

KURUL KARARLARI

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 10673

Karar Tarihi: 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında; 03.08.2021 tarihli ve 31557 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 29.07.2021 tarihli ve 10338 sayılı Bayi Denetim Sisteminin Kurulması ve Uygulanması için Tüzel Kişilerin Yetkilendirilmesi Hakkında Karar kapsamında, yetkilendirilmiş otomasyon şirketi izin bedelinin 2022 yılında yapılacak başvurular için 340.500 TL olarak belirlenmesine,

karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 10677

Karar Tarihi : 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında; **ATAŞ Anadolu Tasfiyehanesi A.Ő.**'nin, DEP/473-14/10348 sayılı depolama lisansı kapsamında Karaduvar Mahallesi - Mersin adresinde faaliyette bulunan Karaduvar Tesisine ilişkin depolama tarifesinin ekteki Şekilde tadil edilecek onaylanmasına,

karar verilmiştir.

EK- ATAŞ Anadolu Tasfiyehanesi A.Ő. Karaduvar Tesisi Depolama Tarifesi

EPDK Onaylı Depolama Tarifesi

**ATAŞ, ANADOLU TASFİYEHANESİ A.Ş
KARADUVAR TESİSİ**

Lisansın Tarih ve Sayısı : 08/04/2005 DEP/473-14/10348
Tesis Adresi : Karaduvar Mahallesi - Mersin

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	X
Biodizel Türleri	X
ÖZEL KULLANIM AMAÇLI AKARYAKITLAR	
Havacılık Yakıtı Türleri	
Deniz Motorini Türleri	
Denizcilik Yakıtı Türleri	

Tarifeye konu hizmet, depolama hizmeti alan kişiye ait petrolün yukarıda 'X' ile işaretli türlerinin teslim alınması, depolanması ve hizmet alana veya hizmet alan tarafından yetkilendirilen kişilere teslim edilmesini kapsar.

Teslim etme, fiyat listesine göre ücrete tabidir.

TARİFE METODOLOJİSİ

MADDE 2- Tarifedeki hizmet bedelleri ve indirimler arz talep esaslı belirlenmektedir.

HİZMET BEDELLERİ

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

Fiyatlara KDV ayrıca eklenir.

İNDİRİMLER

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

HADLER

MADDE 5- Petrol Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuat hükümleri saklı kalmak üzere, lisans sahibi; benzin, motorin ve fuel Oil türleri için 1.500 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 işleme, 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 yılsonunda 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 10 işgünü içinde depocunun göstereceği banka hesaplarına yapacaktır.

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

Hizmet bedclic faturasının ait olduğu ödeme gününü takip eden 30 işgünü 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 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.

DiĞER 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 bütün olup, yapılabilecek zeyilnamelerde bu tarifenin ayrılmaz parçası sayılacak, zeyilnamedeki değişiklikler başkaca bir karar aranmaksızın tarifeyi değiştirecektir.

EK- FİYAT LİSTESİ

FİYAT LİSTESİ

HİZMET BEDELLERİ

A – Bir yıl ve daha uzun süreli hizmet alım taahhüdüne istinaden yapılan depolama anlaşmaları için Günlük “depolama” hizmeti bedeli

Depolanacak Petrol	Ölçü Birimi	Depolama Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	M ³	0,560 TL
Motorin Türleri	M ³	0,560 TL
Fuel Oil Türleri	Ton	0,560 TL
Biodizel Türleri	M ³	0,560 TL

B – Bir yıldan kısa (364 gün ve altı) süreli hizmet alım taahhüdüne istinaden yapılan depolama anlaşmaları için uygulanacak Günlük “depolama” hizmeti bedeli

Depolanacak Petrol	Ölçü Birimi	Depolama Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	M ³	0,986 TL
Motorin Türleri	M ³	0,986 TL
Fuel Oil Türleri	Ton	0,986 TL
Biodizel Türleri	M ³	0,986 TL

C- Hizmet başına alınacak “Teslim Etme” hizmeti bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Etme Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	M ³	24,899 TL
Motorin Türleri	M ³	24,899 TL
Fuel Oil Türleri	Ton	24,899 TL

D- Hizmet başına alınacak “Demiryolu Tahliye Sistemiyle Teslim Alma” hizmeti bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Etme Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	M ³	86,462 TL

Münferiden alınan hizmetlerin bedeli, Teslim etme hizmet bedeline dahildir.

UYGULANACAK İNDİRİM ORANLARI

Bu fiyat listesinde;

Depolama Hizmeti İndirim Oranları:

Bir yıl ve daha uzun süreli depolama hizmeti fiyatlarında, benzin, motorin ve fuel oil türlerinde Atas'a ait Karaduvar ve Nusratiye (Liman) tesislerinde kiralanan toplam kapasite bazında uygulanacak indirim oranları aşağıdaki gibidir;

20.001 m³ – 30.000 m³ arası depolama hizmeti için (%30)

30.001 m³ – 50.000 m³ arası depolama hizmeti için (%60)

50.001 m³'den büyük depolama hizmeti için (%64,4)

Bir yıldan kısa süreli depolama hizmeti fiyatlarında, %0 (sıfır),

Teslim Etme Hizmeti İndirim Oranları:

Teslim etme hizmet fiyatlarında; benzin ve motorin türlerinde Atas'a ait Karaduvar ve Nusratiye (Liman) tesislerinden yıllık bazda teslim edilen toplam miktarın 10.000 M³ üzerinde olması halinde;

10.001 m³- 20.000 m³ arası için (%20)

20.001 m³ - 30.000 m³ arası için (%30)

30.001 m³ - 40.000 m³ arası için (%40)

40.001 m³- 50.000 m³ arası için (%50)

50.001 m³ – 400.000 m³ arası için (%60)

400.001 m³'den fazla miktarlar için (%62,6)

Ayrıca Teslim etme hizmet fiyatlarında; 1 yıldan kısa süreli depolama hizmeti alan ve PİL/1347-3/23163 nolu iletim tarifesi kapsamında iletim hizmeti olarak Atas Karaduvar Tesisi'nden başka bir tesise transit motorin transferinde teslim etme hizmet fiyatı uygulanmayacaktır.

Fuel Oil'de, teslim edilen yıllık miktarın 10.000 Ton'ın üzerinde olması halinde;

10.001 ton - 15.000 ton miktarlar için (%10)

15.001 ton - 20.000 ton miktarlar için (%30)

20.001 ton dan fazla miktarlar için (%60)

Demiryolu Tahliye Sistemiyle Teslim Alma Hizmeti İndirim Oranları

Demiryolu Tahliye Sistemiyle Teslim alma hizmet fiyatları üzerinden;

A) Karaduvar ve Liman Tesisleri'nde toplam depolama kapasitesi;

-140.000 m³ ile 200.000 m³ arası olan müşteriler için %73,5

-200.001 m³ üzeri müşteriler için %90

İndirim uygulanır,

B) Demiryolu tahliye sisteminden tahliye edilen benzin için PİL/1347-3/23163 nolu iletim tarifesi kapsamında iletim hizmeti olarak başka bir tesise transfer edenlere %90, indirim uygulanır.

KURUL KARARI

Karar No : 10678

Karar Tarihi : 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında; **ATAŞ Anadolu Tasfiyehanesi A.Ő.**'nin, DEP/1328-5/23031 sayılı depolama lisansı kapsamında Nusratiye Mahallesi - Mersin adresinde faaliyette bulunan Liman Tesisine ilişkin depolama tarifesinin ekteki Şekilde tadil edilerek onaylanmasına,

karar verilmiştir.

EK- ATAŞ Anadolu Tasfiyehanesi A.Ő. Liman Tesisi (Nusratiye) Depolama Tarifesi

EPDK Onaylı Depolama Tarifesi

**ATAŞ, ANADOLU TASFİYEHANESİ A.Ş
LİMAN TESİSİ**

Lisansın Tarih ve Sayısı : 27/09/2007 DEP/1328-5/23031
Tesis Adresi : Nusratiye Mahallesi - Mersin

KAPSAM

MADDE 1- Bu tarife kapsamında aşağıda yer alan petrolere depolama hizmeti verilmesini 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	
Deniz Motorini Türleri	
Denizcilik Yakıtı Türleri	

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

Teslim etme fiyat listesine göre ücrete tabidir.

TARİFE METODOLOJİSİ

MADDE 2- Tarifedeki hizmet bedelleri ve indirimler, arz talep esaslı belirlenmektedir.

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, 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 türleri için 3.500 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 10 (on) işgünü 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 30 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, 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 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 bütün olup, yapılabilecek zeyilnamelerde bu tarifenin ayrılmaz parçası sayılacak, zeyilnamedeki değişiklikler başkaca bir karar aranmaksızın tarifeyi değiştirecektir.

EK- FİYAT LİSTESİ

FİYAT LİSTESİ

I. HİZMET BEDELLERİ

A – Bir yıl ve daha uzun süreli hizmet alımı taahhüdüne istinaden yapılan depolama anlaşmaları için Günlük “depolama” hizmeti bedeli

Depolanacak Petrol	Ölçü Birimi	Depolama Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	M ³	0,560 TL
Motorin Türleri	M ³	0,560 TL

B – Bir yıldan kısa (364 gün ve altı) süreli hizmet alımı taahhüdüne istinaden yapılan depolama anlaşmaları için uygulanacak Günlük “depolama” hizmeti bedeli

Depolanacak Petrol	Ölçü Birimi	Depolama Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	M ³	0,986 TL
Motorin Türleri	M ³	0,986 TL

C - Hizmet başına alınacak “Teslim Etme” hizmeti bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Etme Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	M ³	24,899 TL
Motorin Türleri	M ³	24,899 TL

Münferiden alınan hizmetlerin bedeli, Teslim etme hizmet bedeline dahildir.

II. UYGULANACAK İNDİRİM ORANLARI

Bu fiyat listesinde;

Depolama Hizmeti İndirim Oranları:

Bir yıl ve daha uzun süreli depolama hizmeti fiyatlarında, benzin, motorin ve fuel oil türlerinde Atas'a ait Karaduvar ve Nusratiye (Liman) tesislerinde kiralanan toplam kapasite bazında uygulanacak indirim oranları aşağıdaki gibidir;

20.001 m³ – 30.000 m³ arası depolama hizmeti için (%30)

30.001 m³ – 50.000 m³ arası depolama hizmeti için (%60)

50.001 m³'den büyük depolama hizmeti için (%64,4)

Bir yıldan kısa süreli depolama hizmeti fiyatlarında, %0 (sıfır),

Teslim Etme Hizmeti İndirim Oranları:

Teslim etme hizmet fiyatlarında; benzin ve motorin türlerinde Atas'a ait Karaduvar ve Nusratiye (Liman) tesislerinden yıllık bazda teslim edilen toplam miktarın 10.000 M³ üzerinde olması halinde;

10.001 m³- 20.000 m³ arası için (%20)

20.001 m³ - 30.000 m³ arası için (%30)

30.001 m³ - 40.000 m³ arası için (%40)

40.001 m³- 50.000 m³ arası için (%50)

50.001 m³ – 400.000 m³ arası için (%60)

400.001m³'den fazla miktarlar için (%64,6)

indirimli uygulanır.

KURUL KARARI

Karar No : 10679

Karar Tarihi : 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında; **ATAŞ Anadolu Tasfiyehanesi A.Ő.**'nin, PİL/1347-3/23163 sayılı iletim lisansı kapsamında ATAŞ Karaduvar Mevkii 33020 P.K. 37 Akdeniz/MERSİN adresinde faaliyette bulunan ATAŞ İletim Hatlarına ilişkin iletim tarifesinin ekteki Şekilde tadil edilerek onaylanmasına,

karar verilmiştir.

EK- ATAŞ Anadolu Tasfiyehanesi A.Ő. ATAŞ İletim Hatları İletim Tarifesi

EPDK Onaylı İletim Tarifesi

**ATAŞ, ANADOLU TASFIYEHANESİ A.Ş.
ATAŞ İLETİM HATLARI**

Lisansın Tarih ve Sayısı : 18/10/2007 PİL/1347-3/23163
Tesis Adresi :ATAŞ KARADUVAR MEVKİİ
33020 P.K. 37 AKDENİZ/MERSİN

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	X
Biodizel Türleri	
ÖZEL KULLANIM AMAÇLI AKARYAKITLAR	
Havacılık Yakıtı Türleri	
Deniz Motorini Türleri	X
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 ve indirimler, arz talep esası belirlenmektedir.

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, ekli fiyat listesinde yer alan indirimler uygulanır.

HADLER

MADDE 5- Petrol Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuat hükümleri saklı kalmak üzere, lisans sahibi;

İletilecek akaryakıt miktarı en az 30.000 Ton/yıl olup, bir sevkiyatta iletilecek akaryakıt miktarı;

12" hatlar için 440 M³ den az,

24" hatt için 2.000 M³ den az,

26" hat için 2.250 M³ den az

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 işleme, 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 iletilen 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 ay sonunda fatura edecektir. Hizmet alan, ödemeyi faturanın ait olduğu günü takip eden 10 işgünü 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 30 işgünü içinde ödenmemesi durumunda, hizmetlere son verilecektir.

MÜCBİR SEBEPLER

MADDE 9- Akaryakıt teslimini ve iletimini 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 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, işleme, 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 bütün olup, yapılabilecek zeyilnameler de bu tarifinin ayrılmaz parçası sayılacak, zeyilnamedeki değişiklikler başkaca bir karar aranmaksızın tarifeyi değiştirecektir.

EKİ- FİYAT LİSTESİ

FİYAT LİSTESİ

HİZMET BEDELLERİ

“İletim” hizmeti bedeli (yükleme ve varış mahalleri veya taşıma mesafesine göre)

İletilecek Petrol	Ölçü Birimi	İletim Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	M ³	12 TL
Motorin Türleri	M ³	12 TL
Deniz Motorini	M ³	12 TL
Fuel Oil Türleri	Ton	12 TL

UYGULANACAK İNDİRİM ORANLARI

A – Bir yıl (365 gün ve üzeri) ve daha uzun süreli depolama anlaşmaları kapsamında verilecek iletim hizmeti için aşağıdaki indirim oranları uygulanacaktır.

- 1- Hizmet Alan'ın benzin, motorin ve fuel oil türlerinden Ataş'a ait Karaduvar ve Nusratiye (Liman) tesislerinde kiraladığı toplam kapasite miktarına göre iletim hizmetleri fiyatlarına 100.000 m³'e kadar kiralama için %13,33 indirim uygulanır.
- 2- Hizmet Alan'ın benzin, motorin ve fuel oil türlerinden Ataş'a ait Karaduvar ve Nusratiye (Liman) tesislerinde kiraladığı toplam kapasite miktarına göre iletim hizmetleri fiyatlarına 100.000 m³ ve üzeri kiralama için %56,9 indirim uygulanır.
- 3- Hizmet Alan'ın Rafineri lisansı sahibi olması durumunda, iletim hizmeti olarak Ataş Karaduvar Tesisi'nden komşu bir tesise veya komşu tesisten Ataş Karaduvar tesisine transit motorin transferlerinde %75 indirim uygulanır.

B - Bir yıldan kısa (364 gün ve altı) süreli depolama anlaşmaları kapsamında verilecek iletim hizmeti için aşağıdaki indirim oranları uygulanacaktır

- 1- Bir yıldan kısa süreli depolama anlaşmaları kapsamında verilecek iletim hizmeti için %0 indirim uygulanır.
- 2- Hizmet Alan'ın Ataş ile bir yıldan kısa süreli depolama anlaşması yapması ve iletim hizmeti olarak Ataş Karaduvar depolama tesisi'nden komşu bir depolama tesise veya komşu depolama tesisten Ataş Karaduvar depolama tesisine transit motorin transferlerinde %75 indirim uygulanır.

KURUL KARARI

Karar No: 10680

Karar Tarihi: 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esaslarını belirleyen 22/06/2017 tarihli ve 7139 sayılı Kurul Kararı uyarınca, 14/04/2005 tarihli ve DAG/475-10/079 numaralı dağıtım lisansı sahibi **Udaş Uşak Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi**'nin 2017-2021 yılları arası perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 15/04/2021 tarihli ve 10153 sayılı Kurul Kararı, 30/12/2020 tarihli ve 9959 sayılı Kurul Kararı, 25/07/2019 tarihli ve 8747 sayılı Kurul Kararı ile değişik 16/11/2017 tarihli ve 7444 sayılı Kurul Kararının revize edilmesine yönelik aşığıdaki Kararın alınmasına ve Kararın Resmî Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- 16/11/2017 tarihli ve 7444 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin birinci fıkrasında yer alan tablo aşığıdaki şekilde revize edilmiştir.

	2017	2018	2019	2020	2021
Yatırım Tavanı (TL)	28.477.821	24.865.921	24.974.179	32.942.619	26.108.628
İlave Yatırım Tavanı (TL)				1.500.000	3.000.000
İlave Yatırım Tavanı (TL)					5.000.000

MADDE 2- Bu Karar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

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

KURUL KARARI

Karar No : 10681

Karar Tarihi : 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında; **Opet Petrolcülük A.Ő.**'nin, DEP/767-17/17138 sayılı depolama lisansı kapsamında Sultanköy Beldesi Tilki atağı Mevkii Marmara Ereğlisi-Tekirdağ adresinde faaliyette bulunan Marmara Ereğlisi Akaryakıt Depolama ve Dolum Tesisine ilişkin depolama tarifesinin ekteki Şekilde tadil edilerek onaylanmasına,

karar verilmiştir.

EK- Opet Petrolcülük A.Ő. Marmara Ereğlisi Akaryakıt Depolama ve Dolum Tesisi Depolama Tarifesi

EPDK ONAYLI DEPOLAMA TARİFESİ

OPET PETROLCÜLÜK A.Ş. MARMARA EREĞLİSİ TESİSİ

Lisansın Tarih ve Sayısı : 26.05.2006 DEP/767-17/17138
Tesisin Adresi : 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
Gazyağı	
Motorin Türleri	X
Fuel Oil Türleri	
Biodizel Türleri	
ÖZEL KULLANIM AMAÇLI AKARYAKITLAR	
Havacılık Yakıtı Türleri	X
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 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 her hangi 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 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 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, iklimi etkileyecek derecede ve önceden görülmeyecek şekilde ortaya çıkan tesisdeki 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 imkanlarını kısmen veya tamamen ortadan kaldıracak, tesisin mülkiyetini etkileyecek veya değiştirecek kararlar, ürün iklimi yapacak tarafların kontrolleri dışında cereyan eden, önceden görümlerine 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 bütün olup, yapılabilecek zeyilnameler de bu tarifenin ayrılmaz parçası sayılacak, zeyilnamedeki değişiklikler başkaca bir karar aranmaksızın tarifeyi değiştirecektir.

EK- FİYAT LİSTESİ

FİYAT LİSTESİ - TEKİRDAĞ**I- HİZMET BEDELLERİ****A- Günlük “depolama” hizmet bedeli**

Depolanacak Petrol	Ölçü Birimi	Depolama Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	M ³ /GÜN	0,32 TL
Motorin Türleri	M ³ /GÜN	0,32 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	M ³ /GÜN	0,27 TL

B- Hizmet başına alınacak “Teslim Alma” hizmet bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Alma Hizmet Fiyatı
Benzin Türleri	M ³	23,00 TL
Motorin Türleri	M ³	23,00 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	M ³	8,00 TL

C – Uzun süreli kapasite kiralınması halinde günlük depolama hizmet bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Hizmet Fiyatı
Motorin Türleri	Kapasite M ³ /GÜN	0,50 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	Kapasite M ³ /GÜN	0,53 TL
Fuel Oil Türleri (Denizcilik Yakıtı Türleri)	Kapasite M ³ /GÜN	0,58 TL
Deniz Motorini Türleri	Kapasite M ³ /GÜN	0,58 TL

* Fiyatlara KDV dahil değildir.

** İndirim uygulanmayacaktır.

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

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

*****Motorin ürünleri için fiyatlandırma; Hizmet Alan ile uzun süreli transit ürün kapasite kiralaması kapsamında depolama sözleşmesi imzalanması ve/veya depolanacak ürünün İletim Hattı ile transfer edilmesi 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 M ³ /GÜN	0,54 TL
Motorin Türleri	Kapasite M ³ /GÜN	0,54 TL

2-Teslim Etme Hizmet Bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Etme Hizmet Fiyatı
Benzin Türleri	M ³	2,00 TL
Motorin Türleri	M ³	2,00 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;	0,55 TL/M ³
--	------------------------

* 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 %36,00 indirim uygulanacak olup, “Teslim Etme Hizmeti” bedeli 1,28 TL uygulanacaktır.

***** Yıllık 750.000 M³'e kadar 350.000 M³'ü aşan çekişler için alınacak “Teslim Etme Hizmet” bedeli 1,11 TL/M³ olacaktır.

***** Yıllık 750.000 M³'ü aşan çekişler için alınacak “Teslim Etme Hizmet” bedeli 5,01 TL/M³ olacaktır.

KURUL KARARI

Karar No : 10682

Karar Tarihi : 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında; **Opet Petrolcülük A.Ő.**'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 A.Ő. Mersin Tesisi Depolama Tarifesi

EPDK ONAYLI DEPOLAMA TARİFESİ

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 aşaşıda yer alan petrolere depolama hizmeti verilmesine ilişkin fiyatlandırma ile uygulamaya ilişkin diğer usul ve esasları kapsar;

Tesiste aşaşıdaki petroler depolanacaktır.

HAM PETROL	
GENEL KULLANIM AMAÇLI AKARYAKITLAR	
Yakıt Nafta	
Benzin Türleri	X
Gazyağı	
Motorin Türleri	X
Fuel Oil Türleri	X
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 her hangi 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.

MADDE 7- FİRE

Depolanmadan 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 işgünü tarihi ile fatura edecektir. Hizmet alan, ödemeyi hizmet dönemi takip eden ayın 5. (beşinci) işgününe kadar depocunun bildireceği banka hesaplarına yatracaktır.

Ödemelerin zamanında yapılmaması halinde T.C. Merkez Bankası tarafından açıklanan cari rccskont 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 imkânsızlaştıracak harp hali, isyan, sivil karışıklıklar, düşmanca hareketler ve bu neviden hadiseler, yangın, infilak gibi olaylar, deniz hadiseleri, boru hattı arızaları, ikmalî 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 çalışmayacak 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 ikmalî yapacak tarafların kontrolleri dışında cereyan eden, önceden görmelerine ve tedbir almalarına imkan bulunmayan hadiselerin vukuu halinde taraflar, taahhüt ettiği hizmeti yerince 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 bütün olup, yapılabilecek zeyilnameler de bu tarifenin ayrılmaz parçası sayılacak, zeyilnamedeki değişiklikler başkaca bir karar aranmaksızın tarifeyi değiştirecektir.

EK- FİYAT LİSTESİ

FIYAT LİSTESİ - MERSİN**I- HİZMET BEDELLERİ****A-Günlük “depolama” hizmet bedeli**

Depolanacak Petrol	Ölçü Birimi	Depolama Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	M ³ /GÜN	0,32 TL
Motorin Türleri	M ³ /GÜN	0,32 TL
Fuel Oil Türleri	MTON/GÜN	0,28 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	M ³ /GÜN	0,27 TL

B- Hizmet başına alınacak “Teslim Alma” hizmet bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Alma Hizmet Fiyatı
Benzin Türleri	M ³	16,00 TL
Motorin Türleri	M ³	25,00 TL
Fuel Oil Türleri	Ton	9,00 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	M ³	8,00 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	0,53 TL

* Fiyatlara KDV dahil değildir.

** İndirim uygulanmayacaktır.

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

**** Uzun süreli Kiralamada, asgari kiralanan 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	7,00 TL
Motorin Türleri	M ³	7,00 TL

KURUL KARARI

Karar No : 10683

Karar Tarihi : 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında; **Opet Petrolcülük A.Ő.**'nin, DEP/476-159/10879 sayılı depolama lisansı kapsamında Körfez Terminali, Funda Sok. No: 76, T t n çiflik, Körfez/İzmit adresinde faaliyette bulunan Körfez Tesisine ilişkin depolama tarifesinin ektteki Şekilde tadil edilerek onaylanmasına,

karar verilmiştir.

EK- Opet Petrolcülük A.Ő. Körfez Tesisi Depolama Tarifesi

EPDK ONAYLI DEPOLAMA TARİFESİ

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, Tütünciftlik, 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	X
Biodizel Türleri	
ÖZEL KULLANIM AMAÇLI AKARYAKITLAR	
Havacılık Yakıtı Türleri	X
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 her hangi 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 dcpocu 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 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 imkânsızlaştıracak harp hali, isyan, sivil karışıklıklar, düşmanca hareketler ve bu neviden hadiseler, yangın, infilak gibi olaylar, deniz hadiseleri, boru hattı arızaları, iklimi etkileyecek derecede ve önceden görülmeyecek 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 imkânlarını kısmen veya tamamen ortadan kaldıracak, tesisin mülkiyetini etkileyecek veya değiştirecek kararlar, ürün iklimi 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 bütün olup, yapılabilecek zeyilnameler de bu tarifinin ayrılmaz parçası sayılacak, zeyilnamedeki değişiklikler başkaca bir karar aranmaksızın tarifeyi değiştirecektir.

EK- FİYAT LİSTESİ

FİYAT LİSTESİ**I- HİZMET BEDELLERİ****A- Günlük “depolama” hizmet bedeli**

	Ölçü Birimi	Depolama Hizmeti Fiyatı
Depolanacak Petrol		
Benzin Türleri	M ³ /GÜN	0,32 TL
Motorin Türleri	M ³ /GÜN	0,32 TL
Fuel Oil Türleri	MTON/GÜN	0,28 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	M ³ /GÜN	0,27 TL
Deniz Motorini Türleri	M ³ /GÜN	0,27 TL
Denizcilik Yakıtı Türleri	MTON/GÜN	0,28 TL

B- Hizmet başına alınacak “Teslim Alma” hizmet bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Alma Hizmet Fiyatı
Benzin Türleri	M ³	18,00 TL
Motorin Türleri	M ³	18,00 TL
Fuel Oil Türleri	Ton	13,00 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	M ³	14,00 TL
Deniz Motorini Türleri	M ³	12,00 TL
Denizcilik Yakıtı Türleri	Ton	13,00 TL

* Fiyatlara KDV dahil değildir.

** İndirim uygulanmayacaktır.

KURUL KARARI

Karar No: 10687-1

Karar Tarihi: 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında; Elektrik Piyasası Tüketicisi Hizmetleri Yönetmeliği'nin 26 ncı maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca güvence bedellerinin 1/1/2022 tarihinden itibaren aşağıda yer alan Şekilde uygulanmasına,

Güvence Bedelleri	
2022	
Tüketicisi Grupları	Birim Bedel (TL/kW)
Sanayi ve Ticarethane	129,6
Mesken	45,6
Őehit Aileleri ve Muharip Gaziler	22,8
Tarımsal Sulama, Aydınlatma ve Diğer	61,5

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 10687-2

Karar Tarihi: 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında; 24/12/2020 tarihli ve 9869 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Kesme Bağlama Bedellerine İlişkin Usul ve Esaslar'ın 2 nci maddesi uyarınca kesme bağlama bedellerinin 1/1/2022 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına,

Kesme-Bağlama Bedelleri	
2022	
Gerilim Seviyesi	Bedel (TL)
AG	24,3
OG	182,0

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 10687-3

Karar Tarihi: 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında; 7/4/2016 tarihli ve 6199 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Sayaç Kontrol Bedellerine İlişkin Usul ve Esaslar'ın 5 inci maddesi uyarınca sayaç kontrol bedellerinin 1/1/2022 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına,

Sayaç Kontrol Bedelleri	
2022	
Sayaç Türü	Bedel (TL)
Direkt bağlı tek fazlı aktif veya �c fazlı aktif ve/veya reaktif sayaçlar	33,7
Akım trafolu ve/veya gerilim trafolu aktif ve/veya reaktif sayaçlar	42,7

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 10687-4

Karar Tarihi: 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında; 24/12/2020 tarihli ve 9871 sayılı Kurul Kararı'nın 2 nci maddesi uyarınca g evli tedarik şirketlerinin dağıtım şirketlerinden aldıkları ödeme bildirim ve ikinci bildirim bırakma hizmetlerine ilişkin bedellerin 1/1/2022 tarihinden itibaren aşağıda yer alan Şekilde uygulanmasına,

�deme Bildirimi ve İkinci Bildirim Bırakma Bedelleri		
2022	Bedel (TL/İŞlem)	
	AG	OG
�deme Bildirimi Bırakma Bedeli	0,072	0,72
İkinci Bildirim Bırakma Bedeli	1,44	14,47
�deme Bildirimi ile Birlikte İkinci Bildirim Bırakılması Durumunda Uygulanacak Bedel	0	

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 10687-5

Karar Tarihi: 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında; Elektrik Piyasasında Lisanssuz Elektrik  retimine İlişkin Yönetmelik'in 36 ncı maddesinin ikinci fıkrasının (a) bendi uyarınca ilgili Şebeke iŐletmecisi tarafından 2022 yılı için tahsil edilecek başvuru bedelinin aşağıda yer alan Şekilde uygulanmasına,

Başvuru Bedeli	
2022	
Güç Aralığı	Bedel (TL)
0-250 kW (dâhil)	0
250 kW üzeri	1149,4

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 10687-6

Karar Tarihi: 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında; Elektrik Piyasasında Lisanssuz Elektrik  retimine İlişkin Yönetmelik'in 36 ncı maddesinin ikinci fıkrasının (b) bendi uyarınca görevli tedarik Şirketlerinin tahsil edeceği yıllık işletim bedelinin 2022 yılı için aşağıda yer alan Şekilde uygulanmasına,

GTŞ Yıllık İŞletim Bedeli	
2022	
G�c Aralığı	Bedel (TL/Yıl)
0-250 kW (dâhil)	0
250 kW üzeri	2298,8

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 10687-7

Karar Tarihi: 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında; Elektrik Piyasasında Lisanssuz Elektrik  retimine İlişkin Yönetmelik'in 36 ncı maddesinin ikinci fıkrasının (b) bendi uyarınca ilgili Şebeke işletmecisinin tahsil edeceği yıllık işletim bedelinin 2022 yılı için aşağıda yer alan Şekilde uygulanmasına,

Şebeke İŐletmecisi Yıllık İŞletim Bedeli	
2022	
G�c Aralığı	Bedel (TL/Yıl)
0-10 kW (dâhil)	0
10-250 kW (dâhil)	1607,1
250 kW üzeri	3214,1

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 10687-8

Karar Tarihi: 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında; Elektrik Piyasasında Lisanssuz Elektrik  retim Yönetmeliğinin 36 ncı maddesinin ikinci fıkrasının (c) bendi uyarınca ilgili Şebeke iŐletmecisi ve görevli tedarik Şirketlerinin tahsil edeceği işlem bedelinin 2022 yılı iÇin aşağıda yer alan Şekilde uygulanmasma,

İŞlem Bedelleri	
2022	
İŞlem Türü	Bedel (TL)
Pay Devri	0
Diğer İŞlemler	731,1

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 10687-9

Karar Tarihi: 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında; Elektrik Piyasasında Lisanssuz Elektrik  retim Yönetmeliği kapsamında 10 kW ve altı çatı ve cephe uygulamalı güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisleri için elektrik dağıtım Şirketleri tarafından yapılacak proje onay ve kabul işlemleri bedellerinin 1/1/2022 tarihinden itibaren aşağıda yer alan Şekilde uygulanmasına,

10 kW ve Altı atı ve Cephe Uygulamalı Güneş Enerjisine Dayalı �retim Tesisleri için Proje Onay ve Kabul işlem Bedelleri	
2022	
işlem Türü	Bedel (TL)
Proje Onayı	175,5
Proje Kabul�	232,5

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 10687-10

Karar Tarihi: 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında; 5/10/2016 tarihli ve 6520 sayılı Kurul Kararı'nın 4 üncü maddesi uyarınca Otomatik Sayaç Okuma Sistemi kapsamında ilave veri talep edilmesi halinde tahsil edilecek bedelin 1/1/2022 tarihinden itibaren aşağıda yer alan Şekilde uygulanmasına,

OSOS İlave Veri Talebi Bedeli	
2022	Bedel (TL)
Sayaç/Ay	10,7

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 10687-11

Karar Tarihi: 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında;

- Bağlantı hattında hem havai hem de yeraltı kablolarının kullanılması durumunda, birim bedel hesaplanırken havai ve yer altı hatlarının her birinin uzunluğunun ayrı ayrı dikkate alınarak hesaplanmasına,
- 100 kW üzeri hatlar için bağlantı bedeli hesaplanırken, 100 kW'a kadar olan 149,25 TL/metre fiyatına, 100 kW üzerindeki her kW'm 0,6 TL/m ile çarpılması ile bulunan bedelin ilave edilerek hesaplanmasına,
- Dağıtım Şirketi tarafından bağlantı hizmeti alan t ketickiye aşağıda yer alan TL/metre bazlı bedeller dışında başka bir ad altında herhangi bir bedel uygulanmamasına,
- Bağlantı bedeline esas g c olarak Dağıtım Sistemine Bağlantı Anlaşmasının 3 üncü maddesinin birinci fıkrasında yer alan ilgili mevzuat kapsamında belirtilen g c  n esas alınmasına,
- Bu kapsamda, t keticii dağıtım bağlantı bedelinin 1/1/2022 tarihinden itibaren aşağıda yer alan Şekilde uygulanmasına,

AG Bağlantı Bedeli	
2022	Birim Bedel (TL/metre)
0-15 kW (dahil)	
Yer altı	80,75
Havai	37,54
15-50 kW (dahil)	
Yer altı	109,30
Havai	63,71
50-100 kW (dahil)	
Yer altı	149,25
Havai	79,36
100 kW �zeri	
Yer altı	$149,25+0,6\times(\text{G�c}-100)$

OG Bağlantı Bedeli	
2022	Birim Bedel (TL/metre)
Yer altı	381,56
Havai	102,00

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 10687-12

Karar Tarihi: 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında; Elektrik Piyasasında Lisanssuz Elektrik  retim Yönetmeliği kapsamında 10 kW üstü lisanssuz güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisleri için elektrik dağıtım şirketleri tarafından yapılacak proje onay ve kabul işlemleri bedellerinin 1/1/2022 tarihinden itibaren aşağıda yer alan şekilde uygulanmasına,

Güneş Enerjisine Dayalı Lisanssuz Elektrik �retim Tesisleri			
Proje Onay ve Kabul Bedelleri			
2022			
Proje Onay Kapsamı	Bedel (TL)	Tesis Kabul Kapsamı	Bedel (TL)
10 kW _e - 100 kW _e (100 kW _e dâhil) L�Y Kapsamında GES �retim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	375,3	10 kW _e - 100 kW _e (100 kW _e dâhil) L�Y Kapsamında GES �retim Tesislerinin Kabul�	714,2
100 kW _e - 300 kW _e (300 kW _e dâhil) L�Y Kapsamında GES �retim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	1428,3	100 kW _e - 300 kW _e (300 kW _e dâhil) L�Y kapsamında GES �retim Tesislerinin Kabul�	2063,5
300 kW _e - 500 kW _e (500 kW _e dâhil) L�Y Kapsamında GES �retim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	3055,8	300 kW _e - 500 kW _e (500 kW _e dâhil) L�Y kapsamında GES �retim Tesislerinin Kabul�	3117,9
500 kW _e - 700 kW _e (700 kW _e dâhil) L�Y Kapsamında GES �retim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	5039,7	500 kW _e - 700 kW _e (700 kW _e dâhil) L�Y kapsamında GES �retim Tesislerinin Kabul�	5520,9
700 kW _e - 1 MW _e (1 MW _e hariç) L�Y Kapsamında GES �retim Tesislerinin Elektrik Proje Onayı	6949,3	700 kW _e - 1 MW _e (1 MW _e hariç) L�Y Kapsamında GES �retim Tesislerinin Kabul�	7023,5
1 MW _e �zeri L�Y Kapsamında GES �retim Tesislerinin Beher MW _e İçin Elektrik Proje Onayı; L�Y kapsamındaki 1 MW _e �zeri GES �retim tesislerinde beher MW _e için, 700 kW _e - 1 MW _e indisindeki hizmet bedelinin %50'si oranında ilave proje onayı hizmet bedeli alınır.	3475,0	1 MW _e �zeri L�Y Kapsamında GES �retim Tesislerinin Beher MW _e İçin Kabul Bedeli; L�Y kapsamındaki 1 MW _e �zeri GES �retim tesislerinde beher MW _e için, 700 kW _e - 1 MW _e indisindeki hizmet bedelinin %50'si oranında ilave kabul bedeli alınır.	3512,1

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 10687-13

Karar Tarihi: 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında; 21/10/2021 tarihli ve 10505/1 sayılı Kurul Kararı'nın 2 nci maddesi uyarınca teknik kalite ölüm hizmeti bedelinin 1/1/2022 tarihinden itibaren aşağıda yer alan Şekilde uygulanmasına,

Teknik Kalite �l�m Hizmeti Bedelleri		
2022		
Cihaz Sınıfı	Bedel (TL)	
	AG	OG
S sınıfı	109,8	293,0
A sınıfı	169,0	450,8

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 10688

Karar Tarihi: 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında; **Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketinin** 2022 yılı sistem kullanım ve sistem işletim gelir tavanlarının aşağıda yer aldığı Şekilde onaylanmasına,

	Sistem Kullanım	Sistem İŞletim
2022 Yılı Gelir Tavanı (T�FE=584,32 - TL)	17.582.869.134	4.311.686.365

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 10689

Karar Tarihi: 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında; **Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi** tarafından 1/1/2022 tarihinden itibaren uygulanacak iletim sistem kullanımı ve sistem işletim tarifelerinin, üreticiler ve tüketiciler için Ek-1’de yer alan İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İŞletim Tarifelerini Hesaplama ve Uygulama Yöntem Bildirimi  er evesinde Ek-2’de yer alan 15 bölge bazında aşağıdaki Şekilde onaylanmasında,

Tarife Bölgesi	�retim			Tüketim		
	Sistem Kullanım		Sistem İŞletim	Sistem Kullanım		Sistem İŞletim
	(TL/MW-Yıl)	(TL/MWh)	(TL/MWh)	(TL/MW-Yıl)	(TL/MWh)	(TL/MWh)
1	34.453,69	17,02	7,66	70.968,21	16,39	7,94
2	40.838,79	17,02	7,66	64.656,17	16,39	7,94
3	39.659,49	17,02	7,66	66.615,79	16,39	7,94
4	40.687,61	17,02	7,66	64.414,21	16,39	7,94
5	42.602,50	17,02	7,66	63.404,74	16,39	7,94
6	44.038,72	17,02	7,66	64.022,04	16,39	7,94
7	46.373,88	17,02	7,66	59.564,15	16,39	7,94
8	49.085,81	17,02	7,66	59.280,74	16,39	7,94
9	50.917,99	17,02	7,66	57.885,09	16,39	7,94
10	60.194,22	17,02	7,66	51.028,81	16,39	7,94
11	61.933,68	17,02	7,66	51.473,20	16,39	7,94
12	63.539,64	17,02	7,66	49.778,58	16,39	7,94
13	64.623,10	17,02	7,66	50.418,40	16,39	7,94
14	69.696,42	17,02	7,66	45.035,16	16,39	7,94
15	73.364,18	17,02	7,66	43.502,81	16,39	7,94

İletim ek  creti dahil edilmemiŐtir.

karar verilmiştir.

EKLER:

EK-1 İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İŞletim Tarifelerini Hesaplama ve Uygulama Yöntem Bildirimi

EK-2 Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi Tarife Bölgeleri Listesi

TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM ANONİM ŞİRKETİ

İLETİM SİSTEMİ SİSTEM KULLANIM VE SİSTEM İŞLETİM TARİFELERİNİ HESAPLAMA VE UYGULAMA YÖNTEM BİLDİRİMİ

1/1/2022

Bu Doküman Hakkında

Yöntem Bildirimi elektrik piyasası mevzuatı esas alınarak hazırlanmıştır.

Bu dokümanda, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi'nin (TEİAŞ) iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim tarifelerinin belirlenmesinde ve uygulanmasında izlenen yöntem açıklanmaktadır.

Yöntem Bildirimi başlıklı bu doküman, TEİAŞ İletim Lisansının yürürlüğe girdiği tarihten itibaren yasal olarak uygulanmaya başlamıştır.

Yöntem Bildirimi ile ilgili olarak her uygulama dönemi için gerekli düzenlemeler TEİAŞ tarafından yapılmakta ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından incelenmesinin ardından onaylanarak yayımlanmaktadır. Bu doküman ilk olarak ülkemizde serbest enerji piyasasının oluşmasıyla birlikte 1/4/2003 tarihinde EPDK tarafından yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

1/4/2003 tarihinden itibaren Yatırım Maliyetine Dayalı Fiyatlandırma (YMDF)'nin uygulanması sonucu elde edilen noktasal sinyaller baz alınarak oluşturulan 22 tarife bölgesine ilişkin iletim sistemi sistem kullanım tarifeleri uygulanmaya başlamıştır. İletim sistemi sistem kullanım tarifeleri 1/4/2004 tarihinden başlamak üzere, 2003 yılına ilişkin iletim sistemi sistem kullanım tarifelerinin sinyal yapısı korunarak uluslararası enterkonneksiyona ilişkin 23 üncü tarife bölgesinin de eklenmesi ile 23 tarife bölgesi için uygulamaya başlanmıştır. 23 üncü tarife bölgesi, sadece enerji ithal veya ihraç eden iletim sistemi kullanıcıları için ulusal elektrik sistemimizin herhangi bir bağlantı noktasında yapılacak olan elektrik enerjisi ithalatı veya ihracatında rekabet ortamının olmaması nedeniyle ve her bağlantı noktasında eşit tarife uygulama politikası gözetilerek TEİAŞ tarafından EPDK'nın da onayıyla iletim sistemi sistem kullanım tarifesine eklenmiştir.

2009 yılı itibariyle üç yılı kapsayacak ikinci uygulama dönemine geçilmiş olması nedeniyle YMDF esasları doğrultusunda 2003 yılından itibaren geçen süre içinde iletim şebekemizde meydana gelen gelişme ve büyümeye ilişkin veriler kullanılarak iletim sistemi sistem kullanımına ilişkin 14 tarife bölgesi belirlenmiş ve enterkonneksiyonlar için ithalat ve ihracata ilişkin tarife bölgeleri korunmuştur.

2012 yılı itibariyle üçüncü uygulama dönemine başlanmış olması nedeniyle, YMDF'nin çalıştırılması sonucu elde edilen noktasal sinyaller baz alınarak 14 yeni tarife bölgesi

belirlenmiş ve geçen süre içinde elektrik enerjisi ithalatı veya ihracatında rekabet ortamının gelişmesiyle birlikte uluslararası enterkoneksiyona ilişkin ayrı tarife bölgesi uygulaması kaldırılmıştır.

2015 yılı itibariyle dördüncü uygulama dönemine başlanmış olması nedeniyle, YMDF'nin çalıştırılması sonucu elde edilen noktasal sinyaller baz alınarak 14 yeni tarife bölgesi belirlenmiştir.

2016 yılı Mayıs ayı itibariyle, iletim bedelleri tespit edilirken göz önüne alınan kapasite (MW) değerine ek olarak, enerji (MWh) değeri de bir bileşen olarak hesaplamalara dahil edilmeye başlanmıştır.

2018 yılı itibariyle beşinci uygulama dönemine başlanmış ve dördüncü uygulama dönemi için noktasal sinyaller baz alınarak belirlenen 14 tarife bölgesinde değişiklik yapılmadan bu bölgelerle devam edilmiştir.

2021 yılı itibariyle altıncı uygulama dönemine başlanmış olup, altıncı uygulama döneminde uygulanacak 15 tarife bölgesi 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu kapsamında TEİAŞ tarafından hazırlanan Bölgesel Bağlanabilir Kapasite Raporu (BBKR) esas alınarak tespit edilmiştir.

Uygulamada zamana bağlı hükümler bu Yöntem Bildiriminin yürürlükte olduğu süreler için geçerlidir.

1. FİYATLANDIRMA İLE İLGİLİ DÜZENLEMELER VE ANLAŞMALAR

Sisteme Bağlantı ve Sistem Kullanımı

1.1. Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği ile ilgili mevzuat çerçevesinde hazırlanan bağlantı, sistem kullanım, enterkoneksiyon kullanım anlaşmaları; kullanıcının iletim sistemiyle olan bağlantısına ve/veya iletim sistemini kullanımına ilişkin teknik hususlar ile iletim sisteminin kullanımı ve/veya sisteme bağlantı konusundaki şartları belirler.

1.2. Bu kapsamda, kullanıcılarla bağlantı anlaşması, sistem kullanım anlaşması, enterkoneksiyon kullanım anlaşması olmak üzere üç tür anlaşma yapılır. İletim sistemine doğrudan bağlanan iletim sistemi kullanıcıları hem bağlantı anlaşması hem de sistem kullanım anlaşması, enterkoneksiyon kullanıcıları ise enterkoneksiyon kullanım anlaşması imzalamak zorundadırlar.

1.3. Bir kullanıcının Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği ve bağlantı ve/veya sistem kullanım anlaşmaları kapsamındaki yükümlülüklerini yerine getirememesi veya kendi isteğiyle bağlantısını koşullu veya koşulsuz olarak sona erdirmesi durumunda, Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinin ilgili hükümleri uygulanır.

1.4. TEİAŞ'ın iletim sistemini, enterkoneksiyon kullanıcısı olarak ihracat ve/veya ithalat amacıyla kullanmak isteyen tüzel kişiler TEİAŞ ile enterkoneksiyon kullanım anlaşması imzalamak zorundadır. Kapasite tahsisinin ihale yoluyla yapıldığı enterkoneksiyon hatları üzerinden, elektrik enerjisinin ithalatı ve/veya ihracatı faaliyetinde bulunacak kullanıcılar senkron paralel işletilen bağlantılarda Elektrik Piyasası İthalat ve İhracat Yönetmeliği, ilgili ihale kuralları, enterkoneksiyon kullanım anlaşması ve diğer ilgili mevzuat hükümleri doğrultusunda, senkron paralel işletilmeyen bağlantılarda ise, Elektrik Piyasası İthalat ve İhracat Yönetmeliği, enterkoneksiyon kullanım anlaşması ve diğer ilgili mevzuat hükümleri doğrultusunda hareket etmekle yükümlüdürler.

1.5. TEİAŞ ile anlaşma yapıp yapılmadığına bakılmaksızın iletim sistemi kullanıcılarına ilişkin olarak; TEİAŞ mülkiyetindeki ve/veya kullanıcı mülkiyetindeki satışa esas ölçü sistemlerinde yer alan sayaçların periyodik bakım çalışmaları sistem kullanım anlaşmasında belirtilen sürelerde yapılacaktır. Periyodik bakım kapsamında sistem kullanım anlaşmasında belirtilen iş ve işlemler gerçekleştirilecektir. Mevzuat gereği ölçü noktası iletim sistemi kullanıcı tesislerinde olan/olması gereken sayaçların testlerine ilişkin bedeller Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi Genel Müdürlüğü Mal ve Hizmet ile Araç Gereç Kira Yönetmeliği hükümlerine göre tahsil edilir.

İletim Sistemi Fiyatlandırma Esasları

1.6. İletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim tarifeleri Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, İletim Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ ve ilgili diğer mevzuat çerçevesinde TEİAŞ'ın maliyetleri dikkate alınarak EPDK tarafından onaylanan gelir tavanları doğrultusunda belirlenmektedir.

İletim Sistemi Maliyetleri

1.7. TEİAŞ'ın maliyetleri, temel olarak elektriğin iletim sistemi üzerinden güvenilir bir şekilde naklini teminen iletim sistemi varlıklarına ilişkin yapılan yatırımlar ve iletim sisteminin işletme, bakım, yan hizmetler, iletim sistemi kayıpları, sıfır bakiye düzeltme tutarı ve kapasite mekanizması ile ilgili mevzuat gereğince TEİAŞ tarafından yürütülen faaliyetlere ilişkin maliyetlerden oluşur. Bu maliyetler, kullanıcılardan alınan sistem kullanım ve sistem işletim bedelleri ile karşılanır. TEİAŞ, iletim lisansı uyarınca, iletim sisteminin belirli standartlara uygun olarak planlanmasından, geliştirilmesinden ve işletilmesinden sorumludur. Dolayısıyla, sermaye yatırımı ihtiyaçları bu standartlara uyma zorunluluğundan kaynaklanmaktadır.

1.8. Kullanıcının iletim sistemine bağlanabilmesi için ilave iletim sistemi varlıklarının tesisinin gerektiği ve TEİAŞ'ın bu varlıkların tesisini finanse edecek yeterli finansmanın mevcut olmadığı veya zamanında yatırım planlaması yapılamadığı durumlara ilişkin uygulama 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat kapsamında belirlenen esaslar uyarınca gerçekleştirilir.

TEİAŞ'ın Gelirleri

1.9. TEİAŞ'ın gelirlerini sistem kullanım ve sistem işletim tarifeleri oluşturmaktadır. Bu dokümanda sistem kullanım ve sistem işletim tarifelerinin hesaplanmasına ve uygulanmasına ilişkin esaslar düzenlenmiştir.

1.10. TEİAŞ'ın elektrik enerjisi iletim faaliyetlerinden elde edeceği gelir tavanları, EPDK tarafından, yürürlükteki Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, İletim Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ, ilgili diğer mevzuat ile TEİAŞ'ın iletim lisansı çerçevesinde belirlenir. TEİAŞ'ın maliyetleri esas alınarak hesaplanan gelir tavanlarının bir önceki yıla göre artış oranları, ilgili yılın yıllık enflasyon artış oranından bağımsızdır.

1.11. Sistem kullanım tarifesi sabit ve değişken olmak üzere iki bileşenden oluşmakta olup sabit ve değişken sistem kullanım tarifesine ait gelir tavanları, EPDK tarafından belirlenen oran dikkate alınarak hesaplanır. t fiyatlandırma yılına ilişkin sabit sistem kullanım tarifeleri, sistem kullanım anlaşması yapmış olan kullanıcıların anlaşmaları ile tahsis edilmiş alışı/verişi kapasiteleri, sistem kullanım anlaşması yapmamış kullanıcıların fiyatlandırma yılından bir önceki yılda ölçülen en yüksek alışı/verişi kapasiteleri; senkron paralel işletilmeyen bağlantı üzerinden ithalat ve/veya ihracat yapan enterkonneksiyon kullanıcılarının, enterkonneksiyon kullanım anlaşmalarında akde bağlanan tahsis edilmiş kapasiteleri ile EPDK tarafından

belirlenen gelir paylaşım oranları dikkate alınarak; değişken sistem kullanım tarifesi ile sistem işletim tarifesi ise mevcut iletim sistemi kullanıcılarının iletim sistemine verdikleri ve/veya aldıkları, fiyatlandırma yılından bir önceki yılın enerji değerleri ve EPDK tarafından belirlenen gelir paylaşım oranları dikkate alınarak hesaplanır.

1.12. Sabit sistem kullanım tarifesi gelir tavanı esas alınarak yıllık olarak MW başına, değişken sistem kullanım tarifesi ile sistem işletim tarifesi ise gelir tavanları esas alınarak üretilen ve/veya tüketilen enerji için MWh başına TEİAŞ tarafından hesaplanır ve EPDK tarafından onaylanır.

2. SİSTEM KULLANIM TARİFELERİNİN BELİRLENMESİ

Sabit Sistem Kullanım Tarifesi

Bölgesel Bağlanabilir Kapasite Raporu (BBKR)

2.1. Sabit sistem kullanım tarifelerinin hesaplanması için 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu kapsamında TEİAŞ tarafından hazırlanan BBKR'de yer alan beş yıllık bölgesel bağlanabilir kapasite (MW) değerleri ve aşağıda detayları yer alan kabuller esas alınır.

2.2. Bölgesel kapasitelerin belirlenmesinde iletim şebekesinin arz talep dengeleri, talep tahminleri, kaynağa bağlı kurulu güç projeksiyonları ve bölgesel emre amade oranları gibi kriterler dikkate alınarak hesaplamalar yapılır. Talep tahminlerinin aylık bazda toplamları dikkate alınarak ilk beş yıllık ve ikinci beş yıllık sürelerde en yüksek değer yakalandığı ay için ilgili bölge puantı dikkate alınarak kapasiteler hesaplanır.

2.3. BBKR esas alınarak elde edilen fiyatlar, sisteme bağlı üretim ve tüketicinin beklenen MW değerlerine uygulandığında elde edilecek gelir EPDK tarafından belirlenen gelir tavanını sağlayacak şekilde ayarlanır. Sabit sistem kullanım tarifelerinde yapılacak ayarlamalar, BBKR vasıtasıyla sağlanan bölgesel sinyalleri koruyacak şekilde düzenlenir. Bu kapsamda, sabit sistem kullanım tarifeleri bölgelere göre değişiklik gösterir.

2.4. Üretim sabit sistem kullanım tarifeleri, iletim sistemine ürettikleri enerjiyi veren tüm lisanslı kullanıcıların lisansında lisanssız elektrik üretim tesislerinin ise bağlantı anlaşmasında yer alan kurulu gücü ve/veya maksimum enerji veriş kapasitesi dikkate alınarak belirlenir. Tüketim sabit sistem kullanım tarifeleri ise, maksimum enerji alış kapasitesi esas alınarak belirlenir. Dolayısıyla, tarifelerin sabit bileşeni MW (maksimum enerji veriş/enerji alış kapasitesi) başına yıllık olarak uygulanır.

2.5. TEİAŞ'ın sabit sistem kullanım tarifelerini belirlemede dikkate alınan hususlar bunlarla sınırlı olmamak üzere aşağıda sıralanmıştır:

- Benimsenen esasların netliğinin ve fiyatlandırma yöntemi şeffaflığının sağlanması,
- Mevcut kullanıcılara ve sisteme yeni katılacak taraflara ve maliyetlere ilişkin doğru ve istikrarlı fiyat mesajlarının verilmesi,
- Fiyatlandırmanın, sağlanan hizmetler esas alınarak yapılması ve bu yapılırken ortalama maliyetlerin değil artan maliyetlerin esas alınması ve bu yolla iletim sisteminin optimal kullanımının ve optimal yatırımların teşvik edilmesi,
- İlgili maliyet parametreleri ve zaman dilimleri çerçevesinde pratik olan uygulamaların benimsenmesi.

Tarifenin Hesaplanması

2.6. Sistem kullanım tarifeleri iki ayrı bileşenden oluşmaktadır. Bunların ilki, kullanıcının bulunduğu yere bağlı olarak değişen bileşendir. Bu bileşen, BBKR kullanılarak farklı noktalar

arasında toptan elektrik naklini sağlamak üzere iletim sisteminde yapılması gereken sermaye yatırımlarının ve iletim sisteminin aynı amaç doğrultusunda bakımının gerçekleştirilmesinin maliyetlerini yansıtmak üzere belirlenir. İkinci bileşen, kullanıcının bulunduğu yere bağlı olmayan, gelir tavanına ulaşılabilmesi ile ilgili olan bileşendir. Sabit sistem kullanım tarifelerinin hesaplanma süreci aşağıda adım adım açıklanmıştır. Bu sürecin temel bileşenleri şunlardır:

- Gerekli maliyet verilerinin belirlenmesi,
- BBKR'nin hazırlanması,
- Nihai tarifenin hesaplanması.

Sabit Sistem Kullanım Tarifelerinin Hesaplanması

2.7. BBKR'de yer alan beş yıllık bölgesel bağlanabilir üretim kapasite (MW) verileri esas alınarak üretim kapasite talepleri belirlenen bölgeler gruplandırılır. Gruplandırılan bölgelerden her biri için kapasite farkı (k_f) belirlendikten sonra, kapasite talebi en yüksek olan bölge ile en yüksek kapasite fazlası olan bölge arasındaki mutlak değer toplam kapasite farkı (TKF) hesaplanır.

k_f = (İlgili Bölgenin Üretim Kapasitesi Talebi veya Fazlası)

TKF = |En Yüksek Üretim Kapasitesi Talebi| + |En Yüksek Üretim Kapasitesi Fazlası|

Bölgeler arası toplam kapasite (MW) farkı TKF, (r) ile oranlanarak her 1 MW için kapasite katsayısı (n) belirlenir.

$$n = r / TKF$$

$$\dot{U}_{(tk)} = (k_f * n)$$

Yukarıdaki formüllerde:

r , Sabit Sistem Kullanım Tarifeleri arasındaki birim oransal fark olup, altıncı uygulama dönemi için bu oransal fark üretime esas kurulu güç artışı olan 5,6 olarak uygulanacaktır.

n , 1 MW kapasite için uygulanan kapasite katsayısıdır.

\dot{U}_{tk} , üretime esas sistem kullanım tarife katsayısıdır.

T_{tk} , tüketime esas sistem kullanım tarife katsayısıdır.

Yukarıda açıkladığı şekilde üretime esas \dot{U}_{tk} bulunur, tüketime esas sistem kullanım tarife katsayısı T_{tk} için hesaplama yapılmaz. Tüm bölgelerin \dot{U}_{tk} katsayısı artan şekilde

sıralanır ve \bar{U}_{tk} sıralamasının tersi tüketime esas sistem kullanım tarifesi katsayısı T_{tk} olarak hesaplamalarda kullanılır.

Üretime esas her bir tarife bölgesi için ilgili bölgenin (t-1) yılında geçerli olan üretime esas sabit sistem kullanım tarifesi ile ilgili bölge için bulunan \bar{U}_{tk} katsayısı oranında azaltma veya arttırma işlemi yapılır.(\bar{U}_{tk} pozitif olduğu durumda tarifede azaltma, negatif olduğu durumda tarifede arttırma işlemi uygulanır.) Tüketime esas her bir tarife bölgesi içinde yukarıda açıklandığı şekilde T_{tk} katsayısı kullanılarak işlem yapılır.

2.8. BBKR hazırlanmasında ve bölgelerin oluşturulmasında yapılan kabul ve işlemler her yıl TEİAŞ kurumsal web sitesinde yer alan BBKR’de açıklanmaktadır.

Nihai Tarifenin Hesaplanması

2.9. BBKR esas alınarak belirlenen nihai tarifelerin hesaplanma süreci aşağıdaki aşamalardan oluşur;

- Üretim ve tüketim için bölgesel “ham tarifelerin” ve bunun sonucunda ortaya çıkan ara gelirin hesaplanması,
- TEİAŞ’ın gelir tavanına göre gelir elde edebilmesini sağlamak üzere ham tarifeler esas alınarak nihai tarifelerin hesaplanması.

Ara Gelirin Hesaplanması

2.10. Gelir tavanını elde etmek amacıyla “ham tarifeler” üzerinde gerekli ayarlamaları belirlemek için, “ham tarifelerin” tüm üretime ve tüketime uygulanmasıyla elde edilen toplam miktar olan ara gelirler hesaplanır.

2.11. Üretim ve tüketim için bölgesel ara gelirlerin hesaplanmasında aşağıdaki formüller kullanılır;

$$ZIRG_z = \sum_{iz} G_i g_z$$
$$ZIRD_z = \sum_{iz} D_i d_z$$

Burada;

- z , ilgili tarife bölgesini,
- $ZIRG_z$, z bölgesinde üretimden elde edilen TL cinsinden ara geliri,
- g_z , z bölgesinde üretim için hesaplanan TL cinsinden “ham tarifeyi”,
- G_i , i düğüm noktasındaki MW cinsinden maksimum veriş kapasitesini,
- $ZIRD_z$, z bölgesinde tüketimden elde edilen TL cinsinden ara geliri,
- d_z , z bölgesinde tüketim için hesaplanan TL cinsinden “ham tarifeyi”,
- D_i , i düğüm noktasındaki MW cinsinden maksimum alış kapasitesini

ifade eder.

2.12. Üretim ve tüketim için toplam ara gelirler, tüm bölgelerdeki bölgesel ara gelirlerin toplanmasıyla hesaplanır.

Hesaplama şu formül kullanılır;

$$IRG = \sum_z ZIRG_z$$

$$IRD = \sum_z ZIRD_z$$

Burada;

z , tarife bölgesi sayısını,

IRG üretimden elde edilen TL cinsinden toplam ara geliri,

IRD tüketimden elde edilen TL cinsinden toplam ara geliri,

ifade eder.

Üretim ve Tüketimden Karşılancak Olan Toplam Gelirin Hesaplanması

2.13. Sabit sistem kullanım bedellerinden karşılanacak olan gelir tavanı, Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, İletim Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ ve ilgili diğer mevzuat ile TEİAŞ'ın iletim lisansı hükümlerine göre belirlenir. Bu miktar, aşağıdaki formüle uygun olarak üretim ve tüketim arasında paylaşılacaktır.

$$TRG = RTUOS_R \times \frac{1}{1+k}$$

$$TRD = RTUOS_R \times \frac{k}{1+k}$$

$$k = \frac{\text{tüketicilerin üstlenmesi tercih edilen ödeme yükü oranı} \%}{\text{üreticilerin üstlenmesi tercih edilen ödeme yükü oranı} \%}$$

Burada;

TRG üretimden karşılanacak olan TL cinsinden toplam geliri,

TRD tüketimden karşılanacak olan TL cinsinden toplam geliri,

$RTUOS_R$ ilgili fiyatlandırma yılı için, sabit sistem kullanım bedellerinden karşılanacak olan TL cinsinden gelir tavanını (bağlantı bedelleri hariç),

ifade eder.

Her Bir Fiyatlandırma Bölgesi İçin Nihai Üretim ve Tüketim Sabit Sistem Kullanım Tarifelerinin Hesaplanması

2.14. Gelir tavanı ve ara gelirler arasındaki farkın karşılanabilmesi amacıyla, elde edilen ara gelir ile elde edilmesi gereken gelir oranlanır, çıkan oran ile ham tarifeler çarpılarak nihai tarifelere ulaşılır.

$$g_U = \frac{TRG}{IRG}$$

$$d_U = \frac{TRD}{IRD}$$

Burada;

g_U , üretime esas ham tarifelerin nihai tarifelere ulaşılması için çarpım katsayısı

d_U , tüketime esas ham tarifelerin nihai tarifelere ulaşılması için çarpım katsayısı

ifade eder.

Değişken Sistem Kullanım Tarifesi

2.15. Değişken sistem kullanım tarifesi MWh başına alınmakta olup bölgelere göre değişiklik göstermemektedir. Değişken sistem kullanım tarifelerine esas enerji değerlerinin belirlenmesine dair ayrıntılar 4 üncü Bölümde açıklanmaktadır.

2.16. Üretim Değişken Sistem Kullanım Tarifesi aşağıdaki gibi hesaplanır:

$$DSK_t^{\bar{u}} = \frac{DSKGT_t}{\sum_{u=1}^{u=T} \ddot{OYEM}_{ut}}$$

Burada;

$DSK_t^{\bar{u}}$ herhangi bir kullanıcı için t fiyatlandırma yılında uygulanan ve TL/MWh cinsinden birim üretim değişken sistem kullanım tarifesini,

$DSKGT_t$ t fiyatlandırma yılı için TL cinsinden üretim değişken sistem kullanım gelir tavanını,

\ddot{OYEM}_{ut} t fiyatlandırma yılından bir önceki yılda iletim sistemine bağlı olan u kullanıcılarının MWh cinsinden yıllık tespit edilen enerji miktarını,

ifade eder.

2.17. Tüketim Değişken Sistem Kullanım Tarifesi aşağıdaki gibi hesaplanır:

$$DSK_t^t = \frac{DSKGT_t}{\sum_{u=1}^{u=T} \ddot{OYEM}_{ut}}$$

Burada;

DSK_t^t herhangi bir kullanıcı için t fiyatlandırma yılında uygulanan ve TL/MWh cinsinden birim tüketim değişken sistem kullanım tarifesini,

$DSKGT_t$ t fiyatlandırma yılı için TL cinsinden tüketim değişken sistem kullanım gelir tavanını,

\ddot{OYEM}_{ut} t fiyatlandırma yılından bir önceki yılda iletim sistemine bağlı olan u kullanıcılarının MWh cinsinden yıllık tespit edilen enerji miktarını,

ifade eder.

3. SİSTEM KULLANIM TARİFESİ FİYATLANDIRMA UYGULAMALARI

Sabit Sistem Kullanım Tarifesi Fiyatlandırma Uygulamaları

3.1. İletim sistemi kullanıcılarının ödemekle yükümlü olacağı üretim ve tüketim sabit sistem kullanım bedelleri, her bir sistem kullanım fiyatlandırma noktasında geçerli olan sabit sistem kullanım tarifesine esas miktar (MW) baz alınarak belirlenir. 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 14 üncü maddesi kapsamındaki lisanssız elektrik üretim tesisleri ve bu tesisler ile ilişkili tüketim tesislerinin iletim sisteminde aynı veya farklı ölçüm noktasında kurulmaları halinde üretim ve tüketim sabit sistem kullanım bedelleri ayrı ayrı uygulanır.

3.2. Sistem kullanım fiyatlandırma noktası, sabit sistem kullanım tarifesiyle ilişkili olan ve sabit sistem kullanım bedeline esas miktar için hangi bölgesel tarifenin uygulanacağını belirleyen coğrafi noktadır. Sistem kullanım fiyatlandırma noktaları, üretim ya da tüketim tesisinin iletim sistemine bağlı olduğu trafo merkezinin bulunduğu il sınırlarına göre belirlenir. Bu esasın uygulanmasına ilişkin ayrıntılar 4 üncü Bölümde verilmiştir. TEİAŞ'ın iletim sistemindeki her bir bağlantı noktası için en az bir sistem kullanım fiyatlandırma noktası olacaktır. Sistem kullanım fiyatlandırma noktaları, her bir bağlantı noktasındaki her kullanıcı başına bir tane olacak şekilde belirlenecektir.

3.3. Sabit sistem kullanım bedellerine esas miktar, 2 nci Bölüm doğrultusunda hesaplanan bölgesel sabit sistem kullanım tarifelerinin uygulanacağı MW miktarıdır. Sabit sistem kullanım tarifelerine esas miktarların belirlenmesine dair ayrıntılar 4 üncü Bölümde açıklanmaktadır.

3.4. Bir sistem kullanım fiyatlandırma noktası için toplam sabit sistem kullanım bedelleri şu şekilde hesaplanmaktadır.

$$C_{pnt}^D = D_{pnt} \times d^z$$

$$C_{pnt}^G = G_{pnt} \times g^z$$

Burada;

C_{pnt}^D kullanıcı u 'ya, t fiyatlandırma yılı süresince p sistem kullanım fiyatlandırma noktasındaki tüketim kapasitesi karşılığında uygulanacak TL cinsinden sabit sistem kullanım bedelini,

D_{pnt} kullanıcı u 'nun, t fiyatlandırma yılı süresince p sistem kullanım fiyatlandırma noktasında geçerli olacak tüketim sabit sistem kullanım tarifelerine esas MW cinsinden maksimum tüketim kapasite miktarını,

d^z p sistem kullanım fiyatlandırma noktasının yer aldığı z bölgesinde tüketim kapasitesine uygulanacak olan TL/MW cinsinden sabit sistem kullanım tarifesi,

C_{pnt}^G kullanıcı u 'ya, t fiyatlandırma yılı süresince p sistem kullanım fiyatlandırma noktasındaki üretim kapasitesi karşılığında uygulanacak TL cinsinden sabit sistem kullanım bedelini,

G_{pnt} kullanıcı u 'nun, t fiyatlandırma yılı süresince p sistem kullanım fiyatlandırma noktasında geçerli olacak üretim sabit sistem kullanım tarifelerine esas MW cinsinden üretim kapasite miktarını,

g^z p sistem kullanım fiyatlandırma noktasının yer aldığı z bölgesinde üretim kapasitesine uygulanacak olan TL/MW cinsinden sabit sistem kullanım tarifesini,

ifade eder.

3.5. Fiyatlandırma yılı boyunca geçerli olacak üretim ve tüketim için sabit sistem kullanım tarifeleri, söz konusu fiyatlandırma yılından bir önceki yılın son ayı yayımlanacak olan bu Yöntem Bildirimi ile birlikte EPDK tarafından onaylanır. Bu doküman ile birlikte, kullanıcının her bir fiyatlandırma bölgesine düşen sistem kullanım fiyatlandırma noktalarının hangileri olduğunu anlamasına imkan verecek, üretim ve tüketim sabit sistem kullanım fiyatlandırma bölgelerinin açıklandığı il bilgileri de yayımlanır.

3.6. Fiyatlandırma bölgelerinin tespitinde, uygulama döneminin ilk yılına esas olan BBKR kullanılır. Uygulama dönemi boyunca fiyatlandırma bölgelerinin sınırları değiştirilmemektedir. Yeni bir sistem kullanım fiyatlandırma noktası, coğrafi konumu itibariyle bulunduğu ilin fiyatlandırma bölgesine dahil edilir.

3.7. Fiyatlandırma bölgesi sınırlarının, yukarıda adı geçen sebep haricinde, her yıl yeniden belirlenmesi gerekmeyecektir. Fiyatlandırma bölgelerinin sınırları her bir Uygulama Dönemi öncesinde yeniden belirlenebilmekle birlikte bir önceki uygulama dönemi için belirlenen fiyatlandırma bölgelerinde değişiklik yapılmadan da uygulamaya devam edilebilir. Uygulama dönemi öncesinde fiyatlandırma bölgelerinin sınırlarının (tarife bölgeleri) yeniden belirlenmesi ve değişmesi halinde, tarife bölgelerinin EPDK Kurul Kararı ile yürürlüğe girdiği tarih itibariyle sistem kullanım anlaşmalarının yenilenmemiş olması durumunda dahi iletim bedellerinin tespit edilmesi açısından EPDK Kurul Kararı ile yürürlüğe giren tarife bölgeleri ve yürürlükte olan mevcut sistem kullanım anlaşmalarında yer alan alış kapasitesi ve veriş kapasitesi geçerli olacaktır.

Değişken Sistem Kullanım Tarifesi Fiyatlandırma Uygulamaları

3.8. İletim sistemi kullanıcılarının ödemekle yükümlü olacağı üretim ve tüketim değişken sistem kullanım bedelleri, her bir sistem kullanım fiyatlandırma noktasında geçerli olan değişken sistem kullanım tarifesine esas miktar (MWh) baz alınarak belirlenir. 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 14 üncü maddesi kapsamındaki lisanssız elektrik üretim tesisleri ve bu tesisler ile ilişkili tüketim tesislerinin iletim sisteminde aynı ölçüm noktasında kurulması halinde; üretim ve tüketimin dengelendiği veriş yönündeki enerji miktarı için %100 indirimli üretim değişken sistem kullanım bedeli, çekiş yönündeki enerji miktarı için %50 indirimli tüketim değişken sistem kullanım bedeli, üretimi aşan tüketim miktarı için tüketim değişken sistem kullanım bedeli, tüketimi aşan üretim miktarı için üretim değişken sistem kullanım bedeli uygulanır. Söz konusu tesislerin iletim sisteminde farklı ölçüm noktasında kurulması

halinde, üretilen ve tüketilen enerji miktarının tamamı için üretim ve tüketim değişken sistem kullanım bedelleri ayrı ayrı uygulanır.

3.9. Bir sistem kullanım fiyatlandırma noktası için toplam değişken sistem kullanım bedelleri aşağıda belirtildiği şekilde hesaplanmakta olup, değişken sistem kullanım tarifelerine esas miktarların belirlenmesine dair ayrıntılar 4 üncü Bölümde açıklanmaktadır.

$$C_{put}^D = D_{put} \times d$$

$$C_{put}^G = G_{put} \times g$$

Burada;

C_{put}^D kullanıcı u 'ya, t fiyatlandırma yılı süresince p sistem kullanım fiyatlandırma noktasında iletim sisteminden alınan enerji (MWh) karşılığında uygulanacak TL cinsinden değişken sistem kullanım bedelini,

D_{put} kullanıcı u 'nun, t fiyatlandırma yılı süresince p sistem kullanım fiyatlandırma noktasında geçerli olacak tüketim değişken sistem kullanım tarifelerine esas MWh cinsinden iletim sisteminden alınan enerji miktarını,

d p sistem kullanım fiyatlandırma noktasında tüketime uygulanacak TL/MWh cinsinden değişken sistem kullanım tarifesini,

C_{put}^G kullanıcı u 'ya, t fiyatlandırma yılı süresince p sistem kullanım fiyatlandırma noktasında iletim sistemine verdiği enerji (MWh) karşılığında uygulanacak TL cinsinden değişken sistem kullanım bedelini,

G_{put} , kullanıcı u 'nun, t fiyatlandırma yılı süresince p sistem kullanım fiyatlandırma noktasında geçerli olacak üretim değişken sistem kullanım tarifelerine esas MWh cinsinden iletim sistemine verdiği enerji miktarını,

g , p sistem kullanım fiyatlandırma noktasında üretime uygulanacak TL/MWh cinsinden değişken sistem kullanım tarifesini,

ifade eder.

4. SİSTEM KULLANIM BEDELLERİ

Sabit Sistem Kullanım Bedelleri

Sabit Sistem Kullanım Bedelleri - Ortak Hükümler

4.1. Sabit sistem kullanım bedelleri, yürürlükteki mevzuat uyarınca iletim sistemi kullanıcısı konumunda bulunan aşağıdaki kullanıcılara iletim sistemi kullanımı kapsamında yansıtılır.

	Tüketim	Üretim
Dağıtım Şirketleri	•	•
Dağıtım Lisansı Sahibi OSB Tüzel Kişileri	•	•
Serbest Tüketiciler	•	
Üretim Şirketleri ve Lisansa Tabi Olmaksızın Elektrik Üreten Kullanıcılar	•	•
Yİ Sözleşmeli Üretim Şirketleri	•	•
YİD Sözleşmeli Üretim Şirketleri	•	•
İHD Sözleşmeli Üretim Şirketleri	•	•
Elektrik İhracatı Yapan Enterkoneksiyon Kullanıcıları	•	
Elektrik İthalatı Yapan Enterkoneksiyon Kullanıcıları		•

4.2. Kullanıcının iletim sistemine bağlandığı noktanın sınırları içerisinde bulunduğu il, kullanıcıya uygulanacak sabit sistem kullanım tarife bölgesini belirleyecektir. İletim sistemine doğrudan bağlı kullanıcılar için sistem kullanım fiyatlandırmasına esas ölçü noktası, Elektrik Piyasasında Kullanılacak Sayaçlar Hakkında Tebliğ ve ilgili diğer mevzuatta belirtildiği yerde olacaktır. Mevzuatta tanımlı her bir satışa esas ölçü noktasında tesis edilen ve sistem kullanım tarifelerine ilişkin amaçlar doğrultusunda verilerin kaydedilmesinde kullanılacak olan sayaçlar ve ölçü teçhizatının özellikleri yürürlükteki mevzuata uygun olmalıdır.

4.3. Elektrik Piyasasında Kullanılacak Sayaçlar Hakkında Tebliğ’de belirtilen tanımlı ölçü noktalarıyla alış/veriş kapasitelerinin tespit edilememesi veya kullanıcının bir bağlantı noktasındaki alış/veriş kapasitelerinin birden fazla ölçüm noktasından tespit edilmesinin söz konusu olduğu durumlarda TEİAŞ’ın belirleyeceği ölçü yeri ve ölçü yöntemlerine göre tespit edilen alış/veriş kapasiteleri ölçüme esas alınır.

4.4. Kullanıcının sistem kullanım fiyatlandırmasına esas ölçümler ölçü noktasında bulunan, mevzuata uygun sayaçlardan TEİAŞ Otomatik Sayaç Okuma Sistemi (OSOS) aracılığıyla yapılır.

4.5. Kullanıcının bir bağlantı noktasındaki alış/veriş kapasitelerinin birden fazla ölçü noktasından tespit edilmesinin söz konusu olduğu durumlarda, kullanıcıların bağlantı

noktasındaki alış/veriş kapasitelerinin eşzamanlı ölçüm değerinin alınması esas olup bu değerler TEİAŞ OSOS aracılığı ile elde edilecektir. Kullanıcının aylık güç değerleri, söz konusu ölçü sistemi devreye alınıp TEİAŞ OSOS'una dâhil edildiği ayı takip eden aydan itibaren TEİAŞ OSOS üzerinden elde edilecektir. OSOS devreye alınana kadar veya OSOS aracılığıyla ölçümlerin tespit edilememesi durumunda, ölçümler yerel okuma işlemi ile alınacaktır.

4.6. Kullanıcılar, t fiyatlandırma yılı boyunca, o yıl için onaylanan yıllık tüketim ve/veya üretim sabit sistem kullanım tarifelerine ve ilgili hükümlere göre belirlenen süre için hesaplanan bedellere ilişkin aylık dönemler halinde ödemeler yaparlar. Aylık dönemler için hesaplanacak olan sabit sistem kullanım bedeli, yıllık sabit sistem kullanım tarifelerinin ilgili yılın gün sayısına bölümünün ilgili hükümlere göre belirlenen süre ve kapasite (MW) ile çarpımı olarak tespit edilir.

4.7. Sabit sistem kullanım bedeli ilk kez, tüketim yönlü iletim sistemi kullanımı için iletim sisteminin ilk defa kullanıldığı tarih esas alınarak, iletim sisteminin üretim yönlü olarak kullanımı için ise iletim sisteminin ilk defa kullanıldığı tarih ve ünite geçici kabulleri göz önüne alınarak belirlenir. Sabit sistem kullanım bedeli ilk kez yansıtılırken 4.23 üncü madde uyarınca işlem tesis edilir.

4.8. Dağıtım Sistemindeki Kayıpların Azaltılmasına Dair Tedbirler Yönetmeliği kapsamında EPDK tarafından yüksek kayıplı şirket olarak belirlenen Dağıtım Şirketleri için sabit sistem kullanım bedellerinin belirlenmesi sırasında, aylık ölçüm değeri ile sistem kullanım anlaşma değeri karşılaştırılır ve yüksek olan değer faturaya esas alınır. Takip eden aylarda da bu işlem aylık olarak tekrarlanır.

Üretim lisansı sahibi tüzel kişilerin üretim tesisleri için sabit sistem kullanım bedellerinin belirlenmesi sırasında, bütün ünitelerin üretime esas geçici kabul işlemleri tamamlanıp lisans kurulu gücüne ulaşılıncaya kadar ilgili dönemdeki üretime esas ölçüm gücü ile ilgili dönemdeki devrede olan toplam ünite kurulu gücü karşılaştırılır ve yüksek olan değer faturaya esas alınır. Takip eden aylarda da bu işlem aylık olarak tekrarlanır.

4.9. Sistem kullanım anlaşması bulunan kullanıcılar için, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği uyarınca senkron kompanzasyon kapsamında Reaktif Güç Desteği Senkron Kompanzasyon Anlaşması imzalamış kullanıcılar da dahil olmak üzere, iletim bedelleri tespit edilirken yürürlükte olan sistem kullanım anlaşmasında yer alan kapasite değeri veya değerleri esas alınır. Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği uyarınca senkron kompanzasyon kapsamında Reaktif Güç Desteği Senkron Kompanzasyon Anlaşması imzalamış kullanıcılardan hizmetin alındığı aylarda, iletim bedelinin hesaplanması sırasında senkron kompanzatör çalışması nedeniyle ulaşılacak alış kapasitesi dikkate alınır, hizmetin alınmadığı diğer aylarda ise senkron kompanzatör çalışma olmaması nedeniyle sadece iç ihtiyaçları nedeniyle ulaşacağı alış kapasitesi dikkate alınır.

Senkron kompensatör hizmeti satın alınan iletim sistemi kullanıcıları ile imzalanan sistem kullanım anlaşmaları doğrultusunda kullanıcılara iletim bedellerinin yansıtılması sırasında, sistem kullanım anlaşmasında yer alan değer esas alınır. Takip eden aylarda da bu işlem aylık olarak tekrarlanır. Kullanıcının ölçülen aylık gücünün (MW), sistem kullanım anlaşmasında belirtilen alış kapasitesinden fazla olması halinde, ilgili dönemler için sistem kullanım anlaşmasında yer alan cezai işlemler uygulanır.

4.10. Sistem kullanım anlaşmasının yapılmamış olması halinde iletim bedelleri tespit edilirken, t fiyatlandırma yılının ilk ayında, bir önceki takvim yılında ölçülen en yüksek ölçüm değeri ile t fiyatlandırma yılının ilk ayının ölçüm değeri karşılaştırılarak yüksek olan güç değeri (MW) esas alınır. t fiyatlandırma yılı içinde ise, aylık ölçüm değerleri bir önceki ayın iletim bedellerine esas maksimum enerji alış/verişi kapasitesi ile karşılaştırılarak yüksek olan değer (MW) üzerinden sabit sistem kullanım bedeli hesaplanır. Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği uyarınca senkron kompanzasyon kapsamında Reaktif Güç Desteği Senkron Kompanzasyon Anlaşması imzalamış kullanıcılardan hizmetin alındığı aylarda, iletim bedelinin hesaplanması sırasında senkron kompensatör çalışması nedeniyle ulaşılabilecek alış kapasitesi dikkate alınır, hizmetin alınmadığı diğer aylarda ise senkron kompensatör çalışma olmaması nedeniyle sadece iç ihtiyaçları nedeniyle ulaşacağı alış kapasitesi dikkate alınır.

Senkron kompensatör hizmeti alınmasına karşın, söz konusu kullanıcı ile sistem kullanım anlaşması imzalanmamış olması halinde ise kullanıcıya, senkron kompensatör hizmeti satın alınan aylar hariç tutularak, sistem kullanım anlaşması olmayan kullanıcılara uygulanan yöntem dikkate alınarak aylık iletim bedelleri düzenlenir.

4.11. Kullanıcının sabit sistem kullanım bedelleri, kullanıcının TEİAŞ ile imzalanan sistem kullanım anlaşmasında belirtilen tahsis edilen alış ve/veya verişi kapasiteleri esas alınarak hesaplanır. Kullanıcıların ölçüm dönemleri sırasında alınan veya verilen enerjiye ilişkin ölçülen güç değerlerinin, sistem kullanım anlaşmasındaki alış ve/veya verişi kapasitesini aşması halinde, aşan kısım dikkate alınarak sistem kullanım anlaşmasında yer alan cezai müeyyideler uygulanır.

4.12. Kullanıcının mevcut anlaşmasını revize etmek üzere başvuruda bulunmasına karşın, sistem kısıtı nedeniyle kullanıcı talebinin uygun bulunmaması veya ilave şebeke yatırımının gerektiğinin tespit edilmesi nedenleriyle sistem kullanım anlaşmasının revize edilmemesi halinde, aşan kısmın en yüksek değeri dikkate alınarak sistem kullanım anlaşmasında yer alan cezai müeyyideler uygulanır.

4.13. Bir kullanıcıya bir bağlantı noktasında tahsis edilen kapasitenin t fiyatlandırma yılı içinde artırılabilmesi için, sistem kullanım anlaşmasının Elektrik Şebeke Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği ve sistem kullanım anlaşmasının ilgili maddeleri çerçevesinde yenilenmesi gerekir.

4.14. Güç düşüm taleplerine ilişkin yapılan başvurular Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği ile sistem kullanım anlaşmasının ilgili maddeleri çerçevesinde değerlendirilir.

4.15. t fiyatlandırma yılı içinde bağlantı noktasında herhangi bir değişiklik olmadan (aynı bara ve fider/fiderler) kullanıcıya ait tesisin devri ile TEİAŞ'a muhatap tüzel kişinin değişmesi durumunda, yeni kullanıcı TEİAŞ ile sistem kullanım anlaşması imzalayınca kadar, eski kullanıcının sistem kullanım anlaşmasında yer alan yükümlülüklerini yerine getirmekten sorumludur. Sistem kullanım anlaşmasının bulunmaması halinde gerekli lisans tadilatının EPDK tarafından yapılması, yeni kullanıcının söz konusu tesis için lisansını alması ya da serbest tüketici niteliğini haiz olması durumunda, yeni kullanıcının sistem kullanım anlaşması imzalamış olması koşulu aranmaksızın söz konusu tesise ilişkin sabit sistem kullanım bedeline ait yükümlülükler yeni kullanıcı tarafından yerine getirilir. Yeni duruma ilişkin sistem kullanım anlaşmasının mevcut sistem kullanım anlaşmasına göre güç düşüm talebi içermesi halinde, 4.14 üncü madde uyarınca işlem tesis edilir.

4.16. t fiyatlandırma yılı içinde, dağıtım lisansı sahibi kullanıcının sistem kullanım anlaşmasına esas trafo merkezinden bağlı bulunan üretim veya tüketim birimlerinden bir kısmının ayrılarak yeni bir kullanıcı sıfatıyla TEİAŞ ile sistem kullanım anlaşması imzalanması halinde dağıtım lisansı sahibi kullanıcının sistem kullanım anlaşmasını güç düşümüne ilişkin revize etme talebi, yeni kullanıcı ile imzalanacak anlaşmaya esas alış ve/veya veriş kapasiteleri ile dağıtım lisansı sahibi kullanıcı ile TEİAŞ arasında imzalanmış olan mevcut sistem kullanım anlaşmasının revizesinde yer alacak alış ve/veya veriş kapasiteleri toplamının, dağıtım lisansı sahibi kullanıcının mevcut sistem kullanım anlaşmasında yer alan alış ve/veya veriş kapasitelerinden az olmaması kaydıyla uygun bulunur.

TEİAŞ kullanıcısı iken dağıtım şirketine bağlantısı Kurul tarafından uygun görülen üretim şirketlerinin aynı trafo merkezinden bağlantı için ilgili dağıtım lisansı sahibi kullanıcı ile anlaşma imzalanması halinde; mevcut kullanıcılarla TEİAŞ arasında imzalanmış olan mevcut sistem kullanım anlaşmalarının revizesinde yer alacak alış ve/veya veriş kapasiteleri toplamının, yeni sistem kullanım anlaşmasında yer alan alış ve/veya veriş kapasitelerinden az olmaması kaydıyla, dağıtım lisansı sahibi kullanıcının sistem kullanım anlaşmasını revize etme talebi uygun bulunur.

Söz konusu durumlar için güç düşümü ve/veya güç artışı talebi olması durumunda Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinde (BSKY) yer alan anlaşma revize sayısı ve süre kısıtı hükümleri uygulanmaz. Mevcut kullanıcıyla güç düşümü/güç artışı talebine istinaden imzalanacak sistem kullanım anlaşması ve yeni kullanıcıyla imzalanacak müstakil sistem kullanım anlaşmasının veya dağıtım şirketine bağlantısı uygun görülen üretim şirketinin fesih işlemlerinin eşzamanlı olarak tamamlanması esastır. Ancak, yeni kullanıcının TEİAŞ ile sistem kullanım anlaşmasını imzalamış olmasına rağmen, mevcut kullanıcının sistem kullanım anlaşmasını yeni duruma göre revize etmemiş olması halinde, mevcut kullanıcının sistem kullanım anlaşması revize edilene kadar yürürlükteki sistem kullanım anlaşmasına göre işlemlere devam edilir.

Sabit Sistem Kullanım Bedelleri - Tüketim Faaliyetine İlişkin Özel Hükümler

4.17. TEİAŞ trafo merkezleri arasındaki “Kalıcı Güç Aktarımı” işlemleri BSKY’nin ilgili maddeleri kapsamında değerlendirilecek ve “Yük Aktarmalarında Demant Tespitine Yönelik Uygulama Kılavuzu (YAUUK)” doğrultusunda işlem yürütülecektir.

4.18. TEİAŞ trafo merkezi OG baralarına bağlı bulunan ve farklı baraları kullanmakta olan farklı iletim sistemi kullanıcılarının bulunması halinde aynı trafo merkezindeki farklı kullanıcılara ait baralar arasında bakım, arıza, yenileme, tevsiat ve benzeri nedenlerle geçici yük aktarmaları yapılması halinde durum ilgili kullanıcılar ve TEİAŞ tarafından YAUUK doğrultusunda “Geçici Yük Aktarma Tutanağı (Tutanak)” ile tespit edilecek ve YAUUK’da açıklanan metodoloji esas alınarak tüketim ve üretim demant hesabı yapılacaktır. YAUUK kapsamında yapılan hesaplamalar sonucunda bulunan tüketim ve üretim demant değerlerinin yürürlükte olan sistem kullanım anlaşmasında akde bağlanmış maksimum alış/veriş kapasitelerinden yüksek olması durumunda imzalanan sistem kullanım anlaşması kapsamında güç aşımı olarak değerlendirme yapılarak cezai yaptırım uygulanacak, yüksek kayıplı Dağıtım Şirketleri için ise iletim bedeli hesaplamalarında dikkate alınacaktır.

4.19. TEİAŞ trafo merkezinde, iletim hatlarında ve tesislerinde enerji kesimini gerektirecek bakım, arıza ve diğer nedenlerle yapılacak çalışmalar için TEİAŞ’ın talebiyle trafo merkezleri arasında yapılan geçici yük aktarmalarının YAUUK doğrultusunda ilgili Tutanak ile tespit edilmesi halinde, YAUUK kapsamında yapılan hesaplamalar sonucunda bulunan tüketim ve üretim demant değerlerinin yürürlükte olan sistem kullanım anlaşmasında akde bağlanmış maksimum alış/veriş kapasitelerinden yüksek olması durumunda imzalanan sistem kullanım anlaşması kapsamında güç aşımı olarak değerlendirme yapılarak cezai yaptırım uygulanacak, yüksek kayıplı Dağıtım Şirketleri için ise iletim bedeli hesaplamalarında dikkate alınacaktır.

4.20. TEİAŞ trafo merkezi ile dağıtım merkezi arasındaki enerji nakil hattında enerji kesimini gerektirecek arıza giderme, bakım-onarım, yeni tesis çalışmaları ve diğer nedenlerle geçici bir dönem için yapılacak çalışmalar için ilgili kullanıcının başvurusu üzerine yapılan geçici yük aktarmalarının TEİAŞ ile ilgili kullanıcı tarafından YAUUK doğrultusunda ilgili Tutanak ile tespit edilmesi halinde, YAUUK kapsamında yapılan hesaplamalar sonucunda bulunan tüketim ve üretim demant değerlerinin yürürlükte olan sistem kullanım anlaşmasında akde bağlanmış maksimum alış/veriş kapasitelerinden yüksek olması durumunda imzalanan sistem kullanım anlaşması kapsamında güç aşımı olarak değerlendirme yapılarak cezai yaptırım uygulanacak, yüksek kayıplı Dağıtım Şirketleri için ise iletim bedeli hesaplamalarında dikkate alınacaktır.

4.21. Dağıtım şirketlerinin veya dağıtım lisansı sahibi OSB tüzel kişilerinin kullanımında olan barada bir ya da birden fazla müstakil ve/veya gömülü üretim tesisinin bağlı olduğu fider bulunması halinde, dağıtım şirketinin alış ve veriş kapasitesi tespit edilirken bara bir düğüm noktası kabul edilir. Baraya giren ve baradan çıkan enerjinin eşit olması ilkesinden hareketle maksimum alış ve veriş kapasiteleri tespit edilir.

Tüketime esas kapasitenin tespit edilmesi aşamasında, baraya enerji girişini ölçen trafonun OG tarafındaki sayacın tüketim değeri ve barada yer alan fiderlerdeki sayaçların üretim değerleri toplanır, bu toplamdan baradan enerji çıkışı ölçen trafonun OG tarafındaki sayacın üretim

değeri ve barada yer alan fiderlerdeki sayaçların tüketim değerleri çıkarılır, bu işlem ile ulaşılan sonucun negatif olması halinde bu değer sıfır kabul edilir, pozitif olması halinde ise bulunan bu tüketim verisi ile ilgili tüzel kişi kullanımında olan fiderlerdeki sayaçların tüketim verileri toplanarak ilgili tüzel kişinin tüketime esas kapasite (MW) değeri hesaplanır. Bu işlem eş zamanlı olarak her 15 dakikalık ölçümler için uygulanır.

Tüketime Esas Kapasite = Maks{(Trafonun OG tarafındaki Sayacın Tüketim Verisi + OG Barada Yer Alan Kullanıcıların Üretim Verisi – OG Barada Yer Alan Kullanıcıların Tüketim Verisi – Trafonun OG tarafındaki Sayacın Üretim Verisi), 0} + Dağıtım Şirketiyle Anlaşmalı Kullanıcının Tüketim Verisi

Dağıtım şirketlerinin veya dağıtım lisansı sahibi OSB tüzel kişilerinin kullanımında olan barada ölçüme esas sadece trafo giriş sayacı bulunması veya ilgili kullanıcının/kullanıcıların tüm fiderlerinde sayaç olması durumunda yukarıdaki formül uygulanmaz. Sayaçların eş zamanlı tüketim toplamları esas alınır. Örnek tek hat şemaları EK-2 de gösterilmiştir.

Üretime esas kapasitenin tespit edilmesi aşamasında, baradan enerji çıkışını ölçen trafonun OG tarafındaki sayacın üretim değeri ve barada yer alan fiderlerdeki sayaçların tüketim değerleri toplanır, bu toplamdan baraya enerji girişini ölçen trafonun OG tarafındaki sayacın tüketim değeri ve barada yer alan fiderlerdeki sayaçların üretim değerleri çıkarılır, bu işlem ile ulaşılan sonucun negatif olması halinde bu değer sıfır kabul edilir, pozitif olması halinde ise bulunan bu üretim verisi ile ilgili tüzel kişi kullanımında olan fiderlerdeki sayaçların üretim verileri toplanarak ilgili tüzel kişinin üretime esas kapasite (MW) değeri hesaplanır. Bu işlem eş zamanlı olarak her 15 dakikalık ölçümler için uygulanır.

Üretime Esas Kapasite = Maks{(Trafonun OG tarafındaki Sayacın Üretim Verisi + OG Barada Yer Alan Kullanıcıların Tüketim Verisi – OG Barada Yer Alan Kullanıcıların Üretim Verisi – Trafonun OG tarafındaki Sayacın Tüketim Verisi), 0} + Dağıtım Şirketiyle Anlaşmalı Kullanıcının Üretim Verisi

Dağıtım şirketlerinin veya dağıtım lisansı sahibi OSB tüzel kişilerinin kullanımında olan barada ölçüme esas sadece trafo giriş sayacı bulunması veya ilgili kullanıcıların tüm fiderlerinde sayaç bulunması durumunda yukarıdaki formül uygulanmaz. Sayaçların eş zamanlı üretim toplamları esas alınır. Örnek tek hat şemaları EK-2 de gösterilmiştir.

Sabit Sistem Kullanım Bedelleri - Üretim Faaliyetine İlişkin Özel Hükümler

4.22. Üreticilerle, Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği hükümleri kapsamında sistem kullanım anlaşması yapılır.

Otoproduktör ve Otoproduktör Grubu lisansı kapsamında TEİAŞ ile sistem kullanım anlaşması bulunan ancak ilgili Elektrik Piyasası Kanunu ile resen üretim lisansı verilmiş olan kullanıcıların mevcut anlaşmalarındaki hakları korunarak TEİAŞ ile sistem kullanım anlaşması yapılır.

Sistem kullanım anlaşması yapılanı kadar, aylık en yüksek ölçüm değeri ile lisans başvurusundaki kurulu gücü, henüz lisans başvurusunda bulunulmamış olması halinde ise geçici kabul veya devir tutanağında belirtilen santral kurulu gücü (MW) ve bir önceki aya ait faturaya esas veriş kapasitesi karşılaştırılarak yüksek olan değeri (MW) esas alınarak sabit sistem kullanım bedeli belirlenir.

Üretim tesislerindeki kurulu güç düşümlerine ilişkin gerekli lisans tadilatının EPDK tarafından yapılmasını müteakip sistem kullanım anlaşmasının revize edilmesi 4.14 üncü maddenin istisnasını oluşturur.

4.23. Üretim lisansı sahibi iletim sistemi kullanıcısının üretim gruplarının geçici kabul testleri süresince gerçekleşen deneme üretimleri “Üretim Tesislerinde Geçici Kabul Öncesinde Ve Geçici Kabul Çalışmaları Sürecindeki Deneme Üretimlerinin Tenzil Edilmesine İlişkin Uygulama Kılavuzu” kapsamında göz ardı edilerek ilgili döneme ait alış ve/veya veriş yönlü kapasite (MW) ve enerji (MWh) değeri belirlenir.

TEİAŞ’ın onayı ile Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında yapılan testler süresince oluşan tüketime esas kapasite (MW) değeri göz ardı edilerek ilgili döneme ait alış ve/veya veriş kapasiteleri (MW) belirlenir.

Dağıtım şirketleri ve OSB’lerde ise sabit sistem kullanım bedelleri ve sistem kullanım ihlallerinin hesaplanmasında 4.8, 4.9 ve 4.10 maddeleri esas alınır.

Sabit Sistem Kullanım Bedelleri - Enterkonneksiyon Kullanımına İlişkin Özel Hükümler

4.24. TEİAŞ’ın iletim sistemi vasıtasıyla elektrik enerjisi ihraç veya ithal eden enterkonneksiyon kullanıcıları, senkron paralel işletilen ve senkron paralel işletilmeyen bağlantılar üzerinden elektrik enerjisi ihraç veya ithal eden kullanıcılar olmak üzere, iki ayrı sınıfta değerlendirilir.

4.25. Senkron paralel işletilen bağlantı üzerinden elektrik enerjisi ihraç veya ithal eden kullanıcıların ödeyecekleri iletim sistemi sabit sistem kullanım bedellerinin belirlenmesinde Elektrik Piyasası İthalat ve İhracat Yönetmeliği, ilgili ihale kuralları, enterkonneksiyon kullanım anlaşması ve diğer ilgili mevzuatta yer alan hükümler dikkate alınır.

4.26. Senkron paralel işletilmeyen bağlantı üzerinden elektrik enerjisi ihraç veya ithal eden kullanıcıların ödeyecekleri sabit sistem kullanım bedellerinin belirlenmesinde enterkonneksiyon kullanım anlaşması yapılanı kadar, enerji satış anlaşmasında veya anlaşma, protokol, mutabakat zaptı vb. ulusal veya uluslararası metinlerde belirtilen kapasite değerlerinden en yüksek, enterkonneksiyon kullanım anlaşması yapıldıktan sonra ise anlaşmasında belirtilen tahsis edilmiş kapasite alış/veriş kapasitesi (MW) olarak esas alınır.

Senkron paralel işletilmeyen bağlantı üzerinden elektrik enerjisi ihraç veya ithal eden enterkonneksiyon kullanıcılarının sistem kullanım bedellerini ödeme yükümlülüğü enterkonneksiyon kullanım anlaşmasının yürürlükte olduğu dönemlerle sınırlıdır.

4.27. Senkron paralel işletilmeyen bağlantı üzerinden uluslararası anlaşmalarla akde bağlanmış mübadele kapsamında elektrik enerjisi alış-verişi yapan kullanıcıların iletim sistemi sistem kullanım bedelleri, ihracat faaliyetinin gerçekleştiği aylar için tüketim tarifesi, ithalat faaliyetinin gerçekleştiği aylar için üretim tarifesi, mübadele kapsamında her iki faaliyetin birden gerçekleştiği aylar için ise ithal edilen güç değerinin yüksek olması halinde üretim tarifesi, ihraç edilen güç değerinin yüksek olması halinde ise tüketim tarifesi kullanılarak belirlenecektir. Mübadele kapsamında yapılan ithalat ve/veya ihracat faaliyetlerinin söz konusu olması durumunda, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde atf yapılan ilgili usul ve esaslara göre belirlenen güç değerleri, aylık iletim sistemi sabit sistem kullanım bedellerinin belirlenmesine esas güç (MW) olarak alınacaktır. İthalat ve/veya ihracat faaliyeti ile ilgili iletim sistemi sistem kullanım ödeme yükümlülüğü faaliyetin gerçekleştiği aylık dönemlerle sınırlıdır.

Değişken Sistem Kullanım Bedelleri

Değişken Sistem Kullanım Bedelleri - Ortak Hükümler

4.28. Değişken sistem kullanım bedelleri, yürürlükteki mevzuat uyarınca iletim sistemi kullanıcıları konumunda bulunan aşağıdaki kullanıcılara iletim sistemi kullanım kapsamında yansıtılır.

	Tüketim	Üretim
Dağıtım Şirketleri	•	•
Dağıtım Lisansı Sahibi OSB Tüzel Kişileri	•	•
Serbest Tüketiciler	•	
Üretim Şirketleri ve Lisansa Tabi Olmaksızın Elektrik Üreten Kullanıcılar	•	•
Yİ Sözleşmeli Üretim Şirketleri	•	•
YİD Sözleşmeli Üretim Şirketleri	•	•
İHD Sözleşmeli Üretim Şirketleri	•	•
Elektrik İhracatı Yapan Enterkonneksiyon Kullanıcıları	•	
Elektrik İthalatı Yapan Enterkonneksiyon Kullanıcıları		•

4.29. İletim sistemine doğrudan bağlı kullanıcılar için sistem kullanım fiyatlandırmasına esas ölçü noktası, Elektrik Piyasasında Kullanılacak Sayaçlar Hakkında Tebliğ ve ilgili diğer mevzuatta belirtildiği yerde olacaktır. Mevzuatta tanımlı her bir satışa esas ölçü noktasında tesis edilen ve sistem kullanım tarifelerine ilişkin amaçlar doğrultusunda verilerin kaydedilmesinde

kullanılacak olan sayaçlar ve ölçü teçhizatının özellikleri yürürlükteki mevzuata uygun olmalıdır.

4.30. Kullanıcının sistem kullanım fiyatlandırmasına esas ölçümler ölçü noktasında bulunan mevzuata uygun sayaçlardan TEİAŞ OSOS aracılığıyla yapılır.

4.31. Kullanıcının elektrik enerjisi ölçümleri, söz konusu ölçü sistemi devreye alınıp TEİAŞ OSOS'una dahil edildiğinde TEİAŞ OSOS üzerinden elde edilecektir. OSOS devreye alınana kadar veya OSOS aracılığıyla ölçümlerin tespit edilememesi durumunda, ölçümler yerel okuma işlemi ile alınacaktır.

4.32. Kullanıcılar, t fiyatlandırma yılı boyunca, o yıl için MWh başına onaylanan tüketim ve/veya üretim değişken sistem kullanım tarifeleri ile ölçümlerine göre hesaplanan bedellere ilişkin ödeme yaparlar.

4.33. Üretime ve tüketime esas değişken sistem kullanım bedelleri ilk kez sayaç verileri temel alınarak iletim sisteminin fiili olarak kullanıldığı tarih itibariyle ve varsa deneme üretimleri 4.23. Maddesi doğrultusunda hariç tutularak yansıtılır.

Değişken Sistem Kullanım Bedelleri - Tüketim Faaliyetine İlişkin Özel Hükümler

4.34. Tüketicilerin ödeyecekleri değişken sistem kullanım bedellerinin belirlenmesinde ölçülen elektrik enerjisi miktarı dikkate alınır. Ancak, dağıtım şirketlerinin veya dağıtım lisansı sahibi OSB tüzel kişilerinin kullanımında olan barada bir ya da birden fazla müstakil ve/veya gömülü üretim tesisinin bağlı olduğu fider bulunması halinde, dağıtım şirketinin alış ve veriş enerji miktarı tespit edilirken bara bir düğüm noktası kabul edilir. Baraya giren ve baradan çıkan enerjinin eşit olması ilkesinden hareketle maksimum alış ve veriş enerji miktarları tespit edilir.

Tüketime esas enerji miktarının tespit edilmesi aşamasında, baraya enerji girişini ölçen trafonun OG tarafındaki sayacın tüketim değeri ve barada yer alan fiderlerdeki sayaçların üretim değerleri toplanır, bu toplamdan baradan enerji çıkışını ölçen trafonun OG tarafındaki sayacın üretim değeri ve barada yer alan fiderlerdeki sayaçların tüketim değerleri çıkarılır, bu işlem ile ulaşılan sonucun negatif olması halinde bu değer sıfır kabul edilir, pozitif olması halinde ise bulunan bu tüketim verisi ile ilgili tüzel kişi kullanımında olan fiderlerdeki sayaçların tüketim verileri toplanarak, ilgili tüzel kişinin tüketime esas enerji (MWh) değeri hesaplanır. Bu işlem eş zamanlı olarak her 15 dakikalık ölçümler için uygulanır.

Tüketime Esas Enerji = Maks{(Trafonun OG tarafındaki Sayacın Tüketim Verisi + OG Barada Yer Alan Kullanıcıların Üretim Verisi – OG Barada Yer Alan Kullanıcıların Tüketim Verisi – Trafonun OG tarafındaki Sayacın Üretim Verisi), 0} + Dağıtım Şirketiyle Anlaşmalı Kullanıcının Tüketim Verisi

Dağıtım şirketlerinin veya dağıtım lisansı sahibi OSB tüzel kişilerinin kullanımında olan barada ölçüme esas sadece trafo giriş sayacı bulunması veya ilgili kullanıcının/kullanıcıların tüm

fiderlerinde sayaç olması durumunda yukarıdaki formül uygulanmaz. Sayaçların eş zamanlı tüketim toplamları esas alınır. Örnek tek hat şemaları EK-2 de gösterilmiştir.

Üretime esas enerji miktarının tespit edilmesi aşamasında, baradan enerji çıkışını ölçen trafonun OG tarafındaki sayacın üretim değeri ve barada yer alan fiderlerdeki sayaçların tüketim değerleri toplanır, bu toplamdan baraya enerji girişini ölçen trafonun OG tarafındaki sayacın tüketim değeri ve barada yer alan fiderlerdeki sayaçların üretim değerleri çıkarılır, bu işlem ile ulaşılan sonucun negatif olması halinde bu değer sıfır kabul edilir, pozitif olması halinde ise bulunan bu üretim verisi ile ilgili tüzel kişi kullanımında olan fiderlerdeki sayaçların üretim verileri toplanarak, ilgili tüzel kişinin üretime esas enerji (MWh) değeri hesaplanır. Bu işlem eş zamanlı olarak her 15 dakikalık ölçümler için uygulanır.

Üretime Esas Enerji = Maks{Trafonun OG tarafındaki Sayacın Üretim Verisi + OG Barada Yer Alan Kullanıcıların Tüketim Verisi – OG Barada Yer Alan Kullanıcıların Üretim Verisi – Trafonun OG tarafındaki Sayacın Tüketim Verisi}, 0} + Dağıtım Şirketiyle Anlaşmalı Kullanıcının Üretim Verisi

Dağıtım şirketlerinin veya dağıtım lisansı sahibi OSB tüzel kişilerinin kullanımında olan barada ölçüme esas sadece trafo giriş sayacı bulunması veya ilgili kullanıcının/kullanıcıların tüm fiderlerinde sayaç olması durumunda yukarıdaki formül uygulanmaz. Sayaçların eş zamanlı üretim toplamları esas alınır. Örnek tek hat şemaları EK-2 de gösterilmiştir.

Değişken Sistem Kullanım Bedelleri - Üretim Faaliyetine İlişkin Özel Hükümler

4.35. Değişken sistem kullanım bedellerinin belirlenmesinde üretim lisansı sahibi iletim sistemi kullanıcısının üretim gruplarının ve lisanssız elektrik üretim tesislerinin geçici kabul testleri süresince gerçekleşen deneme üretimleri 4.23. Maddesi doğrultusunda göz ardı edilerek üretilen ve/veya tüketilen elektrik enerjisi ölçümü dikkate alınır. Dağıtım şirketleri ve OSB'lerde ise gerçekleşen ölçüm değerleri esas alınarak değişken sistem kullanım bedelleri ve sistem kullanım ihlalleri hesaplanır.

Lisanssız üreticilerin ve üretim lisansı sahibi tüzel kişinin, üretime ve/veya tüketime esas enerji verisi tespit edilirken, iletim sistemine verilen veya alınan net elektrik enerjisi esas alınır. Üretime ve/veya tüketime esas net elektrik enerjisi her 15 dakikalık zaman dilimi için hesaplanır ve hesaplanan bu değerler ay sonunda toplanarak iletim bedeline esas toplam üretim ve/veya tüketim enerji değeri bulunur. Sabit sistem kullanım bedeline esas kapasite değeri tespit edilirken, üretime ve/veya tüketime esas net elektrik enerjisinin tespitinde gerçekleştirilen uygulama geçerli olmayacak, sayaçların eş zamanlı üretim toplamı ve eş zamanlı tüketim toplamı temel alınacaktır.

Değişken Sistem Kullanım Bedelleri - Enterkonneksiyon Kullanımına İlişkin Özel Hükümler

4.36. Senkron paralel işletilen bağlantı üzerinden elektrik enerjisi ihraç veya ithal eden kullanıcıların ödeyecekleri değişken sistem kullanım bedellerinin belirlenmesinde Elektrik Piyasası İthalat ve İhracat Yönetmeliği, ilgili ihale kuralları, enterkonneksiyon kullanım anlaşması ve diğer ilgili mevzuatta yer alan hükümler dikkate alınır.

Senkron paralel işletilen bağlantı üzerinden elektrik enerjisi ihraç veya ithal eden kullanıcıların ödeyecekleri değişken sistem kullanım bedellerinin belirlenmesinde enerjinin ithal ve/veya ihraç edildiği günden önce, ilgili kullanıcıların TEİAŞ'a beyan ettiği ve TEİAŞ ile ilgili iletim sistem işletmecisinin üzerinde mutabık kaldığı Kesinleşmiş Alışveriş Programı esas alınır.

4.37. Senkron paralel işletilmeyen bağlantı üzerinden elektrik enerjisi ihraç veya ithal eden kullanıcıların ödeyecekleri değişken sistem kullanım bedellerinin belirlenmesinde söz konusu hattın tek bir kullanıcı tarafından kullanılması halinde aylık elektrik enerjisi miktarı, hattın birden fazla kullanıcı tarafından kullanılması halinde ise enterkonneksiyon kullanım anlaşmasının eki protokolda (mutabakat zaptında) yer alan enerji paylaşım yüzdelerine göre hesaplanan elektrik enerjisi (MWh) miktarı dikkate alınır. Değişken Sistem Kullanım bedellerine esas enerji miktarları (MWh) Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde atf yapılan ilgili usul ve esaslara göre belirlenir.

Senkron paralel işletilmeyen bağlantı üzerinden elektrik enerjisi ihraç veya ithal eden enterkonneksiyon kullanıcılarının değişken sistem kullanım bedellerini ödeme yükümlülüğü enterkonneksiyon kullanım anlaşmasının yürürlükte olduğu dönemlerle sınırlıdır.

4.38. Senkron paralel işletilmeyen bağlantı üzerinden uluslararası anlaşmalarla akde bağlanmış mübadele kapsamında elektrik enerjisi alışı/verişi yapan kullanıcıların değişken sistem kullanım bedellerinin tespit edilmesinde Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde atf yapılan ilgili usul ve esaslara göre belirlenen elektrik enerjisi miktarları dikkate alınır.

Sistem Kullanım Bedelleri - Lisanssız Elektrik Üretim Faaliyetine İlişkin Özel Hükümler

4.39. Lisanssız elektrik üretim faaliyetine yönelik sistem kullanım bedellerinin uygulanmasında bu Yöntem Bildirimi ile birlikte tarife uygulamalarına ilişkin usul ve esaslar dikkate alınır.

5. SİSTEM İŞLETİM TARİFESİ

Genel Hükümler

5.1. Tüketim sistem kullanım bedellerini ve/veya üretim sistem kullanım bedellerini ödemekle yükümlü olan tüm kullanıcılar, üretim ve/veya tüketim sistem işletim bedellerini de ödemekle yükümlüdürler. 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 14 üncü maddesi kapsamındaki lisanssız elektrik üretim tesisleri ve bu tesisler ile ilişkili tüketim tesislerinin iletim sisteminde aynı ölçüm noktasında kurulması halinde; üretim ve tüketimin dengelendiği veriş yönündeki enerji miktarı için %100 indirimli üretim sistem işletim bedeli, çekiş yönündeki enerji miktarı için %50 indirimli tüketim sistem işletim bedeli, üretimi aşan tüketim miktarı için tüketim sistem işletim bedeli, tüketimi aşan üretim miktarı için üretim sistem işletim bedeli ödenir. Söz konusu tesislerin iletim sisteminde farklı ölçüm noktasında kurulması halinde, üretilen ve tüketilen enerji miktarının tamamı için üretim ve tüketim sistem işletim bedelleri ayrı ayrı ödenir.

5.2. Sistem işletim tarifesini oluşturan maliyetler içinde Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği, Elektrik Şebeke Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği ile ilgili diğer mevzuat kapsamında yürütülen faaliyetlere ilişkin maliyetler yer alır.

5.3. Sistem işletim bedeli, MWh başına alınmakta olup bölgelere göre değişiklik göstermemektedir. Senkron paralel işletilen bağlantı üzerinden elektrik enerjisi ihraç veya ithal eden kullanıcılar için Kesinleşmiş Alışveriş Programı, senkron paralel işletilmeyen bağlantı üzerinden elektrik enerjisi ihraç veya ithal eden kullanıcılar için Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde atf yapılan ilgili usul ve esaslara göre belirlenen elektrik enerjisi miktarları, diğer tüm kullanıcıların iletim sisteminden aldıkları ölçülen enerji miktarı tüketim sistem işletim bedelinin hesaplanmasında ve iletim sistemine verdikleri ölçülen enerji miktarı ise üretim sistem işletim bedelinin hesaplanmasında kullanılır.

5.4. Sistem işletim tarifesi EPDK tarafından onaylanan sistem işletim gelir tavanı dikkate alınarak hesaplanmakta ve EPDK tarafından onaylanmaktadır.

5.5. Kullanıcıların ödeyecekleri üretim ve tüketime ilişkin sistem işletim tarifesi EPDK tarafından belirlenen sistem işletim gelir tavanı paylaşım oranı dikkate alınarak hesaplanmaktadır.

5.6. Kullanıcılar, t fiyatlandırma yılı içinde aylık ölçülen enerji miktarları ve birim tarifeler dikkate alınarak hesaplanan sistem işletim bedelini ödemekle yükümlüdür.

Sistem İşletim Bedeli

5.7. Üretim Sistem İşletim Tarifesi aşağıdaki gibi hesaplanır:

$$SI_t^u = \frac{ISIGT_t}{\sum_{u \in T} \ddot{OYEM}_{ut}}$$

Burada;

SI_t^u herhangi bir kullanıcı için t fiyatlandırma yılında uygulanan TL/MWh cinsinden birim üretim sistem işletim tarifesini,

$ISIGT_t$ t fiyatlandırma yılı için TL cinsinden iletim sistemi üretim sistem işletim gelir tavanını,

\ddot{OYEM}_{ut} t fiyatlandırma yılından bir önceki yılda iletim sistemine bağlı olan u kullanıcısının iletim sistemine verdiği MWh cinsinden yıllık tespit edilen enerji miktarını, ifade eder.

5.8. Tüketim Sistem İşletim Tarifesi aşağıdaki gibi hesaplanır:

$$SI_t^t = \frac{ISIGT_t}{\sum_{u \in T} \ddot{OYEM}_{ut}}$$

Burada;

SI_t^t herhangi bir kullanıcı için t fiyatlandırma yılında uygulanan TL/MWh cinsinden birim tüketim sistem işletim tarifesini,

$ISIGT_t$ t fiyatlandırma yılı için TL cinsinden iletim sistemi tüketim sistem işletim gelir tavanını,

\ddot{OYEM}_{ut} t fiyatlandırma yılından bir önceki yılda iletim sistemine bağlı olan u kullanıcısının iletim sisteminden aldığı MWh cinsinden yıllık tespit edilen enerji miktarını, ifade eder.

Tüketim Faaliyetine İlişkin Özel Hükümler

5.9. Tüketicilerin ödeyecekleri sistem işletim bedellerinin belirlenmesinde ölçülen elektrik enerjisi miktarı dikkate alınır. Ancak, dağıtım şirketlerinin veya dağıtım lisansı sahibi OSB tüzel kişilerinin kullanımında olan barada bir ya da birden fazla müstakil ve/veya gömülü üretim tesisinin bağlı olduğu fider bulunması halinde, dağıtım şirketinin veya dağıtım lisansı sahibi OSB tüzel kişilerinin alış ve veriş enerji miktarı tespit edilirken, bara bir düğüm noktası kabul edilir. Baraya giren ve baradan çıkan enerjinin eşit olması ilkesinden hareketle maksimum alış ve veriş enerji miktarları tespit edilir.

Tüketime esas enerji miktarının tespit edilmesi aşamasında, baraya enerji girişini ölçen trafonun OG tarafındaki sayacın tüketim değeri ve barada yer alan fiderlerdeki sayaçların üretim değerleri toplanır, bu toplamdan baradan enerji çıkışını ölçen trafonun OG tarafındaki sayacın üretim değeri ve barada yer alan fiderlerdeki sayaçların tüketim değerleri çıkarılır, bu işlem ile ulaşılan sonucun negatif olması halinde bu değer sıfır kabul edilir, pozitif olması halinde ise

bulunan bu tüketim verisi ile ilgili tüzel kişi kullanımında olan fiderlerdeki sayaçların tüketim verileri toplanarak ilgili tüzel kişinin tüketime esas enerji (MWh) değeri hesaplanır. Bu işlem eş zamanlı olarak her 15 dakikalık ölçümler için uygulanır.

Tüketime Esas Enerji = Maks{(Trafonun OG tarafındaki Sayacın Tüketim Verisi + OG Barada Yer Alan Kullanıcıların Üretim Verisi – OG Barada Yer Alan Kullanıcıların Tüketim Verisi – Trafonun OG tarafındaki Sayacın Üretim Verisi), 0} + Dağıtım Şirketiyle Anlaşmalı Kullanıcının Tüketim Verisi

Dağıtım şirketlerinin veya dağıtım lisansı sahibi OSB tüzel kişilerinin kullanımında olan barada ölçüme esas sadece trafo giriş sayacı bulunması veya ilgili kullanıcının/kullanıcıların tüm fiderlerinde sayaç olması durumunda yukarıdaki formül uygulanmaz. Sayaçların eş zamanlı tüketim toplamları esas alınır. Örnek tek hat şemaları EK-2 de gösterilmiştir.

Üretime esas enerji miktarının tespit edilmesi aşamasında, baradan enerji çıkışını ölçen trafonun OG tarafındaki sayacın üretim değeri ve barada yer alan fiderlerdeki sayaçların tüketim değerleri toplanır, bu toplamdan baraya enerji girişini ölçen trafonun OG tarafındaki sayacın tüketim değeri ve barada yer alan fiderlerdeki sayaçların üretim değerleri çıkarılır, bu işlem ile ulaşılan sonucun negatif olması halinde bu değer sıfır kabul edilir, pozitif olması halinde ise bulunan bu üretim verisi ile ilgili tüzel kişi kullanımında olan fiderlerdeki sayaçların üretim verileri toplanarak ilgili tüzel kişinin üretime esas enerji (MWh) değeri hesaplanır. Bu işlem eş zamanlı olarak her 15 dakikalık ölçümler için uygulanır.

Üretime Esas Enerji = Maks{(Trafonun OG tarafındaki Sayacın Üretim Verisi + OG Barada Yer Alan Kullanıcıların Tüketim Verisi – OG Barada Yer Alan Kullanıcıların Üretim Verisi – Trafonun OG tarafındaki Sayacın Tüketim Verisi), 0} + Dağıtım Şirketiyle Anlaşmalı Kullanıcının Üretim Verisi

Dağıtım şirketlerinin veya dağıtım lisansı sahibi OSB tüzel kişilerinin kullanımında olan barada ölçüme esas sadece trafo giriş sayacı bulunması veya ilgili kullanıcının/kullanıcıların tüm fiderlerinde sayaç olması durumunda yukarıdaki formül uygulanmaz. Sayaçların eş zamanlı üretim toplamları esas alınır. Örnek tek hat şemaları EK-2 de gösterilmiştir.

Üretim Faaliyetine İlişkin Özel Hükümler

5.10. Sistem işletim bedellerinin belirlenmesinde üretim lisansı sahibi iletim sistemi kullanıcısının üretim gruplarının ve lisanssız elektrik üretim tesislerinin geçici kabul testleri süresince gerçekleşen deneme üretimleri, 4.23. Maddesi doğrultusunda göz ardı edilerek üretilen ve/veya tüketilen elektrik enerjisi ölçümü belirlenir. Dağıtım şirketleri ve OSB'lerde ise gerçekleşen ölçüm değerleri esas alınarak sistem işletim bedelleri ve sistem kullanım ihlalleri hesaplanır.

Lisanssız üreticilerin ve üretim lisansı sahibi tüzel kişilerin, üretime ve/veya tüketime esas enerji verisi tespit edilirken iletim sistemine verilen veya alınan net elektrik enerjisi esas alınır.

Üretime ve/veya tüketime esas net elektrik enerjisi her 15 dakikalık zaman dilimi için hesaplanır ve hesaplanan bu değerler ay sonunda toplanarak iletim bedeline esas toplam üretim ve/veya tüketim enerji değeri bulunur.

Enterkonneksiyon Kullanımına İlişkin Özel Hükümler

5.11. Senkron paralel işletilen bağlantı üzerinden elektrik enerjisi ihraç veya ithal eden kullanıcıların ödeyecekleri iletim sistemi sistem işletim bedellerinin belirlenmesinde Elektrik Piyasası İthalat ve İhracat Yönetmeliği, ilgili ihale kuralları, enterkonneksiyon kullanım anlaşması ve diğer ilgili mevzuatta yer alan hükümler dikkate alınır.

Senkron paralel işletilen bağlantı üzerinden elektrik enerjisi ihraç veya ithal eden kullanıcıların ödeyecekleri iletim sistemi sistem işletim bedellerinin belirlenmesinde, enerjinin ithal ve/veya ihraç edildiği günden önce, ilgili kullanıcıların TEİAŞ'a beyan ettiği ve TEİAŞ ile ilgili iletim sistem işletmecisinin üzerinde mutabık kaldığı Kesinleşmiş Alışveriş Programı esas alınır.

5.12. Senkron paralel işletilmeyen bağlantı üzerinden elektrik enerjisi ihraç veya ithal eden kullanıcıların ödeyecekleri sistem işletim bedellerinin belirlenmesinde söz konusu hattın tek bir kullanıcı tarafından kullanılması halinde aylık elektrik enerjisi miktarı, hattın birden fazla kullanıcı tarafından kullanılması halinde ise enterkonneksiyon kullanım anlaşmasının eki protokole (mutabakat zaptında) yer alan enerji paylaşım yüzdelerine göre hesaplanan aylık elektrik enerjisi (MWh) miktarı dikkate alınır. Sistem İşletim bedellerine esas enerji miktarı (MWh) Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde atf yapılan ilgili usul ve esaslara göre belirlenir.

Senkron paralel işletilmeyen bağlantı üzerinden elektrik enerjisi ihraç veya ithal eden enterkonneksiyon kullanıcılarının sistem işletim bedellerini ödeme yükümlülüğü enterkonneksiyon kullanım anlaşmasının yürürlükte olduğu dönemlerle sınırlıdır.

5.13. Senkron paralel işletilmeyen bağlantı üzerinden uluslararası anlaşmalarla akde bağlanmış mübadele kapsamında elektrik enerjisi alışı/verişi yapan kullanıcıların iletim sistemi sistem işletim bedellerinin tespit edilmesinde Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde atf yapılan ilgili usul ve esaslara göre belirlenen elektrik enerjisi miktarları dikkate alınır.

Lisanssız Elektrik Üretim Faaliyetine İlişkin Özel Hükümler

5.14. Lisanssız elektrik üretim faaliyetine yönelik sistem işletim bedellerinin uygulanmasında bu Yöntem Bildirimi ile birlikte tarife uygulamalarına ilişkin usul ve esaslar dikkate alınır.

6. İLETİM EK ÜCRETİ

6.1. İletim ek ücreti 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun, ilgili maddesinde yer alan hüküm gereği TEİAŞ tarafından EPDK adına tahsil edilen bir bedel olup oranı, uygulama şekli ve yürürlük tarihi EPDK tarafından Kurul kararıyla belirlenir.

7. VERİ GEREKSİNİMLERİ

7.1. Bu bölüm, tüketim sistem kullanım ve üretim sistem kullanım tarifelerinin hesaplanmasına temel oluşturacak TEİAŞ'ın ihtiyacı olan verileri tanımlar.

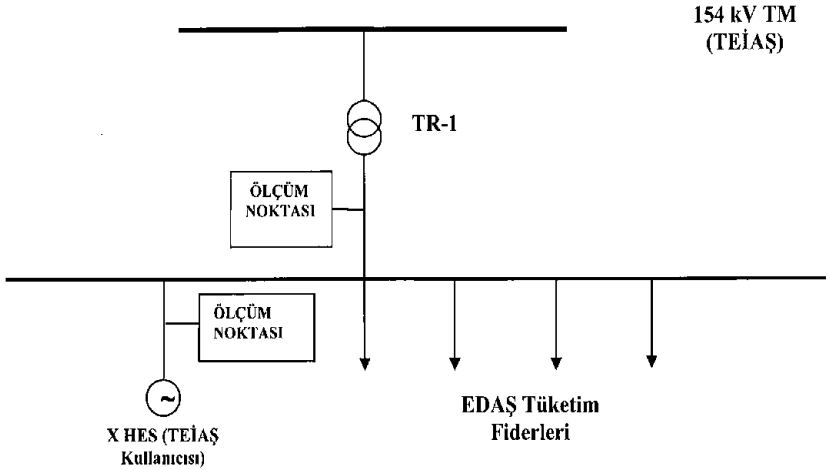
TEİAŞ kullanıcılarından, bir sonraki fiyatlandırma yılı için yıllık tüketim sistem kullanım ve üretim sistem kullanım tarifelerinin ve yıllık sistem işletim tarifesinin hesaplanmasına temel oluşturacak aşağıdaki verileri isteyebilir, ilgili veri kullanıcılarından temin edilemiyorsa, mevcut verileri kullanabilir.

Kullanıcı	Gelecek Fiyatlandırma Yılı İçin Gerekli Veriler
Elektrik dağıtım şirketi ve dağıtım lisansı sahibi OSB tüzel kişisi	Her bir sistem kullanım fiyatlandırma noktasına ait talep ve maksimum enerji alış/veriş kapasiteleri
Doğrudan bağlı serbest tüketici	Her bir sistem kullanım fiyatlandırma noktasına ait talep ve maksimum enerji alış kapasitesi
İthalat veya ihracat faaliyetinde bulunan tedarik şirketi ve üretim şirketi	Fiyatlandırma yılında sözleşmeyle bağlanmış maksimum kapasite
Üretim şirketi ve lisansa tabi olmaksızın elektrik üreten kullanıcılar	Her bir sistem kullanım fiyatlandırma noktasına ait maksimum enerji alış/veriş kapasiteleri ile maksimum enerji alış/veriş kapasitelerine ilişkin değişiklikler

EK 1: DAĞITIM LİSANSI VE OSB DAĞITIM LİSANSLI KULLANICILAR İÇİN KAPASİTE (MW) VE ENERJİ (MWH) HESAPLAMA ÖRNEKLERİ

- Aşağıdaki örneklerde yer alan formüllerdeki hesaplamalar için, ilgili sayaçların her 15 dakikalık verileri kullanılarak işlem yapılır.

Örnek 1;



EDAŞ için Kullanılan Formülasyon;

- A → Baradan Çıkanlar (Trafo Üretim + X HES Tüketimi)
- B → Baraya Girenler (Trafo Tüketim + X HES Üretimi)

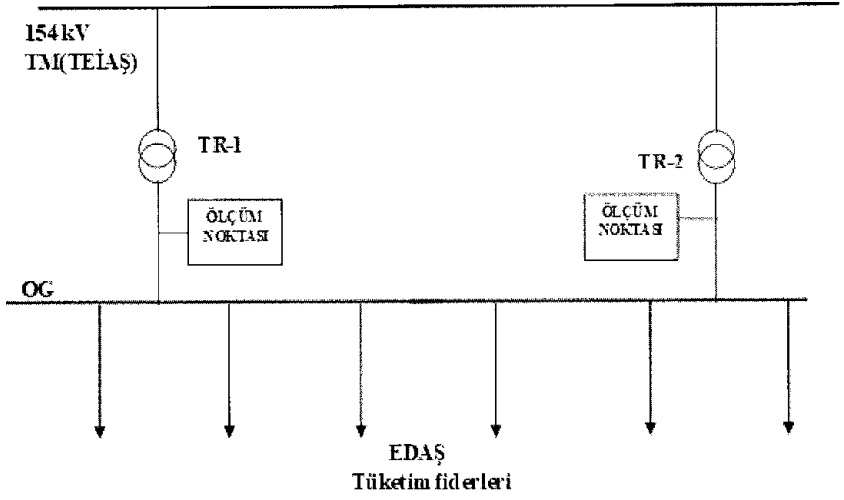
Üretim;

- A-B <0 ise, 0
- A-B >0 ise, A-B'nin çıkan sonucu kullanılacaktır.

Tüketim;

- B-A <0 ise, 0
- B-A >0 ise, B-A'nın çıkan sonucu kullanılacaktır.

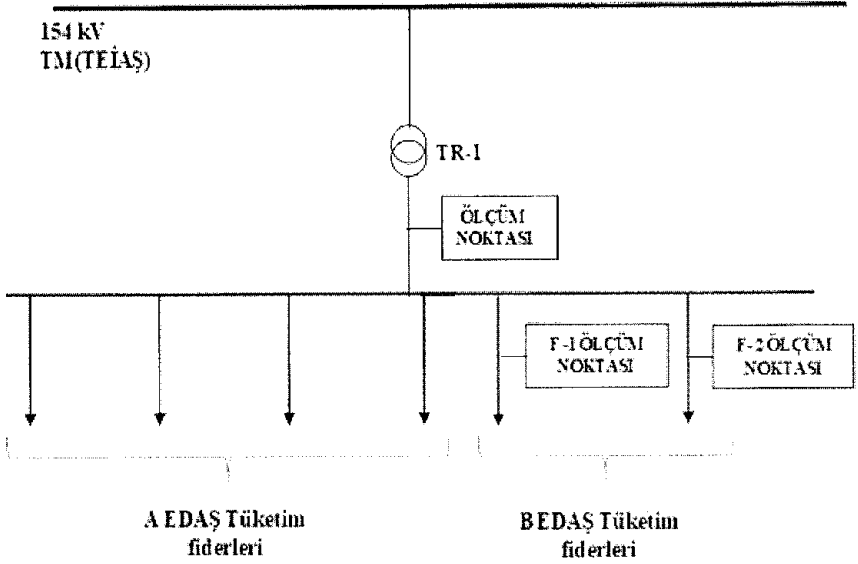
Örnek 2;



EDAS için Kullanılan Formülasyon;

- Tüketim Enerji Tespiti: Trafo 1 Tüketim + Trafo 2 Tüketim
- Üretim Enerji Tespiti: Trafo 1 Üretim + Trafo 2 Üretim

Örnek 3;



A EDAS için Kullanılan Formülasyon;

- A → Baradan Çıkanlar (Trafo 1 Üretim + F-1 Tüketimi + F-2 Tüketimi)
- B → Baraya Girenler (Trafo 1 Tüketim + F-1 Üretimi + F-2 Üretimi)

Üretim;

- $A - B < 0$ ise, 0
- $A - B > 0$ ise, $A - B$ 'nin çıkan sonucu kullanılacaktır.

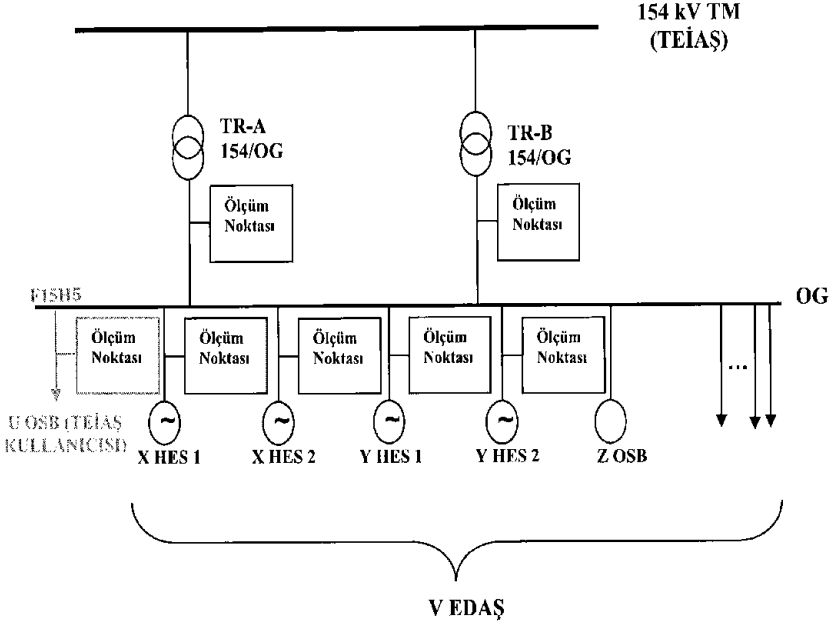
Tüketim;

- $B - A < 0$ ise, 0
- $B - A > 0$ ise, $B - A$ 'nın çıkan sonucu kullanılacaktır.

B EDAS için Kullanılan Formülasyon;

- Tüketim Enerji Tespiti: Fider 1 Tüketim + Fider 2 Tüketim
- Üretim Enerji Tespiti: Fider 1 Üretim + Fider 2 Üretim

Örnek 4;



V EDAŞ için Kullanılan Formülasyon;

- A → Baradan Çıkanlar (TR-A Üretim+ TR-B Üretim+ X HES 1 Tük.+ X HES 2 Tük.+Y HES 1 Tük.+ Y HES 2 Tük.+ Z OSB Tük.+ U OSB Tük.)
- B → Baraya Girenler (TR-A Tüketim+ TR-B Tüketim+ X HES 1 Üret.+ X HES 2 Üret.+Y HES 1 Üret.+ Y HES 2 Üret.+ Z OSB Üret.+ U OSB Üret.)

Üretim;

- A-B < 0 ise, V EDAŞ Üret. = 0+ X HES 1 Üret.+ X HES 2 Üret.+Y HES 1 Üret.+ Y HES 2 Üret.+Z OSB Üret
- A-B > 0 ise, V EDAŞ Üret. = (A-B) + X HES 1 Üret.+ X HES 2 Üret.+Y HES 1 Üret.+ Y HES 2 Üret. +Z OSB Üret

Tüketim;

- B-A < 0 ise, V EDAŞ Tük. = 0+ X 1 HES Tük.+ X 2 HES Tük.+Y 1 HES Tük.+ Y 2 HES Tük.+ Z OSB Tük.
- B-A > 0 ise, V EDAŞ Tük. = (B-A)+ X 1 HES Tük.+ X 2 HES Tük.+Y 1 HES Tük.+ Y 2 HES Tük.+ Z OSB Tük.

Sıra No	İl	2022 Yılı İletim Tarife Bölgesi
1	EDİRNE	1
2	İSTANBUL	1
3	KIRKLARELİ	1
4	TEKİRDAĞ	1
5	BALIKESİR	2
6	BURSA	2
7	ÇANAKKALE	2
8	YALOVA	2
9	ANKARA	3
10	BİLECİK	3
11	BOLU	3
12	DÜZCE	3
13	ESKİŞEHİR	3
14	KOCAELİ	3
15	SAKARYA	3
16	AYDIN	4
17	İZMİR	4
18	MANİSA	4
19	MUĞLA	4
20	AFYONKARAHİSAR	5
21	BURDUR	5
22	DENİZLİ	5
23	ISPARTA	5
24	KÜTAHYA	5
25	UŞAK	5
26	ANTALYA	6
27	AMASYA	7
28	BARTIN	7
29	ÇANKIRI	7
30	ÇORUM	7
31	KARABÜK	7
32	KASTAMONU	7
33	KIRIKKALE	7
34	KIRŞEHİR	7
35	SAMSUN	7
36	SİNOP	7
37	YOZGAT	7
38	ZONGULDAK	7
39	KARAMAN	8
40	KONYA	8
41	AKSARAY	9
42	KAYSERİ	9
43	NEVŞEHİR	9

Sıra No	İl	2022 Yılı İletim Tarife Bölgesi
44	NİĞDE	9
45	ADANA	10
46	HATAY	10
47	KAHRAMANMARAŞ	10
48	MERSİN	10
49	OSMANİYE	10
50	AĞRI	11
51	ARDAHAN	11
52	ARTVİN	11
53	BAYBURT	11
54	ERZİNCAN	11
55	ERZURUM	11
56	GİRESUN	11
57	GÜMÜŞHANE	11
58	İĞDIR	11
59	KARS	11
60	ORDU	11
61	RİZE	11
62	SİVAS	11
63	TOKAT	11
64	TRABZON	11
65	TUNCELİ	11
66	ADİYAMAN	12
67	BİNGÖL	12
68	ELAZIĞ	12
69	MALATYA	12
70	GAZİANTEP	13
71	KİLİS	13
72	ŞANLIURFA	13
73	BATMAN	14
74	DİYARBAKIR	14
75	MARDİN	14
76	SİİRT	14
77	ŞIRNAK	14
78	BİTLİS	15
79	HAKKARİ	15
80	MUŞ	15
81	VAN	15

KURUL KARARI

Karar No: 10690

Karar Tarihi: 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında; 18/11/2020 tarihli ve 31308 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Planlı Bakım Harcamalarının Tarife Hesaplamalarında Dikkate Alınmasına İlişkin Usul ve Esaslar’a aşağıdaki Geçici Madde 1’in,

“**GEÇİCİ MADDE 1 - (1)** Bu Usul ve Esasların 9 uncu maddesinin altıncı fıkrası kapsamında planlı bakım bütçesi harcamalarının kontrolünde 2021 ve 2022 yıllarına ait toplam harcama birlikte değerlendirilir.”

eklenmesine karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 10692

Karar Tarihi: 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında;

- 26/09/2019 tarihli ve 8851 sayılı Kurul Kararı ile onaylanan ve 01/10/2019 tarihli ve 30905 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak y r rl ge giren *Dağıtıcı ve Bayi Marjlarının Paylaşımına İlişkin Kurul Kararı*’nın 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının aşağıdaki şekilde deđiŐtirilmesine, ikinci fıkrasının kaldırılmasına ve aynı maddenin müteakip fıkralarının teselsül ettirilmesine,

“(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 düşük 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.”

- Bu Kararın y r rl ge girmesinden itibaren 1 (bir) ay içerisinde rafinerici lisansı sahipleri tarafından akaryakıt tarifelerinin güncellenerek Kuruma sunulmasına,

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 10695

Karar Tarihi: 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında; Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatına İlişkin Kurul Kararında Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararının kabul edilerek aşağıdaki değişikliğin Resmî Gazete’de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

ENERJİ PİYASASI BİLDİRİM SİSTEMİ KULLANIM TALİMATINA İLİŞKİN KURUL KARARINDA DEğİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR KURUL KARARI

MADDE 1- 20/11/2014 tarihli ve 5313-1 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen ve 24/12/2014 tarihli ve 29215 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Enerji Piyasası Bildirim Sistemi Kullanım Talimatının eki olan "Ek-1 Elektrik Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu", "Ek-2 Doğal Gaz Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu", "Ek-3 Petrol Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu" ektteki Şekilde deęiŐtirilmiŐtir.

MADDE 2- Bu Karar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 3- Bu Karar hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

EKLER:

EK-1 Elektrik Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu

EK-2 Doğal Gaz Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu

EK-3 Petrol Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu

Elektrik Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu

Bildirim Yüklülüğü	Bildirim Kodu	Bildirim Türü	Bildirim Yolu	Bildirim Sıklığı	Bildirim Yapanın Sırası	Bildirim Tarihi	Bildirim Tutarı	Disiplin Tazeliği Talebi	Özellikle Takdimin Öncelikli Müktekip Verilecek Şey *	Yapılmasına İhtiyaç Bulunmaktadır	Yapılmasına İhtiyaç Bulunmaz	Yapılmasına İhtiyaç Bulunabilir
Dağıtım Şirketleri	EPDB-01	Dağıtım Şirketi Kesintiler Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	Evet	7 iş günü	Evet	Evet	7 iş günü
	EPDB-17	Dağıtım Yayıncı Enerji Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	Evet	7 iş günü	Evet	Evet	7 iş günü
	EPDB-02	Dağıtım Şirketi Ticari Kalite Gerçekleşmeleri Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	Evet	7 iş günü	Evet	Evet	7 iş günü
	EPDB-04	Dağıtım Şirketi Şebeke Kalite Göstergeleri Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	İzleyen yılın 1 - 31 Mart tarihleri arası	Bir önceki takvim yılı	Evet	Evet	7 iş günü	Evet	Evet	7 iş günü
	EPDB-18	Ortalama Dağıtım Yayıncı Enerji Göstergeleri Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	İzleyen yılın 1 - 31 Mart tarihleri arası	Bir önceki takvim yılı	Evet	Evet	7 iş günü	Evet	Evet	7 iş günü
	EPDB-10	Dağıtım Şirketi Şebeke Kalite Göstergeleri Bildirimi (Aylık)	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	Evet	7 iş günü	Evet	Evet	7 iş günü
	EPDB-19	Ortalama Dağıtım Yayıncı Enerji Göstergeleri Bildirimi (Aylık)	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	Evet	7 iş günü	Evet	Evet	7 iş günü
	EPDB-05	Dağıtım Şirketi Ticari Kalite Göstergeleri Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	İzleyen yılın 1 - 31 Ocak tarihleri arası	Bir önceki takvim yılı	Evet	Evet	7 iş günü	Evet	Evet	7 iş günü
	EPDB-05A	Dağıtım Şirketi Ticari Kalite Göstergeleri Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	Evet	7 iş günü	Evet	Evet	7 iş günü
	EPDB-20	Yazılı Başvuru Kayıt Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	İzleyen yılın 1 - 31 Ocak tarihleri arası	Bir önceki takvim yılı	Evet	Evet	7 iş günü	Evet	Evet	7 iş günü
	EPDB-21	Yazılı Başvuru Kayıt Bildirimi (Aylık)	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	Evet	7 iş günü	Evet	Evet	7 iş günü

EPDB-07	Dağıtım Şirketi Kalite Göstergeleri Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	İzleyen yılın 1 - 31 Ocak tarihleri arası	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPDB-09	Dağıtım Şirketi Teknik Kalite Çıaz Ölçümleri Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	İzleyen yılın 1 - 30 Nisan tarihleri arası	Bir Önceki Ölçüm Yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPDB-22	Gerilim Çökmeleeri Sınıflandırma Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	İzleyen yılın 1 - 30 Nisan tarihleri arası	Bir Önceki Ölçüm Yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPDB-23	Teknik Kalite Performansı Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	İzleyen yılın 1 - 30 Nisan tarihleri arası	Bir Önceki Ölçüm Yılı	Evet	7 iş günü	-	-
EPDB 24	Kullanıcılar Tarafından Tesis veya Finance Edilen Dağıtım Varlıkları Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	İzleyen yılın 1 - 31 Mayıs tarihleri arası	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPSB-10	Dağıtım Bölgesi Bilgileri Bildirimi	Elektronik imza	3 Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Önceki 3 aylık dönem	Evet	7 iş günü	Evet	8 iş günü
EPTB-08	Yıllık Gelir Düzeltme Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	İzleyen yılın 1 Nisan İla 31 Mayıs tarihleri arası	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPTB-10	Alt Aylık Gelir Bildirimi	Elektronik imza	6 Aylık	Şubat ve Ağustos ayları sonuna kadar	Bir önceki 6 aylık dönem	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPYB-01	Savaş Sokme-Takma Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	İzleyen yılın 1 Mart İla 30 Nisan tarihleri arası	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPYB-02	Dağıtım Sistemi Yatırım Tahmin Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık/3 Aylık (Revisyon Talebi Halinde)	Bir önceki yılın 1 Ağustos İla 31 Ekim tarihleri arası/ (Revizyon Talepleri 21-31 Mart, 20-30 Haziran, 20-30 Eylül, 21-31 Aralık arasında düzenleme talabı ile yapılacaktır.)	Bir sonraki takvim yılı içinde bulunan takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü

EPYB-03	Dağıtım Sistemi Yatırım Gerçekleşme Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	İzleyen yılın 1 Mart ile 10 Nisan tarihleri arası	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPYB-05	Dağıtım Sistemi Yatırım Uygulama dönemi içerisinde Bitirilemeyen Projeler Bildirimi	Elektronik imza	5 Yıllık	Bir sonraki Uygulama döneminin başlangıç yılında 1 Mart ile 10 Nisan tarihleri arası	Bir önceki uygulama dönemi	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPYB-06	Dağıtım Sistemi Yatırım Planı Bildirimi	Elektronik imza	5 Yıllık	Uygulama döneminin başlangıç yılından bir önceki yılın 1 Mart ile 10 Nisan tarihleri arası	Bir sonraki beş yıllık dönem (ilk dönem 2015-2020 dir)	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPTB-14	Dağıtım Sistemi Talep Tahmin Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Bir önceki Yılın Haziran ayı sonuna kadar	Sonraki 10 yıl	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPZB-03	Lisansız Üretim Şebeke Bildirimi (Aylık)	Elektronik imza	Aylık	izleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPZB-09	Tüketim Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	izleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPZB-11	Dağıtım Şirketi Çağrı Merkezi Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	izleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
BGB-01	EKS Risk Azaltma Aktivite Takip Bildirimi	Elektronik imza	6 Aylık	Ocak ve Temmuz Ayları sonu	Önceki 6 ay içinde bulunulan takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
BGB-02	EKS Tanıma ve Risk Değerlendirme Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	İçinde bulunulan yılın Ocak ayı sonuna kadar	İçinde bulunulan takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
BGB-03	EKS Envanter Bildirimi	Kuruluşun kendi sistemlerinde tutulur.	Yıllık	İçinde bulunulan yılın Ocak ayı sonuna kadar	Önceki yıl	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü

AGB-01	Dağıtım Şirketi Ar-Ge Bildirimi	Elektronik imza	Oluşuma bağlı	Orak ve Temmuz ayları	İçinde bulunulan yıl	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
AGB-02	Dağıtım Şirketi Ar-Ge Uygulamaları Bildirimi	Elektronik imza	Oluşuma bağlı	Orak ve Temmuz ayları	İçinde bulunulan yıl	Evet	8 iş günü	Evet	7 iş günü
EPDB-13	Dağıtım Şirketi Kesme Bağlama ve Tahakkuk Bildirimi	Elektronik imza	3 Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki 3 aylık dönem	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPTB-16	Mali Bilirim (EDŞ)	Elektronik imza	6 Aylık	İlgili yılın Ağustos sonuna kadar, İzleyen yılın 1 Nisan - 31 Mayıs arası	Bir önceki 6 aylık dönem	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPTB-18	Kredi Kullanım Bildirimi (EDŞ)	Elektronik imza	6 Aylık	Şubat ve Ağustos ayları sonuna kadar	Bir önceki 6 aylık dönem	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPTB-20	Ödeme Yüklümlük Bildirimi (EDŞ)	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPTB-22	İlişkili Taraflar ile Finansal Hareketler Bildirimi (EDŞ)	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPTB-24	Dağıtım Sistemi Planlı Bakım Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	İzleyen yılın 1 - 31 Mayıs tarihleri arası	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
BDB-02	Bağımız Denetim Raporu	Elektronik imza	Yıllık	Mayıs ayının 15. gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPDB-03	Görevli Tedarik Şirketi Ticari Kalite Gerçekleşmeleri Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPDB-06	Görevli Tedarik Şirketi Ticari Kalite Göstergeleri Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPDB-16	Görevli Tedarik Şirketi Ticari Kalite Göstergeleri Bildirimi (Yıllık)	Elektronik imza	Yıllık	Ocak sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü

EPTB-09	Lisansız Üretim Ödeme Bilgileri Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPTB-15	Görevli Tedarik Şirketi Talep Tahmin Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Bir önceki Yılın Aralık ayı sonuna kadar	Sonraki 5 yıl	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPTB-07	Perakende Satış Taklif Bildirimi	Elektronik imza	3 Aylık	Uygulama döneminin başlangıcından bir önceki ayın 1. ve 10. günleri arası	Bir sonraki üç aylık dönem	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPTB-09	Yıllık Gelir Düzeltme Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	İzleyen yılın 1 Nisan ila 31 Mayıs tarihleri arası	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPDB-12	Görevli Tedarik Şirketi Çağrı Merkezi Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPOB-14	Görevli Tedarik Şirketi Zamanında Ödemeyen Borçlar Bildirimi	Elektronik imza	3 Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki 3 aylık dönem	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPTB-17	Mali Bildirim (GTS)	Elektronik imza	6 Aylık	İlgili yılın Ağustos sonuna kadar, İzleyen yılın 1 Nisan - 31 Mayıs arası	Bir önceki 6 aylık dönem	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü

EPTB-19	Kredi Kullanım Bildirimi (GTŞ)	Elektronik imza	6 Aylık	Şubat ve Ağustos ayları sonuna kadar.	Bir önceki 6 aylık dönem	Evet	7 İş günü	Evet	7 İş günü
EPTB-21	Ödeme Yüklümlük Bildirimi (GTŞ)	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	7 İş günü	Evet	7 İş günü
EPTB-23	İlişkili Taraflar ile Finansal Hareketler Bildirimi (GTŞ)	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	7 İş günü	Evet	7 İş günü
EPDB-101	Elektrik Tahakkuk Tahsilat Bildirimi	Elektronik imza	Haftalık	5ai Günlüleri	2020 başından itibaren	Evet	1 İş günü	Evet	1 İş günü
EPDB-102	Elektrik Tahakkuk Tahsilat Bildirimi-2	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	1 İş günü	Evet	1 İş günü
EPTB-11	Altı Aylık Gelir Bildirimi	Elektronik imza	6 Aylık	Şubat ve Ağustos ayları sonuna kadar	Bir önceki 6 aylık dönem	Evet	7 İş günü	Evet	7 İş günü
EPDB-11	Elektrik Fiyat Bildirimi	Elektronik imza	6 Aylık	Ocak ve Temmuz Ayları sonuna kadar	Önceki 6 ay	Evet	7 İş günü	Evet	7 İş günü

EPDB-15	Tedarikçilere Gelen Şikayetlere İlişkin Gerçekleşmeler	Elektronik İmza	Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
BDB-02	Bağımsız Denetim Raporu	Elektronik İmza	Yıllık	Mayıs ayının 15. gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPİB-01	İletim Şirketi Kalite Bildirimi	Webservis Elektronik İmza	Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPİB-02	İletim Sistemi Bağlantı Başvuruları Bildirimi	Elektronik İmza	Yıllık	İzleyen yılın 1 - 31 Ocak tarihleri arası	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPŞB-05	Yük Tevzi Günlük Bildirimi	Webservis	Günlük	İzleyen gün	Bir önceki gün	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPŞB-06	Yük Tevzi Aylık Bildirimi	Webservis Elektronik İmza Yazılı	Aylık Oluşuma bağlı	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPŞB-12	Planlama Aylık Bildirimi	Webservis Elektronik İmza	Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPTB-01	İletim Şirketi Geliş Gereklerini Bildirimi	Elektronik İmza	3 Yıllık	Uygulama döneminin başlangıc yılından bir önceki yılın 1 Ağustos ile 31 Ekim tarihleri arası	Bir sonraki üç yıllık dönem (ilk dönem 2015-2017 dir)	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EPTB-02	İletim Şirketi Tarife Düzeltme Bildirimi	Elektronik İmza	Yıllık	İzleyen yılın 1 Ağustos ile 31 Ekim tarihleri arası	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü

İletim Şirketi

EP2B-03	Lisanssız Üretim Şebeke Bildirimi (Aylık)	Elektronik İmza	Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
-	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Elektronik İmza	Yıllık	Ocak ayı sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
BGB-01	EKS Risk Azaltma Aktivite Takip Bildirimi	Elektronik İmza	6 Aylık	Ocak ve Temmuz Ayları sonu	Önceki 6 ay	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
BGB-02	EKS Tanıma ve Risk Değerlendirme Bildirimi	Elektronik İmza	Yıllık	İçinde bulunulan yılın Ocak ayı sonuna kadar	İçinde bulunulan takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
BGB-03	EKS Envanter Bildirimi	Kuruluşun kendi sistemlerinde tutulur.	Yıllık	İçinde bulunulan yılın Ocak ayı sonuna kadar	Önceki yıl	-	-	-	-
EP5B-09	Tüketim Bildirimi	Elektronik İmza	Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EP2B-08	YEKDEM Ödeme Bilgileri (İletim) Bildirimi	Elektronik İmza	Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EP5B-07	EPIAŞ Günlük Bildirimi	Elektronik İmza	Günlük	İzleyen gün	Bir önceki gün	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
EP5B-08	EPIAŞ Aylık Bildirimi	Elektronik İmza	Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü

	EP5B-13	EPIAŞ Gelir Gereksinimi Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	İzleyen yılın Ocak ayının sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
OSB Dağıtım Lisansı Sahipleri	EP2B-03	Lisansız Üretim Şebeke Bildirimi (Aylık)	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
	EPOB-01	OSB Dağıtım Lisansı Tarife Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Bir önceki yılın 1 ila 31 Ekim tarihleri arası	Bir sonraki takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
Tedarik Şirketleri (GTŞ Dahil)	EP5B-11	Elektrik Fiyat Bildirimi	Elektronik imza	6 Aylık	Ocak ve Temmuz Ayları sonuna kadar	Önceki 6 ay	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
	EPDB-15	Tedarikçilere Gelen Şikayetlere İlişkin Gerçekleşmeler	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
Üretim Şirketleri(Kurulu gücünün tamamı işletmeye geçmemiş olanlar)		İlerleme Raporu Bildirimi**	Elektronik imza	6 Aylık	Ocak ve Temmuz Ayları sonuna kadar	Bir önceki altı aylık dönem	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
Dağıtım Şirketleri, Tarifesi Düzenlemeye Tabi Olan Tedarik Şirketleri, Herhangi bir tesisinin kurulu gücü 100 MW (mekanik) üzerindeki Üretim Lisansı Sahibi Şirketler	BOB-02	Bağımsız Denetim Raporu	Elektronik imza	Yıllık	Mayıs ayının 15. gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
Her yıl Kurum İnternet Sitesinde Yapılacak Duyuruda Belirlenecek Lisans Sahipleri		Yurtiçi Kaynak Saptama Çizelgesi	Yazılı	Yıllık	İzleyen yılın Ocak ayının 10. gününe kadar	Bir önceki takvim yılı				

BGB-01	EKS Risk Azaltma Aktivite Takip Bildirimi	Elektronik imza	6 Aylık	Ocak ve Temmuz Ayları sonu	Önceki 6 ay	Evet	7 İş günü	Evet	7 İş günü
OSB üretim lisansı sahipleri hariç olmak üzere, işletmedeki Kurulu gücü 1.00MW'e ve üzerinde olan üretim lisansı sahibi	EKS Tanıma ve Risk Değerlendirmesi Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	İçinde bulunulan yılın Ocak ayı sonuna kadar	İçinde bulunulan takvim yılı	Evet	7 İş günü	Evet	7 İş günü
	EKS Envanter Bildirimi	Kuruluşun kendi sistemlerinde tutulur.	Yıllık	İçinde bulunulan yılın Ocak ayı sonuna kadar	Önceki yıl	-	-	-	-

* Belirtilen süreler kurum tarafından yapılacak düzeltme talepleri için geçerli değildir.

** Üretim lisansının sena erdirilmesi veya iptal edilmesi halinde, lisansın yürürlükte olduğu dönemlere ilişkin ilerleme raporu bildirim yükümlülüğü devam etmez.

Kurul Kararı ESK-3 (Doğal Gaz Nüfusca Bildirim Yönetmeliğindeki)

Bildirim Yürütme Kodu	Bildirim Türü	Bildirim Yapılma Şekli	Bildirim Sıklığı	Bildirim Yürütme Süresi	Bildirim Tarih Oluşturma Tarihi	Özetleme Talebi Yapılabilir mi?	Özetleme Talebinin Onayına Müracaat Verilebilir mi?	Yapılmasına veya Yapılmamasına Neden Olan Başvuruların Durumunda Özetleme Talebinin Kabulüne İzin Verilir mi?	Yapılmasına veya Yapılmamasına Neden Olan Başvuruların Durumunda Özetleme Talebinin Kabulüne İzin Verilir mi?
DPB-01	İhaleat Lisansı (Uzun Dönemli) Bildirimi	Elektronik İmza	Aylık	İzleyen ayın 17. günü	Bir önceki ay	Evet	3 iş günü	Evet	3 iş günü
	Doğal Gaz İhaleat Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 17. günü	Bir önceki ay	Evet	3 iş günü	Evet	3 iş günü
	İhaleat Lisansı (Yıllık Bildirimi)	Elektronik İmza	Yıllık	Talep eden yılın 01-30 Aralık tarihleri arasında	Bir önceki yıl	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Doğal Gaz Fiyat Bildirimi	Elektronik İmza	5 Aylık	Ocak ve Temmuz Ayları sonuna kadar	Önceki 5 ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
DSB-02	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Elektronik İmza	Yıllık	Lisans alma bedelinin kabul tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk takvim yılının ödendiği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Kabline Payı Bildirimi	Elektronik İmza	Yıllık	Kabline payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	İhaleat Lisansı (Spor) Bildirimi	Elektronik İmza	Aylık	İzleyen ayın 17. günü	Bir önceki ay	Evet	3 iş günü	Evet	3 iş günü
	Doğal Gaz İhaleat Bildirimi	Elektronik İmza	Aylık	İzleyen ayın 17. günü	Bir önceki ay	Evet	3 iş günü	Evet	3 iş günü
DPB-37	İhaleat Lisansı (Yıllık Bildirimi)	Elektronik İmza	Yıllık	Talep eden yılın 01-30 Aralık tarihleri arasında	Bir önceki yıl	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Doğal Gaz Fiyat Bildirimi	Elektronik İmza	6 Aylık	Ocak ve Temmuz Ayları sonuna kadar	Önceki 6 ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Elektronik İmza	Yıllık	Lisans alma bedelinin kabul tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk takvim yılının ödendiği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	Kabline Payı Bildirimi	Elektronik İmza	Yıllık	Kabline payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü

BGB-03	EKS Envanter Bildirimi	Kuruluşun kendi sistemlerinde tutulur.	Yıllık	İçinde bulunulan yılın Ocak ayı sonuna kadar	Önceki yıl	-	-	-
DPE-06	Depolama Lisansı (Yer altı) Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 17. günü	Bir önceki ay	Evet	3 iş günü	Evet
DPE-20	Depolama Lisansı (Yer altı) Bildirimi(Orgütü)	Elektronik imza	Yıllık	İçinde bulunulan yılın Ocak ayı sonuna kadar	İçinde bulunulan yıl	Evet	7 takvim günü	Evet
DPE-41	Depolama Lisansı Yıllık Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Takip eden yılın 01:30 Nisan tarihleri arasında	Bir önceki yıl	Evet	7 takvim günü	Evet
DSE-02	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarını ödenmiş tarihi salıverme tarihinden itibaren yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödenmiş ayı sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 takvim günü	Evet
DSE-01	Katılma Payı Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak bildirilen yılın haric olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 takvim günü	Evet
BGB-01	EKS Risk Azaltma Aktive/Teşvik Bildirimi	Elektronik imza	6 Aylık	Ocak ve Temmuz Aylarını sonu	Önceki 6 ay	Evet	7 iş günü	Evet
BGB-02	EKS Tanıtım ve Risk Değerlendirme Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	İçinde bulunulan yılın Ocak ayı sonuna kadar	İçinde bulunulan takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet
BGB-03	EKS Envanter Bildirimi	Kuruluşun kendi sistemlerinde tutulur.	Yıllık	İçinde bulunulan yılın Ocak ayı sonuna kadar	Önceki yıl	-	-	-
DPE-07	Toplam Satış Lisansı Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 28. günü	Bir önceki ay	Evet	7 takvim günü	Evet
DPE-42	Toplam Satış Lisansı Yıllık Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Takip eden yılın 01:30 Nisan tarihleri arasında	Bir önceki yıl	Evet	7 takvim günü	Evet
DPE-47	Doğal Gaz Fiyat Bildirimi	Elektronik imza	6 Aylık	Ocak ve Temmuz Ayları sonuna kadar	Önceki 6 ay	Evet	7 takvim günü	Evet
DSE-02	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödenmiş tarihi salıverme tarihinden itibaren yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödenmiş ayı sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 takvim günü	Evet
DSE-01	Katılma Payı Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak bildirilen yılın haric olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 takvim günü	Evet

Depolama Lisansı (Yer Altı) Şirket

Toplam Satış Lisansı Şahibi Şirket

DPP-08	Toplam Satış Lisansı (Ücretsiz) Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 17. Günü	Evet	Evet	3 İy.günü
				Bir önceki ay			
DPP-43	Toplam Satış Lisansı (Yıllık Bildirimi)	Elektronik imza	Yıllık	Takvim öden yılın 02-30 Nisan tarihleri arasında	Evet	Evet	7 takvim günü
				Bir önceki yıl			
DPP-47	Doğal Gaz Fiyat Bildirimi	Elektronik imza	6 Aylık	Ortak ve Temmuz ayları sonuna kadar	Evet	Evet	7 takvim günü
				Önceki 6 ay			
DSB-02	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihten önce ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk takvim yılının ödendiği ayın sonuna kadar	Evet	Evet	7 takvim günü
				Bir önceki takvim yılı			
DSB-01	Katılma Payı Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Evet	Evet	7 takvim günü
				Bir önceki takvim yılı			
DPP-48	Toplam Satış (Ödünç) Lisansı Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 17. Günü	Evet	Evet	3 İy.günü
				Bir önceki ay			
DSB-02	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihten itibaren ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk takvim yılının ödendiği ayın sonuna kadar	Evet	Evet	7 takvim günü
				Bir önceki takvim yılı			
DSB-01	Katılma Payı Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Evet	Evet	7 takvim günü
				Bir önceki takvim yılı			
DPP-30	ÇNG Lisans (İletim Dağıtım) Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 28. günü	Evet	Evet	7 takvim günü
				Bir önceki ay			
DSB-02	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihten itibaren ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk takvim yılının ödendiği ayın sonuna kadar	Evet	Evet	7 takvim günü
				Bir önceki takvim yılı			
DSB-01	Katılma Payı Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Evet	Evet	7 takvim günü
				Bir önceki takvim yılı			
DPP-11	ÇNG Lisans (Satış) Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 28. günü	Evet	Evet	7 takvim günü
				Bir önceki ay			
DSB-02	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihten itibaren ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk takvim yılının ödendiği ayın sonuna kadar	Evet	Evet	7 takvim günü
				Bir önceki takvim yılı			

Toplam Satış Lisansı (Ücretsiz) Sahibi Şirket

Toplam Satış (Ödünç) Lisansı Sahibi Şirket

ÇNG Lisans (İletim-Dağıtım) Sahibi Şirket

ÇNG Lisans (Satış) Sahibi Şirket

CNG Lisansı (oto CNG) Sahibi Şirket	DSB-01	Katılma Payı Bildirimi	Elektronik İmza	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak bildirilen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	DPB-49	CNG Lisansı (oto CNG) Bildirimi	Elektronik İmza	Aylık	İzleyen ayın 28. günü	Bir önceki ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	DSB-02	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Elektronik İmza	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödenmediği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödenmediği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	DSB-01	Katılma Payı Bildirimi	Elektronik İmza	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak bildirilen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	DPB-12	İhracat Lisansı Bildirimi	Elektronik İmza	Aylık	İzleyen ayın 17. günü	Bir önceki ay	Evet	3 iş günü	Evet	3 iş günü
	DSB-02	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Elektronik İmza	Yıllık	Lisans alma bedelinin kalan tutarının ödenmediği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere, yıllık lisans bedelinin ilk taksidinin ödenmediği ayın sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	DSB-01	Katılma Payı Bildirimi	Elektronik İmza	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak bildirilen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	DPB-09	Dağıtım Lisansı Bildirimi	Elektronik İmza	Aylık	İzleyen ayın 28. günü	Bir önceki ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	DPB-23	Dağıtım Lisansı Bildirimi (Çirgözü)	Elektronik İmza	Aylık	İhracat bulunulan ayın 7. günü	İhracat bulunulan ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
	DPB-13	Dağıtım Faaliyet Raporu	Elektronik İmza	Aylık	İzleyen ayın 28. günü	Bir önceki ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
DPB-15	Faturalandırılmaya Baz Veri Tablosu	Elektronik İmza olarak sunulacaktır	Eğeri yapılmaz	5 Aylık	Ocak ve Temmuz Aylarının sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	30 takvim günü	Evet	7 takvim günü
DPB-44	Dağıtım Şebekesi İlerleme Bildirimi	Elektronik İmza	6 Aylık	6 Aylık	Ocak ve Temmuz Aylarının sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
DPB-45	Dağıtım Lisansı Oluşuma Bağlı Bildirimi	Elektronik İmza	Oluşuma bağlı	1 Nisan - 31 Mayıs tarihleri arası	Tablo konusu yıl	Tablo konusu yıl	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
DPB-47	Dağıtım Gaz Fiyat Bildirimi	Elektronik İmza	6 Aylık	6 Aylık	Ocak ve Temmuz Aylarının sonuna kadar	Ocak'ta 6 ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
DPB-50	Dağıtım Gaz Yalıtı Bildirimi	Elektronik İmza	6 Aylık	6 Aylık	İlgili yılın Ağustos sonuna kadar, izleyen yılın 1 Nisan - 31 Mayıs tarihleri arası	Bir önceki 6 aylık dönem	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü

DPB-52	Dağıtım Şirketleri Kredi Kullanım Bildirimi	Elektronik imza	6 Aylık	Şubat ve Ağustos ayları sonuna kadar	Bir önceki 6 aylık dönem	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
DPB-101	Doğal Gaz Tahakkük Tahsisat Bildirimi	Elektronik imza	Haftalık	Her hafta Salı günleri	2000 yılından itibaren	Evet	1 gün	Evet	1 gün
DPB-102	Doğal Gaz Tahakkük Tahsisat Bildirimi-2	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın sonuna kadar	Bir önceki ay	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
DSB-02	Yıllık Lisans Bedeli Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Lisans alma bedelinin katları tutarına karşılık her yıl bedelin ilk üç aylarından itibaren ilk üç ayların sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
DSB-01	Katılma Payı Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
BGB-01	EKG Risk Azaltma Aktivite Takip Bildirimi	Elektronik imza	6 Aylık	Ocak ve Temmuz ayları sonuna kadar	Ocaklı 6 ay	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
BGB-02	EKG Tanıma ve Risk Değerlendirme Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	İçinde bulunulan yılın Ocak ayı sonuna kadar	İçinde bulunulan takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
BGB-03	EKG Evanjer Bildirimi	Kuruluşun kendi sistemlerinde tutulur.	Yıllık	İçinde bulunulan yılın Ocak ayı sonuna kadar	Ocaklı yıl	-	-	-	-
AGB-01	Dağıtım Şirketi Ar-Ge Bildirimi	Elektronik imza	Üç aylık	Ocak ve Temmuz ayları	İçinde bulunulan yıl	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
AGB-02	Dağıtım Şirketi Ar-Ge Uygulanmayan Bildirimi	Elektronik imza	Üç aylık	Ocak ve Temmuz ayları	İçinde bulunulan yıl	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
DPB-51	EPİAS Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın 28. günü	Bir önceki ay	Evet	7 takvim günü	Evet	7 takvim günü
BDB-01	Bağımsız Denetim Raporu	Elektronik imza	Yıllık	Mayıs ayının 15. gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
	Yurt İçi Kaynak Sapama Çözümü	Yazılı	Yıllık	İzleyen yılın Ocak ayının 10. gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü

Dağıtım Lisansı Sahibi Şirket

EPİAS

Dağıtım, İletim ve Tanıtımı Dönüştürme Tabii Depolama Lisansı Sahibi Şirketler

Her yıl Kurum İnternet Sitesinde Yayımlanacak Durumda Belirli Olacak Üçüncü Şahıslar

Petrol Piyasası Bildirim Yükümlülük Tablosu

Bildirim Yükümlüsü	Bildirim İsmi	Bildirim Yapılma Şekli	Bildirim Sıklığı	Bildirim Yapma Süresi	Bildirim Tabi Olduğu Dönem	Bildirim Mühatabı	Düzeltilme Talebi Yapılabilir mi?	Düzeltilme Talebinin Onayını Mütelağın Verilecek Süre*	Yapılmamış veya Hatalı Bildirimlerin Denetim Sürecinin Başlatılmasından Önce Uyarı Yapılanlara Tanınacak Tamamlama/Düzeltilme Süresi
Rafinerici Lisansı Sahipleri	Akaryakıt, Toplanan Fiyatı Değişikliğine Esas Referans Fiyat Bildirimi	Elektronik imza	Oluşuma Bağlı	Tarife değişikliği halinde		Tarife/Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	10 iş günü
Rafinerici Lisansı Sahipleri	Akaryakıt, Toplanan Fiyatı Değişiklik Bildirimi	Elektronik imza	Oluşuma Bağlı	Yeni fiyatın uygulanmasından önceki günün sonuna kadar		Tarife/Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	10 iş günü
Rafinerici Lisansı Sahipleri	Aylık Rafineri Ulusal Marker Bildirimi - Satışlar	Elektronik imza	Aylık	Ulusal marker ekleme işleminin ait olduğu dönem takip eden ayın en geç 7 iş günü içerisinde	Bir önceki ay	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	10 iş günü
Rafinerici Lisansı Sahipleri	Geçir Payı Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın son gününe kadar	Bir önceki ay	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	10 iş günü
Rafinerici Lisansı Sahipleri	Geçir Tablosu Beyanı	Elektronik imza	Yıllık	Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	10 iş günü
Rafinerici Lisansı Sahipleri	İşaretleme ve Katkılama Beyanı	Yazılı	Oluşuma Bağlı	İşaretleme ve katkılamamın ilk yapılmasında ve değiştirilmesinde		Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	10 iş günü
Rafinerici Lisansı Sahipleri	Katılma Payı Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	10 iş günü

Rafinerici Lisansı Sahipleri	Ortaklık Yapısı Bildirimi	Elektronik imza	Oluşuma Bağlı	Ortaklık yapısında meydana gelen her değişikliğin sonrasında, değişikliğe ilişkin ilgili diğer mevzuattaki süreçlerin tamamlanmışlığını izleyen 4 iş günü içerisinde	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Rafinerici Lisansı Sahipleri	Önemli Olay Bildirimi	Elektronik imza ve eklerin gönderimi için Yazılı	Oluşuma Bağlı	Bildirim konu eylem ya da durumların oluşması halinde aynı gün içinde / eki belgeler bildirim yapma süresini izleyen 15 gün içerisinde	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Rafinerici Lisansı Sahipleri	Pazarlama Projeksiyonu Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Kasım ayının son gününe kadar	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Rafinerici Lisansı Sahipleri	Petrol İhracat Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın son gününe kadar	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Rafinerici Lisansı Sahipleri	Petrol İthalat Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın son gününe kadar	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Rafinerici Lisansı Sahipleri	Rafineri Hareketleri Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın son gününe kadar	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Rafinerici Lisansı Sahipleri	Harmanlama Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Şubat ayı sonuna kadar	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Rafinerici Lisansı Sahipleri	Rafineri Tank Bildirimi	Elektronik imza	Oluşuma Bağlı	Tanklarda değişiklik halinde	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü

Rafinerici Lisansı Sahipleri	Rafineri Ürün Denklik Bildirimi	Elektronik İmza	Aylık	İzleyen ayın son gününe kadar	Bir önceki ay	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Rafinerici Lisansı Sahipleri	Sapma Açıklamaları Bildirimi	Elektronik İmza	Üç Aylık	İzleyen ayın son gününe kadar	Bir önceki üç ay	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Rafinerici Lisansı Sahipleri	Stok ve Gelir Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Rafinerici Lisansı Sahipleri	Tarife Değişikliği Bildirimi	Yazılı	Oluşuma Bağlı	Tarife değişikliği halinde		Tarifeler Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Rafinerici Lisansı Sahipleri	Yurt içi Kaynak Bilgileri Beyanı - Yurt içi Kaynak Saptama Çizelgesi (Petrol ve Petrol Ürünleri)	Yazılı	Yıllık	Kasım ayının son gününe kadar	Son 12 aylık dönem	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Rafinerici Lisansı Sahipleri	EKS Tanıma ve Risk Değerlendirme Bildirimi	Elektronik İmza	Yıllık	İçinde bulunulan yılın Ocak ayı sonuna kadar	İçinde bulunulan takvim yılı	Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
Rafinerici Lisansı Sahipleri	EKS Risk Azaltma Aktivite Takip Bildirimi	Elektronik İmza	6 Aylık	Ocak ve Temmuz Ayları sonu	Önceki 6 ay	Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
Rafinerici Lisansı Sahipleri	EKS Envanter Bildirimi	Kuruluşun kendi sistemlerinde tutulur.	Yıllık	İçinde bulunulan yılın Ocak ayı sonuna kadar	Önceki yıl	Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı				
Rafinerici Lisansı Sahipleri	Kupon Sistemi Hizmet Beyanı	Elektronik İmza	Oluşuma Bağlı	Kupon hizmet sözleşmesinin imzalanmasını müteakip		Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Hayır		Hayır	
Rafinerici Lisansı Sahipleri	Rafineri Yurtiçi Teslim Bildirimi	Elektronik İmza	Yıllık	Ocak ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü

Rafinerici Lisansı Sahipleri (Ulusal Marker Teminatı Mevcut Olanlar)	Aylık Ulusal Marker Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	Ulusal marker ekleme işleminin ait olduğu dönemi takip eden ayın en geç 7 iş günü içerisinde	Bir önceki ay	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Rafinerici Lisansı Sahipleri (Ulusal Marker Teminatı Mevcut Olanlar)	Ulusal Marker Taşınma Beyanı	Elektronik imza	Oluşuma Bağlı	Ulusal marker izin kapsamında farklı bir tesise taşınması durumunda, taşınma tarihinden itibaren en geç 5 iş günü içerisinde		Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Rafinerici Lisansı Sahipleri (Ulusal Marker Teminatı Mevcut Olanlar)	Ulusal Marker İade Beyanı	Elektronik imza	Oluşuma Bağlı	Ulusal marker iade edilişime durumunda, iade tarihinden itibaren en geç 5 iş günü içerisinde		Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Lisansı Sahipleri	Akaryakıt Bayi Fiyatı Değişiklik Bildirimi	Elektronik imza	Oluşuma Bağlı	Yeni fiyatın uygulanmasından önceki günün sonuna kadar		Tarifeler Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Lisansı Sahipleri	Akaryakıt Dağıtım Fiyatı Değişiklik Bildirimi	Elektronik imza	Oluşuma Bağlı	Yeni fiyatın uygulanmasından önceki günün sonuna kadar		Tarifeler Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Lisansı Sahipleri	Akaryakıt Hareketleri Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın son gününe kadar	Bir önceki ay	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Lisansı Sahipleri	Akaryakıt Toplan Fiyatı Değişiklik Bildirimi	Elektronik imza	Oluşuma Bağlı	Yeni fiyatın uygulanmasından önceki günün sonuna kadar		Tarifeler Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Lisansı Sahipleri	Ayrıntılı Bildirimi	Elektronik imza	Oluşuma bağlı	Ayrıntılı tespitinden sonra 24 saat içinde		Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Hayır		Hayır	

Dağıtıcı Lisansı Sahipleri	Bayi Köy/Demiryolu Pompası Bilgiyi Bildirimi	Elektronik imza	Oluşuma bağlı	Bilgi değişimi olduktan sonra 7 gün içinde		Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Hayır	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Lisansı Sahipleri (En yüksek işlem hacmine sahip 8 şirket)	Bayiye Teslimler Miktar ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın son gününe kadar	Bir önceki ay	Tarifeler Dairesi Başkanlığı	Evet	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Lisansı Sahipleri	Harmanlama Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Şubat ayı sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Lisansı Sahipleri (Harmanlama Yükümlülüğünü Devralanlar)	Biodizel Harmanlama Devir Beyanı	Elektronik imza	Yıllık	Ocak ayı sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Lisansı Sahipleri (Dağıtıcılar Arası Ticaret İzni Olanlar)	Dağıtıcı Ürün Hareketleri Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın son gününe kadar	Bir önceki ay	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	Evet	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Lisansı Sahipleri (Dağıtıcılar Arası Ticaret İzni Olmayanlar)	Dağıtıcı Ürün Hareketleri Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın son gününe kadar	Bir önceki ay	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	Evet	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Lisansı Sahipleri	Dağıtıcılar Arası Satış Talebi Bildirimi	Elektronik imza	Oluşuma Bağlı	Satış yapılmadan önce Kurul tarafından belirlenen şekilde	Kurul tarafından dağıtıcılar arası ticaret için belirlenen dönem	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Lisansı Sahipleri (En yüksek işlem hacmine sahip 8 şirket)	Dağıtıcının Kendi İşlettiği Akaryakıt İstasyonlarına Yapılan Teslimler Miktar ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın son gününe kadar	Bir önceki ay	Tarifeler Dairesi Başkanlığı	Evet	Evet	10 iş günü

Dağıtıcı Lisansı Sahipleri	Geir Tablosu Beyanı	Elektronik imza	Yıllık	Yıllık	Mays ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Lisansı Sahipleri	İstasyonlu Bayi Bilgileri Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Yıllık	Ocak ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Lisansı Sahipleri	İşaretleme ve Katılama Beyanı	Yazılı	Oluşuma Bağlı	Oluşuma Bağlı	İşaretleme ve katılamanın ilk yapıldığında ve değiştirilmesinde		Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Lisansı Sahipleri	Katılma Payı Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Lisansı Sahipleri	Ortaklık Yapısı Bildirimi	Elektronik imza	Oluşuma Bağlı	Oluşuma Bağlı	Ortaklık yapısında meydana gelen her değişikliğin sonrasında, değişikliğe ilişkin ilgili diğer mevzuattaki sürelerin tamamlanacağı günü izleyen 4 iş günü içerisinde		Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Lisansı Sahipleri	Önemli Olay Bildirimi	Elektronik imza ve belgeler için gönderimi için Yazılı	Oluşuma Bağlı	Oluşuma Bağlı	Bildirme konu eylem ya da durumların oluşması halinde aynı gün içinde / eki belgeler bildirim yapma süresini izleyen 15 gün içerisinde		Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Lisansı Sahipleri	Pazarlama Projeksiyonu Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Yıllık	Kasım ayının son gününe kadar	izleyen takvim yılı	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü

Dağıtıcı Üsansı Sahipleri	Petrol İhracat Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın son gününe kadar	Bir önceki ay	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Üsansı Sahipleri	Petrol İthalat Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın son gününe kadar	Bir önceki ay	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Üsansı Sahipleri	Sapma Açıklamaları Bildirimi	Elektronik imza	Üç Aylık	İzleyen ayın son gününe kadar	Bir önceki üç ay	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Üsansı Sahipleri	Tadilat Başlama Bildirimi	Elektronik imza	Oluşuma bağlı	Tadilat başlama tarihinden sonra 7 gün içinde		Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Üsansı Sahipleri	Tadilat Bitiş Bildirimi	Elektronik imza	Oluşuma bağlı	Tadilat bitiş tarihinden sonra 7 gün içinde		Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Üsansı Sahipleri	Tarife Değişikliği Bildirimi	Yazılı	Oluşuma Bağlı	Tarife değişikliği halinde		Tarife Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Üsansı Sahipleri	Tip Sözleşme Bildirimi	Yazılı	Oluşuma Bağlı	Tip sözleşme değişikliği durumunda		Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Üsansı Sahipleri	Uzakten Erişim ve Web Servis Bilgileri Bildirimi	Elektronik imza	Oluşuma bağlı	Bilgi değişikimi olduktan sonra 24 saat içinde		Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Üsansı Sahipleri	Yurt İçi Kaynak Bilgileri Beyanı - Yurt İçi Kaynak Saptama Çizelgesi (Petrol ve Petrol Ürünleri)	Yazılı	Yıllık	Kasım ayının son gününe kadar	Son 12 aylık dönem	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Üsansı Sahipleri	Kupon Sistemi Hizmet Beyanı	Elektronik imza	Oluşuma Bağlı	Kupon hizmet sözleşmesinin imzalanmasını müteakip		Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Hayır		Hayır	

Dağıtıcı Lisansı Sahipleri (Lisansına Depolama Alt Başlığı İşlenmiş ve Teslîsinde Ulusal Marker Enjeksiyonu Yapılan)	Ulusal Marker Dönem Sonu Filtre Stok Tespit Çıktısı	Elektronik İmza	Aylık	Ulusal marker ekleme işleminin ait olduğu dönemi takip eden ayın en geç 7 iş günü içerisinde	Bir önceki ay	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Lisansı Sahipleri (Lisansına Depolama Alt Başlığı İşlenmiş ve Teslîsinde Ulusal Marker Enjeksiyonu Yapılan)	Ulusal Marker Tank Beyanı	Elektronik İmza	Oluşuma Bağlı	Ürünün Alt Olduğu Durumunda değişiklik olması halinde		Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	3 gün	Evet	3 gün
Dağıtıcı Lisansı sahipleri (Lisansına Madeni Yağ Altbaşlığı İşlenmiş Olanlar)	Madeni Yağ Hareketleri Bildirimi	Elektronik İmza	Aylık	İzleyen ayın son gününe kadar	Bir önceki ay	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Lisansı Sahipleri (Ulusal Marker Teminatı Mevcut Olanlar)	Aylık Ulusal Marker Bildirimi	Elektronik İmza	Aylık	Ulusal marker ekleme işleminin ait olduğu dönemi takip eden ayın en geç 7 iş günü içerisinde	Bir önceki ay	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Dağıtıcı Lisansı Sahipleri (Ulusal Marker Teminatı Mevcut Olanlar)	Ulusal Marker İade Beyanı	Elektronik İmza	Oluşuma Bağlı	Ulusal marker İade edilmesinde durumunda, İade tarihinden itibaren en geç 5 iş günü içerisinde		Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü

Dağıtıcı Lisans Sahipleri (Ulusal Marka Teminatı Mevcut Olanlar)	Ulusal Marka Taşıma Beyanı	Elektronik İmza	Oluşuma Bağlı	Ulusal markanın izin kapsamında farklı bir tesise taşınması durumunda, taşıma tarihinden itibaren en geç 5 iş günü içerisinde	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
İhrakiye Teslim Lisansı Sahipleri	Gelir Tablosu Beyanı	Elektronik İmza	Yıllık	Mayıs ayının son gününe kadar	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
İhrakiye Teslim Lisansı Sahipleri	İhrakiye Teslim Ürün Hareketleri Bildirimi	Elektronik İmza	Aylık	İzleyen ayın son gününe kadar	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
İhrakiye Teslim Lisansı Sahipleri	İşaretleme ve Katılma Beyanı	Yazılı	Oluşuma Bağlı	İşaretleme ve katılmanın ilk yapılışında ve değiştirilmesinde	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
İhrakiye Teslim Lisansı Sahipleri	Katılma Pay Bildirimi	Elektronik İmza	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
İhrakiye Teslim Lisansı Sahipleri	Kupon Sistemi Hizmet Beyanı	Elektronik İmza	Oluşuma Bağlı	Kupon hizmet sözleşmesinin imzalanmasını müteakip	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Hayır		Hayır	
İhrakiye Teslim Lisansı Sahipleri	Ortaklık Yapısı Bildirimi	Elektronik İmza	Oluşuma Bağlı	Ortaklık yapısında meydana gelen her değişiklik sonrasında, değişikliğe ilişkin ilgili diğer mevzuattaki surelerin tamamlanacağı günü izleyen 4 iş günü içerisinde	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü

İhrakiye Teslim Lisansı Sahipleri	Önemli Olay Bildirimi	Elektronik imza ve e-kiraların gönderimi için Yazılı	Olusuma Bağlı	Bildirime konu eylem ya da durumların oluşması halinde aynı gün içinde / eki beşer bir bildirim yapma süresini izleyen 15 gün içerisinde	İzleyen takvim yılı	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
İhrakiye Teslim Lisansı Sahipleri	Pazarlama Projeksiyonu Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Kasım ayının son gününe kadar	İzleyen takvim yılı	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
İhrakiye Teslim Lisansı Sahipleri	Petrol İhracat Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın son gününe kadar	Bir önceki ay	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
İhrakiye Teslim Lisansı Sahipleri	Petrol İthalat Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın son gününe kadar	Bir önceki ay	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
İhrakiye Teslim Lisansı Sahipleri	Sapma Açıklamaları Bildirimi	Elektronik imza	Üç Aylık	İzleyen ayın son gününe kadar	Bir önceki üç ay	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Depolama Lisansı Sahipleri	Gelir Tablosu Beyanı	Elektronik imza	Yıllık	Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Depolama Lisansı Sahipleri	Katılma Payı Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü

Depolama Lisansı Sahipleri	Ortaklık Yapısı Bildirimi	Elektronik İmza	Oluşuma Bağlı	Ortaklık yapısında meydana gelen her değişikliğin sonrasında, değişikliğe ilişkin ilgili diğer mevzuattaki sürelerin tamamlanmadığı günü izleyen 4 iş günü içerisinde		Petrol Piyasası Dairesi Başkanı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Depolama Lisansı Sahipleri	Önemli Olay Bildirimi	Elektronik imza ve eklerin gönderimi için Yazılı	Oluşuma Bağlı	Bildirim konu eylem ya da durumların oluşması halinde aynı gün içinde / eki beğeler bildirimi yapma süresini izleyen 15 gün içerisinde		Petrol Piyasası Dairesi Başkanı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Depolama Lisansı Sahipleri	Tarife Değişikliği Bildirimi	Yazılı	Oluşuma Bağlı	Tarife değişikliği halinde		Tarife Dairesi Başkanı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Depolama Lisansı Sahipleri	Yurt İçi Kaynak Bilgileri Beyanı - Yurt İçi Kaynak Saptama Çizelgesi (Petrol ve Petro Ürünleri)	Yazılı	Yıllık	Kasım ayının son gününe kadar	Son 12 aylık dönem	Petrol Piyasası Dairesi Başkanı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Depolama Lisansı Sahipleri (Tesisinde Ulusal Marker Enjeksiyonu Yapılan)	Ulusal Marker Dönem Sonu Fırlı Stok tespit Çizelgesi	Elektronik imza	Aylık	Ulusal marker ekleme işleminin ait olduğu dönemi takip eden ayın en geç 7 iş günü içerisinde	Bir önceki ay	Petrol Piyasası Dairesi Başkanı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Depolama Lisansı Sahipleri (Tesisinde Ulusal Marker Enjeksiyonu Yapılan)	Ulusal Marker Tank Beyanı	Elektronik imza	Oluşuma Bağlı	Ürünün Ait Olduğu Kişinin ve/veya Tank Durumunda değişiklik olması halinde		Petrol Piyasası Dairesi Başkanı	Evet	3 gün	Evet	3 gün

İşleme Lisansı Sahipleri	Harmanlama Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Şubat ayı sonuna kadar	Bir önceki takvim yılı	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
İşleme Lisansı Sahipleri	Katılma Payı Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
İşleme Lisansı Sahipleri	Ortaklık Yapısı Bildirimi	Elektronik imza	Oluşuma Bağlı	Ortaklık yapısında meydana gelen her değişiklik sonrasında, değişikliğe ilişkin ilgili diğer mevzuattaki süreçlerin tamamlanacağı günü izleyen 4 iş günü içerisinde		Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
İşleme Lisansı Sahipleri	Önemli Olay Bildirimi	Elektronik imza ve eklerin gönderimi için Yazılı	Oluşuma Bağlı	Bildirime konu eylem ya da durumların oluşması halinde aynı gün içinde / eki belgeler bildirim yapma süresini izleyen 13 gün içerisinde		Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
İşleme Lisansı Sahipleri (Lisansına Biddetli Alt Başlığı İşlenmiş veya Aktıktan Akaryakıt Üreten ve Tesliminde Ulusal Marker Enjeksiyonu Yapılan)	Ulusal Marker Dönem Sonu Filtre Stok Tespit Çizelgesi	Elektronik imza	Aylık	Ulusal marker ekleme işleminin ait olduğu dönemi takip eden ayın en geç 7 iş günü içerisinde	Bir önceki ay	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü

İşleme Lisansı Sahipleri (Lisansına Biodizel Alt Başlığı İşlenmiş veya Atıktan Akaryakıt Üretimi Yapacak Olanlar)	Petrol İhracat Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın son gününe kadar	Bir önceki ay	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
İşleme Lisansı Sahipleri (Lisansına Biodizel Alt Başlığı İşlenmiş veya Atıktan Akaryakıt Üretimi Yapacak Olanlar)	Akaryakıt Toplan Fiyatı Değişiklik Bildirimi	Elektronik imza	Oluşuma Bağlı	Yeni fiyatın uygulanmasından önceki günün sonuna kadar		Tarifeler Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
İşleme Lisansı Sahipleri (Lisansına Biodizel Alt Başlığı İşlenmiş Olanlar)	Biodizel Hareketleri Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın son gününe kadar	Bir önceki ay	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
İşleme Lisansı Sahipleri (Atıktan Akaryakıt Üretimi Yapacak Olanlar)	İşleme (Atık) Lisansı Sahipleri Hareket Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın son gününe kadar	Bir önceki ay	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Madeni Yağ Lisansı Sahipleri	Katılma Payı Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Madeni Yağ Lisansı Sahipleri	Madeni Yağ Hareketleri Bildirimi	Elektronik imza	Aylık	İzleyen ayın son gününe kadar	Bir önceki ay	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü

Madeni Yağ Lisansı Sahipleri	Ortaklık Yapısı Bildirimi	Elektronik İmza	Oluşuma Bağlı	Ortaklık yapısında meydana gelen her değişikliğin sonrasında, değişikliğe ilişkin ilgili diğer mevzuattaki süreçlerin tamamlanacağı günü izleyen 4 iş günü içerisinde		Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Madeni Yağ Lisansı Sahipleri	Önemli Olay Bildirimi	Elektronik imza ve eklerin gönderimi için Yazılı	Oluşuma Bağlı	Bildirime konu eylem ya da durumların oluşması halinde aynı gün içinde / eki belgeler bildirim yapma süresini izleyen 15 gün içerisinde		Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Madeni Yağ Lisansı Sahipleri	Yurt İçi Kaynak Bilgileri Beyanı - Yurt İçi Kaynak Saptama Çizgesi (Petrol ve Petrol Ürünleri)	Yazılı	Yıllık	Kasım ayının son gününe kadar	Son 12 aylık dönem	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Bayilik Lisansı Sahipleri	Katılma Payı Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Tasıma Lisansı Sahipleri	Katılma Payı Bildirimi	Yazılı	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü

Taşıma Lisansı Sahipleri	Önemli Olay Bildirimi	Yazılı	Oluşuma Bağlı	Bildirime konu eylem ya da durumların oluşması halinde aynı gün içinde / eki belgeler bildirim yapma süresini izleyen 15 gün içerisinde		Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
İletim Lisansı Sahipleri	Katılma Payı Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	Katılma payı sıfır olarak belirlenen yıllar hariç olmak üzere Mayıs ayının son gününe kadar	Bir önceki takvim yılı	Strateji Geliştirme Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
İletim Lisansı Sahipleri	Önemli Olay Bildirimi	Yazılı	Oluşuma Bağlı	Bildirime konu eylem ya da durumların oluşması halinde aynı gün içinde / eki belgeler bildirim yapma süresini izleyen 15 gün içerisinde		Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
İletim Lisansı Sahipleri	Tarife Değişikliği Bildirimi	Yazılı	Oluşuma Bağlı	Tarife değişikliği halinde		Tarifeler Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
İletim Lisansı Sahipleri (Lisansına Ham Petrol Alk Başlığı İşlenmiş Olanlar)	EKS Tanıma ve Risk Değerlendirme Bildirimi	Elektronik imza	Yıllık	İçinde bulunulan yılın Ocak ayı sonuna kadar	İçinde bulunulan takvim yılı	Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü
İletim Lisansı Sahipleri (Lisansına Ham Petrol Alk Başlığı İşlenmiş Olanlar)	EKS Risk Azaltma Aktivite Takip Bildirimi	Elektronik imza	6 Aylık	Ocak ve Temmuz Ayları sonu	Önceki 6 ay	Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı	Evet	7 iş günü	Evet	7 iş günü

İletim Lisansı Sahipleri (Lisansına Ham Petrol Alt Başlığı İşlenmiş Olanlar)	EKS Envanter Bildirimi	Kuruluşun Kendi sistemlerinde tutulur.	Yıllık	İçinde bulunulan yılın Ocak ayı sonuna kadar	Önceki yıl	Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı			
Bağımsız Gözetim Firmaları	Bağımsız Gözetim Firması Raporu	Elektronik imza	Oluşuma Bağlı	Ulusal Markler ekleme tarihini takip eden en geç 4. iş günü içerisinde	Evet	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	10 iş günü
Bağımsız Gözetim Firmaları	Ortaklık Yapısı Bildirimi	Elektronik imza	Oluşuma Bağlı	Ortaklık yapısında meydana gelen her değişiklikle sonrasında, değişikliğe ilişkin ilgili diğer mevzuattaki sürelerin tamamlanacağı günü izleyen 4 iş günü içerisinde	Evet	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	10 iş günü
EPDK ile sözleşme imzalamış akredite laboratuvarlar	Akaryakıt Kalitesi İzleme Sistemi Bildirimi	Elektronik imza ve yazılı olarak ayrı ayrı	Oluşuma Bağlı	Muayene raporunun hazırlanmasını müteakip 5 iş günü içerisinde	Evet	Elektronik olarak (Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı) Yazılı olarak (Denetim Dairesi Başkanlığı)	Evet	10 iş günü	10 iş günü
Dahilde İşleme Belgesi kapsamında elektrik ihraç eden elektrik Üretim şirketleri ile otomotiv ihraç eden otomotiv üreticileri	Dahilde İşleme Kapsamında Akaryakıt ve Madeni Yağ İthalat Beyanı.	Yazılı	Oluşuma Bağlı	Dahilde İşleme Kapsamında Akaryakıt ve Madeni Yağ İthalatı yapıldığında	Evet	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	10 iş günü

Sanayi tesislerinde yan ürün olarak elde edilen ürünü dağıtıcılara veya rafinerilere teslim eden ya da ihraç eden sanayiciler	Sanayici Beyanı	Yazılı	Oluşuma Bağlı	Sanayi tesislerinde yan ürün olarak elde edilen ürün dağıtıcılara veya rafinerilere teslim ya da ihraç edildiğinde	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü	Evet	10 iş günü
Akaryakıt Haricinde Kalan Petrol Ürünlerinin Teminatine İlişkin Tebliğin EK-1 sayılı listesinde yer alan ürünleri yurt içinde üreten kişiler	AHÜ Yurtiçi Satış Bildirimi	Elektronik İmza	Üç Aylık	Üç ayı izleyen ayın ilk 15 günü içerisinde	Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı	Evet	10 iş günü/Daire Başkanlığını n uygun göreceği süre	Evet	10 iş günü/Daire Başkanlığının uygun göreceği süre

* Belirtilen süreler Kurum tarafından yapılacak düzeltme talepleri için geçerli değildir.

KURUL KARARI

Karar No: 10699

Karar Tarihi: 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında; aşağıdaki ‘‘Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel Kişiler ve Görevli Tedarik Şirketlerinin Tarife Uygulamalarına İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar’’ın kabul edilerek Resmî Gazete’de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

DAĞITIM LİSANSI SAĞİBİ TÜZEL KİŞİLER VE GÖREVLİ TEDARİK ŞİRKETLERİNİN TARİFE UYGULAMALARINA İLİŞKİN USUL VE ESASLARDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR USUL VE ESASLAR

MADDE 1- 31/12/2015 tarihli ve 29579 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel Kişiler ve Görevli Tedarik Şirketlerinin Tarife Uygulamalarına İlişkin Usul ve Esasların 16 ncı maddesi aşağıdaki Şekilde deęiŐtirilmiŐtir.

‘‘**MADDE 16-** (1) Dağıtım sistemine bağlı lisanslı üretim tesisleri veriş yönünde tercih etmeleri halinde çift terimli veya tek terimli tarifeden birini secebilir.

(2) 21 inci maddede belirtilen bağlantı durumlarına göre, dağıtım sistemi kullanıcısı üreticilere üretim faaliyetleri için dağıtım bedeli, g c bedeli ve gerekmesi halinde g c aŐım bedelinin yanı sıra bu maddenin  c nc  ve dördüncü fıkralarında belirtilen koŐullar çerçevesinde reaktif enerji bedeli de uygulanır. 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 14 üncü maddesinin birinci fıkrası kapsamındaki lisanssız üreticilere uygulanan dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedeller, üretim tesislerinin sistem üzerinde oluŐturdukları ek maliyetler dikkate alınarak farklılaŐtırılabilir.

(3) Dağıtım sistemine bağlı tüm üreticiler sisteme enerji verirken aynı zamanda reaktif enerji vermesi durumunda bu reaktif enerji faturalamada dikkate alınmaz.

(4)  reticiler sisteme aktif enerji verirken aynı zamanda sistemden reaktif enerji çekiyorsa (kapasitif reaktif) reaktif enerji tarifi uygulanır.

(5) 6446 sayılı Kanunun 14 üncü maddesi kapsamında;

a) Dağıtım bölgesinde aynı ölüm noktasında kurulan lisanssız elektrik üretim tesisleri ve bu tesisler ile ilişkilendirilen tüketim tesislerinde, tüketimi aşan üretim miktarına lisanssız üreticilere ilişkin tek terimli dağıtım tarifi uygulanır. Üretim ve tüketimin dengelendiği veriş yönündeki enerji miktarı için söz konusu dağıtım tarifi üzerinden %100 indirim yapılır.  retimi aşan tüketim

miktarına ise ilişkili tüketim tesisinin dâhil olduğu abone grubu için onaylanan dağıtım bedeli uygulanır. Üretim ve tüketimin dengelendiği çekiş yönündeki enerji miktarı için söz konusu dağıtım bedeli üzerinden %50 indirim yapılır.

b) Dağıtım bölgesinde farklı ölçüm noktasında kurulan, lisanssız elektrik üretim tesislerinde üretilen ve bu tesisler ile ilişkilendirilen tüketim tesislerinde tüketilen enerjinin tamamı için dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedeller ayrı ayrı uygulanır.

c) Dağıtım seviyesinde kurulan lisanssız elektrik üretim tesislerinin ilişkili tüketim tesislerinin farklı ölçüm noktasında iletim sistemine bağlı olması halinde üretim tesisinden sisteme verilen enerji miktarının tamamı için lisanssız üreticilere ilişkin tek tcrimli dağıtım tarifi uygulanır.

ç) Lisanssız elektrik üretim tesisinin birden fazla tüketim tesisi ile ilişkilendirilmesi veya bir tüketim tesisi için birden fazla lisanssız elektrik üretim tesisi kurulması halinde öncelikle aynı ölçüm noktasındaki tesislerde üretilen ve tüketilen toplam enerji miktarı esas alınarak (a) bendi kapsamında uygulama yapılır. Farklı ölçüm noktasında yer alan tesislerde gerçekleşen üretim ve tüketim miktarının tamamı için (b) bendi kapsamında işlem tesis edilir.”

MADDE 2- Bu Usul ve Esaslar 1/1/2022 tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 3- Bu Usul ve Esaslar hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No: 10700

Karar Tarihi: 30.12.2021

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30.12.2021 tarihli toplantısında; 29/12/2016 tarihli ve 6838 sayılı Kurul Kararı'nın c maddesinin 1/1/2022 tarihi itibariyle yürürlükten kaldırılmasına,

karar verilmiştir.