

## SEKTÖR BÜLTENİ

# ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞININ 2021 YILI BÜTÇESİ KABUL EDİLDİ

Türkiye Büyük Millet Meclisi (TBMM) Plan ve Bütçe Komisyonunda, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının yanı sıra EPDK, NDK, MTA, MAPEG, TENMAK, BOREN, NATEN ile TAEK'in 2021 yılı bütçeleri kabul edildi.

Devamı Sayfa 2'de

### BU SAYIDA

Türkiye Rusya'dan Spot Fiyatlarla İlk Doğal Gaz Alımını Gerçekleştiriyor

Sayfa 3

6502 Sayılı Tüketicinin Korunması Hakkında Kanun Kapsamında Abonelik Sözleşmeleri

Sayfa 4

IICEC-TÜRKİYE ENERJİ GÖRÜNÜMÜ: Türkiye Enerji Zirvesi Özel Lansmanı Gerçekleşti.

Sayfa 6



Doğal Gaz Dağıtım Sektöründe Covid-19 Önlemleri

Sayfa 8

GAZBİR-GAZMER Faaliyetleri

Sayfa 10

6. Şeffaflık Çalıştayı Gerçekleşti

Sayfa 12

"7257 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun" ile Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nda Değişiklikler

Sayfa 13

Kararnameler, Kurul Kararları ve Mevzuat Değişiklikleri

Sayfa 15

## ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞININ 2021 YILI BÜTÇESİ KABUL EDİLDİ



Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez, TBMM Plan ve Bütçe Komisyonunda, ETKB'nin 2021 yılı bütçesinin sunumunda Türkiye elektrik, doğal gaz ve diğer emtia piyasaları hakkında yapılan yatırımları ve planlamaları aktardı. Dönmez, Türkiye'nin, son 10 yıl ortalamasına bakıldığında yıllık 40-45 milyar dolar arasında enerji ürünleri ithalatı olduğunu belirterek, "Cari açığın temel sebebi belki enerji ithalatı değil ama bize düşen sorumluluk açısından baktığımızda buradaki iyileştirmenin cari açığa doğrudan katkısı olacağını söyleyebiliriz. Enerjinin kesintisiz ve kaliteli olması, azami ölçüde yerli kaynaklardan sağlanması son derece önemlidir" dedi.

Dönmez, doğal gaz arz güvenliği kapsamında yıllık 32 milyar metreküp taşıma kapasitesine sahip Güney Gaz Koridoru'nun ana omurgasını oluşturan TANAP üzerinden 2020 Eylül sonu itibarıyla Türkiye'ye yaklaşık 7 milyar metreküp gaz sevkiyatı gerçekleştiğini bildirdi.

TANAP'ın Avrupa'ya gaz arz edecek kısmının çalışmalarının da tamamlandığını belirten Dönmez, TAP'ın işletmeye alınmasının ardından yıllık 10 milyar metreküp Azerbaycan gazının Avrupa'ya arz edileceğini vurguladı.

Dönmez, İzmir Aliğa'da ve Hatay/Dörtyol'da devreye alınan Yüzer LNG Depolama ve Yeniden Gazlaştırma Ünitesi (FSRU) terminallerinin ardından, Saros Körfezinde üçüncü FSRU tesisinin devreye alınması için çalışmaların devam ettiğini kaydederek "170 bin metreküp depolama ve günlük 28 milyon metreküp gazlaştırma kapasitesine sahip Türkiye'nin yeni FSRU gemisi Ertuğrul Gazi ise yıl sonunda ülkemizde olacaktır." dedi.

Vadeli Doğal Gaz Piyasası(VGP) hakkında konuşan Bakan Dönmez, 2021 yılı sonuna kadar VGP'nin devreye alınması için çalışmaların yürütüldüğünün altını çizen Dönmez, "Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası'nın (OTSP) piyasaya sağladığı esneklikle spot boru gazı ithalatının yanı sıra ihracatın da enstrüman olarak kullanılıp sınır ötesi doğal gaz ticaret hacminin artırılması, Türkiye'nin doğal gaz ticaret merkezi olma hedefine önemli katkılar sağlayacaktır." diye konuştu. Dönmez, 1 Eylül 2018'de açılan doğal gaz piyasasında Ekim 2020 itibarıyla aktif 50 piyasa katılımcısı bulunduğunu belirterek, "2020'nin ilk 9 ayında bu piyasada 3 milyar liranın üzerinde hacme sahip doğal gaz ticareti gerçekleşmiştir." dedi

## TÜRKİYE RUSYA'DAN SPOT FİYATLARLA İLK DOĞAL GAZ ALIMINI GERÇEKLEŞTİRİYOR

Rus şirketi Gazprom Export, Türkiye'ye doğal gaz satışında ilk defa Elektronik Satış Platformu (ESP) üzerinden spot boru gazı için ihale düzenlendi. İhale, Aralık 2020 teslimatlarını kapsayacak şekilde düzenlenirken Gazprom'un ESP'ye Türkiye'yi eklemiş olması piyasa yapısında değişikliğe gidilebileceğinin ipucu olarak değerlendirildi.

Son yıllarda doğal gaz piyasalarında uzun dönemli ve petrol fiyatına endeksli doğal gaz kontratlarının yerini kısa dönemli ve esnek koşullara sahip spot kontratlar almaya başladı. Doğal gaz piyasalarında Borsa fiyatlarına endeksli spot ticaretin ağırlığı artarken, buna bağlı olarak küresel doğal gaz fiyatlarında ciddi düşüşler yaşandı. Bu fiyat düşüşlerinde sıvılaştırılmış doğal gazın (LNG) da önemli etkisi oldu. Türkiye, bu dönemde ucuz LNG ithalatına ağırlık verirken, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) geçen yıl daha uygun fiyatlı ve esnek koşullarda tedarik edilebilecek spot boru gazı ithalatının önünü açtı. Bu kapsamda, EPDK tarafından işletilen elektronik platform üzerinden ilk kapasite tahsisatı eylül ayında yapıldı ve Türkiye-Bulgaristan sınırındaki Malkoçlar giriş noktasından Türkiye'ye ilk fiili spot boru gazı ithalatı gerçekleştirildi.

Türkiye'nin bu ihaleyi gerçekleştirmesinin ardından Rus şirketi Gazprom Export da Türkiye'ye ilk kez ESP üzerinden gaz satmak için 5 ayrı ihale düzenledi. İhaleler sonucunda Gazprom Export, teklif veren bir şirketle aralıkta Türkiye'ye 700 bin metreküp doğal gaz satmak üzere elektronik platformda anlaşmaya vardı. Böylece, Rusya ilk kez Türkiye'ye spot fiyatlarla doğal gaz satacak. İhale kapsamında tahsis edilen 700 bin metreküplük gaz kapasitesi aralıkta Malkoçlar-Strandhza giriş noktasından temin edilecek.

EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz konuyla ilgili değerlendirmelerde bulunurken, dünyanın en büyük gaz tedarikçilerinden olan Rusya'nın Türkiye'yi bu ticaret alanına dahil etmesiyle Türkiye'nin bölgesindeki rolü açısından önem taşıdığını belirtti.



"Bu gelişme, Türkiye'nin bölgesel ticaret merkezi olma hedefinin gerçekleşme yolunda hızla ilerlediğinin önemli bir sinyalidir." diyen Yılmaz, şöyle devam etti:

"Rusya'nın Malkoçlar giriş noktasını da dahil etmesinin, özellikle Türkiye'de ilk spot boru gazı ithalatının gerçekleştirildiği döneme rastlamış olması dikkat çekici. Bu bizlere satıcı ülkelerin Türkiye'de yapılan düzenlemelere göre pozisyon aldığını gösteriyor. Türkiye güçlü, güvenilir ve rekabetçi bir doğal gaz piyasası oluşturma yolunda atmış olduğu adımlarla bölgesel piyasayı da şekillendiriyor."

Yılmaz, Türkiye'nin 45 milyar metreküp seviyesindeki tüketimle Avrupa'nın en büyük 5 pazarı arasında yer aldığına işaret ederek, satıcı ülkelerle imzalanan ve birkaç yıl içinde kademeli olarak sona erecek uzun dönemli kontratların yeniden müzakere edilmesi sürecinde bu hamlelerin çok önemli olduğunu vurguladı. Spot gaz ticaretindeki gelişmelerle birlikte Karadeniz'deki doğal gaz keşfinin de kontratların yeniden müzakere edilmesi sürecinde Türkiye'nin elini güçlendireceğine dikkati çeken Yılmaz, 2021'de devreye almayı planladıkları Vadeli Doğal Gaz Piyasası'nın da Türkiye'nin rekabetçi bir piyasaya kavuşması açısından büyük önem taşıdığını kaydetti.

## 6502 SAYILI TÜKETİCİNİN KORUNMASI HAKKINDA KANUN KAPSAMINDA ABONELİK SÖZLEŞMELERİ



Şehirleşme ve artan nüfus, yeni teknolojiler, bu teknolojilerin kullanımının yaygınlaşması sayesinde bir çok hizmet mikro düzeyde hanelere girmekte ve kullanılmaktadır. Temel ihtiyaç niteliğindeki elektrik, doğal gaz, su, telefon, internet gibi hizmetlerin yanı sıra günümüz teknolojileri ile yaygınlaşan internet tv - dizi kanalları, sosyal medya alanındaki portallar gibi yeni uygulamalar için de abonelik sözleşmesi yapılması zorunluluğu ortaya çıkmaktadır. Temel ihtiyaç niteliğinde, sürekli yararlanılan mal ve hizmetler, elektrik, doğal gaz, su, telefon, internet gibi elektronik haberleşme hizmetleri abonelik sözleşmesi imzalanarak edinilmektedir.

Abonelik sözleşmeleri 07.11.2013 tarihli ve 6502 sayılı Tüketicinin Korunması Hakkında Kanun ("Tüketici Kanunu") ve 24.01.2015 tarih ve 29246 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan "Abonelik Sözleşmeleri Yönetmeliği" ne dayanmaktadır. 6502 sayılı TKHK'un 52.maddesinde yapılan düzenlemelerle abonelik sözleşmesinin tanımı, sözleşme yapılış şekli, sözleşmenin süresi, sözleşmenin feshi gibi alt başlıklarla düzenlenmektedir.

İlgili kanun maddesinde "Abonelik Sözleşmesi" tüketicinin, belirli bir mal veya hizmeti sürekli veya düzenli aralıklarla edinmesini sağlayan sözleşmeler olarak tanımlanmaktadır. Abonelik sözleşmelerinin Yazılı veya mesafeli olarak kurulan bu sözleşmelerin bir nüshasının kâğıt üzerinde veya kalıcı veri saklayıcısı ile tüketiciye verilmesi de yine aynı kanun maddesi altında zorunlu hale getirilmiştir.

Kanun'un 52. maddesinin 3. fıkrasına göre, belirli süreli abonelik sözleşmelerine sözleşmenin belirlenen süre kadar uzayacağına ilişkin hükümler konulamaz. Fakat abonelik sözleşmesinin kurulduktan sözleşmenin sona ereceği tarihe kadar tüketici bu konuda talepte bulunur veya satıcının süre uzamasına ilişkin teklifine onay verirse sözleşme süresi uzatılabilecektir. Bu nedenle belirli süreli abonelik sözleşmelerinin süresinin doğrudan uzatılmasına ilişkin sözleşme hükümleri geçersiz olacaktır. Bu düzenlemeyle birlikte özellikle modern hayatın getirdiği yoğunlukla birlikte sözleşme tarihini hatırlamayan tüketicilerin karşılaşılabileceği sorunların önüne geçilmesi hedeflenmiştir.

4. fıkrada ise tüketicinin fesih hakkı düzenlenmiştir. "Tüketici, belirsiz süreli veya süresi bir yıldan daha uzun olan belirli süreli abonelik sözleşmesini herhangi bir gerekçe göstermeksizin ve cezai şart ödemeksizin istediği zaman feshetme hakkına sahiptir. Süresi bir yıldan az olan belirli süreli abonelik sözleşmesinde satıcı veya sağlayıcı tarafından sözleşme koşullarında değişiklik yapılması hâlinde de tüketici sözleşmeyi feshedebilir. Fesih bildiriminin kâğıt üzerinde veya kalıcı veri saklayıcısı ile satıcı veya sağlayıcıya yöneltilmiş olması yeterlidir. Satıcı veya sağlayıcı, abonelik sözleşmesinin feshi için sözleşmenin tesis edilmesini sağlayan yöntemden daha ağır koşullar içeren bir yöntem belirleyemez." Bu fıkrayla tüketicilere belirli bir süresi olmayan ya da süresi 1 yıldan daha uzun olan belirli süreli abonelik sözleşmelerini istedikleri zaman feshetme hakkı verilmiştir.

## 6502 SAYILI TÜKETİCİNİN KORUNMASI HAKKINDA KANUN KAPSAMINDA ABONELİK SÖZLEŞMELERİ

Maddenin 5'ci fıkrasında, "Satıcı veya sağlayıcı, hiçbir sorun çıkarmadan abonmanın bu sözleşme ilişkisine son verme isteğini yönetmelikle belirlenen süreler içinde yerine getirmesi gerekir. Bu belirlenmiş olan süreler içinde sona erdirilmesi gerekir, sona erdirilmediği durumlarda, bu sürelerin son bulmasından itibaren mal veya hizmetten kullanılmış olsa bile, tüketiciden herhangi bir ücretin istenmesi mümkün değildir. Satıcı veya sağlayıcı, fesih bildiriminin hüküm ifade etmesinden itibaren on beş gün içinde tüketici tarafından ödenmiş olan ücretin geri kalan kısmını kesinti yapmaksızın iade etmekle yükümlüdür." Hüküm yer almaktadır. Bu hükümlerle birlikte sözleşmesinin sona erdirilmesinden söz edilmiştir. Satıcı ve sağlayıcının zor durumda kalmamaları için fesih beyanının eline geçmesinden sonra aboneliğin sonlandırılması kabul edilmektedir. Fesih beyanının Bakanlık tarafından belirlenen abonelik türlerine göre yönetmeliğin belirleyeceği süreler içinde işleme alınacaktır. Bu belirlenen süre zarfında satıcı veya sağlayıcılar aboneliği sonlandırmadıkları durumunda tüketiciler bu süreden sonra mal veya hizmetten faydalansa' da herhangi bir bedel ödemeyecektir. Ayrıca satıcı veya sağlayıcı fesih bildiriminin hüküm ifade etmesinden sonra 15 gün içinde tüketici tarafından ödenmiş olan ücretin geri kalan kısmını hiçbir kesinti yapmadan iade etmesi gerekmektedir.

6. fıkrada ise "Satıcı veya sağlayıcı, abonelik sözleşmesinin feshedilmesi ile ilgili bildirim ve taleplere ilişkin işlemleri yerine getirmek üzere gerekli tedbirleri almak ve gerektiğinde uygun bir sistem kurup bu sistemi kesintisiz olarak açık tutmakla yükümlüdür." İfadesiyle tüketicilere kalıcı veri saklayıcısı aracılığıyla yapacağı fesih bildirimini ve talebi ile gerekli diğer işlemlerin yerine getirilmesi amacıyla satıcı ve sağlayıcıların gerekli tedbirler almak için sistem kurumları ve kesintisiz olarak bu sistemi açık tutmaları, kaliteli hizmet vermeleri zorunlu hale getirilmiştir.

Abonelik Sözleşmeleri Yönetmeliği'nde ise abonelik sözleşmelerinin şekil ve içeriğinin nasıl olmasına gerektiğine dair hükümler yönetmeliğin 2. Bölümünde açıkça belirtilmiştir. Yönetmeliğin 3. Bölümünde ise satıcı ve sağlayıcı yükümlülüklerine ilişkin maddeler yer almaktadır. Satıcı ve sağlayıcının abonelik sözleşmesine konu mal veya hizmeti sözleşmeye uygun olarak teslim veya ifa etme yükümlülüğü bu bölümde ifade edilmiştir. Bu bölümde tüketicilere gerekli bildirim ve bilgilendirmelerin hangi durumlarda ne şekilde yapılması gerektiğine de yer verilmiştir. İlgili yönetmelik ayrıca taahhütlü aboneliğe ilişkin esaslara da yer vermiştir. Satıcı veya sağlayıcının her bir tüketim dönemi sonunda tüketicinin ödeyeceği hizmet bedelini içeren bir ödeme düzenleme zorunluluğu getirildiği 5. Bölümde ödeme bildirimine ilişkin esaslar belirtilmiştir. Yönetmeliğin 6.bölümünde ise tüketicinin belirsiz süreli veya süresi bir yıl ve daha uzun olan belirli süreli abonelik sözleşmesini herhangi bir gerekçe göstermeksizin ve cezai şart ödemeksizin istediği zaman feshetme hakkına sahip olduğunu "Abonelik Sözleşmesinin Feshi ve Sonuçları" ifade etmiştir. Bu bölümde ayrıca fesih bildirimlerinin nasıl yapılacağına, fesih talebinin yerine getirilme süresi ve feshin sonuçlarına ilişkin ifadelere de yer verilmiştir.

Doğal gaz, elektrik, telefon ve su gibi hizmetlerin sunulması için yapılan sözleşmeler, borçlunun istenilen zaman içinde önceden belirtilmiş ya da belirtilmemiş olan zamanda kesintiye uğramadan aralıksız bir şekilde yerine getirildiği için konusu sürekli borç ilişkisi doğuran sözleşmeler içerisinde yer almaktadır. Ayrıca bu tür abonelik sözleşmeler belirsiz süreli olarak kurulmaktadır. Sürekli ifayı gerektiren elektrik, su, doğal gaz, aboneliklerinde de mal temini söz konusu olmakta ve bu mal kullanımla tüketilmekte tekrar satıcıya ya da sağlayıcıya iadesi söz konusu olmamaktadır.

## IICEC- TÜRKİYE ENERJİ GÖRÜNÜMÜ: TÜRKİYE ENERJİ ZİRVESİ ÖZEL LANSMANI

Sabancı Üniversitesi İstanbul Uluslararası Enerji ve İklim Merkezi (IICEC) tarafından hazırlanan Türkiye Enerji Görünümü: Türkiye Enerji Zirvesi Özel Lansmanı 23 Kasım 2020 tarihinde video konferans yöntemiyle gerçekleştirildi. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez, Güler Sabancı, Mustafa Karahan ve Fatih Birol'un açılış konuşmalarını yaptığı programda Bora Şekip Güray Türkiye Enerji Görünümü çalışmasına ilişkin detayları katılımcılarla paylaştı.

Fatih Dönmez, lansmanda yaptığı konuşmasında yeni tip koronavirüs (Kovid-19) nedeniyle dünya ekonomisinin ciddi bir durgunluğa girdiğini, piyasalardaki hareketlenmenin aşı ve ilaç çalışmalarının başarısına endekslendiğini kaydetti.

Dönmez, 2021'in küresel ekonominin canlanmaya başlayacağı bir yıl olacağını ancak bu toparlanmanın ne kadar süreceğinin öngörülebilirlik açısından önemli olduğunu ifade etti. Dünya ekonomilerinin kayıpların telafisi için "daha fazla gaza basacağını" aktaran Dönmez, "Bu durum Avrupa ve ABD başta olmak üzere düşen enerji talebini yeniden canlandıracak. Bu durum da enerji yatırımları için yeni fırsat pencereleri açacak. Ancak dünya bu saatten sonra yeni yola eski yöntemlerle devam edemez. Raporda da açık bir şekilde ifade edildiği gibi yenilenebilir enerji ve enerji verimliliğinin merkezde olduğu bir gelecek bizi bekliyor. Türkiye bu konuda önemli adımlar attı. Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları (YEKA) ihaleleri ve lisanssız üretimle yenilenebilir enerjide ciddi bir ivme yakaladık. Yenilenebilir enerjinin toplam kurulu gücümüz içerisindeki payını yüzde 60'a çıkardık. Yenilenebilir enerjiden elektrik üretiminde yüzde 45-50 seviyelerindeyiz." dedi.

Fatih Dönmez ayrıca Türkiye'nin doğal gaz altyapısı ve piyasalarında Türkiye'yi bölgenin merkezi yapacak önemli adımlar attığının altını çizdi. Karadeniz'deki doğal gaz keşfiyle artık yerli gazın da bu sürece dahil olacağına işaret eden Dönmez, şöyle konuştu:

Kaynak: Anadolu Ajansı(AA)



"Bizim bu konuda her zaman savunduğumuz bir ilke var ki o da gazın gazla rekabeti. Bunun için mümkün olduğunca fazla kaynağın ülkeye girişi için gerekli altyapıyı ve giriş noktalarını oluşturmaya çalışıyoruz. Yerli gaz burada oyunun kurallarını adeta yeniden yazacak bir güce sahip. Önümüzdeki dönem yenilenecek kontratlarımız için de pazarlıkta elimizi güçlendiriyor. Bizim bu konudaki tavrımız açık ve net. Türkiye'yi enerjinin sadece transfer edildiği değil, aynı zamanda fiyatlandırılmasının yapıldığı, pazarın gelişimine yön veren, serbest piyasa şartları içerisinde alıcı ve satıcıların bir araya geldiği, gelişmiş enerji altyapısına sahip, gerçek bir enerji merkezi haline getireceğiz."

Güler Sabancı, Sabancı Üniversitesi İstanbul Uluslararası Enerji ve İklim Merkezi'nin (IICEC) Üniversite'nin çatısı altında 2010 yılında kuruluşundan bu yana büyümeye devam ettiğini belirterek, "Turkey Energy Outlook çalışması da, Üniversitemizin yirminci, IICEC'in onuncu yılında, anlamlı bir ürün oldu" dedi. Güler Sabancı konuşmasını şöyle sürdürdü: "10 yıl önce, IICEC'i kurarken, hayal ettiğim, öncü ve örnek bir çalışmayı tamamladık. IICEC'te oluşturduğumuz Yönetişim modeli, Türkiye'de bir ilktir ve örnektir. Gelişmiş ülkelerde başarının anahtarı, katılımı ve sinerjiyi öne çıkaran, tüm ciddi paydaşları bir araya getiren ve ortak bir hedefe, geleceğe birlikte bakmalarını sağlayan governance modelleri ve buna sağlam zemin oluşturan, bağımsız, nitelikli araştırma kuruluşlarıdır. Ben bunu başarı üçgeni olarak tanımlıyorum. Politika yapıcı ve regülasyon işlevi ile kamunun, yatırımcı ve sektör oyuncusu özel sektörün ve endüstrinin, ve araştırma kabiliyetleri ile Akademi'nin birlikte çalıştığı, ürettiği ve değer yarattığı bu Başarı Üçgeni'nin Türkiye'deki örneği IICEC'tir."

# IICEC- TÜRKİYE ENERJİ GÖRÜNÜMÜ: TÜRKİYE ENERJİ ZİRVESİ ÖZEL LANSMANI

Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) Başkanı Fatih Birol ise dünya genelinde enerji kullanımında bu yıl yüzde 5 düşüş yaşandığını belirterek, şunları kaydetti: "Enerji talebinde bu sene yaşanan düşüş 2008-2009'daki finansal krizi takip eden düşüşten 7 kat daha derin. Bu kapsamda en büyük darbeyi petrol sektörü yaşadı. Doğal gaz ve kömür sektörü de çok ciddi bir darboğazda. Sadece yenilenebilir enerjide bir karşı koyuş görüyoruz. Özellikle güneşte büyüme tüm dünyada hızlı bir şekilde devam ediyor. Bu sene dünya genelinde kurulan elektrik santrallerinin yüzde 50'sini tek başına güneş oluşturuyor. Bu nedenle güneşi dünya elektrik pazarlarının yeni kralı tayin ettik."

Türkiye Enerji Görünümü çalışmasının, gelecek 20 yılda Türkiye enerji sektörünün hangi şartlarda nasıl gelişebileceğine dair çeşitli senaryolar ortaya koyarak önemli katkı sağladığını dile getiren Birol, "Bu çalışma, Türkiye'de yapılan en kapsamlı ve detaylı modelleme çalışması oldu. Bu projeksiyonların sonucunda Türkiye'de dikkat edilmesi gereken 10 önemli tavsiye ortaya konuldu. Bu tavsiyelerin amacı Türkiye enerji sektörünün daha güvenli, maliyetleri daha düşük ve çevreye daha duyarlı bir hale getirebilmek." ifadelerini kullandı.

Raporda yer alan 10 politika önerisi arasında ise modern enerji hizmetlerine artan talebin karşılanması ve daha güvenli, verimli ve sürdürülebilir bir enerji geleceğini temin etmek üzere yatırımların cazibesinin artırılması, daha rekabetçi elektrik ve doğal doğalgaz piyasalarına geçişin hızlanması, maliyetleri yansıtan fiyatlandırma ve sosyal boyut da gözetilerek özel sektör katılımının artırılması, elektrik üretiminde yenilenebilir enerji ve nükleerin payının artırılması ve talep tarafı hizmetlerini de içerecek şekilde elektrik şebekelerinin esnekliğinin güçlendirilmesi yer alıyor.

## Türkiye Enerji Görünümü'nde Önerilen 10 Politika

- Modern enerji hizmetlerine artan talebin karşılanması ve daha güvenli, verimli ve sürdürülebilir bir enerji geleceğini temin etmek üzere yatırımların cazibesinin artırılması;
- Daha rekabetçi elektrik ve doğalgaz piyasalarına geçişin hızlanması, maliyetleri yansıtan fiyatlandırma ve sosyal boyut da gözetilerek özel sektör katılımının artırılması;
- Elektrik üretiminde yenilenebilir enerji ve nükleerin payının artırılması ve talep tarafı hizmetlerini de içerecek şekilde elektrik şebekelerinin esnekliğinin güçlendirilmesi;
- Daha fazla elektrifikasyon ve yenilenebilir enerji kullanımı ile de desteklenecek şekilde tüm sektörlerde enerji ve yakıt verimliliğinin artırılması;
- Güçlü politika girişimleri, piyasa odaklı ve yenilikçi finansman ve iş modelleri yoluyla binalarda ve sanayide enerji verimliliği potansiyelinin değerlendirilmesi;
- Elektrikli araçlar ile şarj altyapısının hızlı büyümesi ve eski, verimsiz ve kirleticiliği yüksek ulaşım araçlarının araç parkından çıkarılması;
- Enerji ve petrol yoğun karayolu ulaşımından raylı sistemler ve deniz ulaşımına geçişin artırılması, veri ile desteklenmiş kentsel ulaşım planlaması, etkin toplu taşıma yatırımları ve yöntemleri ile şehir içi özel araç trafiğinin azaltılması;
- Arama ve üretim çabaları ile yatırımlarının sürdürülmesi sayesinde daha fazla petrol ve doğal gaz keşfi ve üretimi sağlanması;
- Enerji arz ve talep zincirinde dijitalleşme ve ileri veri analitiğinin daha yaygın kullanılması;
- İleri enerji teknolojilerinde inovasyon, Ar-Ge ve üretimin artırılması

# DOĞAL GAZ DAĞITIM SEKTÖRÜNDE COVID-19 ÖNLEMLERİ

Günlük hayatı olumsuz etkileyen Koronavirüs salgını dünya genelinde 64 milyon vakaya ulaşmış durumdadır. 10 Mart 2020 tarihi itibarıyla ilk vakanın görüldüğü Türkiye’de 30 Kasım 2020 itibarıyla toplam vaka (Sağlık Bakanlığı tarafından açıklanan hasta ve vaka sayısı esas alınmıştır) sayısı 670 bine ulaşmıştır. Günlük vaka ve ağır hasta sayılarındaki artış sonucu salgının yayılmasının kontrol altına alınmasına yönelik tedbirlerin uygulanması zorunlu hale gelmiştir.

Türkiye’de pandemi önemlerinin tekrar başlamasıyla beraber doğal gaz dağıtım şirketleri hem vatandaşlarının sağlığının korunması hem de çalışanlarına güvenli ve sağlıklı çalışma ortamını sağlamak amacıyla bir dizi önlemleri hayata geçirmiştir.

Doğal gaz dağıtım şirketlerinin çatı birliği konumundaki GAZBİR bünyesinde şirketlerin acil eylem planları değerlendirilmiştir. Yakın tarihte acil eylem planlarında bugüne kadar karşılaşılan bir pandemi olmaması nedeniyle salgın hastalığa ilişkin çalışma ve/veya maddelerin olmadığı görülmüştür ve ilgili güncellemeler yapılmıştır.

Dağıtım şirketlerinin merkez ofis, işletme binaları, hizmet noktaları ve saha ekipleri ETKB, EPDK ve GAZBİR koordinasyonunda günlük, haftalık ve aylık periyotlarla takip edilmiştir. Çalışanların Covid-19 pozitif olması durumunda test sonucu, karantina başlangıç/bitiş ve temas ettiği kişiler dosyalanarak anlık takibi sağlanmış ve ilgili şirket veya bölgede virüsün yayılımının önüne geçilmesi amaçlanmıştır.

Yüksek risk grubunda bulunan personeller için ilave tedbirler hayata geçirilirken, tüm personele yönelik gerekli hijyen, kişisel bakım, seyahat ve koruyucu önlemler aktarılmıştır. Vardiyalı veya esnek çalışmanın uygulandığı merkez ofislerde toplantı salonu, yemekhane gibi ortak kullanım alanlarında dezenfektan noktası oluşturulmuştur ve bilgilendirme afişleri herkesin göreceği noktalara asılmıştır.

## KORONAVİRÜS RİSKİNE KARŞI 14 KURAL

Bilgi için: [www.saglik.gov.tr](http://www.saglik.gov.tr)

- 1 Ellerinizi sık sık su ve sabun ile en az 20 saniye boyunca ovarak yıkayın.
- 2 Soğuk algınlığı belirtileri gösteren kişilerle aranızda en az 3-4 adım mesafe koyun.
- 3 Öksürme veya hapsirme sırasında ağız ve burnu tek kullanımlık mendille kapatın. Mendil yoksa dirseğin iç kısmını kullanın.
- 4 Tokalaşma, sarılma gibi yakın temaslardan kaçının.
- 5 Ellerinizi gözlerinize, ağınıza ve burnunuza dokunmayın.
- 6 Yurt dışı seyahatlerinizi iptal edin ya da erteleyin.
- 7 Yurt dışından dönüştü ilk 14 günü evinizde geçirin.
- 8 Bulduğunuz ortamları sık sık havalandırın.
- 9 Kıyafetlerinizi 60-90°C’de normal deterjanla yıkayın.
- 10 Kapı kolları, armatürler, lavabolar gibi sık kullandığınız yüzeyleri su ve deterjanla her gün temizleyin.
- 11 Soğuk algınlığı belirtileriniz varsa yaşlılar ve kronik hastalığı olanlarla temas etmeyin, maske takmadan dışarı çıkmayın.
- 12 Havlu gibi kişisel eşyalarınızı ortak kullanmayın.
- 13 Bol sıvı tüketin, dengeli beslenin, uyku düzeninize dikkat edin.
- 14 Düşmeyen ateş, öksürük ve nefes darlığınız varsa, maske takarak bir sağlık kuruluşuna başvurun.

**KORONAVİRÜS ALACAĞINIZ TEDBİRLERDEN DAHA GÜÇLÜ DEĞİLDİR.**

Dr. Fahrettin Koca  
T.C. SAĞLIK BAKANİ

Dağıtım şirketleri tarafından günlük ortalama 6000 abonenin iç tesisat proje uygunluğu kontrol edilirken, diğer tesisat kontrol ve işlemler için tüketicilerin evin içine girilerek yapılması pandemi sürecinde şirketleri zorlayan bir durum haline gelmiştir. Vatandaşların ve çalışanların sağlığının korunması için hizmet verilecek tüketicinin ve yakınlarının HES kodu sorgulaması uygulamasına başlanmıştır. Covid-19 pozitif, pozitif temaslı ve filyasyon ekipleri tarafından belirlenen tüketiciler için özel süreçler uygulanmaktadır.

Doğal gaz dağıtım sektörü verilen hizmetin niteliği bakımından tüketici ile sürekli temasın zorunlu olduğu iş süreçlerini kapsamaktadır. Sayaç okuma, faturalandırma, iç tesisat kontrolü, abonelik başlatma ve sonlandırma, bakım onarım arıza ve acil durum gibi süreçler salgın döneminde bulaş riskini artırmaktadır. Hizmetin sekteye uğramaması adına tüm dağıtım şirketlerince aşağıda yer alan uygulamalar yapılmaktadır.



## Müşteri Merkezlerinde Uygulanan Tedbirler

- Müşteri merkezlerinin vatandaşlar tarafından kullanımının bir süreliğine azaltılması için SMS ve diğer iletişim kanallarıyla duyurularak ödeme işlemlerinin internet bankacılığı ve alternatif yöntemlerle yapılması önerilmiştir.
- Abonelik işlemlerine ilişkin başvurular ile açma kapama taleplerinin e-devlet üzerinden yapılabileceğine ilişkin hatırlatmaların yapılması müşteri merkezlerinin yoğunluğunun azaltılması ve merkezlerde bulunan kişi sayısının en aza indirgenmesi hedeflenmiştir.
- Dağıtım şirketleri tarafından yoğunluğun fazla olduğu müşteri merkezlerinde HES kodu uygulaması yapılmıştır. Müşteri merkezlerinde aynı anda bulunabilecek kişi sayısı belirlenmiştir ve bu sayıya ulaşıldığında merkeze gelen tüketiciler sosyal mesafe kurallarına uyularak dışarıda bekletilmiştir.
- Müşteri merkezlerinde çalışan personeller için vardiyalı çalışma düzenine geçilmiştir. Böylelikle hem hizmet sürekliliği sağlanmış hem de çalışan ve tüketiciler için bulaş riski en aza düşürülmüştür. Banko sisteminin uygulandığı müşteri merkezlerinde cam siperlik uygulamasına geçilmiştir.
- Müşteri merkezlerini günün belirli periyotlarında havalandırılmakta, profesyonel firmalar aracılığıyla periyodik olarak dezenfekte edilmektedir. Tüketiciler için el dezenfektanı ve diğer kişisel koruyucu materyaller müşteri merkezlerinin girişlerinde konulmuştur.
- Sağlık Bakanlığı tarafından Koronavirüs ile Mücadele ve Hijyen Tedbirleri bilgilendirme broşürleri görünürlüğü yüksek şekilde her merkeze asılmaktadır.

## Acil Müdahale Ekiplerince Uygulanan Tedbirler

- Acil müdahale ekiplerinin tüketicilerle en az temas edecek şekilde çalışma programları belirlenmiştir. Çalışanların tüm kişisel koruyucu ekipmanları dağıtım şirketlerince sağlanmış, çalışanların kişisel bakım ve hijyenlerine dikkat etmeleri konusunda ekiplere bilgilendirme yapılmaktadır.
- Acil durum personelinin ve koordinasyon merkezlerinin vardiyalı çalışması ve gerekli durumlar için yedek personeller belirlenerek hizmetin kesintiye uğramaması hedeflenmiştir.

Alınan tedbirler sayesinde doğal gaz dağıtım sektöründe hizmet sürekliliğini durduracak seviyede vaka ve hasta sayısı görülmemiştir. Ancak tüm sektörlerde olduğu gibi dağıtım şirketlerimizde de alınan tüm önlemlere rağmen vakalar görülmüştür ve ivedilikle bulaş engelleyici tüm önlemler hayata geçirilmiştir.



2008 Yılında, doğal gaz dağıtım piyasasında; Eğitim, Belgelendirme, Denetim, AR&GE ve teknik çalışmaların, sektör adına konsolide edilmesi amacı ile GAZBİR' in iktisadi işletmesi ve Teknik Merkezi olarak kuruldu. GAZMER kuruluş misyonu olarak, yarı yasal statüye sahip olan ve sektörel bazda başarılı bir yapıya dönüşmüş Alman Gaz ve Su Teknik Adamları Birliği (DVGW) yapısını örnek almıştır. Ana hedef ise; sistem, ürün ve iş gücü niteliğinin artırıldığı güvenli bir doğal gaz piyasasının oluşumudur.

Çalışmalarını, mühendis ağırlıklı olarak GAZMER bünyesinde 25 personel ve GAZBİR üyesi dağıtım şirketlerinin uzman kadrolarından kurulu komisyonlarda çalışan 85 gönüllü personelle devam ettirmektedir.

GAZMER, 2010 yılında Mesleki Yeterlilik Kurumunun altyapısını güçlendirmeye yönelik olarak sunulan AB fonlarından yararlanabilen; enerji sektörünün tek yapısı olmuştur. Proje sonunda, GAZBİR-GAZMER Doğal Gaz Meslekleri Sınav ve Belgelendirme Merkezi (Voc-Test Merkezi) başarı ile kurulmuştur. 2012 yılında, TS EN ISO 17024 kapsamında akreditasyon gerçekleşmiştir. 2012 yılında Mesleki Yeterlilik Kurumu tarafından "Yetkilendirilmiş Sınav ve Belgelendirme Kuruluşu" olmuştur. 2012 yılından bugüne kadar; doğal gaz sektöründe belgelerin zorunlu olduğu alanlarda kurumumuz tarafından 79.056 kişi sertifika almıştır.

Teknik eğitim yapısı oluşturulmuş; 3 yıl içinde başta dağıtım şirketi personelleri ile itfaiye teşkilatı personelleri olmak üzere 10.000 adam/gün' ün üzerinde eğitim hizmeti sunulmuştur. Çok sayıda istihdam projesi yürütülmüş ve proje kapsamındaki kişilerin büyük oranda istihdamı sağlanmıştır.

2011 yılından beri Marmara Üniversitesi Mühendislik Fakültesi bünyesinde; ME-471 "Natural Gas Applications" dersi GAZMER tarafından verilmektedir. 2019 yılı itibari ile 690 (19.000 Adam-gün) eğitim hizmeti verilmiştir.

Mevzuat gereği, ürün güvenliğinin sağlanması amacıyla; dağıtım şirketlerinin mükerrer olarak yaptığı sertifika kontrol işlemleri konsolide edilerek, "Sertifika Takip Sistemi" kurulmuştur. Sistem, Türkiye' de gaz sektöründe kullanılan tüm ürünlerin teknik içeriğini kapsayan en geniş envantere sahip bir yapıya ulaşmıştır.

Doğal gazın daha verimli kullanımı için ürün ve sistem bazlı çalışmalar yapılmaktadır. Bremen Üniversitesi, Cardinal College gibi kuruluşlarla; AB fonları kapsamında "OPTIGAS2" projesi gerçekleştirilmiştir. Esnek bağlantı sistemleri ile iç tesisat yapımına ilişkin Japonya Gaz Birliği ve kuruluşları ile çalışmalar yapılmış; alternatif bir tesisat modeli olarak 45 ilimizde uygulama başlatılmıştır. GAZBİR-GAZMER, 2019 yılı aralık ayında Teknopark İstanbul yerleşkesinde Ar&Ge ofisi kurularak faaliyetleri buradan sürdürmeye başlamıştır. Ar&Ge ekibi olarak toplam 6 adet EPDK projesi ve 1 adet AB projesi yürütülmektedir. 2020 Ocak ayında ENERYA ve AKSA Doğalgaz ile Yenilenebilir Gaz Üretimi projesine başlanmıştır. 24 ay sürecek olan bu projede; Yenilenebilir enerji kaynakları kullanılarak elde edilen hidrojenin doğal gazla harmanlanması ile elde edilen kompozit gazın kullanımıyla arz güvenliği ve enerji verimliliğini sağlayarak dışa bağımlılığı azaltılması ve karbon emisyonlarını düşürülmesi yönelik teknik çalışmaların yapılması hedeflenmektedir.

## Doğal Gazın Teknik Merkezi.



2020 yılı Ocak ayında "AKSA Doğalgaz ile Doğal Gaz Teknik Ürün/Malzeme Teknik Esasları ve Tedarik Yönetim Sistemi Oluşturulması" ve "Sayaçların Uzaktan Okunması ve Manipülasyon Algılama Sistemi" projelerine başlanmıştır. 2021 Ocak ayında Çorumgaz ve Torosgaz ile "Taşınabilir Kalibrasyon Tespit Sistemi Projesi (TAKTES)", ayında Armadaş ile "Yüz Yüze Açık Müşteri Hizmetleri" projesine başlanacaktır.

2020 Kasım ayında AB tarafından sağlanan fon ile Yenilenebilir Enerji Sektörünün Meslekleri Sınav ve Belgelendirme Merkezi Projesi (VOCTEST-3) başlatılmıştır. 18 ay sürmesi planlanan bu proje ile; Yenilenebilir Enerji Sektörünün güneş enerjisi alanı ve bu alana doğrudan ve dolaylı hizmet sunan ilgili iş sahalarında çalıştırılacak personellerin seçilmesi için UYS ile uyumlu sınav ve belgelendirme sistemi oluşturmak ve geliştirmek hedeflenmektedir.

2020 Haziran ayında Sektörel Mükemmeliyet Merkezlerinin Kurulması Yoluyla Mesleki Eğitim ve Öğretim (MEÖ) Kalitesinin İyileştirilmesi AB Hibe çağrısına başvuruldu. Bu proje ile amaçlanan; Tesisat Teknolojisi ve İklimlendirme ve Yenilenebilir Enerji alanlarında mesleki eğitim kalitesini artırmak için yenilikçi yaklaşımların, eğiticinin eğitiminin, mesleki ortaöğretim kurumlarının desteklenmesi, Sektörel Mükemmeliyet Merkezi kurulması, Tesisat Teknolojisi ve İklimlendirme alanında verilen eğitimin kalitesinin artırılması ve Yenilenebilir Enerji alanında yenilikçi ve kaliteli bir mesleki eğitimin verilmeye başlanması için kurulacak Sektörel Mükemmeliyet Merkezi'nde eğiticilerin eğitilmesidir.

GAZMER'in önemli faaliyet konularından bir bölümünü de "Doğal Gaz Sayaçlarının Kalibrasyonu ve Tamir ile Bakımı" oluşturmaktadır. GAZMER Doğal Gaz Sayaç Laboratuvarımızda G2,5'ten G1600'e kadarki sayaç büyüklüklerine hizmet verilebilmektedir. Laboratuvarımız verdiği hizmeti TS EN ISO/IEC 17025 standardına uygun olarak yapmakta olup; yine bu standart çerçevesinde Türkiye Akreditasyon Kurumu olan TÜRKAK tarafından denetlenmektedir. İşlemleri gerçekleştiren ekip ölçüm metodu eğitimlerini almış olup bu alanda tecrübeli ve deneyimli personelden oluşmaktadır. Kuruluşundan bu yana, yaklaşık 600.000 kalibrasyon gerçekleştirilmiştir.

## 6. ŞEFFAFLIK ÇALIŞTAYI



Her sene kamu ve özel sektör temsilcilerini buluşturan Şeffaflık Çalıştayı, EPDK Başkan Yardımcısı Hacı Ali Ulutaş, EPDK Elektrik Piyasası Daire Başkanı Deniz Daştan, EPDK Doğal Gaz Piyasası Daire Başkanı Hüseyin Daşdemir ve EPIAŞ Genel Müdürü Ahmet Türkoğlu'nun açılış konuşmaları ile başladı. **“Yaptığınız sistemin kullanılabilir olması önemlidir.”**

Çalıştay'da konuşan EPDK Başkan Yardımcısı Hacı Ali Ulutaş, EPIAŞ tarafından sektöre kazandırılan Şeffaflık Platformu'nun önemine dikkati çekerek “Yaptığınız sistemin kullanılabilir olması önemlidir. EPIAŞ tarafından yayınlanan veriler işlevsel olduğu kadar ve piyasanın gelişimine de katkı sunmaktadır. VEP ve VGP de faaliyete başladığında veriler daha da önem kazanacak. Piyasa İşletmecisi olarak paylaştığı veriler için teşekkür ederim.” dedi.

**“OTSP'nin katkısının hub skoruna katkılarını görüyoruz.”**

EPDK Doğal Gaz Piyasası Daire Başkanı Hüseyin Daşdemir Avrupa Enerji Tacirleri Federasyonu'nun (EFET) yayınladığı hub skorunda ülkemizin 2018 yılına kadar 5 puan bandında olduğunu hatırlatarak OTSP'nin açılmasıyla birlikte artış göstererek geçen sene 9 puana yükseldiğinin altını çizdi.

**“Çalışmalarımızı katılımcılarımıza kesintisiz hizmet verecek şekilde sürdürüyoruz”**

Açılış konuşmasında EPIAŞ Genel Müdürü Ahmet Türkoğlu Youtube üzerinden de yayımlanan Çalıştay'a 350 katılımcının katıldığını ve bu yoğun katılımdan duyduğu memnuniyeti ifade etti.



Açılış konuşmasında EPIAŞ Genel Müdürü Ahmet Türkoğlu Youtube üzerinden de yayımlanan Çalıştay'a 350 katılımcının katıldığını ve bu yoğun katılımdan duyduğu memnuniyeti ifade ederek, “Pandemi sürecinde şirketimizin ve sektörümüzün büyük sınavlardan başarı ile çıkmasının haklı gururunu yaşadığımızı da özellikle belirtmek isterim. EPIAŞ olarak gerekli tüm önlemleri alarak ve teknolojik alt yapıyı kurarak çalışmalarımızı katılımcılarımıza kesintisiz hizmet verecek şekilde sürdürmeye devam ettik. Bu süreçte herhangi bir aksama yaşamadığımızı belirtmek isterim. Bakanlığımız, EPDK, TEİAŞ, BİST, BOTAŞ, TAKASBANK, kamu kurumları ve özel sektörümüz, sektör STK'ları ile birlikte çalışarak bu dönemde ülkemize en iyi şekilde hizmet etmenin gururunu birlikte yaşamaktayız.” ifadelerini kullandı.

Açılış konuşmalarının ardından toplantının ev sahibi ülkesi olan Portekiz'in doğal gaz dağıtım sektöründeki karbonsuzlaşma ve hidrojen ile ilgili yol haritası paylaşılmıştır. Önümüzdeki 5 yıllık süreçte Portekiz'de doğal gaza %10 oranında hidrojen enjekte edilmesi planlanırken, bu karışımın ısınma ve sanayi sektöründe kullanılması hedeflenmektedir. 2030 yılına gelindiğinde enjekte edilen hidrojen oranının %15, 2050 yılında ise %80-85'e kadar yükseltilmesi planlanmaktadır.

Çalıştay'da Şeffaflık Platformu'nda yayınlanan mevcut verilerin yanı sıra yeni verilerin hangilerinin olacağı VEP, VGP, YEK-G Piyasalarında yayımlanacak veri önerileri gibi konular konuşuldu. Ayrıca gelecek sene açılması planlanan Vadeli Gaz Piyasası ile ilgili bir sunum da gerçekleştirildi.

## "7257 SAYILI ELEKTRİK PİYASASI KANUNU İLE BAZI KANUNLARDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR KANUN" İLE DOĞAL GAZ PİYASASI KANUNU'NDA DEĞİŞİKLİKLER

Elektrik Piyasası Kanunu ve Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nda önemli değişiklikler getiren 7257 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun 31322 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girdi. 7257 sayılı Kanun ile Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nda bazı değişiklikler yapıldı.



- Kanun'un 4/4/g maddesine yapılan ekleme ile boru hatlarının ulaşmasının teknik ve ekonomik olarak mümkün olmadığı bölgelere de doğal gazın ulaştırılabilmesi amacıyla, dağıtım şirketlerince LNG ve CNG yöntemlerinin kullanılabilmesini imkân sağlanması ve yine acil durum ve kriz anlarında tüketicilerin doğal gaz arz sürekliliğinin sağlanabilmesi amacıyla, mevcut doğal gaz iletim ve dağıtım şebekelerinin LNG veya CNG yöntemleriyle
- Kanun'un 4/4/(g) bendine dokuzuncu alt bent olarak yapılan düzenleme ile doğal gaz kullanımının ülke genelinde yaygınlaştırılması hedefleri çerçevesinde, Doğal gaz dağıtım şirketlerinin dağıtım bölgelerine ilave edilen yeni genişleme bölgelerinde yerleşim yeri belediyesince doğal gaz dağıtım şirketine yatırım yapılması talebinde bulunulması halinde, ilgili dağıtım şirketinden geçiş bedeli, kira bedeli, alt yapı kazı izni harcı, teminat, kontrollük hizmet bedeli, kaplama bedeli, zemin/alan tahrip bedeli, hafriyat döküm bedeli ve benzeri adlarla herhangi bir bedel talep edilmemesi ve altyapı kazı alanının üst kaplamalarının ilgili belediye tarafından bedelsiz olarak yapılmasına yönelik düzenleme yer alıyor.
- 4646 sayılı Kanun'un 4 üncü maddesinin 4/g bendine sekizinci alt bent olarak yapılan düzenleme ile Yapı Kayıt Belgesi alan yapının bulunduğu bölgenin uygulama imar planı olmaması veya uygulama imar planı olmakla birlikte yolların imar mevzuatına uygun olarak açılmamış olması halinde; ilgili belediyenin meclis kararı olarak bu bölgelerde yapılacak şebekelerin yapım tarihinden itibaren 10 yıl içerisinde deplase edilmesi gerektiğinde yatırımla ilgili tüm maliyetleri üsteleneceğini taahhüt etmesi şartıyla, doğal gaz dağıtım şirketleri tarafından bu bölgelere şebeke yatırımı yapılabilmesi ve 10 yıl içerisinde ilgili şebekenin deplase edilmesi halinde, belediyelerce karşılanacak şebeke deplase maliyetlerinin şebekenin yapım tarihinden itibaren geçen her tam yıl için % 10 oranında düşülmek suretiyle hesaplanarak dağıtım şirketlerine ödenmesine yönelik bir düzenleme yapılmıştır.
- 4646 sayılı Kanun'un eski halinde üretim gazının dağıtım şirketlerine satışı konusunda bir hüküm yer almamaktaydı. Üretim gazının sadece iletim şebekesi yoluyla satışına izin verilmekteydi. Yerli üretim gazının en efektif şekilde kullanıma sunulması amacıyla üretim gazının iletim şebekesi vasıtasıyla iletilmesinin teknik ve ekonomik olarak uygun olmaması halinde Kurul kararıyla, üretim yapan toptan satış şirketinin kendi üzerine düşen yükümlülükleri yerine getirmesi kaydıyla, üretim şirketi tarafından dağıtım şebekesine bağlantı yapılarak üretilen doğal gaz dağıtım şirketince öncelikle satın alınmasına yönelik yeni bir düzenleme yapılmıştır.
- Kanun'un 4/4/f maddesinde ve "iletim" tanımında yapılan değişiklik ile LNG ihracatı yapacak şirketlerin terminallerden teslim aldığı doğal gazın taşınması için kara tankerleri vasıtasıyla iletim faaliyeti yapan şirketlerden hizmet almaksızın ve/veya kendisi adına münferiden iletim (LNG) lisansı almaksızın söz konusu faaliyetin yürütülebilmesine imkân sağlanmaktadır.

## "7257 SAYILI ELEKTRİK PİYASASI KANUNU İLE BAZI KANUNLARDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR KANUN" İLE DOĞAL GAZ PİYASASI KANUNU'NDA DEĞİŞİKLİKLER



- İthalatçı şirket” tanımında yapılan değişiklik ile 27/3/2018 tarihli Resmi Gazetede yayımlanan 7103 sayılı Kanunun 4646 Sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununu değiştiren 50 nci maddesi uyarınca spot boru gazı Ve CNG ithalatına imkan tanınması ile uyum sağlanması ve tanımda sadeleştirme yapılmıştır.
- Organize toptan doğal gaz satış piyasasının faaliyete geçmesiyle birlikte ülkemiz doğal gaz piyasa derinliğinin daha da artacağı düşünüldüğünden, yükümlülüğünü yerine getirmeyen/getiremeyen lisans sahiplerinin olması durumunda, sistem işleyişinin aksamaması amacıyla son kaynak tedariki tanımı getirilerek yeni bir mekanizma geliştirilmiştir. Yeni düzenleme ile doğal gaz piyasasının derinleşmesi ve rekabet ortamının artırılması amacıyla uluslararası piyasalarda örneği görülen piyasa yapıcı (market maker) kavramına benzer bir yaklaşım geliştirilmiştir.
- Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile ilgili kamu iktisadi teşebbüsleri ile bunların bağlı ortaklıkları tarafından yurt dışında kurulan ve hâlihazırda özellikle petrol, doğalgaz ve madencilik alanlarında faaliyet göstermekte olan şirketlerin ülkemiz enerji ihtiyacı ve ekonomisi açısından Türkiye’deki şubelerini kapatmaları halinde Cumhurbaşkanı kararıyla aynı şirketlerin ortaklarınca Türkiye’deki kapatılan şubelerinin bulunduğu yerlerde ayrı birer şirket kurulabilmesine imkân sağlanmasına yönelik bir düzenleme yapılmıştır.

Kanun değişikliğinin işlenmiş hali için:

<https://www.gazbir.org.tr/uploads/page/4646%20Say%C4%B1%C4%B1%20Do%C4%9Fal%20Gaz%20Piyasas%C4%B1%20Kanunu.pdf>

# KARARNAMELER, KURUL KARARLARI VE MEVZUAT DEĞİŞİKLİKLERİ



## Türkiye Büyük Millet Meclisi

**Kanun No: 7257**

**Karar Tarihi: 25.11.2020**

"Elektrik Piyasası kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun" teklifi 25.11.2020 tarihinde Türkiye Büyük Millet Meclisi Genel Kurulu'nda kabul edilmiştir. Kanunla birlikte 4646 Sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nda da önemli değişiklikler yapılmıştır.

Kanun Metnini Tamamı için  
<https://www.tbmm.gov.tr/d27/2/2-3116.pdf>



## Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Kurul Kararları

**Karar No: 9731**

**Karar Tarihi: 26/11/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26/11/2020 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 25/01/2006 tarihli ve DAG/640-12/111 doğal gaz dağıtım lisansına sahip **Trakya Bölgesi Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 29/08/2019 tarihli ve 8805 sayılı Kurul Kararı ile değişik 29/03/2018 tarihli ve 7766 Kurul Kararı'nın revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına karar verilmiştir.



## Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Kurul Kararları

**Karar No: 9730**

**Karar Tarihi: 26/11/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26/11/2020 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esaslarını (Metodoloji) belirleyen 22/06/2017 tarihli ve 7139 sayılı Kurul Kararı uyarınca, **Gazdaş Gaziantep Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin 2017-2021 yılları arası perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 11/07/2019 tarihli ve 8717 sayılı Kurul Kararı ile değişik 05/10/2017 tarihli ve 7338 sayılı Kurul Kararının revize edilmesine yönelik Kararın alınmasına ve Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına karar verilmiştir.

**Karar No: 9739**

**Karar Tarihi: 26/11/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26/11/2020 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 03/03/2011 tarihli ve DAG/3104-3/237 numaralı lisans sahibi Akmercan Gepa Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi'nin (Şirket) ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına karar verilmiştir.

<https://www.resmigazete.gov.tr/eskiler/2020/11/20201128-14.pdf>

# KARARNAMELER, KURUL KARARLARI VE MEVZUAT DEĞİŐIKLİKLERİ



## Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Görüş Bildirimleri

### Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı tarafından **Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği**'nde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik Taslağı yayınlanarak doğal gaz dağıtım şirketlerinin görüş ve önerilerine açılmıştır.

Yönetmelik Değişiklik Taslağında özetle aŐađıdaki düzenlemeler yer almaktadır:

- Lisans başvurusunda bulunana şirketlerin sermaye yeterliliği ve lisans yeterlilik süreçlerine ilişkin düzenleme,
- CNG yakıtlı taşıtların üretiminin yapıldığı tesislere doğal gaz arzına ilişkin düzenleme,
- Lisans sahiplerinin hisse devirlerini düzenleyen 42. Maddede hisse devir onayı için Kurul onayı alınması şartı, halka açık şirketler için %5' den yüzde %10'a yükseltilmesi,
- Lisans sahibi şirketlerin nama yazılı hisselerinin halka arzına ilişkin onay süreçleri, halka arza Kurul tarafından izin şirketlerin hisse devirlerine ilişkin onay süreçleri



## Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Görüş Bildirimleri

### Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği

- Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Doğal Gaz Dairesi Başkanlığı tarafından **Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği Değişiklik Taslağı** yayınlanarak doğal gaz dağıtım şirketlerinin görüş ve önerilerine açılmıştır.
- Doğal gaz dağıtım şirketlerimizin uygulamalarını düzenleyen değişiklik taslağı çalışmasında doğal gaz dağıtım şirketlerimizin görüşleri GAZBİR Mevzuat Komisyonu vasıtasıyla çalışmalar öncesinde EPDK'ya bildirilmiştir.
- Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği'nin değerlendirilmesi amacıyla GAZBİR Mevzuat Komisyonu toplantısı gerçekleştirilmiştir.



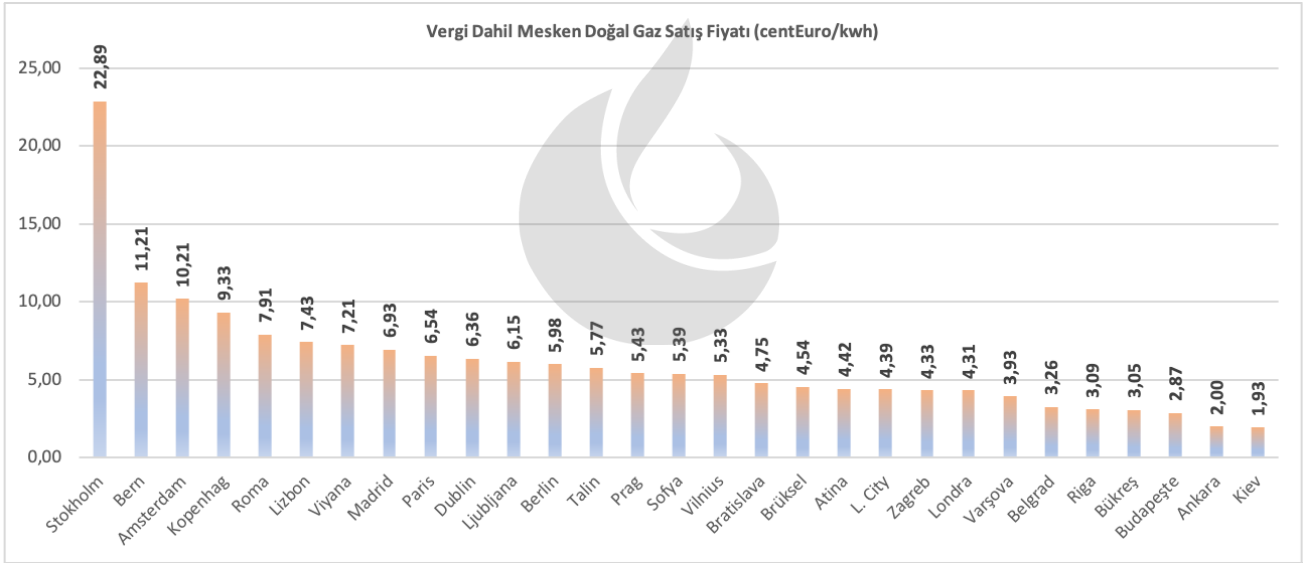
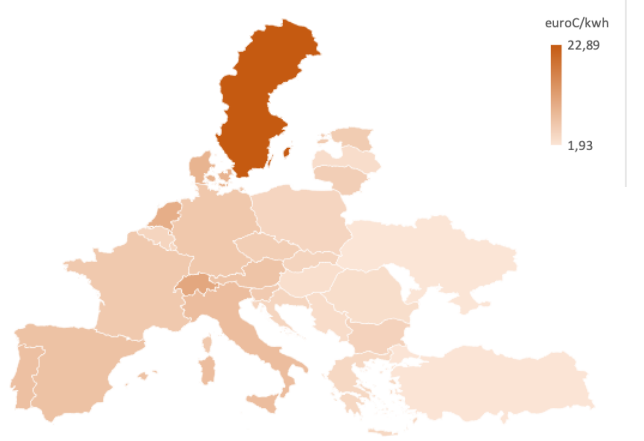
## AVRUPA BAŞKENTLERİ KONUT DOĞAL GAZ SATIŞ FİYATLARI

Kasım 2020 verilerine göre Avrupa başkentleri arasında doğal gazın en ucuz kullanıldığı ikinci başkent Ankara oldu.

EuroStat, Energy Price Index ve GAZBİR verileri esas alınarak 29 Avrupa ülkesinin başkent konut doğal gaz satış fiyatları kıyaslandığında doğal gazın en pahalı satıldığı başkent geçtiğimiz aylarda olduğu gibi Stokholm'dür. Konut doğal gaz fiyatlarının en yüksek olduğu 2'nci başkent Bern olurken, Hollanda'nın başkenti Amsterdam konutlarda doğal gaz en pahalı kullanıldığı 3'üncü başkent oldu.

Kasım ayında konutlara doğal gaz satış fiyatında en fazla artış Kiev'de olurken (%32), Batı ve Orta Avrupa genelinde fiyatlar geçtiğimiz aya kıyasla %1-2 civarında artmıştır. Doğu Avrupa başkentlerinde ise konut doğal gaz satış fiyatları %4-5 civarında artmıştır.

Ukrayna'nın başkenti Kiev'de konutlarda en ucuz doğal gaz kullandığı şehir olurken, Ankara 2,00 euroCent/kWh satış fiyatı ile Kiev'in ardından konutlarda doğal gazın en ucuz kullanıldığı ikinci başkent oldu.



GAZBİR RESMİ SOSYAL  
MEDYA HESAPLARI

@gazbir\_



Gazbir



info@gazbir.org.tr



+90-312-266-67-69