

KURUL KARARLARI**Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:****KURUL KARARI****Karar No:**10409**Karar Tarihi:** 16.09.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 16.09.2021 tarihli toplantısında; Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası Yönetmeliği'nin "Piyasa İşletim Usul ve Esasları" başlıklı 19 uncu maddesinde yer alan "...Kurul, gerek gördüğü hallerde piyasada faaliyet gösteren ilgili kişilerin görüşünü alarak yahut gerekmesi halinde resen PUE ve VGPUE'de değişiklik yapabilir." hükmü çerçevesinde 12/03/2021 tarihli ve 31421 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren Vadeli Doğal Gaz Piyasası İşletim Usul ve Esasları (VGPUE)'nda Değişiklik Yapılması hakkında aşağıdaki karar alınmıştır:

VADELİ DOĞAL GAZ PİYASASI İŞLETİM USUL VE ESASLARINDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA İLİŞKİN USUL VE ESASLAR

MADDE 1- VGPUE'nin 8.1.5 maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

"**8.1.5** VGP'de her bir kontrat için STP aracılığıyla tek seferde sunulabilecek azami teklif büyüklüğü 10.000.000 Sm³'tür."

MADDE 2- VGPUE'nin 10.4.2 maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

"**10.4.2.** Aylık kontratlar için baz fiyat aşağıdaki formüle göre belirlenir.

$$BF_i = RF_i \times (0,7 \times BC_i + 0,2 \times TTFÇ_i + 0,1 \times HHÇ_i) \times KÇ_i$$

Yukarıdaki formülde geçen:

BF_i : i aylık kontratı için hesaplanan baz fiyatı.

RF_i : Referans dönemine ilişkin gaz günleri için STP'de ilan edilen GRF'lerin aritmetik ortalamasını.

BC_i : Baz fiyat hesaplanan i ayın ilişkilili olduğu Brent petrol fiyatının, referans fiyatın olduğu dönemin ilişkilili olduğu Brent petrol fiyatına oranını.

$TTFÇ_i$: Baz fiyat hesaplanan i ayına ilişkin TTF ticaret noktası için ilan edilen en güncel uzlaştırma fiyatının, referans dönemine ilişkin TTF ticaret noktası için işlem gören kontratın son işlem ayındaki uzlaştırma fiyatlarının aritmetik ortalamasına oranını.

$HHÇ_i$: Baz fiyat hesaplanan i ayına ilişkin HenryHub ticaret noktası için ilan edilen en güncel uzlaştırma fiyatının, referans dönemine ilişkin HenryHub ticaret noktası için işlem gören kontratın son işlem ayındaki uzlaştırma fiyatlarının aritmetik ortalamasına oranını.

$KÇ_i$: Baz fiyat hesaplanan i ayına ilişkin Borsa İstanbul Vadeli İşlem ve Opsiyon Piyasasında (VİOP) işlem gören USDTRY kontratının hesaplama tarihi itibarıyla en güncel uzlaştırma fiyatının, referans fiyatın olduğu dönemde TCMB tarafından ilan edilen USDTRY alış kuru aritmetik ortalamasına oranını.

Referans dönem: Baz fiyat hesaplaması yapılan günden önceki en yakın ayı ifade eder."

MADDE 3- VGPUE'nin 11.2.2 maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

"11.2.2. Piyasa işletmecisi tarafından işletilen ve dengesizliklerin uzlaştırması yapılan doğal gaz piyasasında hâlihazırda işlem yapan piyasa katılımcıları için hesaplanacak pozisyon limitleri aşağıdaki formüllere göre hesaplanır:

$$PL_p = \text{maksimum} (500.000; PPL \times PLO_p)$$

$$PLO_p = \frac{M_p}{TM}$$

$$TM = \sum_{p=1}^n M_p$$

$$M_p = FG_p + STPAM_p + TG_p + VGPAM_p + FC_p + STPSM_p + TC_p + VGPSM_p \\ + (|UDNG_p - UDNC_p|)$$

Yukarıdaki formüllerde geçen;

M_p : "p" piyasa katılımcısının piyasa pozisyon limiti hesabında kullanılacak değeri (Sm^3),

PL_p : "p" piyasa katılımcısının pozisyon limitini,

PPL : 11.1 maddesi uyarınca belirlenen toplam piyasa pozisyon limitini,

PLO_p : "p" piyasa katılımcısının pozisyon limiti oranını,

TM : Piyasa katılımcıları için pozisyon limitinde kullanılacak değerler toplamını (Sm^3),

n : Hesaplamanın yapıldığı gün. PUE kapsamında işletilen STP'deki aktif piyasa katılımcısı sayısını,

FG_p : "p" piyasa katılımcısının ilgili dönemdeki Fiziki Giriş miktarını,

$UDNG_p$: "p" piyasa katılımcısının ilgili dönemdeki UDN Giriş miktarını,

$STPAM_p$: "p" piyasa katılımcısının ilgili dönemdeki STP'de PUE kapsamında yaptığı alış miktarını,

TG_p : "p" piyasa katılımcısının ilgili dönemdeki Transfer Giriş miktarını,

$VGPAM_p$: "p" piyasa katılımcısının ilgili dönemdeki VGP'de yaptığı alış miktarını,

FC_p : "p" piyasa katılımcısının ilgili dönemdeki Fiziki Çıkış miktarını,

$UDNC_p$: "p" piyasa katılımcısının ilgili dönemdeki UDN Çıkış miktarını,

$STPSM_p$: "p" piyasa katılımcısının ilgili dönemdeki STP'de PUE kapsamında yaptığı satış miktarını,

TC_p : "p" piyasa katılımcısının ilgili dönemdeki Transfer Çıkış miktarını,

$VGPSM_p$: "p" piyasa katılımcısının ilgili dönemdeki VGP'de yaptığı satış miktarını ifade eder.

MADDE 4- VGPUE'nin 11.2.7 maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

"11.2.7. Katılımcı pozisyon limitine ulaşan piyasa katılımcıları, pozisyon limitlerinin artırılması için taleplerini gerekçeleri ile birlikte piyasa işletmecisine iletebilirler. Piyasa işletmecisi bu talebi 24 saat içinde sonuçlandırır. Bu talepleri kabul edilen piyasa katılımcısının temerrüt garanti hesabı katkı payı yeniden hesaplanır. Talebin kabulünü müteakip 3 iş günü içerisinde temerrüt garanti hesabı katkı payını tamamlayan piyasa katılımcılarının toplam pozisyon limitleri artırılır."

MADDE 5- VGPUE'nin 11.4.2 maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

“11.4.2 Fiziksel teslimat dönemi içindeki her bir gaz gününe ilişkin hesaplanan kesinleşmiş net pozisyonlar, G-1 saat 16:00’a kadar piyasa işletmecisi tarafından iletim şirketine piyasa katılımıcısının nam ve hesabına G gününe ilişkin Taşınma Miktar Bildirimi (TMB) olarak bildirilir.”

MADDE 6- VGPUe'nin 12.8.3 maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

“12.8.3. Uzun pozisyon sahibi piyasa katılımıcısının fiziksel dönem teminatı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$FZDTU_{p,d,i} = \max \left[\left(\left(\sum_{j=1}^n EF_{p,i,j,n} \times KGS_i \times M_{p,i,n} \right) - NKZ_{p,d,i} \right); 0 \right] \times 1,18 \quad (6a)$$

Yukarıda yer alan formüllerde geçen:

$FZDTU_{p,d,i}$: Uzun pozisyon sahibi “p” piyasa katılımıcısının “i” kontratı için “d” gününde hesaplanan fiziksel dönem teminatını,

$EF_{p,i,j,n}$: Uzun pozisyon sahibi “p” piyasa katılımıcısının “i” kontratındaki “j” pozisyonu için eşleşme fiyatını,

$M_{p,i,n}$: Uzun pozisyon sahibi “p” piyasa katılımıcısının “i” kontratında sahip olduğu “j” pozisyonunun eşleşme miktarını,

KGS_i : “i” kontratının teslimat dönemini kapsayan gaz günü sayısını,

$NKZ_{p,d,i}$: “p” piyasa katılımıcısının “i” kontratına ilişkin “d” gününde netleştirme sonucu hesaplanan net kar ya da zararını,

n : “p” piyasa katılımıcısının uzun pozisyon sahibi olduğu eşleşme sayısını ifade eder.”

MADDE 7- VGPUe'nin 12.8.4 maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

“12.8.4. Kısa pozisyon sahibi piyasa katılımıcısının fiziksel dönem teminatı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$FZDTK_{p,d,i} = (\max(FBT_{p,d,i} - FAT_{p,d,i} - NKZ_{p,d,i}); 0) \quad (6b)$$

$$FBT_{p,d,i} = \sum_{j=1}^n \max[DGAF_t \times 1,1 - EF_{p,i,j,k}; 0] \times \min[KGS_i, (KGS_i + 3 - z)] \times M_{p,i,j,k} \quad (6c)$$

$$FAT_{p,d,i} = \sum_{j=1}^n EF_{p,i,j,k} \times M_{p,i,j,k} \times z \quad (6c)$$

Yukarıda yer alan formüllerde geçen:

$FZDTK_{p,d,i}$:Kısa pozisyon sahibi “p” piyasa katılımıcısının “i” kontratı için “d” gününde hesaplanan fiziksel dönem teminatını,

$FBT_{p,d,i}$: Kısa pozisyon sahibi “p” piyasa katılımıcısının “i” kontratı için “d” gününde hesaplanan fiziksel dönemde oluşması muhtemel borç tutarını,

$FAT_{p,d,i}$: Kısa pozisyon sahibi “p” piyasa katılımıcısının “i” kontratı için teslimatı gerçekleşmiş günler için faturasına yansıtacak alacak tutarını,

$NKZ_{p,d,i}$: “p” piyasa katılımıcısının “i” kontratına ilişkin “d” gününde netleştirme sonucu hesaplanan net kar ya da zararını,

$DGAF_t$: teminat hesabı yapılan “d” günü öncesi son 10 günde oluşmuş en yüksek DGAF’yi,

$EF_{p,i,j,k}$: Kısa pozisyon sahibi "p" piyasa katılımcısının "i" kontratındaki "j" pozisyonu için eşleşme fiyatını.

KGS_1 : "i" kontratının teslimat dönemini kapsayan gaz günü sayısını.

z : Teslimatı gerçekleşmiş gün sayısını.

$M_{p,i,j,k}$: Kısa pozisyon sahibi "p" piyasa katılımcısının "i" kontratında sahip olduğu "j" pozisyonunun eşleşme miktarını.

n : "p" piyasa katılımcısının kısa pozisyon sahibi olduğu kontrat sayısını ifade eder."

MADDE 8- VGPUE'nin 12.11.5 maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

"12.11.5. Nakit TL ve TL cinsinden teminat mektubu dışında teminat olarak kabul edilen kıymetlere değerlendirme katsayısı uygulanır. Bu Usul ve Esaslar kapsamında uygulanacak olan değerlendirme katsayısı; benzer piyasalarda uygulanan değerlendirme katsayıları dikkate alınarak merkezi uzlaştırma kuruluşunun görüşü doğrultusunda, piyasa işletmecisi tarafından belirlenir ve STP aracılığıyla piyasa katılımcılarına duyurulur."

MADDE 9- VGPUE'nin 13.2.4 maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

"13.2.4. Vadeli doğal gaz piyasası teminat temerrüdüne ve veya temerrüt garanti hesabı katkı payı temerrüdüne düşen piyasa katılımcılarının fatura dönemi geldiğinde kullanılmak üzere sahip oldukları teslimat dönemi henüz gelmemiş olan ve/veya teslimat dönemi başlamış olan uzun ve/veya kısa pozisyonları kapatılırken gerekmesi halinde sırasıyla:

- a. Cari hesabında bulunan tutara,
- b. Bu Usul ve Esaslar ve PUE kapsamında sunması gereken toplam teminat tutarının veya temerrüt garanti hesabı katkı payı tutarının üzerinde olan TL cinsinden nakit tutara,
- c. Toplam vadeli doğal gaz piyasası teminatına,
- ç. Temerrüde düşen piyasa katılımcısının temerrüt garanti hesabı katkı payına,
- d. Piyasa işletmecisi temerrüt yönetimi katkısına,
- e. Diğer piyasa katılımcılarının temerrüt garanti hesabı katkı paylarına,
- f. PUE kapsamında sunmuş olduğu teminat tutarına,
- g. Temerrüt garanti hesabı tamamlama çağırısı ile tekrar toplanan katkı paylarına başvurulur."

MADDE 10- VGPUE'nin 15.3.3 maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

"15.3.3. Piyasa işletmecisi tarafından işletilen tüm doğal gaz piyasalarında işlem yapan tüm piyasa katılımcılarının net borçlarına istinaden, merkezi uzlaştırma kuruluşunda bulunan cari hesaplarına yapmış oldukları fatura ödemeleri belirtilen aşağıdaki sıra ile borçlarına mahsup edilir.

- a. Piyasa işletmecisine ödenecek piyasa işletim ücretleri,
- b. VGP borç tutarı ve KDV borç tutarı,
- c. Fatura işlem borç tutarı,
- ç. Fatura dengesizlik borç tutarı."

MADDE 11- VGPUE'nin 15.3.5 maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

"15.3.5. Piyasa katılımcıları, merkezi uzlaştırma kuruluşu tarafından kendilerine yapılacak fatura ödemelerine ilişkin olarak tek bir aracı banka ile çalışırlar, merkezi uzlaştırma kuruluşuna

yapacakları ödemelere ilişkin olarak birden fazla banka ile çalışabilirler. Piyasa katılımcıları, merkezi uzlaştırma kuruluşu tarafından kendilerine yapılacak fatura ödemelerine ilişkin birlikte çalışacakları aracı bankayı bildirme ve değiştirme işlemlerini merkezi uzlaştırma kuruluşu sistemleri aracılığıyla gerçekleştirirler.”

MADDE 12- VGPUE'nin 15.4.4 maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

“**15.4.4.** Piyasa katılımcısının, söz konusu fatura bedelini, fatura tebliğ tarihini takip eden dört iş günü içerisinde ödememesi durumunda, piyasa katılımcısının ayrıca bir ihtaraya gerek olmaksızın fatura temerrüdüne düştüğü kabul edilir. Fatura temerrüdü halindeki piyasa katılımcısının piyasa işletmecisinin işlettiği tüm doğal gaz piyasalarındaki faaliyetleri askıya alınır. Ayrıca ŞİD hükümleri doğrultusunda ilgili piyasa katılımcısı hakkında işlem yapılması için piyasa işletmecisi tarafından iletim şirketine ve ilgili taraflara bildirim yapılır. Fatura temerrüdüne düşen piyasa katılımcısına ilişkin olarak, yasal yollar saklı kalmak üzere fatura borcunun tahsil edilmesi amacıyla:

- a. Cari hesabında bulunan tutara, bu Usul ve Esaslar kapsamında sunması gereken toplam VGP teminat tutarının üzerinde olan tutara ve sunması gereken temerrüt garanti hesabı katkı payı tutarının üzerinde olan tutara,
- b. Temerrüde düşen piyasa katılımcısının PUE kapsamında sunması gereken teminatlarının üzerinde olan nakit teminat tutarına,
- c. Bu Usul ve Esaslar uyarınca sunmuş olduğu toplam teminat tutarına,
- ç. Temerrüde düşen piyasa katılımcısının temerrüt garanti hesabı katkı payı tutarına,
- d. Piyasa işletmecisinin temerrüt yönetimi katkısı tutarına,
- e. Diğer piyasa katılımcılarının temerrüt garanti hesabı katkı payları tutarına,
- f. PUE kapsamında sunmuş olduğu teminat tutarına,
- g. Temerrüt garanti hesabı tamamlama çağrısı ile tekrar toplanan katkı payları tutarına başvurulur.”

MADDE 13- VGPUE'nin 16.2.2 maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

“**16.2.2.** Kaynak ihtiyacı, katılımcıların, risklerinin toplam teminatları ile karşılanabilen kısmı dışında kalan bölümden oluşur. Piyasa işletmecisi, asgari temerrüt garanti hesabı yükümlülüğünü, 16.2.1'de hesaplanan yükümlülüğünden daha yüksek belirleyebilir.”

MADDE 14- Bu Karar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 15- Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No:10412

Karar Tarihi: 16.09.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 16.09.2021 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Dağıtım Őirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esaslarını belirleyen 22/06/2017 tarihli ve 7139 sayılı Kurul Kararı uyarınca, 28/11/2005 tarihli ve DAG/584-17/106 numaralı dağıtım lisansı sahibi **Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi'nin** 2017-2021 yılları arası perakende satış tarifelerine yönelik alınmıŐ olan 25/07/2019 tarihli ve 8751 sayılı Kurul Kararı ile deđiŐik 12/10/2017 tarihli ve 7353 sayılı Kurul Kararı'nın revize edilmesine yönelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına karar verilmiştir.

MADDE 1- 12/10/2017 tarihli ve 7353 sayılı Kurul Kararı'nın 2 nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan tablo aşağıdaki Şekilde revize edilmiŐtir.

	2017	2018	2019	2020	2021
Yatırım Tavanı (TL)	24.275.775	12.776.120	8.154.556	4.370.196	5.105.836
İlave Yatırım Tavanı (TL)					3.000.000

MADDE 2- Bu Karar yayını tarihinde y r rl ge girer.

MADDE 3- Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı y r ttir.

Enerji Piyasası Dzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No:10416

Karar Tarihi: 16.09.2021

Enerji Piyasası Dzenleme Kurulunun 16.09.2021 tarihli toplantısında; 03/10/2013 tarihli ve 4638-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen "Doğal Gaz İletim Lisansı Sahibi Şirketlerin Tarifelerine Esas Gelir Tavanlarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar" çerçevesinde 23/05/2003 tarihli ve DİL/148-17/021 numaralı iletim lisansı sahibi **Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi**'nin (BOTAŞ) 2022 yılına ait gelir tavanı ile ilgili için uygulanacak iletim ve sevkiyat kontrol bedellerinin belirlenmesine yönelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına, karar verilmiştir.

MADDE 1- 26/12/2019 tarihli ve 9038 sayılı Kurul Kararının 1 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

"2020 yılına ait gelir tavanı 3.365.295.962 TL [2020 yılı gelir gereksinimi 3.148.131.989 TL (Yi-ÜFE= 449,96) ve 2018 yılına ait gelir farkı düzeltilme bileşeni 217.163.973 TL (Yi-ÜFE=Haziran 2020)] olarak onaylanmıştır."

MADDE 2- 2022 yılına ait gelir tavanı 4.465.157.882 TL [2022 yılı gelir gereksinimi (5.307.619.135 TL, Yi-ÜFE=730,28) ve 2020 yılına ait gelir farkı düzeltilme bileşeni -842.461.253 TL (Yi-ÜFE=Haziran 2022)] olarak onaylanmıştır.

MADDE 3- 2022 yılı iletim kapasite bedeli üst sınırları aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

Noktalar	(TL/Sm ³ -Gün)	(TL/kWh-Gün)
Giriş Noktaları	0,000870	0,00008177
Çıkış Noktası	0,032641	0,00306776
İhracat Çıkış Noktası (Yunanistan)	0,069780	0,00655827

MADDE 4- 2022 yılı iletim hizmet bedeli üst sınırı aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

	(TL/Sm ³)	(TL/kWh)
İletim Hizmet Bedeli	0,048372	0,00454624

MADDE 5- Bu Kararda hacim TL/Sm³ cinsinden belirlenen ve hesaplama yöntemi gösterilen bedeller 10,64'e bölünmek suretiyle BOTAŞ tarafından TL/kWh bazında ayrıca düzenlenir.

MADDE 6- Bu Kararda belirlenen ve hesaplama yöntemi gösterilen bedeller için doğal gazın 9155 kcal/m³ üst ısı değeri esas alınır.

MADDE 7- Bu Karara göre belirlenecek fiyatlara, Katma Değer Vergisi dahil değildir.

MADDE 8- Bu Karar 01/01/2022 tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 9- Bu Kararı Enerji Piyasası Dzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No:10419

Karar Tarihi: 16.09.2021

Enerji Piyasası Dzenleme Kurulunun 16.09.2021 tarihli toplantısında; 2022 yılında uygulanacak iletim ek ücretine ilişkin olarak aşğıdaki Karar alınmıştır.

MADDE 1- a) 4628 sayılı Enerji Piyasası Dzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanunu'nun 5 inci maddesinin yedinci fıkrasının (h) bendi ve 10 uncu maddesinin (A) fıkrasının (e) bendi ile Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği'nin 7 nci maddesinin üçüncü fıkrası uyarınca, 2022 yılında uygulanacak iletim ek ücreti, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi'nin iletim tarifesinin %0.5 (yüzde sıfır tam onda beş)'i olarak belirlenmiştir.

b) İletim ek ücretleri, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından aylık olarak hesaplanır ve takip eden ayın 25'ine kadar Enerji Piyasası Dzenleme Kurumu hesabına yatırılır.

MADDE 2- Bu Karar 01.01.2022 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 3- Bu Kararı Enerji Piyasası Dzenleme Kurumu Başkanı yürütür.