çalışmaları teknik olarak tamamladıktan sonra doğal gaz teminine ilişkin ana koşulları tartışacağı belirtildi.

Müzakereler ve imzalanan yol haritasının Özbekistan'ın, mevcut gaz taşıma sisteminin mülkiyetini tüm yönetim haklarıyla birlikte tamamen elinde bulundurarak, iç piyasaya gerekli miktarlarda doğal gaz tedarik etmesini amaçladığı aktarılan açıklamada, "Doğal gaz

taşıma sisteminin birilerine devri veya egemenliğimize yönelik herhangi bir tehdit söz konusu değildir" denildi.

Açıklamada, bakanlığın bundan sonra da tüm çalışmalarını Özbekistan'ın ulusal çıkarlarına uygun olarak yürüteceği ve bu çalışmaların sonuçları hakkında sürekli kamuoyunu bilgilendireceği aktarıldı.

Rus enerji şirketi Gazprom ile Özbekistan arasında doğal gaz alanında iş birliğine yönelik

"Yol Haritası" imzalanmıştı. Özbek tarafının bununla ilgili herhangi bir açıklama yapmaması ülke kamuoyunda çeşitli spekülasyonlara yol açmıştı.



Gazprom'un Ukrayna üzerinden Avrupa'ya gaz sevkiyatı yüzde 23 azalacak

Rus enerji şirketi Gazprom'un Ukrayna üzerinden Avrupa'ya doğal gaz sevkiyatı 19 Ocak günü bir önceki güne kıyasla yüzde 23 azalarak 25,1 milyon metreküp düzeyinde gerçekleşecek.

Gazprom'dan Rus basınına yapılan açıklamada, şirketin Sohranivka dağıtım noktasından gaz sevkiyatı talebinin Ukrayna tarafından reddedildiği kaydedildi.

Sevkiyatın Suca noktasından devam edeceği bilgisine yer verilen açıklamada, söz konusu noktadan sevkiyat miktarının bugün 25,1 milyon metreküp düzeyinde gerçekleşeceği belirtildi.

18 Ocak günü, Ukrayna üzerinden Avrupa'ya 32,6 milyon metreküp doğal gaz gönderen Gazprom'un sevkiyatı böylece 18 Ocak'a göre yüzde 23 gerileyecek.

Ukrayna, Mayıs 2022'de Avrupa'ya giden Rus doğal gazının üçte birinin geçtiği Sohranivka dağıtım noktasında sevkiyatı sonlandırmıştı.

Gazprom'un Batı ve Orta Avrupa'ya yönelik doğal gaz sevkiyatı Kuzey Akım boru hatları ve Yamal-Avrupa üzerinden durmuştu. Şirketin söz konusu bölgelere sevkiyatı sadece Ukrayna üzerinden devam ediyor.

Karadeniz gazını dağıtacak ikinci hazne de denize indirildi



Karadeniz gazında kuyulardan gelen gazı toplayıp ana boru hattına bağlayacak 280 tonluk gaz toplama ve dağıtım haznesi "ÇEPNİ" de 2 bin 200 metre derinlikteki deniz tabanına yaklaşık 1 gün süren başarılı bir operasyonla yerleştirildi.

Türkiye'nin doğal gaz ithalatını yaklaşık yüzde 30 oranında düşürecek 710 milyar metreküplük keşifte gazı karaya çıkarmak için çalışmalar son hızıyla sürüyor.

Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı'nın (TPAO) ekiplerinin çalışmaları hem denizde hem da karada büyük bir fedakârlık ile devam ettiği aktarıldı.

Yapılan açıklamada 10 bine yakın kişinin ter döktüğü Sakarya Gaz Sahası Projesi'nde sona doğru yaklaşıldığı belirtildi. Gazın ulusal sisteme bağlanacağı Mart ayına

sayılı günler kala hem karada hem de denizde yapılan çalışmalarla enerji üssü büyük bir hızla yükseldiği aktarıldı.

PEÇENEK'İN KARDEŞİ ÇEPNİ DE DENİZDE

Kasım ayının sonunda deniz altındaki en büyük ekipman olan ve TPAO tarafından Peçenek ismi verilen gaz toplama ve dağıtım haznesi denize indirilmiştir. Yaklaşık 2 ay sonra ise ÇEPNİ ismi verilen aynı büyüklükteki ikinci gaz toplama ve dağıtım haznesi de deniz tabanına başarıyla

yerleştirildi.

Büyük uğraşlar sonucu özel bir gemiyle limana getirilen Çepni, karadaki hazırlıklarının ardından tekrar gemiyle 170 kilometre açıktaki Sakarya Gaz Sahası'na götürüldü.

270 ton ağırlığında olan ve yaklaşık 5,5 metre yüksekliğinde, 8,5 metre genişliğinde ve 18,2 metre uzunluğundaki dev ekipman yoğun bir çalışmayla yaklaşık 23 saat içinde deniz tabanına yerleştirildi. Ekipmanı deniz tabanına yerleştirirken su altı robotlar kullanıldı.



Ham petrol ithalatı Aralık'ta bir önceki yılın aynı ayına göre yüzde 23,9 azaldı.

Enerji ithalatı faturası yıllık bazda Aralık'ta yüzde 14 arttı

Türkiye'nin enerji ithalatı için ödediği tutar, Aralık 2022'de bir önceki yılın aynı ayına göre yüzde 14 artarak 8 milyar 181 milyon 107 bin dolara yükseldi.

Türkiye İstatistik Kurumu ile Ticaret Bakanlığı tarafından oluşturulan geçici dış ticaret istatistiklerine göre, Aralık'ta Türkiye'nin toplam ithalatı bir önceki yılın aynı ayına göre yüzde 12,2 artarak 32 milyar 612 milyon dolar oldu.

Bu tutarın 8 milyar 181 milyon 107 bin dolarlık kısmını enerji ithalatı olarak özetlenen "mineral yakıtlar, mineral yağlar ve bunların damıtılmasından elde edilen ürünler, bitümenli maddeler, mineral mumlar" oluşturdu.

Bir önceki yılın Aralık ayında bu rakam 7 milyar 173 milyon 687 bin

dolar olarak kayıtlara geçmişti. Böylece enerji ithalatı yıllık bazda yüzde 14 artış gösterdi.

KÜRESEL PİYASALARDA FİYATLARIN YÜKSELMESİ TETİKLEDİ

Söz konusu dönemde, ekonomik aktivitelerdeki canlanma, sanayi üretimindeki artış ve küresel piyasalarda enerji fiyatlarının yükselmesiyle ülkede ithalat faturası da arttı. Öte yandan, ham petrol ithalatı Aralık'ta bir önceki yılın aynı ayına göre yüzde 23,9 azalarak 2 milyar 267 bin 26 tona geriledi.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığında yapılan açıklamaya göre, Mart'ta ulusal sisteme bağlanacak doğal gaz sahasında çalışmalar devam ediyor.

Denizde ve karada Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı (TPAO) tarafından yürütülen çalışmaların yanında BOTAS ekipleri de gazı ulusal sisteme bağlamak için hazır halde bulunduğu bilgisi verildi.

Açıklamada, "Yerli gaz, denizin 170 kilometre açığından özel borularla Filyos Doğal Gaz İşleme Tesisi'ne geldikten sonra burada birtakım işlemlere tabi tutulacak. Buradaki işlemler TPAO tarafından yürütülecek. Ardından Karadeniz gazı ulusal sisteme bağlanmak için BOTAS'a iletilecek. BOTAS'ta test edilecek gaz, sonrasında da evlere teslim edilmek üzere boru hattına iletilecek" ifadeleri kullanıldı.

"DÜNYADA İLK DEFA OTOMATİK KAYNAK MAKİNESİ BU KADAR KISA BİR HAT İÇİN KULLANILDI"

Sahadan ilk etapta günlük 10 milyon metreküp gaz aktarımı yapılacak olsa da Filyos Doğal Gaz Ölçüm İstasyonu'nun günlük 50 milyon metreküp kapasiteli tasarlandığı belirtilen açıklamada, gazı ulusal sisteme aktaracak ölçüm istasyonu ve

Karadeniz gazını aktaracak ölçüm istasyonu ve kara boru hattı tamamlandı



Sakarya Gaz Sahası'ndaki doğal gazı ulusal sisteme aktaracak ölçüm istasyonu ve boru hattının Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ (BOTAS) ekipleri tarafından tamamlandığı bildirildi.

boru hattının BOTAS ekipleri tarafından tamamlandığı kaydedildi.

Açıklamada, şu ifadeler yer verildi:

"Yerli gazı ulusal sisteme bağlamak için ilk etapta 36 kilometrelik boru hattı seriminde ekipler özel geçiş uygulamalarını devreye aldı.

Dünyada ilk defa otomatik kaynak makinesi bu kadar kısa bir hat için kullanıldı. Maliyetinden dolayı daha çok uzun hatlarda tercih edilen otomatik kaynak makinesi 'sıfır hata' için bu projede yer aldı. Proje kapsamında yol, dere, enerji nakil hatları gibi 87 nokta özel geçiş uygulaması yapıldı. Bu

uygulama toplam boru hattının yüzde 10'unu oluşturdu. Bunların yanında yerleşim yerlerinde de özel geçişler yapıldı. Ekiplerin zorlayan en önemli faktörlerden birisi de eğim oldu. Yüzde 65'lik kısmı yüksek eğimli araziden oluşan boru hattı güzergahında kimi zaman özel ekipmanlar kullanıldı. Bir diğer zorluk

ise Filyos Nehri oldu. Zaman zaman yüksek debide akan ve önüne gelen her şeyi akıntıya katan nehirde ekipler 200 metre boru hattı geçirdi. Ayrıca nehir geçişi sırasında bataklık olarak tabir edilen bir nokta da kurutuldu. Tüm bu çalışmaların sonucu hem ölçüm istasyonu hem de boru hattı yerli gaz için martı beklemeye başladı."

Araştırma kuruluşu Enerji Ekonomisi ve Finansal Analiz Enstitüsü (IEEFA), Avrupa'nın sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) ithalatının 2022'de önceki yıla göre yüzde 60 arttığını bildirdi.

Araştırma kuruluşu Enerji Ekonomisi ve Finansal Analiz Enstitüsü'nün (IEEFA) Avrupa Analisti Ana Maria Jaller-Makarewicz yaptığı açıklamada, LNG ithalatındaki artışın tek sebebinin Rus gazının Avrupa'ya akışının durması olmadığını, yüksek sıcaklıkların da bunda etkili

Avrupa'nın LNG ithalatı geçen yıl yüzde 60 arttı

olduğunu ifade etti.

Yağış olmaması nedeniyle Avrupa Birliği (AB) ülkelerinde hidroelektrik üretiminin azaldığına dikkati çeken Jaller-Makarewicz, benzer sebepler nedeniyle LNG ithalatının arttığını kaydetti.

Jaller-Makarewicz, geçen yıl Avrupa genelinde gazdan elektrik üretiminin de arttığına işaret ederek, "Avrupa'nın LNG ithalatı geçen yıl bir önceki yıla göre yüzde 60 yükseldi. Bu yıl ithal edilen

LNG miktarı büyük ölçüde hava durumuna, fiyata, hükümet politikalarına, gaz tüketimini azaltmak için uygulanan mekanizmalara ve yenilenebilir enerji üretimine bağlı olacak" değerlendirmesinde bulundu.

"HEM ABD'DEN HEM DE RUSYA'DAN EN ÇOK LNG'Yİ SATIN ALAN ÜLKE FRANSA OLDU"

Geçen yıl Avrupa'da doğal gaz tüketiminin

arttığına da değinen Jaller-Makarewicz, bunda enerji verimliliğinin, yenilenebilir enerjiden elektrik üretimindeki artışın etkili olduğunu ifade etti.

Jaller-Makarewicz, LNG'nin boru gazından daha pahalı olabileceğinin ve bunun Avrupa ülkelerinin ekonomileri üzerinde büyük etkisi olduğunu altını çizerek, şöyle devam etti:

"Enerji krizi, gaz piyasasının ne kadar değişken olduğunu, hava durumuna, jeopolitik meselelere, arz ve talep faktörlerine ne kadar bağımlı olduğunu gösterdi. Gaz

fiyatları Ağustos 2022'de zirveye ulaştıktan sonra, bu yılın ocak ayına ılıman hava koşulları nedeniyle düşük seyrediyor. Rusya'nın boru gazının yerini esas olarak ABD ve ardından Katar'dan gelen LNG aldı. Geçen yıl Avrupa'nın LNG ithalatı ABD'den yüzde 143, Katar'dan ise yüzde 23 arttı. Hem ABD hem de Rusya'dan en çok LNG'yi satın alan ülke Fransa oldu."

Jaller-Makarewicz, bazı ülkelerin enerji güvenliğini sağlamak için Rusya'dan LNG ithal etmeye devam ettiğine dikkati çekti.

Jaller-Makarewicz, Rusya'dan en çok LNG ithal eden ülkelerin Fransa, İspanya, Belçika ve Hollanda olduğunu, buna karşılık Hırvatistan, Litvanya, Portekiz, İsveç ve Birleşik Krallık'ın Rusya'dan LNG ithalatını keskin şekilde azalttığını kaydetti.



Türkiye'nin 3'üncü Yüzer LNG Depolama ve Gazlaştırma Ünitesi (FSRU) olarak kullanılacak ve Saros FSRU Terminali'nde hizmet verecek gemi Akdeniz'e girdi.

Uluslararası denizcilik verilerinden edinilen bilgiye göre, Hindistan bayraklı Vasant gemisi 2 Aralık 2022'de Singapur'dan yola çıktı.

Türkiye'ye deniz yoluyla getirilecek sıvılaştırılmış doğal gazın iletim sistemine gazlaştırılarak verilmesini sağlayacak ve BOTAS'ın Saros FSRU Terminali'nde hizmet verecek gemi Akdeniz'e girdi.

Süveyş Kanalı'ndan geçen geminin Akdeniz'de Mısır açıklarında yolculuğuna devam ederek son olarak Saros'a ulaşması bekleniyor.

Toplam 180 bin metreküp

Türkiye'nin 3'üncü FSRU gemisi Akdeniz'e girdi



DİĞER FSRU PROJELERİ

Türkiye'de ilk FSRU olma özelliğini taşıyan ve İzmir'de Etki Liman İşletmeleri tarafından işletilen terminalin açılışı Mart 2017'de yapıldı. Tesisin şebekeye günlük 28 milyon metreküp gaz verme kapasitesi bulunuyor.

Hatay Dört Yol'daki FSRU terminali ise 2018'den bu yana hizmet veriyor. Terminalde kullanılan ve Türk Denizcilik Sicili'ne kayıtlı ilk FSRU olan Ertuğrul Gazi, 170 bin metreküp LNG depolama ve günlük 28 milyon metreküp gazlaştırma kapasitesi ile çalışıyor.

Karadeniz gazı için yeni ödenek tahsis edildi

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan'ın imzasını taşıyan 2023 Yılı Yatırım Programı'nda yer alan 3 bin 546'sı ana proje olmak üzere 10 bin 915 projeye toplam 454,2 milyar lira ödenek tahsis edildi.

2023 Yılı Yatırım Programı'nın Kabulü ve Uygulanmasına Dair Cumhurbaşkanı Kararı, Resmi Gazete'nin mükerrer sayısında yayımlandı.

Programda, merkezi yönetim bütçesi kapsamındaki kuruluşlar, KİT'ler, özelleştirme kapsamındaki, döner sermayeli kuruluşlar ve sosyal güvenlik kuruluşlarının yatırım projeleri yer aldı. Mahalli idarelerin ise yalnızca dış krediyle finanse edilen projelerine programda yer verildi.

2023 Yılı Yatırım Programı, 11'inci Kalkınma Planı'nda bulunan temel politikalar, 2023-2025 Dönemi Orta Vadeli Program ve 2023 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı'nda öngörülen hedefler doğrultusunda hazırlandı.

Yatırım Programı'nda 11'inci Kalkınma Planı'ndaki öncelikli sektörlere yönelik kamu yatırımları öne çıktı.

Proje bazında ödenek teklif ve tahsislerinde, devam eden projelerden en kısa sürede tamamlanabilecek projelere, yeni projelerde azami oranda seçici olunarak ekonomik ve sosyal katkısı en yüksek ve acil hizmet ihtiyacını

Karadeniz'de keşfedilen 710 milyar metreküplük doğal gazın ilk olarak 2023'te halkın hizmetine sunulması amacıyla yürütülen Sakarya Doğal Gaz Sahası Geliştirme Projesi'nde çalışmalara devam ediliyor. Projeye, 55,4 milyar lira ödenek tahsis edildi. Türkiye'nin doğal gaz arz güvenliği açısından kritik öneme sahip Kuzey Marmara ve Tuz Gölü Doğal Gaz Depolama projelerindeki çalışmalara da yaklaşık 5,2 milyar lira ödenek ayrıldı.

karşılatabilecek yatırımlara öncelik verildi.

PROGRAMDA YER ALAN PROJELERE 454,2 MİLYAR LİRA ÖDENEK

2023 yılında kamu kurumları tarafından yürütülecek 3 bin 546 ana proje olmak üzere, 10 bin 915 projeye toplam 454,2 milyar lira ödenek tahsis edildi.

2023 Yılı Yatırım Programı'nda kamu kurumları tarafından yürütülecek projelerin toplam tutarı yaklaşık 4,1 trilyon lira oldu. 2022'de 5 bin 86 projenin öngördüğü yatırımlar tamamlanırken 2023 Yılı Yatırım Programı'na 3 bin 607 yeni proje dahil edildi. Bu projelerin 978'i çok yıllık, 2 bin 629'u ise tek yıllık proje olarak yer aldı.

Program kapsamındaki yatırımların yüzde 62,2'sinin Merkezi Yönetim Bütçesi kapsamındaki kuruluşlar, yüzde 36'sının KİT'ler ve özelleştirme kapsamındaki kuruluşlar, yüzde 1,8'inin döner sermayeli kuruluşlar ve sosyal güvenlik kuruluşları tarafından gerçekleştirilmesi planlandı.

YATIRIMDAN EN YÜKSEK PAY ULAŞTIRMA VE HABERLEŞME İLE MADENCİLİĞE

2023 Yılı Yatırım Programı

kapsamındaki yatırım ödeneğinden en yüksek payı yüzde 26,8 ile ulaştırma ve haberleşme sektörü yatırımlarının aldığı görüldü. Madencilik yatırımlarının payı yüzde 17,4, eğitim yatırımlarının payı yüzde 13,5, enerji yatırımlarının payı yüzde 9,8, tarım yatırımlarının payı yüzde 9,6 ve sağlık yatırımlarının payı yüzde 8,6 oldu.

İmalat, turizm, konut, içme suyu ve kanalizasyon, teknolojik araştırma, çevre gibi diğer sektörlerin toplam payı ise yüzde 14,3 olarak hesaplandı.

Merkezi Yönetim Bütçesi kapsamındaki kuruluşlardan en fazla yatırım ödeneği tahsis edilenler, 45,2 milyar lira ile Ulaştırma ve Altyapı Bakanlığı, 39,4 milyar lira ile Milli Eğitim Bakanlığı, 37,7 milyar lira ile Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü, 37 milyar lira ile Karayolları Genel Müdürlüğü, 32,7 milyar lira ile Sağlık Bakanlığı oldu.

KİT'lerde en fazla ödenek tahsis edilen kuruluşlar ise 76,6 milyar lira ile TPAO Genel Müdürlüğü, 28,3 milyar lira ile TCDD Genel Müdürlüğü, 17,1 milyar lira ile TEİAŞ Genel Müdürlüğü ve 14,3 milyar lira

ile BOTAS Genel Müdürlüğü olarak sıralandı.

Ulaştırma ve Altyapı Bakanlığının yatırımları içinde Gayrettepe-İstanbul Yeni Havalimanı, AKM-Gar-Kızılay, Başakşehir-Kayaşehir ve Halkalı-İstanbul Yeni Havalimanı metro hatları gibi projelerle kent içi ulaşım ön plana çıktı. Ulaştırma yatırımları çerçevesinde ayrıca Kayseri Havalimanı Terminal Binası ve Apron Yapımı ile Malatya Havalimanı Yeni Terminal Binası ve Müteammim Tesisleri Yapımı projeleri için gerekli ödenek tahsis edildi.

KARADENİZ DOĞAL GAZINA ÖDENEK TAHSİSİ

Enerji ve madencilik sektörlerinde de 2023 yılında dikkat çekici ödenek artışı sağlanırken projeler bazında önemli gelişmeler kaydedilmesi bekleniyor.

Bu kapsamda, Karadeniz'de keşfedilen 710 milyar metreküplük doğal gazın ilk olarak 2023'te halkın hizmetine sunulması amacıyla yürütülen Sakarya Doğal Gaz Sahası Geliştirme Projesi'nde çalışmalara devam ediliyor. Projeye, 55,4 milyar lira ödenek tahsis edildi. Türkiye'nin doğal gaz arz güvenliği açısından kritik öneme sahip Kuzey Marmara ve Tuz Gölü Doğal Gaz Depolama projelerindeki çalışmalara da yaklaşık 5,2 milyar lira ödenek ayrıldı.



IEA Başkanı Birol: 'Krizler yüzünden yüksek enerji fiyatlarıyla yaşamak zorundayız'

Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) Başkanı Fatih Birol, Dünya Ekonomik Forumu'ndan (WEF) enerji kriziyle mücadele konusunda herkesin anlaştığı bir kararın çıkmasının oldukça zor olduğunu söyledi.

IEA Başkanı Birol, bu yıl 53'üncüsü düzenlenen Dünya Ekonomik Forumu (WEF) kapsamında değerlendirmelerde bulundu.

Dünyanın şimdiye kadar görülmemiş ve çetrefilli bir enerji krizinde olduğunu dile getiren Birol, bu vesileyle WEF'in ana gündem maddelerinden birinin de enerji olduğunu ifade etti.

Birol, "Davos'taki toplantıların hemen hemen

hepsinde enerji krizine nasıl çare bulunabileceği ve hangi önlemlerin alınabileceği tartışılan bir konu oldu" dedi.

Foruma gelen devlet başkanları ve enerji şirketlerinin yöneticileriyle görüştüğünü ifade eden Birol, "Benim izlenimim şu ki buradan (WEF) herkesin anlaştığı (enerji kriziyle mücadele konusunda) bir karar çıkması şu gün itibarıyla oldukça zor" diye konuştu.



"TÜRKİYE'NİN BİR DOĞAL GAZ DEPOLAMA TESİSİ AÇMASI GERÇEKTEN ÖNEMLİ"

Birol, tüm dünyada olduğu gibi Türkiye'de de enerji krizinin etkilerinin görüldüğünü belirtti. Enerji krizi yüzünden dünyanın yüksek enerji fiyatlarıyla yaşamak zorunda olduğunu kaydeden Birol, ülkelerin, yüksek enerji fiyatlarını çeşitli tedbirler alarak aşağı indirmeye çalıştıklarını söyledi.

Birol, Türkiye'nin bu ülkelerin arasında olduğuna işaret ederek, şunları dile getirdi: "Türkiye, enerji konusunda önemli ve güzel adımlar attı. Sakarya Gaz Sahası'nda doğal gaz bulunması ve Türk ekonomisine katkıda bulunması önemli bir konu. Ayrıca Türkiye'nin önemli bir doğal gaz depolama tesisi açması da gerçekten önemli. Türkiye, yenilenebilir enerji alanında (rüzgar, güneş ve jeotermalde) da son derece güzel adımlar attı. Türkiye'de nükleer enerjinin gündeme gelmesi ve Türkiye'nin enerjisinin bir parçası olması, hepimizin sevinmesi gereken bir şey ancak burada nükleer hangi partnerlerle ve şartlarda çalışacağımız da önemli."

Doğal gaz yatırımları sayesinde 2023'ün en yatırımcı KİT'i TPAO olacak

2023 Yılı Yatırım Programı'na göre, Kamu İktisadi Teşebbüsleri'nin bu yıl 163 milyar 396 milyon 525 bin liralık yatırım yapacağı aktarıldı.

Kamu İktisadi Teşebbüsleri'nin (KİT), bu yıl 163 milyar 396 milyon 525 bin liralık yatırıma imza atacağı bilgisi paylaşıldı. Buna göre; Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı (TPAO), Sakarya Doğalgaz Sahası geliştirme çalışmaları ile yeni projelerin sondaj faaliyetleri için ayrılan ödeneğin de katkısıyla 2023'te en çok yatırım yaparak KİT olacak.

2023 Yılı Yatırım Programı'ndan yapılan derlemelere göre, 2023 yılında kamu kurumları tarafından yürütülecek 3 bin 546 ana proje olmak üzere, 10 bin 915 projeye toplam 454,2 milyar lira ödenek tahsis edildi. Söz konusu ödeneğin 163 milyar 396 milyon 525 bin liralık kısmı KİT yatırımlarına ayrıldı.

TPAO, keşfedilen doğal gazın arama, sondaj ve saha geliştirme çalışmalarına yönelik Sakarya Doğal Gaz Sahası Geliştirme Projesi için ayrılan 55,4 milyar liralık ödeneğin de içinde bulunduğu 76,6 milyar liralık yatırım hedefiyle KİT'ler arasında en fazla ödenek tahsis

edilen kuruluş oldu. Kurulardan yapılan açıklamada söz konusu ödeneğin 13,5 milyar liralık kısmı ile 19 ilde yeni projelerin sondaj çalışmalarını, 2,1 milyar lirası ile 16 ildeki kuyu tamamlama yatırımlarını gerçekleştireceği bilgisi verildi.

Ödenek tahsisinde TCDD Genel Müdürlüğü 28,3 milyar lira ile ikinci, Türkiye Elektrik İletim AŞ (TEİAŞ) Genel Müdürlüğü de 17,1 milyar lira ile üçüncü, Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ (BOTAŞ) Genel Müdürlüğü 14,3 milyar lira ile dördüncü sırada yer aldı.

TCDD Taşımacılık AŞ Genel Müdürlüğü 8,9 milyar lira, Elektrik Üretim AŞ Genel Müdürlüğü 8 milyar lira, Devlet Hava Meydanları İşletmesi (DHMİ) Genel Müdürlüğü 4,5 milyar lira, Eti Maden İşletmeleri Genel Müdürlüğü ise 2,4 milyar lira tutarında yatırım yapacağını bilgisi paylaşıldı.

Tarım İşletmeleri Genel Müdürlüğü'nün 774,9 milyon liralık, Türkiye Raylı Sistem Araçları Sanayii AŞ Genel

Müdürlüğü'nün (TÜRASAŞ) 654 milyon liralık, Türkiye Şeker Fabrikaları AŞ Genel Müdürlüğü'nün 343,9 milyon liralık, Kıyı Emniyeti Genel Müdürlüğü'nün 331,4 milyon liralık, Türkiye Elektrik Dağıtım AŞ Genel Müdürlüğü'nün (TEDAŞ) 248 milyon liralık yatırım gerçekleştireceği aktarıldı.

KİT YATIRIMLARININ YARISI MADENCİLİK FAALİYETLERİNE AYRILDI

Öte yandan, 2023 yılındaki KİT yatırımlarının yüzde 47,6'sını madencilik yatırımlarını oluşturacağı belirtildi. Bu yıl içinde madencilik için 77,8 milyar lira, ulaştırma ve haberleşme için 42 milyar lira tutarında KİT yatırımı öngörülürken enerji sektörüne 39,5 milyar liralık yatırım yapılacağını altı çizildi. Bunları yaklaşık 3 milyar lirayla imalat ve 906 milyon lirayla tarım sektörlerine yönelik yatırımlar takip edeceği ifade edildi.

2023 yılında KİT yatırımlarının dağılımı şöyle:

Kuruluşlar	Tutar (bin lira)
BOTAŞ	14.250.000
Çay İşletmeleri	100.000
Devlet Malzeme Ofisi	69.850
DHMİ	4.537.000
Et ve Süt Kurumu	100.000
ETİ Maden İşletmeleri	2.410.000
EÜAŞ	8.031.000
Kıyı Emniyeti	331.426
Türkiye Şeker Fabrikaları	343.964
Türkiye Taşkömürü Kurumu	190.000
TİGEM	774.850
TCDD	28.259.335
TCDD Taşımacılık AŞ	8.941.000
TEDAŞ	248.000
TEİAŞ	17.113.000
TEMSAN	30.000
Türkiye Kömür İşletmeleri	235.870
Toprak Mahsulleri Ofisi	218.530
TPAO	76.558.700
TÜRASAŞ	654.000
Toplam	163.396.525

EH ENERGY HOUSE

www.energyhouse.com.tr

Veko Giz Plaza Maslak Meydan Sk. No: 3/77 34389 Sarıyer / İstanbul

Tel: +90 (212) 328 20 28 **E-Posta:** info@energyhouse.com.tr

TürkAkım ve TANAP'tan Türkiye ve Avrupa'ya toplam

97 milyar metreküp gaz taşındı

TürkAkım Doğal Gaz Boru Hattı ve Trans Anadolu Doğal Gaz Boru Hattı (TANAP) aracılığıyla 13 Ocak 2023 tarihine kadar Türkiye ve Avrupa'ya yaklaşık 97 milyar metreküp gaz sevk edildi.

8 Ocak 2020'de açılışı yapılan TürkAkım Doğal Gaz Boru Hattı üzerinden 13 Ocak 2023 tarihine kadar Türkiye'ye 26,7 milyar metreküp, Avrupa'ya ise 30,5 milyar metreküp gaz sevkiyatı yapıldı.

Söz konusu hat üzerinden geçen yıl Türkiye'ye 8,6 milyar metreküp, Avrupa'ya ise 12,5 milyar metreküp gaz ulaştırıldı.

TürkAkım, her biri 15,7 milyar metreküp olmak üzere toplam 31,5 milyar metreküp gaz taşıma kapasitesine sahip iki hattın oluşuyor. İlk hat üzerinden Türkiye'ye, ikinci hat üzerinden ise Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ ve Gazprom'un eşit ortaklığında kurulan TürkAkım Gaz Taşıma AŞ tarafından Avrupa'ya gaz aktarılıyor.

TANAP'TAN 40 MİLYAR METREKÜP GAZ AKIŞI SAĞLANDI

Güney Gaz Koridoru'nun "belkemiği" niteliğindeki TANAP'tan geçen yıl Türkiye'ye 5,8 milyar metreküp ve

Avrupa'ya 11,3 milyar metreküp gaz sevk edildi.

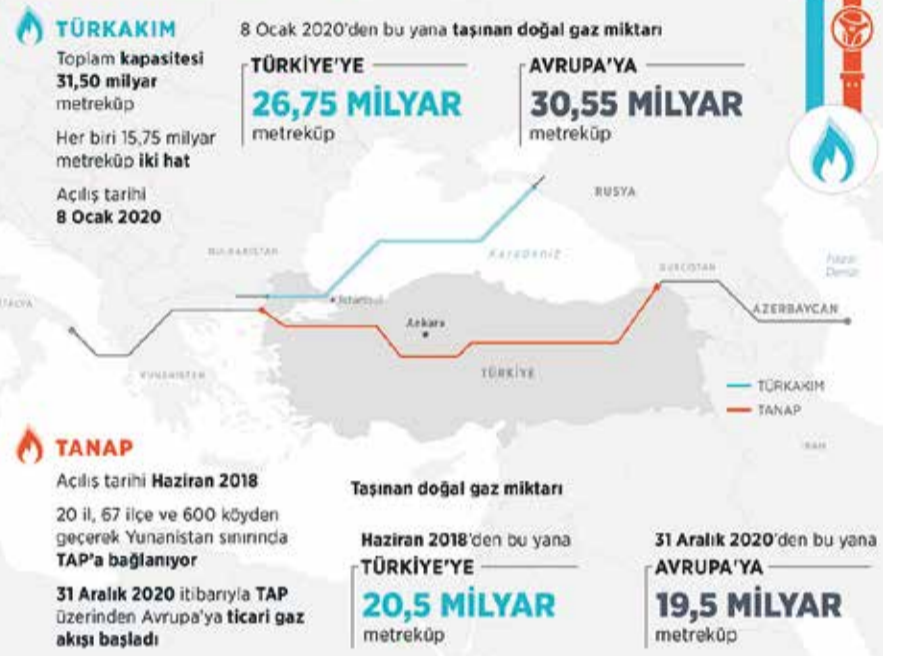
Boru hattının faaliyete geçtiği günden bu yana ise Türkiye'ye toplam 20,5 milyar metreküp, Avrupa'ya da 19,5 milyar metreküp gaz taşınmış oldu.

Böylece, TürkAkım ve TANAP üzerinden faaliyete geçtikleri dönemden bu yana yapılan gaz sevkiyatı miktarı toplamda 97 milyar metreküp seviyesine ulaştı.

Gürcistan-Türkiye sınırında Posof'tan başlayan TANAP, 20 il, 67 ilçe ve 600 köyden geçerek Yunanistan sınırında Avrupa ülkelerine gaz iletimi yapan Trans Adriyatik Boru Hattı'na (TAP) bağlanıyor.

TANAP'ın Gürcistan-Türkiye sınırından Eskişehir'de bulunan çıkış noktasına kadar olan kısmı 30 Haziran 2018'de devreye alınırken, Eskişehir'den Türkiye-Yunanistan sınırına kadar olan kısmı ise Ekim 2019 sonunda devreye alındı. Avrupa'daki tesislerinin devreye alınmasıyla birlikte 31 Aralık 2020 itibarıyla TAP Boru Hattı üzerinden Avrupa'ya ticari gaz akışı başladı.

TürkAkım ve TANAP'tan Türkiye ve Avrupa'ya toplam 97,3 milyar metreküp gaz taşındı



Kurulan şirket sayısı geçen yıl bir önceki yıla göre yüzde 27,8 artışla 140 bin 229'a, kapanan şirket sayısı da yüzde 42,8 yükselişle 23 bin 170'e yükseldi.

Kurulan şirket sayısı 2022'de bir önceki yıla göre yüzde 27,8 arttı



Türkiye Odalar ve Borsalar Birliği (TOBB), Aralık 2022 ve geçen yıla ilişkin kurulan-kapanan şirket istatistiklerini açıkladı. Buna göre, Aralık 2022'de kurulan şirket sayısı 2021'in aynı ayına göre yüzde 53,8 artarak 15 bin 34 oldu. Kapanan şirket sayısı ise söz konusu dönemde yüzde 20,1 yükselişle 4 bin 569'a çıktı.

Yıllık bazda değerlendirildiğinde, kurulan şirket sayısı geçen yıl bir önceki yıla kıyasla yüzde 27,8 artarak

109 bin 695'ten 140 bin 229'a çıktı.

Bu dönemde kapanan şirket sayısı ise yüzde 42,8 yükselişle 16 bin 222'den 23 bin 170'e yükseldi.

Türkiye'de geçen yıl 142 bin 214 şirket ve kooperatif kuruldu.

Buna göre, geçen yıl Aralık'ta bir önceki aya göre kurulan şirket sayısı yüzde 14,2, kooperatif sayısı yüzde 12,8, gerçek kişi ticari işletme

sayısı yüzde 50,2 arttı.

Aynı dönemde kapanan şirket sayısı yüzde 177,3, kooperatif sayısı yüzde 218,8 ve gerçek kişi ticari işletme sayısı yüzde 41,3 artış gösterdi.

Geçen yıl aralıkta bir önceki yılın aynı ayına göre kurulan şirket sayısı yüzde 53,8, kooperatif sayısı yüzde 75,6 ve gerçek kişi ticari işletme sayısı yüzde 12,7 yükseldi.

Bu dönemde kapanan şirket sayısı yüzde 20,1, kooperatif sayısı yüzde 26,8, gerçek kişi ticari işletme sayısı yüzde 12,3 arttı.

ŞİRKET VE KOOPERATİFLERİN YÜZDE 35,9'U İSTANBUL'DA KURULDU

Söz konusu ayda kurulan 15 bin 264 şirket ve kooperatiflerin yüzde 84,9'unu limited şirket, yüzde 13,6'sını anonim şirket, yüzde 1,5'ini

kooperatifler oluşturdu. Şirket ve kooperatiflerin yüzde 35,9'u İstanbul, yüzde 9,9'u Ankara, yüzde 6,2'si Antalya'da kuruldu.

Aralık 2022'de tüm illerde şirket kuruluşu gerçekleşti. Aynı ayda kurulan şirket ve kooperatiflerin 4 bin 990'ı ticaret, 2 bin 286'sı imalat ve 2 bin 14'ü inşaat sektöründe yer aldı.

Kurulan gerçek kişi ticari işletmelerinin 1318'i toptan ve perakende ticaret, motorlu taşıtların ve motosikletlerin onarımı, 833'ü inşaat, 408'i imalat sektöründe faaliyet göstermek üzere çalışmalarına başladı.

Geçen ay kapanan şirket ve kooperatiflerden 1559'unun toptan ve perakende ticaret, motorlu taşıtların ve motosikletlerin onarımı, 713'ünün inşaat, 631'inin imalat sektöründe olduğu kayıtlara geçti.

Bu dönemde kapanan gerçek kişi ticari işletmelerinin 1381'inin toptan ve perakende ticaret, motorlu taşıtların ve motosikletlerin onarımı, 518'inin inşaat, 370'inin imalat sektöründe faaliyet gösterdiği belirlendi.

Aralık 2022'de 230 kooperatif kuruldu. Bunların 155'i konut yapı, 42'si işletme kooperatifi, 17'si tarımsal kalkınma kooperatifi olarak iş başı yaptı.

YABANCI ORTAK SERMAYELİ ŞİRKETLER

Aralık ayında kurulan 1539 yabancı ortak sermayeli şirketten 155'i Rusya, 92'si İran ortaklı olarak faaliyete başladı.

İş başı yapan yabancı ortak sermayeli şirketlerin 165'i anonim, 1374'ü limited şirket statüsünde faaliyet gösterdiği görüldü.

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

UEDAŞ'ta enerjide dijital dönem

UEDAŞ, elektrik tesisat projelerini Pwire ile dijital platforma taşıdı. UEDAŞ Pwire ile zamandan ve kağıt baskı süreçlerinden tasarruf edilerek sürdürülebilir üretime katkı sağlanması hedeflendiği belirtildi.

UEDAŞ'ın, mevcut sistemin ortaya çıkardığı zorlukları ortadan kaldırmak, kullanıcılarına ve iş ortaklarına kolaylık sağlamak adına elektrik tesisat proje süreçlerini UEDAŞ Pwire ile dijitalleştirdiği ifade edildi.

UEDAŞ ile proje müelliflerinin hem çizim esnasında dinamik hesaplar yapabilmesi hem de teknik verileri kolayca takip edebilmesi için Pwire Elektrik Tesisatı

UEDAŞ

Tasarım Programı devreye alındı. Program sayesinde mimari sadeleştirme, lineye analizi, kolon şeması, güç-akım hesabı, gerilim düşümü hesabı, topraklama hesabı, enerji odası hesabı, kablo bacası hesabı gibi vakit gerektiren işlemler müellifin UEDAŞ Pwire'da çizdiği proje üzerinden okunarak otomatik olarak yapılabileceği bilgisi paylaşıldı.

UEDAŞ, elektrik proje onay süreçlerini dijitalleştirerek, proje müelliflerinin işletmelere gitmek zorunda kalmadan elektrik projelerinin zamandan ve mekandan bağımsız olarak hızlı bir şekilde onaylatabilme imkanını UEDAŞ Pwire ile sağladı. Bunun yanında ek emek ve zaman kaybının önüne geçmeyi, kağıt baskı süreçlerinden de tasarruf ederek e-arşivini oluşturmayı hedeflediğinin altı çizildi.



Türkmenistan gazının Türkiye ve Avrupa'ya ulaştırılması 'tarihi öneme sahip bir girişim'

Rusya-Ukrayna savaşı sonrası enerji kriziyle sarsılan Avrupa'nın enerji güvenliği açısından Türkmenistan gazının, Trans Anadolu Doğal Gaz Boru Hattı (TANAP) üzerinden Türkiye ve Avrupa'ya taşınmasını "tarihi bir olay" şeklinde nitelendiren uzmanlar, kıta ülkelerinin enerji darboğazını aşmak ve kaynak çeşitlendirmesini sağlayabilmek için bu girişimi desteklemesi gerektiği değerlendirilmesinde bulundu.

Cumhurbaşkanı Recep Tayyip Erdoğan ve Azerbaycan Cumhurbaşkanı İlham Aliyev, Türkmenistan Devlet Başkanı Serdar Berdimuhammedov'un ev sahipliğinde Türkmenistan'ın Avaza bölgesinde düzenlenen "Türkiye-Azerbaycan-Türkmenistan Devlet Başkanları 1. Zirvesi'nde" bir araya gelmiş ve Türkmenistan gazının Türkiye ve Avrupa'ya ulaştırılması için üç ülke arasında "Enerji Alanında İşbirliğinin Geliştirilmesine Dair Mutabakat Zaptı" imzalanmıştı.

Oxford Enerji Çalışmaları Enstitüsü Araştırma Görevlisi Gulmira Rzaeva, konuya ilişkin yaptığı açıklamada, Türkmenistan'ın büyük bir doğal gaz rezervine sahip olduğunu ve her yıl Rusya ve

Uzmanlar, Rusya-Ukrayna savaşı sonrası enerji kriziyle sarsılan Avrupa'nın enerji güvenliği açısından Türkmenistan gazının, Trans Anadolu Doğal Gaz Boru Hattı (TANAP) üzerinden Türkiye ve Avrupa'ya taşınmasını "tarihi bir olay" şeklinde nitelendirdi.

Çin'e milyarlarca metreküp gaz ihraç ettiğini söyledi.

Rzaeva, Türkmen gazının önce Azerbaycan'a oradan da TANAP üzerinden Türkiye ve Avrupa'ya sıvılaştırılmış doğal gaz (LNG) olarak taşınmasının maliyet açısından uygun olmadığını ancak boru hattı inşa edilerek bu sevkiyatın yapılmasının daha uygun olduğunu dile getirdi.

"EĞER TÜRKİYE'NİN GAZI OLURSA ALMANYA'NIN YERİNİ ALABİLİR"

Rzaeva, Türkiye'nin siyasi ve askeri bakımdan Türkmenistan'ı koruma konusunda kararlı olduğuna işaret ederek, "O yüzden bugün bu tarihi fikir hayata geçirildi. Ben bunu tarihi bir olay olarak adlandıyorum" diye konuştu.

Rzaeva, Türkmen gazının uygun bir fiyattan temin edilmesi durumunda Türkiye'nin gaz aldığı diğer ülkelere karşı elinin güçleneceğini belirterek, "Bu da Türkiye'yi ne yapar? Bölgenin hatta dünyanın endüstri bakımından en zengin ülkelerinden yapar. Türkiye

zaten bugün çok üretiyor, ihraç ediyor ama bunun için gaz lazım. Eğer Türkiye'nin gazı olursa Almanya'nın yerini alabilir" diye konuştu. Rzaeva, "Türkiye, Rusya'nın gazını, Türkmen gazını alarak ve LNG temin ederek bunları Avrupa'ya ihraç ederse, bu Türkiye'yi büyük bir gaz ihracatçısına çevirebilir, belki de en az Rusya kadar önemli bir gaz ihracatçısına dönüştürebilir" ifadelerini kullandı.

"AVRUPA'NIN BU GİRİŞİMİ DESTEKLEMESİ GEREKİR"

Akdeniz Ülkeleri Enerji Şirketleri Birliği Petrol ve Gaz Direktörü Sohbet Karbuz'da Türkmen gazına ilişkin yapılan zirveyi "güzel bir gelişme" olarak nitelendirerek, Türkmenistan'dan ve Türkmenistan ile Azerbaycan'ın Dostluk Sahası'ndan sevk edilecek gazın miktarının netleşmesi gerektiğini söyledi.

Gaz sevkiyatının yapılabilmesi için gerekli teknik ve alt yapı yatırımlarının yapılması gerektiği ve bunun da

belirli bir zaman ve maliyet anlamına geldiğini kaydeden Karbuz, Türkmenistan gazının Avrupa'ya ulaştırılabilmesine ilişkin; "Avrupa'daki enerji krizinin çözümüne kesinlikle faydası olabilir. Avrupa'nın bunu desteklemesi gerekir. Çünkü Avrupa için Güney Gaz Koridoru öncelikli bir projedir" ifadelerini kullandı.

Karbuz, Azerbaycan ve Türkiye üzerinden alınacak doğal gazın Avrupa için ABD'den LNG almaktan veya spot LNG piyasasına güvenmekten çok daha mantıklı olduğunu vurgulayarak, "Bu, Avrupa için çok daha güvenlidir. Avrupa için çok daha emin ve güvenli bir çözümdür. Miktar olarak büyük olmasa dahi şu anki konjonktürde Avrupa için her milyar metreküpün önemi var" dedi.

TÜRKMENİSTAN, RUSYA VE ÇİN'E 2021'DE 40 MİLYAR METREKÜPTEN FAZLA GAZ İHRAÇ ETTİ

Türk Devletleri Teşkilatı'nın gözlemci üyesi statüsünde bulunan Türkmenistan,

dünyanın önemli gaz tedarikçileri arasında yer alıyor. Türkmenistan'ın yaklaşık 13,6 trilyon metreküplük ispatlanmış gaz rezervi bulunuyor.

Türkmenistan, 2021'de 79,3 milyar metreküp gaz üretirken, bu gazın 36,7 milyar metreküpünü kendi kullandı. Ülke, Çin'e 31,5 milyar metreküp, Rusya'ya ise 10,5 milyar metreküp gaz ihracat etti. Ülke ayrıca İran'a da gaz ihraç ediyor.

"TÜRKMEN VE AZERBAJCANLI KARDEŞLERİMİZLE İŞ BİRLİĞİNE HAZIRIZ"

Cumhurbaşkanı Erdoğan, Türkmenistan'daki zirvede gaz iş birliğiyle ilgili "Türkmen doğal gazının da Batı pazarlarına aynı şekilde nakline yönelik çalışmalar artık başlamamız gerekiyor. Hazar'daki dostluk sahasında da Türkmen ve Azerbaycanlı kardeşlerimizle iş birliğine hazırız" açıklamasında bulunmuştu.

Dışişleri Bakanı Mevlüt Çavuşoğlu da Türkmenistan doğal gazının üç ülkenin yararına olacak şekilde ortak adımlar atmaya hazır olduklarını belirterek bu konuda bir çalışma grubu oluşturma kararı aldıklarını söylemişti.

GasPower

Kurucusu:
M. Zekai Komsuoğlu
Mayıs, 1968

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

Yayın Grubu Başkanı
A.Sertaç Komsuoğlu

Murahas Aza ve
Yayın Grubu Bşk. Yrd.

Mustafa Akıncı
Murahas Aza
Mustafa Komsuoğlu

Genel Yayın Yönetmeni ve
Sorumlu Yazı İşleri Müdürü:
Emin Kaya

● Haber Merkezi: **Sibel Acar, Gözde Emlik, Eylül Şahin, Burak Karagöl**

● Grafik: **Ersin Güleç, Serra Ergan**

● Reklam ve Abonelik:
Ayşegül Yıldırım

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

● Hukuk Danışmanı: **İrfan Coşkun**

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

● Basıldığı Yer: **İRM Dijital Baskı ve**

Matbaacılık San. Tic. A.Ş.

[@Petroturkcom](https://www.petroturk.com)

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 İhtisaplarına 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.

“Geleceğe Doğru Yeni Bir Yolculuk”

BORUN GELECEĞİNİ TASARLAMAKTAN,

BOR İLE GELECEĞİ TASARLAMAYA

 **ETİMADEN**
for life



BORON

BORTAM

LİTYUM

BOREL

NTE



FERROBOR

BOR KARBÜR

ETİDOT-67



“LNG ve DOĞAL GAZ TEDARİKÇİNİZ”



Ege Gaz A.Ş.

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

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

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