

**KURUL KARARLARI**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

**KURUL KARARI**

**Karar No:** 10876

**Karar Tarihi:** 24/03/2022

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 24/03/2022 tarihli toplantısında; 31/12/2021 tarihli ve 31706 sayılı (6. Mükerrer) Resm  Gazete’de yayımlanan 30/12/2021 tarihli ve 10692 sayılı Kurul Kararı ile değişik, 26/09/2019 tarihli ve 8851 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan ve 01/10/2019 tarihli ve 30905 sayılı Resm  Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren *Dağıtıcı ve Bayi Marjlarının Paylaşımına İlişkin Kurul Kararı*’nın 4 üncü maddesinin aşağıdaki şekilde değiştirilmesinc,

**Madde 4-** (1) *Toplam marj (dağıtıcı ve bayi), dağıtıcı tarafından bayiye her bir benzin ve motorin türleri için tavsiye edilen veya tavan olarak belirlenen fiyattan ilgili bayiye harmanlama maliyeti dahil en yakın rafineri çıkıő fiyatı düőülerek bulunur. Aynı ilde birden fazla rafineri olması durumunda en düőük fiyat esas alınır. Bayi marjı, ilgili bayiye harmanlama maliyeti dahil en yakın rafineri çıkıő fiyatı ile Akaryakıt Dağıtım Fiyatı arasındaki farktan az olmayacak şekilde dağıtıcı ile bayi arasında serbestçe belirlenir.*

(2) *Elektronik sistemler ile yapılan satıőlarda esas alınan toplam marj, indirimsiz satış fiyatı üzerinden hesaplanır.”*

karar verilmiőtir.

## Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

### KURUL KARARI

**Karar No : 10878**

**Karar Tarihi : 24/03/2022**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 24/03/2022 tarihli toplantısında; 23/03/2017 tarihli ve 6990 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen "Yer altı Doğal Gaz Depolama Şirketleri için Tarife Hesaplama Usul ve Esasları" erevesinde **Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi**'ne ait 01/09/2016 tarihli ve DEP/6457-3/402 numaralı yer altı depolama lisanslı Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi'nin (BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi) 2022-2023 tarife uygulama dönemine ilişkin depolama tarifelerine esas yıllık gelir gereksinimlerinin belirlenmesine yönelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resm  Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiŐtir.

**MADDE 1-** BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi'nin depolama tarifelerine ilişkin ikinci tarife uygulama dönemi 2022-2023 olarak belirlenmiŐtir.

**MADDE 2-** BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi'nin 2022-2023 tarife uygulama dönemine ilişkin itfa süresi 22 yıl olarak belirlenmiŐtir.

**MADDE 3-** BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi'nin 2022-2023 tarife uygulama dönemine ilişkin reel getiri oranı % 12,52 (vergi öncesi), düzeltilmiş reel getiri oranı % 11,78 (vergi öncesi) olarak belirlenmiŐtir.

**MADDE 4-** BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi'nin 2022-2023 tarife uygulama dönemine ilişkin yıllık yatırım tavanı aşağıdaki tutarlar olarak onaylanmıŐtır.

	2022	2023
<b>Yatırım Tavanı (TL)</b> <sup>1</sup>	55.091.065	4.155.480.474

<sup>1</sup> Bu tutarlar Yi-ÜFE = 730,28 fiyatlarıyladır.

**MADDE 5-** BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi'nin 2022-2023 tarife uygulama dönemine ilişkin kontrol edilemeyen işletme giderleri aşağıdaki tutarlar olarak onaylanmıŐtır.

<b>Enerji Giderleri (TL)</b> <sup>1</sup>	2022	2023
Doğal Gaz	66.617.468	79.903.838
Elektrik	5.662.056	6.954.479

<sup>1</sup> Bu tutarlar Yi-ÜFE = 730,28 fiyatlarıyladır.

**MADDE 6-** (1) BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi'nin 2022-2023 tarife uygulama dönemine ilişkin hesaplamalar, Ek'te yer alan parametreler kullanılarak yapılmıŐtır.

(2) BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi'nin 2022-2023 tarife uygulama dönemine ilişkin yıllık gelir gereksinimleri aşağıdaki tutarlar olarak onaylanmıŐtır.

	<b>2022</b>	<b>2023</b>
<b>Gelir Gerekosini (TL)<sup>1</sup></b>	1.061.485.411	1.384.895.207

<sup>1</sup> Bu tutarlar Yi-ÜFE = 730,28 fiyatlarıdır.

**MADDE 7-** Bu Karar 01/01/2022 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

**MADDE 8-** Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

**EK-** Parametreler Tablosu (1 sayfa).

**PARAMETRELER TABLOSU**

<b>PARAMETRELER (Yi-ÜFE=730,28)</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
<b>Dönem Başı Varlık Tabanı</b>	983.060.956	990.963.293
<b>Öngörülen Şebeke Yatırım Tutarı (Tesis harici dahil)</b>	55.091.065	4.155.480.474
<b>Nominal Düzenlenmiş Varlık Tabanı</b>	1.038.152.021	5.193.632.496
<b>Yatırımların İtfası</b>	47.188.728	236.074.204
<b>Dönem Sonu Varlık Tabanı</b>	990.963.293	4.910.369.563
<b>Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)</b>	987.012.125	2.950.666.428
<b>Reel Getiri Oranı (RGO)</b>	12,52%	12,52%
<b>Düzeltilmiş Reel Getiri Oranı (RGÖd)</b>	11,78%	11,78%
<b>Reel Getiri Tutarı</b>	116.289.769	347.647.519
<b>Düzenlenmiş İşletme Giderleri</b>	181.077.051	220.524.403
<b>İşletme Sermayesi Gideri</b>	1.889.237	2.300.805
<b>Dönem Başı Yastık Gazı Maliyeti</b>	6.805.619.129	6.679.915.045
<b>Öngörülen Yastık Gazı Maliyeti</b>	-125.704.084	-3.542.341.098
<b>Dönem Sonu Yastık Gazı Maliyeti</b>	6.679.915.045	3.137.573.946
<b>Ortalama Yastık Gazı Maliyeti</b>	6.742.767.087	4.908.744.496
<b>Yastık Gazı Bileşeni</b>	794.432.818	578.348.276
<b>Yatırım Farkı Düzeltme Bileşeni</b>	-7.278.913	
<b>Yastık Gazı Düzeltme Bileşeni</b>	-48.350.580	
<b>Kontrol Edilemeyen İşletme Gideri Farkı</b>	-23.762.699	
<b>Yıllık Gelir Gereksinimi</b>	<b>1.061.485.411</b>	<b>1.384.895.207</b>

## Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

### KURUL KARARI

**Karar No :** 10879

**Karar Tarihi :** 24/03/2022

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 24/03/2022 tarihli toplantısında; 23/03/2017 tarihli ve 6990 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen “*Yer altı Doğal Gaz Depolama Şirketleri için Tarife Hesaplama Usul ve Esasları*” erevesinde **Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi**’ne ait 27/06/2007 tarihli ve DEP/1238-6/155 numaralı yer altı depolama lisanslı Tuz G lt  Doğal Gaz Yer Altı Depolama Tesisi’nin (BOTAŞ Tuz G lt  Depolama Tesisi) 2022-2023 tarife uygulama dönemine ilişkin depolama tarifelerine esas yıllık gelir gereksinimlerinin belirlenmesine yönelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resm  Gazete’de yayımlanmasına,

karar verilmiŐtir.

**MADDE 1-** BOTAŞ Tuz G lt  Depolama Tesisi’nin depolama tarifelerine ilişkin birinci tarife uygulama dönemi 2022-2023 olarak belirlenmiŐtir.

**MADDE 2-** BOTAŞ Tuz G lt  Depolama Tesisi’nin 2022-2023 tarife uygulama dönemine ilişkin itfa süresi 22 yıl olarak belirlenmiŐtir.

**MADDE 3-** BOTAŞ Tuz G lt  Depolama Tesisi’nin 2022-2023 tarife uygulama dönemine ilişkin reel getiri oranı % 12,52 (vergi öncesi), düzletilmiŐ reel getiri oranı % 11,78 (vergi öncesi) olarak belirlenmiŐtir.

**MADDE 4-** BOTAŞ Tuz G lt  Depolama Tesisi’nin 2022-2023 tarife uygulama dönemine ilişkin yıllık yatırım tavanı aşağıdaki tutarlar olarak onaylanmıŐtir.

	2022	2023
<b>Yatırım Tavanı (TL)<sup>1</sup></b>	21.355.590	18.756.587

<sup>1</sup> Bu tutarlar Yi-ÜFE = 730,28 fiyatlanıyladır.

**MADDE 5-** BOTAŞ Tuz G lt  Depolama Tesisi’nin 2022-2023 tarife uygulama dönemine ilişkin kontrol edilemeyen işletme giderleri aşağıdaki tutarlar olarak onaylanmıŐtir.

<b>Enerji Giderleri (TL)<sup>1</sup></b>	2022	2023
Doğal Gaz	28.216.418	28.216.418
Elektrik	5.285.224	5.285.224

<sup>1</sup> Bu tutarlar Yi-ÜFE = 730,28 fiyatlanıyladır.

**MADDE 6-** (1) BOTAŞ Tuz G lt  Depolama Tesisi’nin 2022-2023 tarife uygulama dönemine ilişkin hesaplamalar, Ek’te yer alan parametreler kullanılarak yapılmıŐtir.

(2) BOTAŞ Tuz G lt  Depolama Tesisi’nin 2022-2023 tarife uygulama dönemine ilişkin yıllık gelir gereksinimleri aşağıdaki tutarlar olarak onaylanmıŐtir.

	<b>2022</b>	<b>2023</b>
<b>Gelir Gerekşinimi (TL)<sup>1</sup></b>	2.173.819.243	2.136.003.194

<sup>1</sup> Bu tutarlar Yi-ÜFE – 730,28 fiyatlarıyladır.

**MADDE 7-** Bu Karar 01/01/2022 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

**MADDE 8-** Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

**EK-** Parametreler Tablosu (1 sayfa).

**PARAMETRELER TABLOSU**

<b>GELİR GEREKSİNİMİ HESAPLAMASI (Yi-ÜFE=730,28)</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
<b>Dönem Başı Varlık Tabanı</b>	12.107.339.598	11.577.390.861
<b>Öngörülen Şebeke Yatırım Tutarı (Tesis harici dahil)</b>	21.355.590	18.756.587
<b>Nominal Düzenlenmiş Varlık Tabanı</b>	12.128.695.188	12.147.451.775
<b>Yatırımların İtfası</b>	551.304.327	552.156.899
<b>Dönem Sonu Varlık Tabanı</b>	11.577.390.861	11.043.990.550
<b>Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)</b>	11.842.365.230	11.310.690.705
<b>Reel Getiri Oranı (RGO)</b>	12,52%	12,52%
<b>Düzeltilmiş Reel Getiri Oranı (RG0d)</b>	11,78%	11,78%
<b>Reel Getiri Tutarı</b>	1.395.267.471	1.332.625.579
<b>Düzenlenmiş İşletme Giderleri</b>	105.145.304	128.871.036
<b>İşletme Sermayesi Gideri</b>	1.097.016	1.344.554
<b>Dönem Başı Yastık Gazı Maliyeti</b>	1.027.033.823	1.027.033.823
<b>Öngörülen Yastık Gazı Maliyeti</b>	0	0
<b>Dönem Sonu Yastık Gazı Maliyeti</b>	1.027.033.823	1.027.033.823
<b>Ortalama Yastık Gazı Maliyeti</b>	1.027.033.823	1.027.033.823
<b>Yastık Gazı Bileşeni</b>	121.005.125	121.005.125
<b>Yıllık Gelir Gereksinimi</b>	<b>2.173.819.243</b>	<b>2.136.003.194</b>

**KURUL KARARI**

**Karar No : 10880**

**Karar Tarihi : 24/03/2022**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 24/03/2022 tarihli toplantısında; 23/03/2017 tarihli ve 6990 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen “*Yer altı Doğal Gaz Depolama Şirketleri için Tarife Hesaplama Usul ve Esasları*” erevesinde **Boru Hatları ile Petrol TaŐma Anonim Şirketi’ne** ait 27/06/2007 tarihli ve DEP/1238-6/155 numaralı yer altı depolama lisanslı Tuz Gölü Doğal Gaz Yer Altı Depolama Tesisi’nin ve 01/09/2016 tarihli ve DEP/6457-3/402 numaralı yer altı depolama lisanslı Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi’nin 2022-2023 tarife uygulama dönemine ilişkin ekteki Yöntem Bildiriminin onaylanmasına ve söz konusu Kararın Resm  Gazete’de yayımlanmasına,

karar verilmiŐtir.

**EK- Yöntem Bildirimi (3 sayfa).**



# BOTAŞ TUZ GÖLÜ DOĞAL GAZ YER ALTI DEPOLAMA TESİSİ İLE BOTAŞ SİLİVRİ YER ALTI DOĞAL GAZ DEPOLAMA TESİSİNİN 2022-2023 TARİFE UYGULAMA DÖNEMİNE İLİŞKİN YÖNTEM BİLDİRİMİ

## 1. GİRİŞ

Bu Yöntem Bildiriminde 23/03/2017 tarihli ve 6990 sayılı Kurul Kararıyla kabul edilen “Yer Altı Doğal Gaz Depolama Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları” hükümleri çerçevesinde Tuz Gölü Doğal Gaz Yer Altı Depolama Tesisi ve Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi için ilgili tarife uygulama döneminin her bir tarife yılına yönelik belirlenen gelir tavanının ilgili depolama yılı boyunca hangi birim bedellerle nasıl karşılanacağına ve söz konusu bedellerin nasıl belirleneceğine ilişkin yöntem açıklanmaktadır.

## 2. TANIMLAR ve KISALTMALAR

Bu Yöntem Bildirimi’nde geçen,

**BOTAŞ:** Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi’ni,

**Enjeksiyon:** Ulusal İletim Şebekesinden alınan gazın rezervuarlara enjekte edilmesini,

**Enjeksiyon Bedeli:** Doğal gaz enjeksiyon miktarı üzerinden alınacak bedeli,

**Geri Üretim:** Rezervuarlardan geri üretilen gazın Ulusal İletim Şebekesine verilmesini,

**Geri Üretim Bedeli:** Depodaki doğal gazın geri üretim yoluyla sunulan miktarı üzerinden alınacak bedeli,

**Gelir Tavanı:** Her bir tarife yılı için, ilgili yıl gelir gereksinimi ile düzeltme bileşenlerinden hareketle hesaplanan elde edilmesi öngörülen geliri,

**Hizmet Alan:** Depolama hizmetine yönelik olarak Depolama Şirketi ile bir hizmet anlaşması imzalamış olan İthalat Lisansı ve/veya Toptan Satış Lisansı sahibi tüzel kişiyi,

**KUE:** “BOTAŞ Tuz Gölü Doğal Gaz Yer Altı Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esasları” ve “BOTAŞ Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esasları”nı,

**Kurul:** Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu’nu,

**Metodoloji:** 23/03/2017 tarih ve 6990 sayılı Kurul Kararıyla kabul edilen “Yer Altı Doğal Gaz Depolama Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları”nı,

**Tesis:** BOTAŞ Tuz Gölü Doğal Gaz Yer Altı Depolama Tesisi ve BOTAŞ Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisini

ifade eder.

Bu Yöntem Bildirimi’nde geçmekle birlikte tanımlanmamış diğer kavramlar ilgili mevzuattaki anlam ve kapsama sahiptir.

### 3. UYGULANACAK BEDELLERİN HESAPLANMASI

#### 3.1. Kapasite Bedellerinin Hesaplanması

Kurul tarafından tarife uygulama dönemi içerisindeki her bir yıla ilişkin onaylanan gelir tavanları toplamının %96,91'i Kapasite Bedeli ile karşılanır. Hizmet alanlara uygulanacak Kapasite Bedeli tarifelere ilişkin Kurul Kararı'nda yer alır.

Gelir tavanları toplamının %96,91'i, depolama tesislerinin ilgili yıla ait toplam depolama öngörüsü miktarına bölünerek Birim Kapasite Bedeli (TL/Sm<sup>3</sup>-Yıl) bulunur.

#### 3.2. Enjeksiyon Bedelinin Hesaplanması

Kurul tarafından tarife uygulama dönemi içerisindeki her bir yıl yıla ilişkin onaylanan gelir tavanları toplamının %2,82'si Enjeksiyon Bedeli ile karşılanır. Tarife uygulama dönemi içerisinde ilgili yıla ilişkin öngörülen Enjeksiyon operasyonu maliyetleri toplamı, ilgili yıla ait toplam Enjeksiyon öngörüsü miktarına bölünerek Enjeksiyon Bedeli (TL/Sm<sup>3</sup>) bulunur.

#### 3.3. Geri Üretim Bedelinin Hesaplanması

Kurul tarafından tarife uygulama dönemi içerisindeki her bir yıl yıla ilişkin onaylanan gelir tavanları toplamının %0,27'si Geri Üretim Bedeli ile karşılanır. Tarife uygulama dönemi içerisinde ilgili yıla ilişkin öngörülen Geri Üretim operasyonu maliyetleri toplamı, ilgili yıla ait toplam Geri Üretim öngörüsü miktarına bölünerek Geri Üretim Bedeli (TL/Sm<sup>3</sup>) bulunur.

#### 3.4. Takas Enjeksiyon Bedelinin Hesaplanması

Tarife uygulama dönemi içerisinde ilgili yıla ilişkin hesaplanan Enjeksiyon Bedelinin % 5'i olarak uygulanır.

#### 3.5. Takas Geri Üretim Bedelinin Hesaplanması

Tarife uygulama dönemi içerisinde ilgili yıla ilişkin hesaplanan Geri Üretim Bedelinin % 5'i olarak uygulanır.

#### 3.6. Enjeksiyon Hizmet Kesinti Bedelinin Hesaplanması

Tarife uygulama dönemi içerisinde ilgili yıla ilişkin hesaplanan Enjeksiyon Bedelinin % 50'si olarak uygulanır.

#### 3.7. Geri Üretim Hizmet Kesinti Bedelinin Hesaplanması

Tarife uygulama dönemi içerisinde ilgili yıla ilişkin hesaplanan Geri Üretim Bedelinin % 50'si olarak uygulanır.

#### 3.8. KUE 5.2.3 Maddesi Uyarınca Ödenecek Günlük Kapasite Bedeli

Kapasite Bedeli = (Depolarda kalan gaz miktarı) x (Kapasite Bedeli) x (2) / 365

Bu bedel, gazın depodan tamamen çıkarılmasına kadar geçen gün üzerinden hesaplanır.

#### 3.9. KUE 5.2.3 Maddesi Uyarınca Ödenecek Geri Üretim Bedelinin Hesaplanması

Tarife uygulama dönemi içerisinde ilgili yıla ilişkin hesaplanan Geri Üretim Bedelinin 2 katı olarak uygulanır.

#### 4. UYGULANACAK BEDELLERİN GÜNCELLENMESİ

Üçüncü madde çerçevesinde belirlenen bedeller, Metodoloji'nin 18 inci maddesinin üçüncü fıkrası uyarınca aşağıdaki eşitlik kullanılarak depolama yılı başına güncellenir. Güncellenmiş bedeller, ilgili depolama yılı boyunca aynen uygulanır.

$$GB_i = B_i \times \frac{Y_i - \ddot{ÜFE}_1}{Y_i - \ddot{ÜFE}_0}$$

GB<sub>i</sub> : İlgili depolama yılı boyunca uygulanacak güncel bedelleri,

B<sub>i</sub> : Kurul tarafından tarife yılı öncesinde onaylanan üçüncü madde kapsamındaki her bir bedeli,

Y<sub>i</sub>-ÜFE<sub>1</sub> : İlgili depolama yılı başı Y<sub>i</sub>-ÜFE'sini,

Y<sub>i</sub>-ÜFE<sub>0</sub> : İlgili tarife yılı öncesinde Kurul tarafından onaylanan bedellere esas Y<sub>i</sub>-ÜFE'yi gösterir.

# Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

## KURUL KARARI

**Karar No:** 10881

**Karar Tarihi:** 24/03/2022

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 24/03/2022 tarihli toplantısında; 23/03/2017 tarihli ve 6990 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen "Yer altı Doğal Gaz Depolama Şirketleri için Tarife Hesaplama Usul ve Esasları" erevesinde **Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi'ne** ait 27/06/2007 tarihli ve DEP/1238-6/155 numaralı yer altı depolama lisanslı Tuz Gölü Doğal Gaz Yer Altı Depolama Tesisi'nin ve 01/09/2016 tarihli ve DEP/6457-3/402 numaralı yer altı depolama lisanslı Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi'nin 2022-2023 tarife uygulama dönemine ilişkin depolama tarifelerine esas aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resm  Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiŐtir.

**MADDE 1-** 2022 yılı bütünleŐik gelir tavanı 3.642.142.163 TL (Yi- FE= 730,28) olarak onaylanmıŐtır.

**MADDE 2-** 2022 depolama yılında geçerli olacak depolama bedelleri üst sınırları (Yi- FE= 730,28) aşağıdaki Şekilde belirlenmiŐtir.

<b>DEPOLAMA TARİFELERİ</b>	<b>(TL/Sm<sup>3</sup>)</b>
Kapasite Bedeli	0,842186
Enjeksiyon Bedeli	0,030290
Geri �retim Bedeli	0,002872
Enjeksiyon Gaz Takas Bedeli	0,001515
Geri �retim Gaz Takas Bedeli	0,000144
Enjeksiyon Hizmet Kesinti Bedeli	0,015145
Geri �retim Hizmet Kesinti Bedeli	0,001436
<b>KUE 5.2.3. Uyarınca �denecek Bedeller</b>	<b>(TL/Sm<sup>3</sup>)</b>
Günlük Kapasite Bedeli	0,004615
Günlük Geri �retim Bedeli	0,005744

**MADDE 3-** Bu Kararda hacim TL/Sm<sup>3</sup> cinsinden belirlenen ve hesaplama yöntemi gösterilen bedeller 10,64'e bölünmek suretiyle BOTAŞ tarafından TL/kWh bazında ayrıca düzenlenir.

**MADDE 4-** Bu Kararda belirlenen ve hesaplama yöntemi gösterilen bedeller için doğal gazın 9155 kcal/m<sup>3</sup>  st ısıl değeri esas alınır.

**MADDE 5-** Bu Karara göre belirlenecek fiyatlara, Katma Değer Vergisi dahil değildir.

**MADDE 6-** Bu Karar yayımı tarihinden itibaren y r rl ge girer.

**MADDE 7-** Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı y r tt r.