

KURUL KARARLARI

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 14435

Karar Tarihi: 02/04/2026

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 02/04/2026 tarihli toplantısında;

1) 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanununun 6 ncı maddesinin sekizinci fıkrası ve Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 23 üncü maddesinin üçüncü fıkrasının (b) bendi gereğince yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik enerjisi üreten tesislerin önlisans veya üretim lisanslarına derç edilecek yıllık elektrik enerjisi üretim miktarının tespitinde esas alınacak yıllık azami üretim miktarı olarak;

a) Hidrolik kaynağa dayalı üretim tesislerinde, DSI Genel Müdürlüğü tarafından bildirilen yıllık azami üretim miktarının kabul edilmesine, ancak fiili üretimin bu değerden fazla gerçekleşmesi halinde gerçekleşen üretim miktarının kabul edilmesine,

b) Hidrolik kaynağa dayalı üretim tesisleri hariç yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesislerinde; tabloda yer alan kapasite faktörü karşılığı olan üretim miktarının kabul edilmesine, ancak fiili üretimin bu değerden fazla gerçekleşmesi halinde gerçekleşen miktarın kabul edilmesine, tesisin işletmede olmaması halinde ölçüm ve/veya fizibilite sonuçlarının akredite bir kuruluş tarafından belgelendirilmesi kaydıyla ölçüm ve/veya fizibilite sonuçlarındaki kapasite faktörüne karşılık gelen üretim miktarının kabul edilmesine,

KAYNAK	SAAT	KAPASİTE FAKTÖRÜ (%)
RÜZGAR	4000	45,7
GÜNEŞ	2500	28,5
BİYOKÜTLE	7500	85,6
JEOTERMAL	8000	91,3

c) Birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisleri için verilen önlisans veya üretim lisanslarına ya da mevcut önlisans veya üretim lisansları kapsamındaki üretim tesislerinin birden çok kaynaklı üretim tesisine dönüştürülmesi kapsamındaki tadil işlemlerinde söz konusu önlisans veya lisanslara derç edilecek yıllık elektrik enerjisi üretim miktarının tespitinde; ana kaynağa ilişkin tabloda yer alan ilgili kapasite faktörü karşılığı olan üretim miktarının kabul edilmesine, ancak birden çok kaynaklı elektrik üretim tesislerinde fiili üretimin lisansa derç edilen değerlerden farklı gerçekleşmesi halinde ve talep üzerine, gerçekleşen üretim miktarının yıllık elektrik enerjisi üretim miktarı olarak derç edilmesine,

ç) Depolamalı elektrik üretim tesisleri için verilen önlisans veya üretim lisanslarına ya da mevcut önlisans veya üretim lisansları kapsamındaki üretim tesislerine bütünleşik elektrik depolama ünitesi eklenmesi kapsamındaki tadil işlemlerinde söz konusu önlisans veya lisanslara derç edilecek yıllık azami elektrik üretim miktarının tespitinde; ana kaynağa ilişkin tabloda yer alan ilgili kapasite faktörü karşılığı olan üretim miktarının kabul edilmesine, ancak güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesislerinde ana kaynak mekanik kurulu gücünün (MWm) ve depolama ünitesi kapasitesinin (MWh), ana kaynak elektriksel kurulu güçten (MWe) büyük olması halinde aşağıda yer alan hesaplama yönteminin kullanılmasına,

$$YAE\ddot{U}M (MWh) = \left(2500 + 1500 \times \left[\frac{Min (MWm_d, MWh_d) - MWe_d}{MWe_d} \right] \right) h \times MWe$$

YAEÜM: Yıllık azami elektrik üretim miktarı

MWm_d : Ana kaynak mekanik kurulu güç değeri

MWe_d : Ana kaynak elektriksel kurulu güç değeri

MWh_d : Depolama kapasitesi değeri

MWe : Ana kaynak elektriksel kurulu güç

h: saat

2) 18/06/2020 tarihli ve 9395 sayılı Kurul Kararının yürürlükten kaldırılmasına,

karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 14442

Karar Tarihi: 02/04/2026

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 02/04/2026 tarihli toplantısında; **Opet Petrolcülük Anonim Şirketi**'ne ait, PİL/5852-1/36171 sayılı iletim lisansı ile "Sultanköy Mahallesi Ereğli Caddesi No:78 Marmara Ereğlisi/TEKİRDAĞ" adresinde faaliyette bulunan "**Marmara Boru Hatları (Transit) Tesisine**" ilişkin iletim tarifesinin ekteki Şekilde **tadil** edilerek onaylanmasına, karar verilmiştir.

EK- Opet Petrolcülük A.Ő. - Marmara Boru Hatları (Transit) Tesisini İletim Tarifesi.

EPDK Onaylı İletim Tarifesi

OPET PETROLCÜLÜK A.Ş. MARMARA BORU HATLARI TESİSİ

Lisansın Tarih ve Sayısı

: 05/11/2015 İLT/PİL/5852-1/36171

Tesisin Adresi

**: OPET Petrolcülük A.Ş. Tesisat Md
Sultanköy Mahallesi Ereğli Caddesi
No:78 Marmara Ereğlisi/TEKİRDAĞ**

KAPSAM

MADDE 1- Bu tarife kapsamında aşağıda yer alan petrolere iletim hizmeti verilmesine ilişkin fiyatlandırma ile uygulamaya ilişkin diğer usul ve esasları kapsar;

Tesiste aşağıdaki petroler iletilecektir.

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

Tarifeye konu hizmet, iletim hizmeti alan kişiye ait akaryakıtın teslim alınması, iletimi ve hizmet alana veya hizmet alan tarafından yetkilendirilen kişilere teslim edilmesini kapsar.

TARİFE METODOLOJİSİ

MADDE 2- Tarifedeki hizmet bedelleri arz-talep esaslı temel 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 eklenecektir.

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, iletilecek en az transit akaryakıt miktarı beyaz ürünlerde 20.000 mton/yıl' dır.

TEKNİK VE İDARİ ÖNLEMLER

MADDE 6- Teslim alma ve teslim etme işlemleri, iş günleri ve mesai saatleri içerisinde gerçekleştirilir. Acil durumlarda, yazılı olarak talep edilmesi ve iletilen 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- İletimden kaynaklanacak fireler, iletici tarafından her yıl sonunda hizmet alanların kullanım oranlarına göre hesaplanacaktır. Bu miktar Gümrük Mevzuatı'nda belirtilen limitleri geçemeyecektir.

ÖDEME KOŞULLARI

MADDE 8- İletici, tesisinde verdiği hizmetlerin bedelini, hizmetin alındığı ayın son işgünü tarihi ile fatura edecektir. Hizmet alan, ödemeyi hizmet dönemini takip eden ayın 5. (beşinci) işgününe kadar ileticinin bildireceği banka hesaplarına yatıracaktır.

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 5 (beş) işgünü içinde ödenmemesi durumunda, hizmetlere son verilecektir.

MÜCBİR SEBEPLER

MADDE 9- Akaryakıt teslimini ve iletimini imkânsızlaştıracak harp hali, isyan, sivil karışıklıklar, düşmanca hareketler ve bu neviden hadiseler, yangın, infilak gibi olaylar, boru hattı arızaları, ikmali etkileyecek derecede ve önceden görülemeyecek şekilde ortaya çıkan tesisteki onarım çalışmaları, sel, kasırga, heyelan ve zelzele vesair tabii afetler dolayısıyla iletim tesisinin, nakil araçlarının ve rafinerilerin çalışamayacak derecede hasar görmesi, grev, lokavt veya hükümetçe, resmi makamlarca veya mahkemelerce alınacak çalışma, işletme, alım-satım imkânlarını kısmen veya tamamen ortadan kaldıracak, tesisin mülkiyetini etkileyecek veya değiştirecek kararlar, ürün ikmali 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 karşılanır.

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

FİYAT LİSTESİ

I- HİZMET BEDELLERİ

İletilecek Petrol	Ölçü Birimi	İletim Hizmeti Fiyatı
Motorin Türleri	M3	3,48 TL

* Fiyatlara KDV dahil değildir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 14443

Karar Tarihi: 02/04/2026

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 02/04/2026 tarihli toplantısında; **Opet Petrolcülük Anonim Şirketi**'ne ait PİL/6098-1/36553 sayılı iletim lisansı ile "Sultanköy Mahallesi Ereğli Caddesi No:78 Marmara Ereğlisi/TEKİRDAĞ" adresinde faaliyette bulunan "**Marmara Boru Hatları (Milli) Tesisine**" ilişkin iletim tarifesinin ekteki Şekilde **tadil** edilerek onaylanmasına,

karar verilmiştir.

EK- Opet Petrolcülük A.Ő. - Marmara Boru Hatları Tesisi (Milli) İletim Tarifesi.

EPDK Onaylı İletim Tarifesi

OPET PETROLCÜLÜK A.Ş.

MARMARA BORU HATLARI TESİSİ

Lisansın Tarih ve Sayısı : 04/02/2016 İLT/PİL/6098-1/36553

Tesisin Adresi : OPET Petrolcülük A.Ş. Tesisat Md
Sultanköy Mahallesi Ereğli Caddesi No: 78
Marmara Ereğlisi / TEKİRDAĞ

KAPSAM

MADDE 1- Bu tarife kapsamında aşağıda yer alan petrolere iletim hizmeti verilmesine ilişkin fiyatlandırma ile uygulamaya ilişkin diğer usul ve esasları kapsar;

Tesiste aşağıdaki petroler iletilecektir.

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

Tarifeye konu hizmet, iletim hizmeti alan kişiye ait akaryakıtın teslim alınması, iletimi ve hizmet alana veya hizmet alan tarafından yetkilendirilen kişilere teslim edilmesini kapsar.

TARİFE METODOLOJİSİ

MADDE 2- Tarifedeki hizmet bedelleri arz-talep esasını temel 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 eklenecektir.

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, iletilecek en az transit akaryakıt miktarı beyaz ürünlerde 20.000 mton/yıl'dır.

TEKNİK VE İDARİ ÖNLEMLER

MADDE 6- Teslim alma ve teslim etme işlemleri, iş günleri ve mesai saatleri içerisinde gerçekleştirilir. Acil durumlarda, yazılı olarak talep edilmesi ve iletilen 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- İletimden kaynaklanacak fireler, iletici tarafından her yıl sonunda hizmet alanların kullanım oranlarına göre hesaplanacaktır. Bu miktar Gümrük Mevzuatı'nda belirtilen limitleri geçemeyecektir.

ÖDEME KOŞULLARI

MADDE 8- İletici, tesisinde verdiği hizmetlerin bedelini, hizmetin alındığı ayın son işgünü tarihi ile fatura edecektir. Hizmet alan, ödemeyi hizmet dönemini takip eden ayın 5. (beşinci) işgününe kadar ileticinin bildireceği banka hesaplarına yatıracaktır.

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 5 (beş) işgünü içinde ödenmemesi durumunda, hizmetlere son verilecektir.

MÜCBİR SEBEPLER

MADDE 9- Akaryakıt teslimini ve iletimini imkânsızlaştıracak harp hali, isyan, sivil karışıklıklar, düşmanca hareketler ve bu neviden hadiseler, yangın, infilak gibi olaylar, boru hattı arızaları, ikmali etkileyecek derecede ve önceden görülemeyecek şekilde ortaya çıkan tesisdeki onarım çalışmaları, sel, kasırga, heyelan ve zelzele vesair tabii afetler dolayısıyla iletim tesisinin, nakil araçlarının ve rafinerilerin çalışamayacak derecede hasar görmesi, grev, lokavt veya hükümetçe, resmi makamlarca veya mahkemelerce alınacak çalışma, işletme, alım-satım imkânlarını kısmen veya tamamen ortadan kaldıracak, tesisin mülkiyetini etkileyecek veya değiştirecek kararlar, ürün ikmali 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 karşılanır.

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

FİYAT LİSTESİ

I- HİZMET BEDELLERİ

İletilecek Petrol	Ölçü Birimi	İletim Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	M3	3,47 TL
Motorin Türleri	M3	3,47 TL

* Fiyatlara KDV dahil değildir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 14444

Karar Tarihi: 02/04/2026

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 02/04/2026 tarihli toplantısında; **Opet Petrolcülük Anonim Şirketi**'nin; PİL/1458-1/23613 sayılı İletim Lisansı kapsamında T t n çiflik mevki Körfez/KOCAELİ adresinde faaliyette bulunan **İzmit Boru Hatları Tesisine** ilişkin iletim tarifesinin ekteki Şekilde **tadil** edilerek onaylanmasına,

karar verilmiştir.

EK- Opet Petrolcülük A.Ő. - İzmit Boru Hatları Tesisine İletim Tarifesi.

EPDK Onaylı İletim Tarifesi

OPET PETROLCÜLÜK A.Ş. İZMİT BORU HATLARI TESİSİ

Lisansın Tarih ve Sayısı

:10/01/2008 PIL/1458-1/23613

Tesisin Adresi

: OPET Petrolcülük A.Ş. Tesisat Md
Tütünciftlik mevki, Körfez/ KOCAELİ

KAPSAM

MADDE 1- Bu tarife kapsamında aşağıda yer alan petrolere iletim hizmeti verilmesine ilişkin fiyatlandırma ile uygulamaya ilişkin diğer usul ve esasları kapsar;

Tesiste aşağıdaki petroler iletilecektir.

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	X
Deniz Motorini Türleri	
Denizcilik Yakıtı Türleri	

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

TARİFE METODOLOJİSİ

MADDE 2- Tarifedeki hizmet bedelleri Arz / Talep esası baz 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 eklenecektir.

İNDİRİMLER

MADDE 4- Hizmetlerin ifasında herhangi bir indirim uygulanmayacaktır.

HADLER

MADDE 5- Petrol Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuat hükümleri saklı kalmak üzere lisans sahibi, iletilecek akaryakıt miktarı beyaz ürünlerde 20.000 m³/yıl ve siyah ürünlerde ise en az 18.000 Ton/yıldan düşük ise talebi ret eder.

TEKNİK VE İDARİ ÖNLEMLER

MADDE 6- Teslim alma ve teslim etme işlemleri, iş günleri ve mesai saatleri içerisinde gerçekleştirilir. Acil durumlarda, yazılı olarak talep edilmesi ve iletilen 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- İletimden kaynaklanacak fireler, iletilici tarafından her yıl sonunda hizmet alanların kullanım oranlarına göre hesaplanacaktır. Bu miktar Gümrük Mevzuatı'nda belirtilen limitleri geçemeyecektir.

ÖDEME KOŞULLARI

MADDE 8- İletici, tesisinde verdiği hizmetlerin bedelini, hizmetin alındığı ayın son iş günü tarihi ile fatura edecektir. Hizmet alan, ödemeyi hizmet dönemini takip eden ayın 5. (beşinci) iş gününe kadar ileticinin bildireceği banka hesaplarına yatıracaktır.

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 5 (beş) iş günü içinde ödenmemesi durumunda, hizmetlere son verilecektir.

MÜCBİR SEBEPLER

MADDE 9- Akaryakıt teslimini ve iletimini imkânsızlaştıracak harp hali, isyan, sivil karışıklıklar, düşmanca hareketler ve bu neviden hadiseler, yangın, infilak gibi olaylar, boru hattı arızaları, iklimli etkileyecek derecede ve önceden görülemeyecek şekilde ortaya çıkan tesisteki onarım çalışmaları, sel, kasırga, heyelan ve zelzele vesair tabii afetler dolayısıyla iletim tesisinin, nakil araçlarının ve rafinerilerin çalışamayacak derecede hasar görmesi, grev, lokavt veya hükümetçe, resmi makamlarca veya mahkemelerce alınacak çalışma, işletme, alım-satım imkânlarını 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 dâhilinde ilk gelen ilk hizmet görür esasına göre karşılanır.

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

HİZMET BEDELLERİ

İletilecek Petrol	Ölçü Birimi	İletim Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	M ³	13,19 TL
Motorin Türleri	M ³	13,19 TL
Havacılık Yakıtı	M ³	13,19 TL

* Fiyatlara KDV dahil değildir.

** İndirim uygulanmayacaktır.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 14445

Karar Tarihi: 02/04/2026

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 02/04/2026 tarihli toplantısında; **Opet Petrolcülük Anonim Şirketi**'nin; DEP/476-159/10879 sayılı Depolama Lisansı kapsamında Körfez Terminali, Funda Sok. No: 76, T t n çiftlik, Körfez/ ZM T adresinde faaliyette bulunan **Körfez Tesisine** ilişkin depolama tarifesinin ekteki Şekilde **tadil** edilerek onaylanmasına,

karar verilmiştir.

EK- Opet Petrolcülük Anonim Şirketi - Körfez Tesisine Depolama Tarifesi.

EPDK Onaylı Depolama Tarifesi

OPET PETROLCÜLÜK A.Ş. KÖRFEZ TESİSİ

Lisansın Tarih ve Sayısı : 21/04/2005 - DEP/476-159/10879
Tesisin Adresi : Körfez Terminali, Funda Sok. No: 76,
Tütünçiftlik, Körfez/İZMİR

KAPSAM

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

Tesiste aşağıdaki petroler 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	X
Deniz Motorini Türleri	
Denizcilik Yakıtı Türleri	

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

Teslim alma bedeli akaryakıt türleri için ekli fiyat listesine göre uygulanacaktır.

TARİFE METODOLOJİSİ

MADDE 2- Tarifedeki hizmet bedelleri Arz - Talep esası baz 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 eklenecektir.

İNDİRİMLER

MADDE 4- Hizmetlerin ifasında herhangi bir indirim uygulanmayacaktır.

HADLER

MADDE 5- Petrol Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuat hükümleri saklı kalmak üzere lisans sahibi, Depolanacak akaryakıt miktarı beyaz ürünlerde 3.500 m³/yıl ve siyah ürünlerde ise en az 3.000 Ton/yıldan düşük ise talebi ret eder.

TEKNİK VE İDARİ ÖNLEMLER

MADDE 6- Kara araçları ile yapılan teslim alma ve teslim etme işlemleri, işgünleri 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 geçmeyecektir.

ÖDEME KOŞULLARI

MADDE 8- Depocu, tesisinde verdiği hizmetlerin bedelini, hizmetin alındığı ayın son iş günü tarihi ile fatura edecektir. Hizmet alan, ödemeyi hizmet dönemini takip eden ayın 5. (beşinci) iş gününe kadar depocunun bildireceği banka hesaplarına yatıracaktır.

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 5 (beş) iş günü içinde ödenmemesi durumunda, hizmetlere son verilecektir.

MÜCBİR SEBEPLER

MADDE 9- Akaryakıt teslimini ve depolanmasını imkânsızlaştıracak 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 tesisteki onarım çalışmaları, sel, kasırga, heyelan ve zelzele vesair tabii afetler dolayısıyla depolama tesisinin, nakil araçlarının ve rafinerilerin çalışmayacak derecede hasar görmesi, grev, lokavt veya hükümetçe, resmi makamlarca veya mahkemelerce alınacak çalışma, işletme, alım-satım imkânlarını kısmen veya tamamen ortadan kaldıracak, tesisin mülkiyetini etkileyecek veya değiştirecek kararlar, ürün iklimli yapacak tarafların kontrolleri dışında cereyan eden, önceden görmelerine ve tedbir almalarına imkân bulunmayan hadiselerin vukuu halinde taraflar, taahhüt ettiği hizmeti yerine getirmemiş ve/veya geciktirmiş olmaktan sorumlu tutulmayacaklardır.

DİĞER HÜKÜMLER

MADDE 10- Talepler kapasite kısıtları dâhilinde ilk gelen ilk hizmet görür esasına göre karşılanır.

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” hizmet bedeli

Depolanacak Petrol	Ölçü Birimi	Depolama Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	M ³ /GÜN	2,08 TL
Motorin Türleri	M ³ /GÜN	2,08 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	M ³ /GÜN	4,59 TL

B- Hizmet başına alınacak “Teslim Alma” hizmet bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Alma Hizmet Fiyatı
Benzin Türleri	M ³	116,74 TL
Motorin Türleri	M ³	116,74 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	M ³	237,46 TL

* Fiyatlara KDV dahil değildir.

** İndirim uygulanmayacaktır.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 14446

Karar Tarihi: 02/04/2026

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 02/04/2026 tarihli toplantısında; **Opet Petrolcülük Anonim Şirketi**'ne ait, DEP/767-17/17138 sayılı depolama lisansı ile "Marmara Ereğlisi Sultanköy Beldesi, Tilki atağı mevki Marmara Ereğlisi/TEKİRDAĞ" adresinde faaliyette bulunan "**Marmara Ereğlisi Tesisine**" ilişkin depolama tarifesinin ekte belirtildiği Şekilde **tadil** edilerek onaylanmasına,

karar verilmiştir.

EK- Opet Petrolcülük Anonim Şirketi - Marmara Ereğlisi Tesisi Depolama Tarifesi.

EPDK Onaylı Depolama Tarifesi

OPET PETROLCÜLÜK A.Ş.

MARMARA EREĞLİSİ TESİSİ

Lisansın Tarih ve Sayısı
Tesisin Adresi

: 26.05.2006 DEP/767-17/17138
: Marmara Ereğlisi Sultanköy Beldesi,
Tilki çatağı mevki
Marmara Ereğlisi / TEKİRDAĞ

KAPSAM

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

Tesiste aşağıdaki petroler depolanacaktır.

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

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

Teslim alma bedeli akaryakıt türleri için ekli fiyat listesine göre uygulanacaktır.

TARİFE METODOLOJİSİ

MADDE 2- Tarifedeki hizmet bedelleri arz – talep esası baz 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 eklenecektir.

İNDİRİMLER

MADDE 4- Hizmetlerin ifasında herhangi bir indirim uygulanmayacaktır.

HADLER

MADDE 5- Petrol Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuat hükümleri saklı kalmak üzere lisans sahibi, Depolanacak akaryakıt miktarı beyaz ürünlerde 5.000 m³/yıldan düşük ise talebi ret eder.

TEKNİK VE İDARİ ÖNLEMLER

MADDE 6- Kara araçları ile yapılan teslim alma ve teslim etme işlemleri, işgünleri 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 kullanın oranlarına göre hesaplanacaktır. Bu miktar Gümrük Mevzuatı'nda belirtilen limitleri geçemeyecektir.

ÖDEME KOŞULLARI

MADDE 8- Depocu, tesisinde verdiği hizmetlerin bedelini, hizmetin alındığı ayın son işgünü tarihi ile fatura edecektir. Hizmet alan, ödemeyi hizmet dönemini takip eden ayın 5. (beşinci) işgününe kadar depocunun bildireceği banka hesaplarına yatıracaktır.

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 5 (beş) işgünü 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, ikmali etkileyecek derecede ve önceden görülemeyecek şekilde ortaya çıkan tesisteki 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 ikmali 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.

DiĞER HÜKÜMLER

MADDE 10- Talepler kapasite kısıtları dâhilinde ilk gelen ilk hizmet görür esasına göre karşılanır.

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” hizmet bedeli

Depolanacak Petrol	Ölçü Birimi	Depolama Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	M ³ /GÜN	2,07 TL
Motorin Türleri	M ³ /GÜN	2,07 TL

B- Hizmet başına alınacak “Teslim Alma” hizmet bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Alma Hizmet Fiyatı
Benzin Türleri	M ³	149,14 TL
Motorin Türleri	M ³	149,14 TL

C – Uzun süreli kapasite kiralınması halinde günlük depolama hizmet bedeli

A)

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Hizmet Fiyatı
Motorin Türleri	Kapasite M ³ /GÜN	3,23 TL

B)

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Hizmet Fiyatı
Benzin - Motorin Türleri	Kapasite M ³ /GÜN	8,30 TL
Benzin - Motorin Türleri	Teslim Alma M ³ /GÜN	1,84 TL

C)

Fuel Oil Türleri (Denizcilik Yakıtı Türleri)	Kapasite M ³ /GÜN	5,08 TL
Deniz Motorini Türleri	Kapasite M ³ /GÜN	5,82 TL

* Fiyatlara KDV dahil değildir.

** İndirim uygulanmayacaktır.

*** Uzun süreli kapasite kiralınması en az üç ay süreli olmalıdır.

**** Uzun süreli kapasite kiralınmasında asgari kiralınacak kapasite 1.500 M³'ün altında olmayacaktır.

A)*****Motorin ürünleri için fiyatlandırma; Hizmet Alan ile uzun süreli transit ürün kapasite kiralınması kapsamında depolama sözleşmesi imzalanması ve/veya depolanacak ürünün İletim Hattı ile transfer edilmesi durumunda geçerli olacaktır.

B)*****Benzin ve Motorin ürünleri için fiyatlandırma; Hizmet Alan ile uzun süreli ürün kapasite kiralaması kapsamında depolama sözleşmesi imzalanması ve/veya depolanacak ürünün İletim Hattı ve Kara Tankeri ile çekilmesi durumunda geçerli olacaktır. Teslim etme ve iletim ücreti ayrıca uygulanmayacaktır.

C)*****Fuel Oil (Denizcilik Yakıtı Türleri) ve Deniz Motorini ürünleri için fiyatlandırma; Hizmet Alan ile uzun süreli transit ürün kapasite kiralaması kapsamında depolama sözleşmesi imzalanması durumunda geçerli olacaktır.

D – Uzun süreli Depolama ve Teslim Etme hizmeti alınması halinde uygulanacak hizmet bedelleri

1-Günlük Depolama Hizmet Bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Depolama Hizmet Fiyatı
Benzin Türleri	Kapasite M3/GÜN	3,35 TL
Motorin Türleri	Kapasite M3/GÜN	3,35 TL

2-Teslim Etme Hizmet Bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Etme Hizmet Fiyatı
Benzin Türleri	M3	12,47 TL
Motorin Türleri	M3	12,47 TL

3- Münferiden fiyatlandırılan hizmetler için alınacak “Yan Hizmet” Fiyatı.

Madde-2 de belirtilen Teslim Etme hizmetlerinden Kara yolu ile teslim hizmetleri mesai saatleri dışında yapılırsa, ilave olarak;	3,42 TL/M3
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------

* Fiyatlara KDV dâhil değildir.

** Uzun süreli depolama ve teslim etme hizmeti için yapılacak kontrat en az beş yıl süreli olmalıdır.

*** Uzun süreli depolama ve teslim etme hizmeti için garanti edilecek asgari geçiş miktarı yıllık 350.000 M3'ün altında olmayacaktır.

**** Yıllık 350.000 M3'e kadar olan çekişlerde “Teslim Etme” hizmet bedelinde %35,10 indirim uygulanacak olup, “Teslim Etme Hizmeti” bedeli 8,09 TL/M3 uygulanacaktır.

**** Yıllık 750.000 M3'e kadar 350.000 M3'ü aşan çekişler için alınacak “Teslim Etme Hizmet” bedeli 6,91 TL/M3 olacaktır.

***** Yıllık 750.000 M3'ü aşan çekişler için alınacak “Teslim Etme Hizmet” bedeli 31,16 TL/M3 olacaktır.

KURUL KARARI

Karar No: 14447

Karar Tarihi: 02/04/2026

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 02/04/2026 tarihli toplantısında; **Opet Petrolcülük Anonim Şirketi**'nin; DEP/476-161/10881 sayılı Depolama Lisansı kapsamında Karaduvar Mah. Ataş Rafinerisi Girişi 1031 Sk. No: 113, MERSİN adresinde faaliyette bulunan **Mersin Tesisine** ilişkin depolama tarifesinin ekteki Şekilde **tadil** edilerek onaylanmasına,

karar verilmiştir.

EK- Opet Petrolcülük Anonim Şirketi - Mersin Tesisi Depolama Tarifesi.

EPDK Onaylı Depolama Tarifesi

OPET PETROLCÜLÜK A.Ş. MERSİN TESİSİ

Lisansın Tarih ve Sayısı : 21.04.2005 DEP/476-161/10881

Tesisin Adresi : Karaduvar Mah. Ataş Rafinerisi Girişi 1031 Sk.
No: 113 MERSİN

KAPSAM

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

Tesiste aşağıdaki petroler 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	X
Deniz Motorini Türleri	
Denizcilik Yakıtı Türleri	

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

Teslim alma bedeli akaryakıt türleri için ekli fiyat listesine göre uygulanacaktır.

TARİFE METODOLOJİSİ

MADDE 2- Tarifedeki hizmet bedelleri Arz - Talep esaslı baz 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 eklenecektir.

İNDİRİMLER

MADDE 4- Hizmetlerin ifasında herhangi bir indirim uygulanmayacaktır.

HADLER

MADDE 5- Petrol Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuat hükümleri saklı kalmak üzere lisans sahibi, Depolanacak akaryakıt miktarı en az 5.000 Ton/yıldan düşük ise talebi ret eder.

TEKNİK VE İDARİ ÖNLEMLER

MADDE 6- Kara araçları ile yapılan teslim alma ve teslim etme işlemleri, işgünleri 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, hizmetin alındığı ayın son iş günü tarihi ile fatura edecektir. Hizmet alan, ödemeyi hizmet dönemini takip eden ayın 5. (beşinci) iş gününe kadar depocunun bildireceği banka hesaplarına yatıracaktır.

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 5 (beş) iş günü içinde ödenmemesi durumunda, hizmetlere son verilecektir.

MÜCBİR SEBEPLER

MADDE 9- Akaryakıt teslimini ve depolanmasını imkânsızlaştıracak 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 tesisdeki 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 dâhilinde ilk gelen ilk hizmet görür esasına göre karşılanır.

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” hizmet bedeli

Depolanacak Petrol	Ölçü Birimi	Depolama Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	M ³ /GÜN	2,03 TL
Motorin Türleri	M ³ /GÜN	2,03 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	M ³ /GÜN	1,71 TL

B- Hizmet başına alınacak “Teslim Alma” hizmet bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Alma Hizmet Fiyatı
Benzin Türleri	M ³	101,78 TL
Motorin Türleri	M ³	159,03 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	M ³	50,87 TL

C – Uzun süreli kiralama yapılması halinde depolama hizmet bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Alma Hizmet Fiyatı
Havacılık Yakıtı Türleri	Kapasite M ³ /GÜN	6,79 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	Teslim Alma M ³ /GÜN	1,71 TL

* Fiyatlara KDV dahil değildir.

** İndirim uygulanmayacaktır.

*** Uzun süreli Kiralama en az 5 (Beş) yıl süreli olmalıdır.

**** Uzun süreli Kiralamada, asgari kiralananak kapasite 6.500 M³'ün altında olmayacaktır.

D – Vagon ile taşıma hizmeti alınması halinde teslim alma / teslim etme hizmet bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Alma / Etme Hizmet Fiyatı
Benzin Türleri	M ³	44,55 TL
Motorin Türleri	M ³	44,55 TL

Enerji Piyasası Dzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 14449

Karar Tarihi: 02/04/2026

Enerji Piyasası Dzenleme Kurulunun 02/04/2026 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) 2026-2027 tarife uygulama dzenimine ilişkin depolama tarifelerine esas yıllık gelir gereksinimlerinin belirlenmesine ynelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmı Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

MADDE 1- BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi'nin depolama tarifelerine ilişkin dördüncü tarife uygulama dzenimi 2026-2027 olarak belirlenmiŐtir.

MADDE 2- BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi'nin 2026-2027 tarife uygulama dzenimine ilişkin itfa süresi 22 yıl olarak belirlenmiŐtir.

MADDE 3- BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi'nin 2026-2027 tarife uygulama dzenimine ilişkin reel getiri oranı % 13,99 (vergi öncesi), düzeltilmiş reel getiri oranı % 13,08 (vergi öncesi) olarak belirlenmiŐtir.

MADDE 4- BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi'nin 2026-2027 tarife uygulama dzenimine ilişkin yıllık yatırım tavanı aşağıdaki tutarlar olarak onaylanmıŐtır.

	2026	2027
Yatırım Tavanı (TL)¹	0	0

¹ Bu tutarlar Yi-ÜFE = 4518,89 fiyatlarıyladır.

MADDE 5- BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi'nin 2026-2027 tarife uygulama dzenimine ilişkin kontrol edilemeyen işletme giderleri aşağıdaki tutarlar olarak onaylanmıŐtır.

Enerji Giderleri (TL)¹	2026	2027
Doğal Gaz	418.962.740	466.512.758
Elektrik	50.251.097	55.954.326

¹ Bu tutarlar Yi-ÜFE = 4518,89 fiyatlarıyladır.

MADDE 6- (1) BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi'nin 2026-2027 tarife uygulama dzenimine ilişkin hesaplamalar, Ek'te yer alan parametreler kullanılarak yapılmıŐtır.

(2) BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi'nin 2026-2027 tarife uygulama dzenimine ilişkin yıllık gelir gereksinimleri aşağıdaki tutarlar olarak onaylanmıŐtır.

	2026	2027
Gelir Gerekşinimi (TL)¹	11.019.890.744	11.650.032.700

¹ Bu tutarlar Yi-ÜFE = 4518,89 fiyatlarıyladır.

MADDE 7- Bu Karar 1/1/2026 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

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

EK- Parametreler Tablosu

EK- PARAMETRELER TABLOSU - BOTAŞ Silivri Depolama Tesisi

PARAMETRELER (Yi-ÜFE=4518,89)	2026	2027
Dönem Başı Varlık Tabanı	45.373.616.996	43.046.102.504
Öngörülen Şebeke Yatırım Tutarı (Tesis harici dahil)	0	0
Nominal Düzenlenmiş Varlık Tabanı	51.205.318.831	51.205.318.831
Yatırımların İtfası	2.327.514.492	2.327.514.492
Dönem Sonu Varlık Tabanı	43.046.102.504	40.718.588.012
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	44.209.859.750	41.882.345.258
Reel Getiri Oranı (RGO)	13,99%	13,99%
Düzeltilmiş Reel Getiri Oranı (RGOd)	13,08%	13,08%
Reel Getiri Tutarı	5.780.439.162	5.476.116.642
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	1.164.662.636	1.296.845.582
İşletme Sermayesi Gideri	13.578.025	15.119.058
Dönem Başı Yastık Gazı Maliyeti	19.383.838.820	19.383.838.820
Öngörülen Yastık Gazı Maliyeti	0	0
Dönem Sonu Yastık Gazı Maliyeti	19.383.838.820	19.383.838.820
Ortalama Yastık Gazı Maliyeti	19.383.838.820	19.383.838.820
Yastık Gazı Bileşeni	2.534.436.926	2.534.436.926
Yatırım Farkı Düzeltme Bileşeni	836.395.710	
Yastık Gazı Düzeltme Bileşeni	0	
Kontrol Edilemeyen İşletme Gideri Farkı	-1.637.136.207	
Yıllık Gelir Gereksinimi	11.019.890.744	11.650.032.700

Enerji Piyasası Dzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 14450

Karar Tarihi: 02/04/2026

Enerji Piyasası Dzenleme Kurulunun 02/04/2026 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 (BOTAŞ Tuz Gölü Depolama Tesisi) 2026-2027 tarife uygulama dönemine ilişkin depolama tarifelerine esas yıllık gelir gereksinimlerinin belirlenmesine yönelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resm Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

MADDE 1- BOTAŞ Tuz Gölü Depolama Tesisi'nin depolama tarifelerine ilişkin üçüncü tarife uygulama dönemi 2026-2027 olarak belirlenmiŐtir.

MADDE 2- BOTAŞ Tuz Gölü Depolama Tesisi'nin 2026-2027 tarife uygulama dönemine ilişkin itfa süresi 22 yıl olarak belirlenmiŐtir.

MADDE 3- BOTAŞ Tuz Gölü Depolama Tesisi'nin 2026-2027 tarife uygulama dönemine ilişkin reel getiri oranı % 13,99 (vergi öncesi), düzeltilmiş reel getiri oranı % 13,08 (vergi öncesi) olarak belirlenmiŐtir.

MADDE 4- BOTAŞ Tuz Gölü Depolama Tesisi'nin 2026-2027 tarife uygulama dönemine ilişkin yıllık yatırım tavanı aşağıdaki tutarlar olarak onaylanmıŐtır.

	2026	2027
Yatırım Tavanı (TL)¹	0	0

¹ Bu tutarlar Yi-ÜFE = 4518,89 fiyatlarıyladır.

MADDE 5- BOTAŞ Tuz Gölü Depolama Tesisi'nin 2026-2027 tarife uygulama dönemine ilişkin kontrol edilemeyen işletme giderleri aşağıdaki tutarlar olarak onaylanmıŐtır.

Enerji Giderleri (TL)¹	2026	2027
Doğal Gaz	153.326.646	177.213.825
Elektrik	18.935.818	21.662.576

¹ Bu tutarlar Yi-ÜFE = 4518,89 fiyatlarıyladır.

MADDE 6- (1) BOTAŞ Tuz Gölü Depolama Tesisi'nin 2026-2027 tarife uygulama dönemine ilişkin hesaplamalar, Ek'te yer alan parametreler kullanılarak yapılmıŐtır.

(2) BOTAŞ Tuz Gölü Depolama Tesisi'nin 2026-2027 tarife uygulama dönemine ilişkin yıllık gelir gereksinimleri aşağıdaki tutarlar olarak onaylanmıŐtır.

	2026	2027
Gelir Gerekсинimi (TL)¹	13.399.799.372	13.210.386.983

¹ Bu tutarlar Yi-ÜFE = 4518,89 fiyatlarıdır.

MADDE 7- Bu Karar 1/1/2026 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

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

EK- Parametreler Tablosu.

EK- PARAMETRELER TABLOSU - BOTAŞ Tuz Gölü Depolama Tesisi

PARAMETRELER (Yi-ÜFE=4518,89)		
Gelir Gerekisini Hesaplaması	2026	2027
Dönem Başı Varlık Tabanı	61.297.238.733	57.891.836.581
Öngörülen Şebeke Yatırım Tutarı (Tesis harici dahil)	0	0
Nominal Düzenlenmiş Varlık Tabanı	74.918.847.340	74.918.847.340
Yatırımların İtfası	3.405.402.152	3.405.402.152
Dönem Sonu Varlık Tabanı	57.891.836.581	54.486.434.429
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	59.594.537.657	56.189.135.505
Reel Getiri Oranı (RGO)	13,99%	13,99%
Düzeltilmiş Reel Getiri Oranı (RG0d)	13,08%	13,08%
Reel Getiri Tutarı	7.791.985.799	7.346.729.467
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	860.681.170	964.318.979
İşletme Sermayesi Gideri	10.034.108	11.242.352
Dönem Başı Yastık Gazı Maliyeti	10.297.256.284	10.297.256.284
Öngörülen Yastık Gazı Maliyeti	0	2.085.319.675
Dönem Sonu Yastık Gazı Maliyeti	10.297.256.284	12.382.575.959
Ortalama Yastık Gazı Maliyeti	10.297.256.284	11.339.916.121
Yastık Gazı Bileşeni	1.346.366.259	1.482.694.033
Yatırım Farkı Düzeltme Bileşeni	0	
Yastık Gazı Düzeltme Bileşeni	-582.522	
Kontrol Edilemeyen İşletme Gideri Farkı	-14.087.593	
Yıllık Gelir Gerekisini	13.399.799.372	13.210.386.983

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 14451

Karar Tarihi: 02/04/2026

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 02/04/2026 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 2026-2027 tarife uygulama dönemine ilişkin depolama tarifelerine esas aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resm  Gazete’de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

MADDE 1- 2026 yılı bütünleşik gelir tavanı 26.566.553.455 TL (Yi- FE= 4518,89) olarak onaylanmıŐtır.

MADDE 2- 2026 depolama yılında geçerli olacak depolama bedelleri üst sınırları (Yi- FE= 4518,89) aşağıdaki Şekilde belirlenmiŐtir.

DEPOLAMA TARİFELERİ	(TL/Sm ³)
Kapasite Bedeli	4,086611
Enjeksiyon Bedeli	0,168354
Geri �retim Bedeli	0,015426
Enjeksiyon Gaz Takas Bedeli	0,008418
Geri �retim Gaz Takas Bedeli	0,000771
Enjeksiyon Hizmet Kesinti Bedeli	0,084177
Geri �retim Hizmet Kesinti Bedeli	0,007713
KUE 5.2.3. Uyarınca �denecek Bedeller	(TL/Sm³)
Günlük Kapasite Bedeli	0,022392
Günlük Geri �retim Bedeli	0,030852

MADDE 3- Bu Kararda hacim TL/Sm³ cinsinden belirlenen ve hesaplama yöntemi gösterilen bedeller 10,64’e bölünmek suretiyle BOTAS tarafından TL/kWh bazında ayrıca düzenlenir.

MADDE 4- Bu Kararda belirlenen ve hesaplama yöntemi gösterilen bedeller için doğal gazın 9155 kcal/m³ üst ısıl değeri esas alınır.

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

MADDE 6- Bu Karar 1/4/2026 tarihinden itibaren yürürlüğe girer.

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

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 14452

Karar Tarihi: 02/04/2026

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 02/04/2026 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 2026-2027 tarife uygulama dönemine ilişkin ekteki Yöntem Bildiriminin onaylanmasına ve söz konusu Kararın Resm  Gazete’de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

EK- Yöntem Bildirimi

**BOTAŞ TUZ GÖLÜ DOĞAL GAZ YER ALTI DEPOLAMA TESİSİ İLE
BOTAŞ SİLİVRİ YER ALTI DOĞAL GAZ DEPOLAMA TESİSİNİN
2026-2027 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 / kavernalardan 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/Sm³-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/Sm³) 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/Sm³) 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

Kue 5.2.3 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.

$$GB_i = B_i \times \frac{Y_i - \ddot{U}FE_1}{Y_i - \ddot{U}FE_0}$$

GB_i : i depolama yılı boyunca uygulanacak güncel bedelleri,

B_i : Kurul tarafından i depolama yılı için onaylanan üçüncü madde kapsamındaki her bir bedeli,

$Y_i - \ddot{U}FE_1$: i depolama yılı başı $Y_i - \ddot{U}FE$ 'sini,

$Y_i - \ddot{U}FE_0$: i depolama yılı için Kurul tarafından onaylanan bedellere esas $Y_i - \ddot{U}FE$ 'yi

gösterir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 14460

Karar Tarihi: 02/04/2026

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 02/04/2026 tarihli toplantısında; Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliğin 14 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamında 2026 yılının Nisan ayı ve sonrası için tedarik edilen birim enerji miktarı başına  ng r len YEKDEM maliyetinin aşağıda yer alan Şekilde revize edilmesine,

karar verilmiştir.

Aylar	2026 �ng�r�len YEKDEM Maliyeti (TL/MWh)
Nisan	574,54
Mayıs	602,51
Haziran	580,99
Temmuz	189,15
AĞustos	213,89
Eylül	330,66
Ekim	332,82
Kasım	302,57
Aralık	224,02

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 14461

Karar Tarihi: 02/04/2026

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 02/04/2026 tarihli toplantısında; Dağıtım Şirketleri tarafından dağıtım sistemi kullanıcılarına ve görevli tedarik Şirketleri tarafından serbest olmayan tüketiciler ile serbest tüketicisi olmasına rağmen tedarikçisini seğmeyen ve 20/1/2018 tarihli ve 30307 sayılı Resm  Gazete’de yayımlanan Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ kapsamında tanımlanan d Őuk t keticimli tüketicilere ve Yeşil Tarifeyi seğen tüketicilere 4/4/2026 tarihinden itibaren uygulanmak üzere ekte yer alan tarife tablosunun onaylanmasına,

karar verilmiştir.

EK- 4/4/2026 Tarihinden İtibaren Geçerli Vergiler Hariç Elektrik Perakende Satış Tarife Tablosu

4 Nisan 2026 Tarihinden İtibaren Geçerli Vergiler Hariç Elektrik Tarifeleri									
Abone / Kullanıcı Grubu		Görevli Tedarik Şirketinden Enerji Alan Tüketiciler İçin Aktif Enerji Bedelleri				Dağıtım Sistemi Kullanıcısı Üretici ve Tüketiciler İçin Dağıtım Sistem Kullanım Bedelleri			
		Tek Zamanlı Enerji Bedeli (kr/kWh)	Çok Zamanlı Enerji Bedeli (kr/kWh)			Dağıtım Bedeli (kr/kWh)	Güç Bedeli (kr/kW/ay)	Reaktif Enerji Bedeli (kr/kVarh)	
			Gündüz	Puant	Gece				
Dağıtım Sistemi Kullanıcıları	OG Çift Terim	İletim Sistemi Kullanıcıları	312,4942	316,4941	507,6545	162,2084			
	OG Çift Terim	Sanayi	290,9687	295,6124	495,3736	134,3850	107,0498	3.557,5915	349,3698
		Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	326,2024	330,7886	567,2128	142,6752	166,8345	8.914,7520	349,3698
		Mesken	203,6685	209,1502	388,8424	65,4540	165,2488	8.378,9424	
		Tarımsal Faaliyetler	243,7156	247,3228	432,6396	99,2371	137,4008	7.274,3832	349,3698
		Aydınlatma	333,5702				160,1246	8.557,6176	
	OG Tek Terim	Sanayi	290,9687	295,6124	495,3736	134,3850	118,2457		349,3698
		Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	326,2024	330,7886	567,2128	142,6752	208,1065		349,3698
		Mesken	203,6685	209,1502	388,8424	65,4540	204,0402		
		Tarımsal Faaliyetler	243,7156	247,3228	432,6396	99,2371	171,0785		349,3698
		Aydınlatma	333,5702				199,7432		
	AG Tek Terim	Sanayi	298,5253	303,4583	515,7441	132,1229	182,9503		349,3698
		Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer (30 kWh/gün ve altı)	287,3087	350,2620	597,3903	153,6314	247,9368		349,3698
		Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer (30 kWh/gün üstü)	345,4688	350,2620	597,3903	153,6314	247,9368		349,3698
		Mesken (8 kWh/gün ve altı)	49,4065	195,0640	374,7551	51,3656	242,4900		
		Mesken (8 kWh/gün üstü)	189,5808	195,0640	374,7551	51,3656	242,4900		
		Şehit Aileleri ve Muharip Malul Gaziler	7,6988				131,4667		
		Tarımsal Faaliyetler	233,3838	242,8304	422,8933	89,4874	203,7247		349,3698
		Aydınlatma	336,5818				237,4690		
		Genel Aydınlatma	389,0440				237,4690		
Üretici		Tek Terimli Üretici					30,3056		349,3698
	Çift Terimli Üretici					22,3428	3.318,6771	349,3698	
	Lisanssız Üretici 1					208,1065		349,3698	
	Lisanssız Üretici 2					65,6008		349,3698	

Kullanıcıların vergiler hariç perakende satış tarifesi (elektrik tüketim bedeli), enerji bedeli ile dağıtım bedelinin toplamından oluşur. Çift terimli tarife sınıfındaki kullanıcıların vergiler hariç perakende satış tarifesine güç bedeli de ayrıca ilave edilir.

Çok zamanlı tarife uygulamasında; sayaç saati sürekli yaz saati uygulamasına göre güncellenmemiş sayaçlar için, ekim ayının son pazar günü ile mart ayının son pazar günü arasında Gündüz 07-18, Puant 18-23, Gece 23-07, mart ayının son pazar günü ile ekim ayının son pazar günü arasında Gündüz 06-17, Puant 17-22, Gece 22-06; sayaç saati sürekli yaz saati uygulamasına göre güncellenmiş sayaçlar için yıl boyunca Gündüz 06-17, Puant 17-22, Gece 22-06 saatleri arasındadır.

Mesken alçak gerilim tek zamanlı tüketiciler için faturaya esas günlük ortalama 8 kWh tüketime kadar olan tüketimlere, kamu ve özel hizmetler sektörü ile diğer alçak gerilim tek zamanlı tüketiciler için faturaya esas günlük ortalama 30 kWh tüketime kadar olan tüketimlere düşük kademeli tarife uygulanır. Faturaya esas günlük ortalama tüketim miktarının belirlenim limitleri aşması halinde, tüketimin limiti aşan kısmına yüksek kademeli tarife uygulanır.

Son Kaynak Tedarik Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ kapsamında yüksek tüketimli tüketici grubunda yer alan tüketicilere aynı Tebliğ uyarınca hesaplanan enerji bedeli uygulanır.

Yeşil tarifeyi tercih eden kullanıcılar için aktif enerji bedeli 345,4688 kr/kWh olarak uygulanır.

Çift terimli tarife sınıfındaki kullanıcılar için güç aşım bedeli, güç bedelinin iki katı olarak uygulanır.

Emreamade kapasite tarifesine tabi kullanıcılara üreticiler için belirlenmiş olan güç, güç aşım ve dağıtım bedeli; emreamade güç, güç aşım ve dağıtım bedeli olarak uygulanır.

Veris yönlü dağıtım bedeli açısından 5346 sayılı Kanun'un eki I Sayılı Cetvelin (e) bendi kapsamındaki lisanssız üreticilere Lisanssız Üretici 2 tarifesi, diğer lisanssız üreticilere Lisanssız Üretici 1 tarifesi uygulanır.