

KURUL KARARLARI

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 13970

Karar Tarihi: 27/11/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/11/2025 tarihli toplantısında; **Aves İç ve Dış Ticaret Anonim Şirketi**'ne ait, DEP/7646-4/39546 numaralı depolama lisansı ile "Abdullah Şahutoğlu Mahallesi Kanal-1 Sokak No: 3/A- MERSİN" adresinde faaliyette bulunan depolama tesisi için depolama tarifesinin ekte belirtildiği şekilde **tadil** edilerek onaylanmasına, karar verilmiştir.

EK - Aves İç ve Dış Ticaret Anonim Şirketi - Depolama Tarifesi.

EPDK Onaylı Depolama Tarifesi

AVES İÇ VE DIŞ TİCARET ANONİM ŞİRKETİ

Lisansın Tarih ve Sayısı: 18.01.2018- DEP/7646-4/39546

**Tesis Adresi : Abdullah Şahutoğlu Mahallesi
Kanal-1 Sokak No: 3/A- MERSİN**

KAPSAM

MADDE 1- Bu tarife kapsamında aşağıda yer alan petrolle depolama hizmeti verilmesine ilişkin fiyatlandırma ile uygulamaya ilişkin diğer usul ve esasları kapsar:

Tesiste aşağıdaki petroller* depolanacaktır.

HAM PETROL	
GENEL KULLANIM AMAÇLI AKARYAKITLAR	
Yakıt Nafta	
Benzin Türleri	x
Gazyağı	
Motorin Türleri	x
Fuel Oil Türleri	
Biodizel Türleri	
ÖZEL KULLANIM AMAÇLI AKARYAKITLAR	
Havacılık Yakıtı Türleri	
Deniz Motorini Türleri	
Denizcilik Yakıtı Türleri	

(*) Depolanacak petroller (x) ile işaretlenecektir.

Tarifeye konu hizmet, depolama hizmeti alan kişiye ait petrolün teslim alınması, depolanması ve hizmet alana veya hizmet alan tarafından yetkilendirilen kişilere teslim edilmesini kapsar.

Tarife kapsamında ayrıca aşağıdaki yan hizmetler de, ekli fiyat listesine göre bedelli olarak verilir.

Katkılama	x
Harmanlama	x
Karıştırma	
İşaretleme	x
Toplulaştırma	
Isıtma	

TARİFE METODOLOJİSİ

MADDE 2- Tarifedeki hizmet bedelleri ve indirimler arz talep esas alınarak oluşturulmuştur.

HİZMET BEDELLERİ

MADDE 3- Hizmetlerin ifasında, ekli fiyat listesinde yer alan hizmet bedelleri uygulanır. Bedeller artırılmaz ve indirimlerde yer alan unsur haricinde indirim yapılamaz.

Fiyatlara KDV ayrıca eklenir.

İNDİRİMLER

MADDE 4- Hizmetlerin ifasında, varsa ekli fiyat listesinde yer alan indirimler uygulanır.

HADLER

MADDE 5- Petrol Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuat hükümleri saklı kalmak üzere, lisans sahibi; benzin ve motorin ve türleri için 5.000 m³ den az ve tüm akaryakıt türleri için depolama süresi 90 günden az ise talebi ret eder.

TEKNİK VE İDARİ ÖNLEMLER

MADDE 6- Kara araçları ile yapılan teslim alma ve teslim etme işlemleri, iş günleri ve mesai saatleri içerisinde gerçekleştirilir. Acil durumlarda, yazılı olarak talep edilmesi ve depocu tarafından kabul edilmesi halinde mesai saatleri dışında da hizmet verilebilir.

Hizmet alan veya hizmet alan tarafından yetkilendirilen kişiler, tesisin işletme, teknik emniyet ve güvenlik kurallarına uymak zorundadırlar. Aksine hareket sonucu oluşacak zarar ve ziyan hizmet alan tarafından tazmin edilecektir.

FİRE

MADDE 7- Depolamadan kaynaklanacak fireler depocu tarafından her yıl sonunda hizmet alanların kullanım oranlarına göre hesaplanacaktır. Bu miktar Gümrük Mevzuatı'nda belirtilen limitleri geçemeyecektir.

ÖDEME KOŞULLARI

MADDE 8- Depocu tesisinde verdiği hizmetlerin bedelini ay sonunda fatura edecektir. Hizmet alan, ödemeyi faturanın ait olduğu günü takip eden 7 iş günü içinde depocunun göstereceği banka hesaplarına yapacaktır.

Ödemelerin zamanında yapılmaması halinde T.C. Merkez Bankası tarafından açıklanan cari reeskont oranında gecikme faizi alınacaktır.

Hizmet bedeli faturasının ait olduğu ödeme gününü takip eden 20 iş günü içinde ödenmemesi durumunda, hizmetlere son verilecektir.

MÜCBİR SEBEPLER

MADDE 9- Akaryakıt teslimini ve depolanmasını imkansızlaştıracak harp hali, isyan, sivil karışıklıklar, düşmanca hareketler ve bu neviden hadiseler, yangın, infilak gibi olaylar, deniz hadiseleri, boru hattı arızaları, iklimli etkileyecek derecede ve önceden görülemeyecek şekilde ortaya çıkan testisteki onarım çalışmaları, sel, kasırga, heyelan ve zelzele vesair tabii afetler dolayısıyla depolama tesisinin, nakil araçlarının ve rafinerilerin çalışamayacak derecede hasar görmesi, grev, lokavt veya hükümetçe, resmi makamlarca veya mahkemelerce alınacak çalışma, işletme, alım-satım imkanlarını kısmen veya tamamen ortadan kaldıracak, tesisin mülkiyetini etkileyecek veya değiştirecek kararlar, ürün iklimli yapacak tarafların kontrolleri dışında cereyan eden, önceden görmelerine ve tedbir almalarına imkan bulunmayan hadiselerin vukuu halinde taraflar, taahhüt ettiği hizmeti yerine getirmemiş ve/veya geciktirmiş olmaktan sorumlu tutulmayacaklardır.

DİĞER HÜKÜMLER

MADDE 10- Talepler kapasite kısıtları dahilinde ilk gelen ilk hizmet görür esasına göre karşılanacaktır.

Hizmet alan, sadece kendi ihtiyacına yönelik hizmet alabilecek olup, üçüncü şahıslar adına hizmet alamayacaktır.

Bu tarife ekli fiyat listesi ile bir bütündür.

EK - FİYAT LİSTESİ

I- HİZMET BEDELLERİ

A – Günlük “depolama” hizmeti bedeli

Depolanacak Petrol	Ölçü Birimi	Depolama Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	M ³	4,78 TL
Motorin Türleri	M ³	3,75 TL

B- Hizmet başına alınacak “Teslim Alma” ve/veya “Teslim Etme” hizmeti bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Alma Hizmeti Fiyatı	Teslim Etme Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	M ³	41,00 TL	41,00 TL
Motorin Türleri	M ³	41,00 TL	41,00 TL

C- Münferiden fiyatlandırılan hizmetler için alınacak “Yan Hizmet” bedeli

Hizmet Türü	Petrol	Birim	Hizmet Fiyatı
Katkılama	Motorin ve benzin türleri	M ³	10,00 TL
Harmanlama	Motorin ve benzin türleri	M ³	10,00 TL
İşaretleme	Motorin ve benzin türleri	M ³	10,00 TL

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 13971

Karar Tarihi: 27/11/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/11/2025 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esaslarını (Metodoloji) belirleyen 22/6/2017 tarihli ve 7139 sayılı Kurul Kararı uyarınca, 28/11/2005 tarihli ve DAG/584-17/106 numaralı lisans sahibi **Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin 2022-2026 yılları arası perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 29/9/2022 tarihli ve 11261 sayılı Kurul Kararının aşığıda yer verildiği şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

MADDE 1- 29/09/2022 tarihli ve 11261 sayılı Kurul Kararının 2 nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan tablo aşığıdaki şekilde revize edilmiştir.

	2022	2023	2024	2025	2026
Yatırım Tavanı (TL)	35.952.317	47.850.160	22.962.291	25.941.044	17.754.575
İlave Yatırım Tavanı (TL)				17.741.515	19.272.022

MADDE 2- Bu Karar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 3- Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başıkanı yürütür.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 13972

Karar Tarihi: 27/11/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/11/2025 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Dağıtım  irketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esaslarını (Metodoloji) belirleyen 22/6/2017 tarihli ve 7139 sayılı Kurul Kararı uyarınca, 15/3/2007 tarihli ve DAG/1129-1/144 numaralı dağıtım lisansı sahibi **Aksa Karadeniz Doğal Gaz Dağıtım Anonim  irketi**'nin 2022-2026 yılları arası perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 27/10/2022 tarihli ve 11343 sayılı Kurul Kararının aşağıda yer verildiği şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

MADDE 1- 27/10/2022 tarihli ve 11343 sayılı Kurul Kararının 2 nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan tablo aşağıdaki şekilde revize edilmiştir.

	2022	2023	2024	2025	2026
Yatırım Tavanı (TL)	55.906.855	108.875.402	111.329.444	103.873.024	118.451.006
İlave Yatırım Tavanı (TL)				63.994.478	113.841.069

MADDE 2- Bu Karar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

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

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 13973

Karar Tarihi: 27/11/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/11/2025 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Dağıtım  irketleri için Tarife Hesaplama Usul ve Esaslarını (Metodoloji) belirleyen 22/6/2017 tarihli ve 7139 sayılı Kurul Kararı uyarınca, 18/9/2003 tarihli ve DAG/211-13/030 numaralı lisans sahibi **Bursa  hiri i Doğal Gaz Dağıtım Ticaret ve Taah. Anonim  irketi**'nin 2022-2026 yılları arası perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 20/10/2022 tarihli ve 11318 sayılı Kurul Kararının aşağıda yer verildiği şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

MADDE 1- 20/10/2022 tarihli ve 11318 sayılı Kurul Kararının 2 nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan tablo aşağıdaki şekilde revize edilmiştir.

	2022	2023	2024	2025	2026
Yatırım Tavanı (TL)	143.355.195	100.347.413	47.049.517	54.790.650	59.386.206
�lave Yatırım Tavanı (TL)				47.280.539	47.310.851

MADDE 2- Bu Karar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

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

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 13974

Karar Tarihi: 27/11/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/11/2025 tarihli toplantısında; **Enerji Piyasaları İşletme Anonim şirketi'nin** 2026 yılı piyasa işletim gelir tavanının aşağıda yer aldığı şekilde onaylanmasına ve söz konusu Karar'ın Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

Piyasa İşletim Gelir Tavanı - Elektrik Piyasası Payı (TL, T�FE=3.883,89)	1.874.296.720
Piyasa İşletim Gelir Tavanı - Doğal Gaz Piyasası Payı (TL, T�FE=3.883,89)	83.000.000
Piyasa İşletim Gelir Tavanı - Emisyon Ticaret Sistemi Payı (TL, T�FE=3.883,89)	50.000.000

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 13975

Karar Tarihi: 27/11/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/11/2025 tarihli toplantısında; **Enerji Piyasaları   letme Anonim  irketi**'nin, ekte yer alan "Emisyon Ticaret Sistemi   letim Gelir Tavanının Karşılanması   in Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya  li kin Yöntem Bildirimi"nin kabul edilmesine ve söz konusu Karar'ın Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

EK- Emisyon Ticaret Sistemi   letim Gelir Tavanının Karşılanması   in Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya  li kin Yöntem Bildirimi.

EMİSYON TİCARET SİSTEMİ İŞLETİM GELİR TAVANININ KARŞILANMASI İÇİN UYGULANACAK BEDEL VE KOMİSYONLAR İLE UYGULAMAYA İLİŞKİN YÖNTEM BİLDİRİMİ

Amaç

MADDE 1 – (1) Bu Bildirimin amacı, emisyon ticaret sistemi (ETS) işletim gelir tavanının karşılanması için uygulanacak bedel ve komisyonlar ile uygulamaya ilişkin yöntemin belirlenmesidir.

Kapsam

MADDE 2 – (1) Bu Bildirim, Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi'nin emisyon ticaret sistemi (ETS) işletim faaliyeti gelirlerinin belirlenmesinde kullanılacak yöntem ile bu yöntemle dair usul ve esasları kapsar.

Dayanak

MADDE 3 – (1) Bu Bildirim, 22/12/2015 tarihli ve 29570 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Piyasa İşletim Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'e dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar

MADDE 4 – (1) Bu Bildirimde geçen;

- a) EPIAŞ: Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketini,
- b) Emisyon Ticaret Sistemi İşletim Gelir Tavanı (ETSI GT): EPIAŞ'ın emisyon ticaret sistemini işletmek için bir tarife yılında toplayacağı gelirin üst sınırını,
- c) Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
- ç) Kurum: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- d) Piyasa İşletim Gelir Tavanı (PIGT): EPIAŞ'ın bir tarife yılında toplayacağı gelirin sınırını,
- e) Piyasa İşletmecisi: Piyasa işletim lisansı sahibi EPIAŞ'ı,
- f) Tarife Teklifi: EPIAŞ Yönetim Kurulu tarafından tespit edilerek Kurul onayına sunulan, PIGT'in karşılanması için uygulanacak bedel ve komisyonlar ile uygulamaya ilişkin yöntem bildiriminden oluşan teklifi ifade eder.

(2) Bu bildirimde geçmekle birlikte tanımlanmamış diğer kavramlar ilgili mevzuattaki anlam ve kapsama sahiptir.

Emisyon Ticaret Sistemi İşletim Gelir Tavanı

MADDE 5 – (1) Piyasa İşletmecisinin emisyon ticaret sistemi işletim faaliyetleri çerçevesinde tek sunucu statüsünde sağladığı hizmetler kapsamında ihtiyaç duyduğu gelir, ETS piyasa katılımcılarından piyasa işletim ücreti olarak karşılanır.

(2) 2/7/2025 tarihli ve 7552 sayılı İklim Kanunu'nun 12 nci maddesinin birinci fıkrasının (c) bendi uyarınca Piyasa İşletmecisinin tahsil ettiği piyasa işletim gelirinin %50'si İklim Değişikliği Başkanlığına aktarılır ve bu tutar piyasa işletim gelir tavanı içerisinde dikkate alınmaz.

Ücretlere İlişkin Esaslar

MADDE 6 – (1) Piyasa işletim gelir tavanı ve buna ilişkin parametreler, ilgili mevzuattaki hükümlere uygun olarak sabit ve değişken maliyetlerin karşılanması ve yatırımların sürdürülmesi için makul bir getiri elde edilmesine izin verilecek şekilde belirlenir. Piyasa işletim ücreti, emisyon ticaret sistemi kapsamında işlem kayıt sistemine kayıt ve birincil ve ikincil piyasalarda gerçekleştirilen alış ve satışa ilişkin tutarlardan ayrı olarak tahakkuk ettirilir ve Piyasa İşletmecisi tarafından söz konusu ücretler ETSPYS aracılığıyla ETS piyasa katılımcılarına bildirilir.

Ücretlere İlişkin Hesaplama Yöntemleri

MADDE 7 – (1) ETS'de gerçekleşmiş piyasa hacimleri dikkate alınarak gerçekleştirilecek piyasa hacimleri tahmin edilir. Tahmin edilen bu miktarlar, her bir ETS katılımcısından alınacak olan birim işlem ücreti hesaplamasında kullanılır. Bu birim ücretlerin, Piyasa İşletmecisinin ETS'yi işletmek için

yapacağı harcamaları karşılayacak düzeyde olması esastır. Bununla birlikte ilgili hizmetler için yurtdışı birim fiyatlar da referans alınabileceği gibi farklı yöntemler de kullanılabilir.

Piyasa İşletim Ücreti

MADDE 8- (1) Her bir ETS piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücreti aşağıdaki kalemlerden meydana gelir;

a) Yıllık katılım ücreti.

b) Birincil piyasada gerçekleştirilen alış ve ikincil piyasalarda gerçekleştirilen alış-satış işlemleri için belirlenen işlem ücreti.

Emisyon Ticaret Sistemi Sistemi Yıllık Katılım Ücreti

MADDE 9- (1) Emisyon ticaret sistemi yıllık katılım ücreti, her yıl tarifenin belirlendiği Kurul Kararı ile belirlenir ve Piyasa İşletmecisi tarafından her bir sistem kullanıcısından yıllık bazda tahsil edilir. Piyasa İşletmecisi, her tarife yılı için ihtiyaç duyduğu Emisyon Ticaret Sistemi İşletim Gelir Tavanının %25’lik kısmını yıllık katılım ücreti olarak Emisyon Ticaret Sistemi (ETS) kullanıcılarından karşılar. Yıllık Katılım ücreti aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$YKÜ_{s,z} = \frac{(ETSİGT_z \times 0,25)}{n}$$

(2) Birinci fıkrada yer alan formülde geçen;

YKÜ_{s,z}: “s” ETS Piyasa katılımcısının “z” tarife yılı için ETS sistemine katıldığı ilk ayın uzlaştırma bildirimine yansıtılacak yıllık katılım ücretini,

ETSİGT_z : “z” tarife yılı için Piyasa İşletmecisinin emisyon ticaret sistemi piyasası işletim gelir tavanını,

n : “z” tarife yılında Piyasa İşletmecisine kayıtlı olması öngörülen ETS sistem kullanıcı sayısını ifade eder.

Birincil Piyasada Gerçekleştirilen Alış İşlemleri İçin Belirlenen İşlem Ücreti

MADDE 10- (1) Piyasa katılımcılarından alınacak birim işlem ücreti, Kurul kararı ile belirlenir.

(2) Piyasa İşletmecisi, her tarife yılı için ihtiyaç duyduğu Emisyon Ticaret Sistemi İşletim Gelir Tavanının %0’lık kısmını birincil piyasa işlemleri karşılığında piyasa katılımcılarından tahsil edeceği işlem ücreti ile karşılar. Bu tutarı karşılamak için uygulayacağı birim işlem ücreti, aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$BPBİÜ_z = \frac{(ETSİGT_z \times 0,00)}{(|ETSPAM_z|)}$$

(3) İkinci fıkrada yer alan formülde geçen;

BPBİÜ_z : “z” tarife yılı için belirlenen birincil piyasa birim işlem ücretini,

ETSİGT_z : “z” tarife yılı için Piyasa İşletmecisinin emisyon ticaret sistemi gelir tavanını,

ETSPAM_z : Emisyon ticaret sistemi katılımcılarının “z” tarife yılında birincil piyasada yapması öngörülen toplam alış miktarını, ifade eder.

(4) Piyasa katılımcılarının aylık bazda ödeyeceği toplam birincil piyasa işlem ücreti aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$i\ddot{U}_{p,i} = \sum_{k=1}^m [(|ETSPAM_{p,k,i}|) \times Bi\ddot{U}_z]$$

(5) Dördüncü fıkrada yer alan formülde geçen;

$i\ddot{U}_{p,i}$: “p” piyasa katılımcısının “i” fatura dönemi içinde yaptığı işlemler dikkate alınarak hesaplanan toplam işlem ücreti tutarını,
 $ETSPAM_{p,k,i}$: “p” piyasa katılımcısının “k” ihalesi için “i” fatura dönemi içinde gerçekleşen toplam alış miktarını (tCO2),
 $Bi\ddot{U}_z$: “z” tarife yılı için belirlenen birim işlem ücretini,
 m : “i” fatura döneminde işlem yapılan ihale sayısını ifade eder.

Spot Piyasada Gerçekleştirilen Alış-Satış İşlemleri İçin Belirlenen İşlem Ücreti

MADDE 11- (1) Piyasa katılımcılarından alınacak birim işlem ücreti, Kurul kararı ile belirlenir.

(2) Piyasa işletmecisi, her tarife yılı için ihtiyaç duyduğu Emisyon Ticaret Sistemi İşletim Gelir Tavanının %75’lik kısmını piyasa işlemleri karşılığında piyasa katılımcılarından tahsil edeceği işlem ücreti ile karşılar. Bu tutarı karşılamak için uygulayacağı birim işlem ücreti, aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$SPBi\ddot{U}_z = \frac{(ETSiGT_z \times 0,75)}{(|ETSPAM_z| + |ETSPSM_z|)}$$

(3) İkinci fıkrada yer alan formülde geçen;

$SPBi\ddot{U}_z$: “z” tarife yılı için belirlenen spot piyasa birim işlem ücretini,
 $ETSiGT_z$: “z” tarife yılı için Piyasa İşletmecisinin emisyon ticaret sistemi gelir tavanını,
 $ETSPAM_z$: Emisyon ticaret sistemi katılımcılarının “z” tarife yılında piyasada yapması öngörülen toplam alış miktarını,
 $ETSPSM_z$: Emisyon ticaret sistemi katılımcılarının “z” tarife yılında piyasada yapması öngörülen toplam satış miktarını ifade eder.

(4) Piyasa katılımcılarının aylık bazda ödeyeceği toplam işlem ücreti aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$i\ddot{U}_{p,i} = \sum_{k=1}^m [(|ETSPAM_{p,k,i}| + |ETSPSM_{p,k,i}|) \times Bi\ddot{U}_z]$$

(5) Dördüncü fıkrada yer alan formülde geçen;

$i\ddot{U}_{p,i}$: “p” piyasa katılımcısının “i” fatura dönemi içinde yaptığı işlemler dikkate alınarak hesaplanan toplam işlem ücreti tutarını,
 $ETSPAM_{p,k,i}$: “p” piyasa katılımcısının “k” kontratı için “i” fatura dönemi içinde gerçekleşen toplam alış miktarını (tCO2),
 $ETSPSM_{p,k,i}$: “p” piyasa katılımcısının “k” kontratı için “i” fatura dönemi içinde gerçekleşen toplam satış miktarını (tCO2),
 $Bi\ddot{U}_z$: “z” tarife yılı için belirlenen birim işlem ücretini,
 m : “i” fatura döneminde işlem yapılan kontrat sayısını ifade eder.

Piyasa İşletim Ücretinin Hesaplanması

MADDE 12- (1) ETS sistem kullanıcılarının aylık bazda ödeyeceği piyasa işletim ücreti aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$PI\ddot{U}_{s,i} = I\ddot{U}_{p,i} + YK\ddot{U}_{s,z}$$

(2) Birinci fıkrada yer alan formülde geçen;

$PI\ddot{U}_{s,i}$: “s” ETS sistem kullanıcısının “i” fatura dönemi için ödeyeceği toplam piyasa işletim ücretini,

$I\ddot{U}_{p,i}$: “p” piyasa katılımcısının “i” fatura döneminde piyasa işlemleri dikkate alınarak hesaplanan toplam işlem ücreti tutarını,

$YK\ddot{U}_{s,z}$: “s” ETS sistem kullanıcısının “z” tarife yılı için emisyon ticaret sistemine katıldıktan sonraki ilk ayın uzlaştırma bildirimine yansıtılacak yıllık katılım ücretini ifade eder.

Gelir Tavanı Farkı

MADDE 13- (1) Piyasa İşletmecisi, bir önceki tarife yılı için belirlenen Emisyon Ticaret Sistemi İşletim Gelir Tavanı ile ilgili yıl için gerçekleşen Emisyon Ticaret Sistemi işletim geliri arasındaki farkı, bir sonraki Emisyon Ticaret Sistemi İşletim Gelir Tavanı hesaplamalarında dikkate alır.

Birim Ücret Hesaplama Metodu

MADDE 14 – (1) Emisyon Ticaret Sistemi işletmeye alındıktan sonra, Piyasa İşletmecisi her tarife yılı için toplayacağı Emisyon Ticaret Sistemi İşletim Gelir Tavanına ulaşmak için, bir önceki tarife yılının kayıtlı sistem kullanıcısı/piyasa katılımcısı sayısı ve piyasa işlem miktarlarından hareketle bir sonraki tarife yılının rakamlarını tahmin ederek birim işlem ücretleri ve yıllık katılım ücretine ilişkin teklifini hazırlar.

Yürürlük

MADDE 15– (1) Bu Bildirim yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 16 – (1) Bu Bildirim hükümlerini Kurum Başkanı yürütür.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 13976

Karar Tarihi: 27/11/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/11/2025 tarihli toplantısında; ‘‘Vadeli Elektrik Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılanması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi’’ ile ‘‘Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Sistemi ve Organize Yek-G Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılanması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi’’nde ifade edilen ücretlerin belirlenmesine yönelik aşağıdaki Karar’ın alınmasına ve Resmî Gazete’de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

MADDE 1 - (1) 2026 yılında Vadeli Elektrik Piyasası’nda geçerli olacak birim ücretler aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

�cret adı	Birim fiyat
Birim işlem �creti	3,00 TL/MWh
Yıllık katılım �creti	13.280 TL
Kabul edilmeyen itiraz �creti	1.000 TL/adet

MADDE 2 - (1) 2026 yılında Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Sistemi ve Piyasası’nda geçerli olacak birim ücretler aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

�cret adı	Birim fiyat
Birim işlem �creti	1,00 TL/MWh
Yıllık katılım �creti	3.000 TL

MADDE 3 - (1) Bu Kararda belirlenen  cretlere, Katma Değer Vergisi dâhil değildir.

MADDE 4 - (1) Bu Karar, 1/1/2026 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 5 - (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 13977

Karar Tarihi: 27/11/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/11/2025 tarihli toplantısında; "Spot Doğal Gaz Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılanması İçin Uygulanacak Bedeller ve Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi"nde ifade edilen ücretlerin belirlenmesine yönelik aşağıdaki Karar'ın alınmasına ve Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

MADDE 1 - (1) 2026 yılında Spot Doğal Gaz Piyasası'nda geçerli olacak birim ücretler aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

�cret adı	Birim fiyat
Birim işlem �creti	0,0353571 TL/Sm ³
Birim dengesizlik uzlaştırma işletim �creti	0,0141429 TL/Sm ³
Yıllık katılım �creti	220.000 TL
Kabul edilmeyen itiraz �creti	1.000 TL/adet

MADDE 2 - (1) Bu Kararda belirlenen  cretlere, Katma Değer Vergisi dâhil değildir.

MADDE 3 - (1) Bu Karar, 1/1/2026 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 4 - (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 13978

Karar Tarihi: 27/11/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/11/2025 tarihli toplantısında; “Vadeli Doğal Gaz Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılanması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi”nde ifade edilen ücretlerin belirlenmesine yönelik aşağıdaki Karar’ın alınmasına ve Resmî Gazete’de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

MADDE 1 - (1) 2026 yılında Vadeli Doğal Gaz Piyasası’nda geçerli olacak birim ücretler aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

�cret adı	Birim fiyat
Birim işlem �creti	0,000450 TL/Sm ³
Yıllık katılım �creti	2.500 TL
Kabul edilmeyen itiraz �creti	500 TL/adet

MADDE 2 - (1) Bu Kararda belirlenen  cretlere, Katma Değer Vergisi dâhil değildir.

MADDE 3 - (1) Bu Karar, 1/1/2026 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 4 - (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 13979

Karar Tarihi: 27/11/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27/11/2025 tarihli toplantısında; "Emisyon Ticaret Sistemi İşletim Gelir Tavanının Karşılanması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi"nde ifade edilen ücretlerin belirlenmesine yönelik aşağıdaki Karar'ın alınmasına ve Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine, karar verilmiştir.

MADDE 1 - (1) 2026 yılında Emisyon Ticaret Sistemi Piyasası'nda geçerli olacak birim ücretler aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Ücret adı	Birim fiyat
Birim işlem ücreti (spot)	4,00 TL/tCO ₂ e
Yıllık katılım ücreti	100.000 TL

MADDE 2 - (1) Bu Kararda belirlenen ücretlere, Katma Değer Vergisi dâhil değildir.

MADDE 3 - (1) Bu Karar, 1/1/2026 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 4 - (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.