

## KURUL KARARLARI

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

### KURUL KARARI

**Karar No:** 11917

**Karar Tarihi:** 22/06/2023

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 22/06/2023 tarihli toplantısında; aşağıdaki "Farklı Dağıtım Ya Da Görevli Tedarik Şirketi Bölgesinde Yer Alan Üretim Ve Tüketim Tesislerinin Mahsuplaşma İşlemlerine İlişkin Usul Ve Esaslar"ın kabul edilerek Resmî Gazetede yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

### FARKLI DAĞITIM YA DA GÖREVLİ TEDARİK ŞİRKETİ BÖLGESİNDE YER ALAN ÜRETİM VE TÜKETİM TESİSLERİNİN MAHSUPLAŞMA İŞLEMLERİNE İLİŞKİN USUL VE ESASLAR

#### Amaç

**MADDE 1** – (1) Bu Usul ve Esasların amacı, 12/05/2019 tarihli ve 30772 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği kapsamında üretim ve/veya tüketim tesislerinin farklı dağıtım ya da görevli tedarik şirketi bölgesi sınırları içinde olması durumunda piyasa işletmecisi tarafından yürütülecek mahsuplaşma işlemlerine dair hususların belirlenmesidir.

#### Kapsam

**MADDE 2** – (1) Bu Usul ve Esaslar, Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği kapsamında farklı dağıtım ya da görevli tedarik şirketi bölgesi sınırları içinde bulunan üretim ve/veya tüketim tesislerinin mahsuplaşma işlemlerini kapsar.

(2) Piyasa İşletmecisi tarafından yürütülecek mahsuplaşma işlemleri bakımından;

a) 2/10/2013 tarihli ve 28783 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Mülga Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelik kapsamında bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu düzenlenen, bağlantı anlaşması imzalanan ya da kabulü tamamlanarak işletmeye alınan lisanssız elektrik üretim tesisleri,

b) OSB dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilere ait lisanssız elektrik üretim tesisleri,

c) Saatlik mahsuplaşmaya tabi lisanssız elektrik üretim tesisleri,

ç) 9/5/2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliği kapsamında depolama tesisi kurulan lisanssız elektrik üretim tesisleri,

d) Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 5 inci maddesinin birinci fıkrasının (f) bendi kapsamında tesis edilmiş olup yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı olmayan lisanssız elektrik üretim tesisleri,

bu Usul ve Esasların kapsamı dışındadır.

## **Dayanak**

**MADDE 3 – (1)** Bu Usul ve Esaslar, Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğine dayanılarak hazırlanmıştır.

## **Tanımlar ve kısaltmalar**

**MADDE 4 – (1)** Bu Usul ve Esaslarda geçen;

a) Dağıtım bölgesi: Bir dağıtım şirketinin veya dağıtım lisansı sahibi OSB'nin lisansında tanımlanan bölgeyi,

b) DUY: 14/4/2009 tarihli ve 27200 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğini,

c) Fatura dönemi: Bir takvim ayının ilk günü saat 00:00'da başlayıp müteakip takvim ayının başlangıcına kadar olan süreyi,

ç) İlgili mevzuat: Elektrik piyasasına ilişkin kanun, Cumhurbaşkanlığı kararnamesi, Cumhurbaşkanlığı kararı, yönetmelik, tebliğ, genelge ve Kurul kararlarını,

d) İlgili şebeke işletmecisi: İlgisine göre TEİAŞ'ı, dağıtım şirketini veya OSB dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiyi,

e) Lisanssız Üretim Modülü (LÜM): Farklı dağıtım ya da görevli tedarik şirketi bölgesi sınırları içinde olan üretim ve/veya tüketim tesislerine ilişkin mahsuplaşma işlemlerinin yürütüldüğü ve PYS bünyesinde yer alan modülü,

f) Mahsuplaşma: Bir fatura dönemine ilişkin bu Usul ve Esaslar kapsamında grup bazında yapılan aylık mahsuplaşma işlemini,

g) Piyasa işletmecisi: Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi,

ğ) PYS: Piyasa Yönetim Sistemini,

h) Satış limiti: Yönetmelik ve ilgili Kurul kararları hükümleri kapsamında mahsuplaşma sonrasında satışa konu edilebilecek üretim miktarını,

ı) Tarife fiyatı: Kurul tarafından her bir fatura dönemi ve ilgili tüketim tesisinin ait olduğu sınıf için belirlenen ilgili tarifedeki tek zamanlı aktif elektrik enerjisi birim fiyatını,

i) İlgili tarife: Kurul tarafından ilgili tüketim tesisinin ait olduğu sınıf için belirlenen faaliyet bazlı tarife tablosunda yer alan gerilim seviyesi ve abone grubu bazında oluşturulan tarifeyi,

j) Abone grubu: 31/12/2015 tarihli ve 29579 4. Mükerrer sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel Kişiler ve Görevli Tedarik Şirketlerinin Tarife Uygulamalarına İlişkin Usul ve Esaslarda belirtilen abone gruplarını,

k) Tüketim tesisi: Bir gerçek ya da tüzel kişinin uhdesinde, bağlantı anlaşması uyarınca dağıtım veya iletim sistemine bağlı veya üretim tesisi ile birlikte bağlanacak ya da 25/9/2002 tarihinden önce imzalanmış yerine kaim bir sözleşme kapsamında dağıtım veya iletim sistemine bağlı, elektrik enerjisi tüketen birim, tesis ya da teçhizatı,

l) Vergi Kimlik Numarası (VKN): 4/1/1961 tarihli ve 213 sayılı Vergi Usul Kanununun 8 inci maddesi uyarınca gerçek ve tüzel kişilere verilen vergi numarasını,

m) YEKDEM: 1/10/2013 tarihli ve 28782 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelik kapsamındaki yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim faaliyeti gösteren üretim lisansı sahibi tüzel kişilerin bizzat ve bu Yönetmelik kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarından üretim yapan kişilerin bölgelerinde buldukları görevli tedarik şirketleri aracılığıyla faydalanabileceği fiyatlar, süreler ve bunlara yapılacak ödemelere ilişkin usul ve esasları içeren destekleme mekanizmasını,

n) Yenilenebilir enerji kaynakları (YEK): Hidrolik, rüzgâr, güneş, jeotermal, biyokütle, dalga, akıntı ve gel-git gibi fosil olmayan enerji kaynaklarını,

o) Yönetmelik: Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğini

ö) Sistem kullanım bedeli ödemeli üretim miktarı: İhtiyaç fazlası üretimin, satış limitinin üzerinde kalan miktarını,

ifade eder.

(2) Bu Usul ve Esaslarda geçmekle birlikte tanımlanmamış diğer terim ve kavramlar, ilgili mevzuattaki anlam ve kapsama sahiptir.

### **Genel esaslar**

**MADDE 5-** (1) Tüketim tesisleri ile lisanssız elektrik üretim tesislerinin mahsuplaşma işlemleri kapsamında yer alacak tüketim tesisleri ile lisanssız elektrik üretim tesislerinin aynı VKN'ye sahip gerçek veya tüzel kişilere ait olması zorunludur.

(2) Gerçek veya tüzel kişiler tarafından Yönetmelik ve bu Usul ve Esaslarda belirtilen koşulları sağlamak kaydıyla farklı dağıtım ya da görevli tedarik şirketi bölgesi sınırları içinde olan üretim ve tüketim tesislerinin mahsuplaşma işlemleri amacıyla ilişkilendirileceği bir veya daha fazla grup oluşturulabilir.

(3) Aynı grupta ilişkilendirilecek tüketim tesisleri aynı abone grubunda yer almak zorundadır.

(4) Üretim ve tüketim tesisleri bir takvim yılında aynı VKN'ye ait yalnızca bir grupta ilişkilendirilmeye konu edilebilir. Aynı takvim yılı içerisinde gruplar arasında üretim ve tüketim tesisi değişim işlemleri yapılamaz.

(5) Üretim tesisi ile ilişkilendirilen birden fazla tüketim tesisinin olması halinde, DUY'un 17 nci maddesinin ikinci fıkrasının (a), (b), (c) ve (ç) bentleri kapsamında oluşturulan kategoride yer alan tüketim tesisleri haricindeki tesislerin tamamının tedarikçi seçme hakkını kullanıyor olması ve bu kapsamdaki bütün tesislerin elektrik enerjisi alımlarını tek bir tedarikçiden yapmaları zorunludur.

(6) Mahsuplaşma işlemlerinde faaliyet bazlı tarife tablosunda yer alan fiyatlar ile ilgili Kurul kararları dikkate alınır.

(7) LÜM aracılığıyla mahsuplaşma sonuçlarının yayımlanması, YEKDEM kapsamındaki lisanssız elektrik üretimi uzlaştırma işlemlerinin tamamlandığı anlamına gelmez, ayrıca söz konusu verilerin ilgili şebeke işletmecisi ve görevli tedarik şirketi tarafından PYS'ye girilmesi gereklidir.

(8) Bu Usul ve Esaslar kapsamında mahsuplaşma, Yönetmeliğin aylık mahsuplaşma hükümlerine tabi lisanssız elektrik üretim tesisleri için uygulanır.

(9) İlgili şebeke işletmecisi tarafından LÜM'e ilgili lisanssız elektrik üretim tesisinin kurulu güç değeri ile üretilebilecek toplam üretim miktarından daha yüksek üretim miktarı kaydedilemez.

(10) Tüketim tesisi ve/veya lisanssız elektrik üretim tesisinin iletim şebekesinden bağlı olması halinde, bu Usul ve Esaslar kapsamında şebeke işletmecisi tarafından yerine getirilmesi gereken yükümlülükler Yönetmeliğin 26 ncı maddesinin dokuzuncu ve on ikinci fıkraları kapsamında iletim lisansı sahibi tüzel kişinin sayaç verilerini bildirmesi sonucunda ilgili dağıtım şirketi tarafından yerine getirilir.

(11) Yönetmeliğin 35 inci maddesi uyarınca devredilen lisanssız elektrik üretim tesisleri gruplandırma işlemlerine konu edilebilir.

### **İlişkilendirme işlemleri**

**MADDE 6-** (1) Farklı dağıtım ya da görevli tedarik şirketi bölgesi sınırları içinde olan üretim ve/veya tüketim tesislerinin grup oluşturma kapsamında ilk ilişkilendirilme işlemleri aşağıdaki şekilde yapılır;

a) Tesis sahibi gerçek veya tüzel kişiler tarafından Ek 1 de yer alan form doldurularak her bir üretim ve tüketim tesisinin yer aldığı ilgili şebeke işletmecisine ilgili fatura döneminin ilk on günü içerisinde başvurulur. İlgili formda hangi üretim ve tüketim tesislerinin ilişkilendirileceği belirtilir. Şebeke işletmecisi formun bir suretini bölgesinde yer alan ilgili görevli tedarik şirketine iletir.

b) İlgili şebeke işletmecisi tarafından kendi bölgesindeki VKN bazında ilişkilendirilen tesislerin her bir fatura dönemi itibarıyla;

- 1) Lisanssız tesisin başvuru sahibi tarafından ilişkilendirildiği grup numarası,
- 2) Üretim tesis kategorisi,
- 3) Kurulu güç değeri,
- 4) Üretim miktarları toplamı,
- 5) Tüketim miktarları toplamı,
- 6) Tedarikçi bilgisi,
- 7) Tüketim tesisinin ilgili tarifesi,
- 8) Satış limiti,
- 9) Son kaynak tedarik tarifesi kapsamında olup olmadığı bilgisi

İlgili fatura dönemini takip eden ayın yedinci gününe kadar LÜM'e kaydedilir.

(2) Lisanssız elektrik üretim tesisi sahibi kişiler tarafından üretim ve/veya tüketim tesislerinin ilişkilendirilme işlemlerinde, geçmiş dönemlere yönelik değişiklik veya düzeltme talebinde bulunulamaz.

(3) Yönetmeliğin 5 inci maddesinin birinci fıkrasının (ç) bendi kapsamında kurulan lisanssız üretim tesisleri aşağıdaki şekilde ilişkilendirmeye konu edilebilir:

a) Yalnızca Yönetmeliğin 5 inci maddesinin birinci fıkrasının (ç) bendi kapsamında kurulan lisanssız üretim tesislerinden oluşan bir grup oluşturulamaz.

b) Yönetmeliğin 5 inci maddesinin birinci fıkrasının (ç) bendi kapsamında kurulan lisansız üretim tesislerinin ilişkilendirilmesi işlemi, bu kapsamda oluşturulacak gruba ancak Yönetmeliğin 5 inci maddesinin birinci fıkrasının (h) bendi kapsamında kurulan bir tesisin dahil edilmesiyle mümkün olabilir. Bu şekilde oluşturulan gruplarda söz konusu (ç) bendi kapsamındaki tesislerde oluşacak fazla üretim kendi tüketimi dışında grup içerisinde başka bir mahsuplaşma işlemine konu edilemez.

c) Oluşturulan grupta, Yönetmeliğin 5 inci maddesinin birinci fıkrasının (h) bendi kapsamındaki üretim tesislerinin ilişkilendirildiği tüketim tesisleriyle mahsuplaştırma işlemleri sonucunda geriye kalan üretim miktarı bedelsiz sanal sayaca yüklenir.

ç) Bu fıkra kapsamında oluşturulan gruba müstakil bir tüketim tesisi eklenemez.

(4) Oluşturulan ve sisteme kaydedilen grupların bu Usul ve Esaslar hükümlerinde belirtilen koşulları taşımaması halinde başvuru yapılmamış sayılır.

### **Satış limiti**

**MADDE 7-** (1) Yönetmelik ve ilgili Kurul Kararları doğrultusunda şebeke işletmecisi tarafından kendi bölgesindeki grup için satış limiti LÜM'e kaydedilir.

(2) Satış limitinde bir değişiklik olması halinde ilgili şebeke işletmecisi tarafından satış limitindeki değişim, gerekçesiyle birlikte LÜM'e kaydedilir. İlgili mevzuat uyarınca satışa konu edilebilecek üretim miktarının satışı gerçekleştirildikten sonra, satış limitini düşürecek şekilde yapılacak tüketim tesisi değişikliklerine ilgili takvim yılı sonuna kadar izin verilmez.

(3) Mahsuplaşma işlemleri neticesinde ilgili fatura dönemine ilişkin satışa konu edilen ihtiyaç fazlası üretim miktarı, grupla ilişkili her bir dağıtım bölgesinin satış limitinin ilgili gruba ait toplam satış limite oranı gözetilerek mevcut satış limitinden düşülür.

(4) Mesken abone grubundaki tüketim tesisleri ile ilişkilendirilen üretim kurulu güçleri toplamı 50 kW ve altındaki tesisler için satış limiti uygulanmaz.

### **Sorumlu görevli tedarik şirketi**

**MADDE 8-** (1) Sorumlu görevli tedarik şirketi, farklı dağıtım ya da görevli tedarik şirketi bölgesi sınırları içindeki üretim ve/veya tüketim tesislerine ilişkin mahsuplaşma işlemleri sonucu ihtiyaç fazlası enerji için lisanssız elektrik üretim tesisi sahibi kişiye ödeme yapılması işlemlerinden sorumludur.

(2) İlgili takvim yılı için her bir grup bazında:

a) Ocak ayı itibarıyla lisanssız üretim tesislerine ait toplam kurulu güç değerinin en yüksek olduğu dağıtım bölgesinde faaliyet gösteren görevli tedarik şirketi,

b) Yıl içerisinde ilk defa oluşturulacak gruplar için LÜM'de mahsuplaştırma işlemlerine konu ilk aydaki lisanssız elektrik üretim tesislerine ait toplam kurulu güç değerinin en yüksek olduğu dağıtım bölgesinde faaliyet gösteren görevli tedarik şirketi sorumlu görevli tedarik şirketi olarak tespit edilir.

(3) İkinci fıkrada belirtilen usulle tespit edilen sorumlu görevli tedarik şirketi bir takvim yılı için bir kez belirlenir. Grup içerisindeki üretim tesislerinde ve/veya üretim tesislerinin kurulu güçlerinde değişiklik olsa dahi belirlenen sorumlu görevli tedarik şirketi aynı takvim yılında bu Usul ve Esaslar kapsamındaki işlemleri gerçekleştirir.

(4) Sorumlu görevli tedarik şirketi, 14 üncü maddede belirtilen sorumlulukları da yerine getirmekle yükümlüdür.

### **Mahsuplaşmaya esas miktarların hesaplanması**

**MADDE 9-** (1) Bu Usul ve Esaslar kapsamında grup içinde bir üretim tesisi ile ilişkilendirilen aynı bölgede bir tüketim tesisinin bulunmaması durumunda üretim tesisinin üretim tesis sahasında yer alan her türlü yapı ve ekipmanın çalışmasına bağlı olarak oluşacak iç tüketim miktarı, bu Usul ve Esaslar kapsamındaki mahsuplaşma işlemlerine konu edilmez.

(2) 6 ncı maddenin birinci fıkrasının (b) bendi kapsamında LÜM'e kaydedilen veriler dikkate alınarak piyasa işletmecisi tarafından farklı dağıtım ya da görevli tedarik şirketi bölgesi sınırları içinde olan üretim ve/veya tüketim tesislerine ait hesaplama işlemleri her bir VKN'nin her bir grubu için aşağıdaki şekilde yapılır:

a) toplam üretim miktarı, toplam tüketim miktarı ve toplam satış limiti tespit edilir.

b) toplam üretim miktarından toplam tüketim miktarı çıkarılarak ihtiyaç fazlası üretim miktarı tespit edilir.

c) ihtiyaç fazlası üretim miktarı ile satış limiti karşılaştırılarak sistem kullanım bedeli ödemeli üretim miktarı tespit edilir.

ç) Sistem kullanım bedeli ödemeli toplam üretim miktarı, grup içerisindeki her bir bölgeye ilgili bölgedeki üretim miktarı oranında yansıtılır.

d) ilgili bölgedeki toplam üretim miktarından sistem kullanım bedeli ödemeli üretim miktarı çıkarılarak bedelli üretim miktarı tespit edilir.

e) bu fıkra kapsamında hesaplanan veriler PYS'ye girilmesini teminen ilgili şebeke işletmecisi ile LÜM'de paylaşılır.

(3) LÜM'de paylaşılan veriler doğrultusunda ilgili şebeke işletmecisi tarafından üretim miktarları ilgisine göre 10 uncu maddede belirtilen sayaçlara yüklenir.

(4) İlgili grup içerisinde Yönetmeliğin 5 inci maddesinin birinci fıkrasının (ç) bendi kapsamındaki üretim tesisi bulunması halinde her bir grup için Piyasa İşletmecisi tarafından hesaplama aşağıdaki şekilde yapılır:

a) Yönetmeliğin 5 inci maddesinin birinci fıkrasının (ç) bendi kapsamında kurulan lisanssız elektrik üretim tesisinin üretim miktarı ile tüketim miktarı mahsuplaştırılır.

b) Yönetmeliğin 5 inci maddesinin birinci fıkrasının (ç) bendi kapsamında kurulan lisanssız elektrik üretim tesisinin üretim miktarı ile tüketim miktarının mahsuplaştırılması sonrası ihtiyaç fazlası üretim kalırsa bedelsiz üretim miktarı olarak dikkate alınır.

c) Yönetmeliğin 5 inci maddesinin birinci fıkrasının (h) bendi kapsamında kurulan lisanssız elektrik üretim tesisinin üretim miktarı, 5 inci maddesinin birinci fıkrasının (ç) bendi kapsamında kurulan lisanssız elektrik üretim tesislerinin mahsuplaşmamış tüketimleri oranınca tüketimlerine mahsup edilir. Mahsuplaşan miktarlar ilgili tesislerin toplam tüketimlerini geçemez. Mahsuplaşmamış fazla üretimler için bu bentteki işlemler tekrar edilir.

ç) Bu fıkra kapsamındaki mahsuplaşma işlemi neticesinde ihtiyaç fazlası üretim miktarı kalması halinde bedelsiz üretim miktarı olarak değerlendirilir ve yapılan hesaplama sonucunda elde edilen değerler ilgili şebeke işletmecisi tarafından PYS'ye girilmesini teminen LÜM'de paylaşılır. Bu miktarlara ilişkin tutarlar 11 inci maddedeki formüllere göre hesaplanır.

(5) İlgili mevzuat hükümlerine aykırılık oluşturan durumların tespit edilmesi halinde Yönetmeliğin ilgili hükümleri uyarınca işlem tesis edilir. Bu kapsamda ilgili grup için tüm üretim miktarı bedelsiz üretim miktarı olarak dikkate alınır ve ilgili şebeke işletmecisi tarafından bedelsiz sanal sayaca yüklenir.

### **Sanal sayaçlara veri girişi**

**MADDE 10-** (1) Mahsuplaşma işlemleri kapsamında ilgili şebeke işletmecisi tarafından üretim miktarlarının yükleneceği sayaçlar kaynak türü bazında oluşturulan;

a) Bedelli sanal sayaç, mahsuplaşan tüketim miktarı ile varsa ihtiyaç fazlası üretimin satış limitine kadar olan miktarının yüklendiği sanal sayaç,

b) Sistem kullanım bedeli ödemeli sanal sayaç, ihtiyaç fazlası üretimin, satış limitinin üzerinde kalan miktarının yüklendiği sanal sayaç,

c) Bedelsiz sanal sayaç, ilgili mevzuat hükümlerine aykırılık oluşturan durumlar nedeniyle ilgili grup için tüm üretim miktarlarının yüklendiği sanal sayaç, olarak sınıflandırılır.

(2) İlgili şebeke işletmecisi tarafından sanal sayaçlara yüklenecek üretim miktarları aşağıdaki şekilde hesaplanır:

a) Bedelli, sistem kullanım bedeli ödemeli, bedelsiz sanal sayaçlara yüklenecek toplam üretim miktarı grup bazında LÜM'de gösterilir.

b) (a) bendinde gösterilen miktarlar ilgili gruba ait toplam miktara bölünerek söz konusu grup için katsayılar hesaplanır.

c) İlgili grupta yer alan toplam üretim miktarının, uzlaştırma dönemi bazında tevzi edileceği sanal sayaçlara dağılımı (b) bendinde hesaplanan katsayılar kullanılarak gerçekleştirilir.

ç) (c) bendinde hesaplanan üretim miktarları uzlaştırma dönemi bazında toplanarak ilgili olduğu sanal sayaca ilgili şebeke işletmecisi tarafından PYS aracılığıyla kaydedilir.

### **Mahsuplaşmaya esas tutarların hesaplanması**

**MADDE 11-** (1) Piyasa işletmecisi tarafından her bir grup için her bir bölgedeki tüketime karşılık tedarikçiye ödenmek üzere görevli tedarik şirketine ödenecek tutar aşağıdaki şekilde hesaplanır:

a) Toplam üretim miktarının toplam tüketim miktarına eşit veya fazla olması halinde;

$$TT_{f,v,g,b,a,t} = TM_{f,v,g,b,a,t} \times F_{f,a}$$

b) (a) bendindeki formülde geçen;

$TT_{f,v,g,b,a,t}$  “f” fatura döneminde “v” VKN’sinin “g” grubunun “b” dağıtım bölgesinde yer alan “a” ilgili tarifesi kapsamındaki tüketimler için “t” tedarikçisine ödenecek tutarı,

$TM_{f,v,g,b,a,t}$  “f” fatura döneminde “v” VKN’sinin “g” grubunun “b” dağıtım bölgesinde yer alan “a” ilgili tarifesi ve “t” tedarikçisi bazında mahsuplaşmış tüketim miktarını,

$F_{f,a}$  “f” fatura döneminde “a” ilgili tarifesi için Kurulca onaylanan faaliyet bazlı tarife tablolarında belirlenen tarife fiyatını

ifade eder.

c) Toplam üretim miktarının toplam tüketim miktarından az olması halinde;

$$TT_{f,v,g,b,a,t} = TM_{f,v,g,b,a,t} \times F_{f,a}$$

ç) (c) bendindeki formülde geçen;

$TT_{f,v,g,b,a,t}$	“f” fatura döneminde “v” VKN’sinin “g” grubunun “b” dağıtım bölgesinde yer alan “a” ilgili tarifesi kapsamındaki tüketimler için “t” tedarikçisine ödenecek tutarı,
$TM_{f,v,g,b,a,t}$	toplam üretimin “f” fatura döneminde “v” VKN’sinin “g” grubunun “b” dağıtım bölgesinde yer alan “a” ilgili tarifesi ve “t” tedarikçisi bazında mahsuplaşma işlemi öncesi tüketimleri oranınca dağıtılarak bulunan mahsuplaşmış tüketim miktarını,
$F_{f,a}$	“f” fatura döneminde “a” ilgili tarifesi için Kurulca onaylanan faaliyet bazlı tarife tablolarında belirlenen tarife fiyatını

ifade eder.

(2) Piyasa işletmecisi tarafından her bir grup için sorumlu görevli tedarik şirketine ödenecek tutar aşağıdaki şekilde hesaplanır:

$$LT_{f,v,g} = \dot{I}FM_{f,v,g} \times F_f$$

(3) İkinci fıkradaki formülde geçen;

$LT_{f,v,g}$	“f” fatura döneminde “v” VKN’sinin “g” grubundaki ihtiyaç fazlası toplam üretim miktarı için bu Usul ve Esaslar kapsamında lisanssız üreticiye ödenecek tutarı,
$\dot{I}FM_{f,v,g}$	“f” fatura döneminde “v” VKN’sinin “g” grubundaki ihtiyaç fazlası bedelli üretim miktarını,
$F_f$	“f” fatura döneminde ilgili VKN’nin ilgili grubu içerisinde yer alan en düşük ilgili tarife fiyatını

ifade eder.

(4) Görevli tedarik şirketleri tarafından tedarikçilere ve lisanssız üreticilere yapılacak ödemelere esas tutar aşağıdaki formüle göre hesaplanır ve LÜYTOB’a dahil edilir:

$$TT_{f,i} = \sum_{v=1}^k \sum_{g=1}^l \sum_{a=1}^m \sum_{t=1}^n TM_{f,v,g,b,a,t} \times F_{f,a}$$

$$LT_{f,i} = \sum_{v=1}^k \sum_{g=1}^l \dot{I}FM_{f,v,g} \times F_f$$

$$TLT_{f,i} = TT_{f,i} + LT_{f,i}$$

(5) Dördüncü fıkradaki formüllerde geçen;

$TT_{f,i}$	“f” fatura döneminde bölgede iştigal eden “i” görevli tedarik şirketi tarafından tedarikçilere ödenmek üzere LÜYTOB’a dahil edilecek tutarı,
$TM_{f,v,g,b,a,t}$	“f” fatura döneminde “v” VKN’sinin “g” grubunun “b” dağıtım bölgesinde yer alan “a” ilgili tarifesi ve “t” tedarikçisi bazında mahsuplaşmış tüketim miktarını,
$F_{f,a}$	“f” fatura döneminde “a” ilgili tarifesi için Kurulca onaylanan faaliyet bazlı tarife tablolarında belirlenen tarife fiyatını,

LT <sub>fi</sub> ,	“f” fatura döneminde bölgede işgal eden “i” görevli tedarik şirketi tarafından lisanssız üreticiye ödenecek tutarı,
İFM <sub>f,v,g</sub>	“f” fatura döneminde “v” VKN’sinin “g” grubundaki ihtiyaç fazlası bedelli üretim miktarını,
F <sub>f</sub>	“f” fatura döneminde ilgili VKN’nin ilgili grubu içerisinde yer alan en düşük ilgili tarife fiyatını,
TLT <sub>fi</sub>	“f” fatura döneminde bölgede işgal eden “i” görevli tedarik şirketinin bu Usul ve Esaslar kapsamında LÜYTOB’a dahil edeceği tutarı,
k	VKN sayısını
l	grup sayısını
m	ilgili tarife sayısını
n	tedarikçi sayısını
ifade eder.	

(6) Bu madde kapsamındaki formüllerde tarife fiyatı olarak, Kurulca onaylanan faaliyet bazlı tarife tablosunda söz konusu tüketim miktarı için olması halinde belirlenen kademeli tarife fiyatları dikkate alınır. Farklı kademeli tarife fiyatının bulunması halinde Kurul tarafından aksi belirlenmedikçe öncelikle düşük kademeli tarife fiyatı uygulanır.

### **Son kaynak tedarik tarifesi kapsamında enerji tedariki**

**MADDE 12-** (1) Elektrik enerjisini son kaynak tedarik tarifesi kapsamında tedarik eden tesislerin tüketimlerine kadar olan üretimleri son kaynak tedarik tarifesinden, tüketimlerini aşan üretimleri satış limitine kadar, ait olduğu ilgili tarife fiyatı üzerinden hesaplanır.

### **Şebeke işletmecisinin sorumlulukları**

**MADDE 13-** (1) Farklı dağıtım ya da görevli tedarik şirketi bölgesinde yer alan üretim ve tüketim tesislerinin mahsuplaşma işlemlerine ilişkin olarak ilgili şebeke işletmecisi;

- LÜM’e kaydetmekle yükümlü olunan tüm verilerin doğruluğunun sağlanmasından,
- LÜM’e kaydetmekle yükümlü olunan tüm verilerin zamanında ve Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenen formatta kaydedilmesinden,
- LÜM aracılığıyla gelen bildirimlerin takip edilmesinden ve bildirimler doğrultusunda gerekli kontrol, düzeltme ve bilgilendirme işlemlerinin yapılmasından,
- LÜM’de yayımlanan nihai sonuçları 10 uncu madde uyarınca doğru ve DUY’da belirlenen zamanda PYS’de oluşturulan sanal sayaçlara belirlenen formatta girilmesinden sorumludur.

(2) İlgili şebeke işletmecisi ilişkilendirme işlemlerinde üretim ve tüketim tesislerine ilişkin; Yönetmelikte, ilgili mevzuatta ve bu Usul ve Esaslarda aranan diğer şartların varlığını gözetmekle yükümlüdür.

### **Görevli tedarik şirketlerinin sorumlulukları**

**MADDE 14-** (1) Farklı dağıtım ya da görevli tedarik şirketi bölgesinde yer alan üretim ve tüketim tesislerinin mahsuplaşma işlemlerine ilişkin olarak görevli tedarik şirketleri;

- LÜM aracılığıyla gelen bildirimlerin takip edilmesinden ve bildirimler doğrultusunda gerekli kontrol ve düzeltme işlemlerinin yapılmasından,
- LÜM’de yayımlanan nihai sonuçların takip edilmesinden, yayımlanan sonuçların doğru ve DUY’da belirlenen zamanda ve belirtilen formatta PYS’de tanımlanan uzlaştırmaya esas veri-çekiş birimleri için kaydedilmesinden,
- LÜM’de belirtilen tutarların, Yönetmelikte belirtilen süreler dahilinde tedarikçiye ve/veya lisanssız üreticiye ödenmesinden sorumludur.



(2) İlgili görevli tedarik şirketi 10 uncu maddenin birinci fıkrasının (b) bendinde kapsamında oluşturulan sanal sayaca yüklenen miktara karşılık gelen sistem kullanım bedelini LÜYTOB'a dahil ederek tahsil edilmesini takiben ilgili şebeke işletmecisine öder. Aynı fıkranın (c) bendi kapsamında oluşturulan sanal sayaca yüklenen üretim miktarı için herhangi bir talepte bulunamaz.

### **Düzeltilme işlemleri**

**MADDE 15-** (1) İlgili şebeke işletmecisi tarafından, LÜM'e kaydedilen verilere ilişkin düzeltme işlemi gerçekleştirilebilir.

(2) Güncel döneme ilişkin düzeltme işlemleri, ilgili fatura dönemini takip eden ayın yedinci günü saat 23:59'a kadar gerçekleştirilebilir. Dokuzuncu gün, ilgili şebeke işletmecisi tarafından kaydedilen güncel verilere göre nihai veriler LÜM'de paylaşılır.

(3) DUY'un 133 üncü maddesinin beşinci fıkrasında belirtilen süreyle sınırlı olmak kaydıyla geçmiş dönemlere ilişkin düzeltme işlemi gerçekleştirilebilir. Düzeltme işlemine ait güncel veriler, DUY kapsamında nihai uzlaştırma bildirimlerini takip eden gün ile ayın son günü arasında ilgili şebeke işletmecisi tarafından LÜM'e kaydedilir. Kaydedilen güncel verilere göre gerekli düzeltme işlemleri takip eden mahsuplaşma döneminde gerçekleştirilir ve nihai veriler LÜM'de paylaşılır.

(4) Güncellenmiş veriler ile düzeltme işlemine konu fatura döneminden başlayarak düzeltme yapılan ilgili yılın takip eden tüm fatura dönemleri için mahsuplaşma işlemleri yeniden gerçekleştirilir.

(5) İlgili görevli tedarik şirketi üçüncü ve dördüncü fıkra kapsamında gerçekleştirilen düzeltme işlemleri neticesinde oluşan güncel tutarlara, yayınlanacak ilk faturaya esas nihai uzlaştırma bildirimine göre düzenlenecek faturada yer verir.

### **Yürürlük**

**MADDE 16-** (1) Bu Usul ve Esaslar 1/7/2023 tarihinde yürürlüğe girer.

### **Yürütme**

**MADDE 17-** (1) Bu Usul ve Esaslar hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.



**KURUL KARARI**

**Karar No:** 11923

**Karar Tarihi:** 22/06/2023

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 22/06/2023 tarihli toplantısında; **Marmara Depoculuk Hizmetleri Anonim Şirketi**'nin; DEP/2626-5/27943 sayılı depolama lisansı kapsamında Sultanköy Mahallesi, Maltepe Sokak, No:66, Marmara Ereğlisi/TEKİRDAĞ adresinde faaliyette bulunan Tekirdağ Depolama Tesisine ilişkin depolama tarifesinin ekteki Şekilde **tadil** edilerek onaylanmasına,

karar verilmiştir.

**EK-** Marmara Depoculuk Hizmetleri A.Ő.-Tekirdağ Tesisi Depolama Tarifesi.

## **EPDK Onaylı Depolama Tarifesi**

### **MARMARA DEPOCULUK HİZMETLERİ A.Ş.**

Lisansın Tarih ve Sayısı : 01.07.2010 DEP/2626-5/27943  
Tesis Adresi : Sultanköy Mah. Maltepe Sk.  
No:66 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.

<b>HAM PETROL</b>	
<b>GENEL KULLANIM AMAÇLI AKARYAKITLAR</b>	
Yakıt Nafta	
Benzin Türleri	X
Gazyağı	
Motorin Türleri	X
Fuel Oil Türleri	
Biodizel Türleri	X
<b>ÖZEL KULLANIM AMAÇLI AKARYAKITLAR</b>	
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 alma ve teslim etme fiyat listesine göre ücrete tabidir.

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

Katkılama	
Harmanlama	X
Karıştırma	
İşaretleme	X
Toplulaştırma	X
Isıtma	
Diğer ( Belirtiniz )	
Diğer ( Belirtiniz )	

## TARİFE METODOLOJİSİ

**MADDE 2-** Tarifedeki hizmet bedelleri ve indirimler Arz/Talep esası oluşturulmuştur.

## HİZMET BEDELLERİ

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

Fiyatlara KDV ayrıca eklenir.

## **İNDİRİMLER**

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

## **HADLER**

**MADDE 5-** Petrol Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuat hükümleri saklı kalmak üzere, lisans sahibi; depolanacak ürünler için miktar 5.000 m<sup>3</sup> ve süre 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 en geç ayın son günü tarihi ile fatura edecektir. Hizmet alan, ödemeyi faturanın ait olduğu günü takip eden 7 (yedi) işgünü içinde depocunun göstereceği banka hesaplarına yapacaktır.

Ödemelerin zamanında yapılmaması halinde Şirket genel prosedürleri uygulanır.

Hizmet bedeli faturasının ait olduğu ödeme gününü takip eden 7 (yedi) 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 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 iklimi 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 zeyilnameler de bu tarifenin ayrılmaz parçası sayılacaktır.

## **EK- FİYAT LİSTESİ**

## I- HİZMET BEDELLERİ

## A - Günlük “depolama” hizmeti bedeli

Depolanacak Petrol	Ölçü Birimi	Depolama Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	$m^3$ /gün	1,0782 TL
Motorin Türleri	$m^3$ /gün	1,0782 TL
Biodizel türleri	$m^3$ /gün	1,0782 TL
Etanol	$m^3$ /gün	1,0782 TL

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

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Boru Hattı, Karayolu veya Denizyolu ile Teslim Alma Hizmeti Fiyatı	Boru Hattı, Karayolu veya Denizyolu ile Teslim Etme Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	$m^3$	28,524 TL	28,524 TL
Motorin Türleri	$m^3$	28,524 TL	28,524 TL
Biodizel türleri	$m^3$	28,524 TL	28,524 TL
Etanol	$m^3$	28,524 TL	28,524 TL

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

Hizmet Türü	Birim	Hizmet Fiyatı
İşaretleme	$m^3$	1,8403 TL
Topulaştırma	$m^3$	1,8403 TL
Harmanlama <sup>1</sup>	$m^3$	1,2882 TL

<sup>1</sup>Harmanlama bedeli yalnızca motorinin biyodizel ile harmanlanması için geçerli olup harmanlanan nihai ürün miktarı (motorin + biyodizel) üzerinden hesaplanır.

## II- UYGULANACAK İNDİRİM ORANLARI

Bu fiyat listesinde;

## A) Depolama hizmeti fiyatlarında;

Benzin, motorin, etanol ve biodizel gibi biyoyakıt türlerinde;

Ürün ayrımı yapılmaksızın toplam 10.000  $m^3$  den fazla olan miktarlarda depolanan miktarın tamamı için **% 7,00 indirim**

## B) Teslim alma-etme hizmet fiyatlarında;

Ürün ayrımı yapılmaksızın aylık 10.000  $m^3$ 'ten büyük miktarlarda boru hattı, deniz veya kara araçları ile yapılan teslim alma ve boru hattı, deniz veya kara araçlarına teslim etmelerde teslim alınan ve teslim edilen miktarın tamamı için **% 56,15 indirim** uygulanır.



**KURUL KARARI**

**Karar No:** 11928

**Karar Tarihi:** 22/06/2023

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 22/06/2023 tarihli toplantısında; 6 Şubat 2023 tarihli Kahramanmaraş merkezli depremlerin etkilerinin devam etmesi nedeniyle, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği (Yönetmelik)'nin 140 ncı maddesi uyarınca, 30 Eylül 2023 tarihine kadar;

**1) Akedaş Elektrik Dağıtım A.Ş., Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş., Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş., Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. ile söz konusu dağıtım bölgelerinde faaliyet gösteren;**

**a) Görevli tedarik şirketlerinin, Yönetmeliğin 17 nci maddesi ikinci fıkrasının (a), (b) (c) ve (ç) bentleri kapsamında yer alan kategorileri**

**b) Organize Sanayi Bölgelerinin doğrudan veya dolaylı olarak ortağı olduğu tedarik şirketleri**

için ödemekle yükümlü olunan, Yönetmeliğin 132/Ç maddesinin birinci fıkrasında belirtilen avans ödeme bildirimlerinde yer alan bedellerin ilgili fatura dönemine ilişkin fatura son ödeme tarihine kadar ertelenmesine, avans ödemelerinin ertelendiği süre boyunca piyasa işletmecisi ve piyasa katılımcısına temerrüt faizinin uygulanmamasına,

**2) Bu Kararın 1 Temmuz 2023 tarihinde y r rl ge girmesine,**

**karar verilmiştir.**

**KURUL KARARI**

**Karar No:** 11929

**Karar Tarihi:** 22/06/2023

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 22/06/2023 tarihli toplantısında; 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 17 nci maddesi kapsamında, 1/7/2023 tarihinden geçerli olmak üzere, **Elektrik  retim Anonim Şirketi (EÜAŐ)** tarafından uygulanacak aktif elektrik enerji toptan satış tarifesi hakkında;

1) Dağıtım Őirketlerine teknik ve teknik olmayan kayıp enerji kapsamında yapılan satıŐlarda **100,0000 kr/kWh** uygulanmasına,

2) Dağıtım Őirketlerine genel aydınlatma kapsamında yapılan satıŐlarda **380,0000 kr/kWh** uygulanmasına,

karar verilmiştir.

## Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

### **KURUL KARARI**

**Karar No:** 11930

**Karar Tarihi:** 22/06/2023

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 22/06/2023 tarihli toplantısında;

a) Dağıtım Şirketleri tarafından dağıtım sistemi kullanıcılarına ve görevli tedarik Şirketleri tarafından serbest olmayan tüketiciler ile serbest tüketicisi olmasına rağmen tedarikçisini seçemeyen ve 20/1/2018 tarihli ve 30307 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Son Kaynak Tedarik Tarifesi’nin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ kapsamında tanımlanan düşük t keticimli tüketicilere 1/7/2023 tarihinden itibaren uygulanmak üzere Ek-1 ve Ek-2’de yer alan tarife tablolarının onaylanmasına,

b) Görevli tedarik Şirketleri tarafından, Yeşil Tarifeyi seçen tüketicilere 1/7/2023 tarihinden itibaren uygulanmak üzere Ek-3’te yer alan tarife tablosunun onaylanmasına,

karar verilmiştir.

#### **EKLER:**

**EK-1** 1/7/2023 tarihinden itibaren uygulanacak Faaliyet Bazlı Tarife Tablosu.

**EK-2** 1/7/2023 tarihinden itibaren uygulanacak Nihai Tarife Tablosu.

**EK-3** 1/7/2023 tarihinden itibaren uygulanacak Yeşil Tarife Tablosu.

EPDK Tarafından Onaylanan ve 1 Temmuz 2023 Tarihinden İtibaren Uygulanacak Faaliyet Bazlı Tarifeler										
1/7/2023		Faaliyet Bazlı Tüketici Tarifeleri (kr/kWh)				Güç Bedeli Hariç Toplam Tarifeler (kr/kWh)				
İletim Sistemi Kullanıcıları	Görevli Tedarik Şirketinden Enerji Alan İletim Sistemi Kullanıcıları	Perakende Tek Zamanlı Enerji Bedeli	Perakende Gündüz Enerji Bedeli	Perakende Puant Enerji Bedeli	Perakende Gece Enerji Bedeli	Dağıtım Bedeli	Tek Zamanlı	Gündüz	Puant	Gece
		Tüketici	258,4316	261,7649	421,0652	133,1935	0,0000	258,4316	261,7649	421,0652
Dağıtım Sistemi Kullanıcıları	Dağıtım Sistemi Kullanıcıları	Perakende Tek Zamanlı Enerji Bedeli	Perakende Gündüz Enerji Bedeli	Perakende Puant Enerji Bedeli	Perakende Gece Enerji Bedeli	Dağıtım Bedeli	Tek Zamanlı	Gündüz	Puant	Gece
		Orta Gerilim Çift Terimli				Orta Gerilim Çift Terimli				
	Sanayi	241,8802	245,0997	399,0138	120,8756	37,9163	279,7965	283,0160	436,9301	158,7919
	Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	219,3600	221,8773	366,0631	107,1546	59,0916	278,4516	280,9689	425,1547	166,2462
	Mesken	119,2748	121,8171	214,4121	47,7707	58,5300	177,8048	180,3471	272,9421	106,3007
	Tarımsal Faaliyetler	129,8143	131,4603	225,4160	56,3807	48,6664	178,4807	180,1267	274,0824	105,0471
	Aydınlatma	200,7493				56,7151	257,4644			
		Tek Terimli				Tek Terimli				
	Sanayi	250,7106	254,0440	413,3443	125,4726	41,8818	292,5924	295,9258	455,2261	167,3544
	Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	219,8349	222,3522	366,5380	107,6288	73,7099	293,5448	296,0621	440,2479	181,3387
	Mesken	116,2298	118,7722	211,3659	44,7248	72,2696	188,4994	191,0418	283,6355	116,9944
	Tarımsal Faaliyetler	128,1934	129,8395	223,7953	54,7589	60,5948	188,7882	190,4343	284,3901	115,3537
	Aydınlatma	201,1455				70,7477	271,8932			
		Alçak Gerilim Tek Terimli				Alçak Gerilim Tek Terimli				
	Sanayi	243,7926	246,9597	398,3934	124,7379	64,7998	308,5924	311,7595	463,1932	189,5377
	Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer (30 kWh/gün ve altı)	145,4124	224,2787	368,4643	109,5558	87,8175	233,2299	312,0962	456,2818	197,3733
	Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer (30 kWh/gün üstü)	221,7619	224,2787	368,4643	109,5558	87,8175	309,5794	312,0962	456,2818	197,3733
	Mesken (8 kWh/gün ve altı)	48,2187	115,7700	208,3645	41,7225	85,8883	134,1070	201,6583	294,2528	127,6108
	Mesken (8 kWh/gün üstü)	113,2271	115,7700	208,3645	41,7225	85,8883	199,1154	201,6583	294,2528	127,6108
	Şehit Aileleri ve Muharip Malul Gaziler	6,1590				58,2521	64,4111			
	Tarımsal Faaliyetler	126,3044	130,6149	221,9068	52,8699	72,1579	198,4623	202,7728	294,0647	125,0278
	Aydınlatma	202,9688				84,1099	287,0787			
	Genel Aydınlatma	389,0440				84,1099	473,1539			

EPDK tarafından onaylanan ve 1 Temmuz 2023 Tarihinden İtibaren Uygulanacak Vergi, Fon ve Pay Hariç Tarifeler																			
Görevli Tedarik Şirketinden Enerji Alan İhtim Sistemi Kullanıcısı Tüketiciler																			
Tek Zamanlı		Gündüz		Puant		Gece													
kr/kWh		kr/kWh		kr/kWh		kr/kWh													
258,4316		261,7649		421,0652		133,1935													
Dağıtım Sistemi Kullanıcıları																			
Görevli Tedarik Şirketinden Enerji Alan Tüketiciler								Özel Tedarikçiden Enerji Alan Tüketiciler İçin Sistem Kullanım Tarifeleri											
Kapasite				Aktif Enerji + Dağıtım				Reaktif Enerji		Kapasite		Dağıtım Bedeli		Reaktif Enerji					
Güç Bedeli		Güç Aşım Bedeli		Tek Zamanlı		Gündüz		Puant		Gece		Güç Bedeli		Güç Aşım Bedeli		Dağıtım Bedeli		Reaktif Enerji	
kr/Ay/kW		kr/Ay/kW		kr/kWh		kr/kWh		kr/kWh		kr/kWh		kr/Ay/kW		kr/Ay/kW		kr/kWh		kr/kWh	
Orta Gerilim																			
Çift Terimli																			
Sanayi	1.260,1335	2.520,2670	279,7965	283,0160	436,9301	158,7919	123,7525	Sanayi	1.260,1335	2.520,2670	37,9163	123,7525							
Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü İle Diğer	2.028,8050	4.057,6100	278,4516	280,9689	425,1547	166,2462	123,7525	Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü İle Diğer	2.028,8050	4.057,6100	59,0916	123,7525							
Mesken	1.978,5240	3.957,0480	177,8048	180,3471	272,9421	106,3007		Mesken	1.978,5240	3.957,0480	58,5300								
Tarımsal Faaliyetler	1.957,9274	3.915,8548	178,4807	180,1267	274,0824	105,0471	123,7525	Tarımsal Faaliyetler	1.957,9274	3.915,8548	48,6664	123,7525							
Aydınlatma	2.016,5997	4.033,1994	257,4644					Aydınlatma	2.016,5997	4.033,1994	56,7151								
Tek Terimli																			
Sanayi			292,5924	295,9258	455,2261	167,3544	123,7525	Sanayi			41,8818	123,7525							
Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü İle Diğer			293,5448	296,0621	440,2479	181,3387	123,7525	Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü İle Diğer			73,7099	123,7525							
Mesken			188,4994	191,0418	283,6355	116,9944		Mesken			72,2696								
Tarımsal Faaliyetler			188,7882	190,4343	284,3901	115,3537	123,7525	Tarımsal Faaliyetler			60,5948	123,7525							
Aydınlatma			271,8932					Aydınlatma			70,7477								
Alçak Gerilim																			
Tek Terimli																			
Sanayi			308,5924	311,7595	463,1932	189,5377	123,7525	Sanayi			64,7998	123,7525							
Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü İle Diğer (30 kWh/gün ve altı)			233,2299	312,0962	456,2818	197,3733	123,7525	Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü İle Diğer (30 kWh/gün ve altı)			87,8175	123,7525							
Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü İle Diğer (30 kWh/gün üstü)			309,5794	312,0962	456,2818	197,3733	123,7525	Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü İle Diğer (30 kWh/gün üstü)			87,8175	123,7525							
Mesken (8 kWh/gün ve altı)			134,1070	201,6583	294,2528	127,6108		Mesken (8 kWh/gün ve altı)			85,8883								
Mesken (8 kWh/gün üstü)			199,1154	201,6583	294,2528	127,6108		Mesken (8 kWh/gün üstü)			85,8883								
Şehit Aileleri ve Muharip Malul Gaziler			64,4111					Şehit Aileleri ve Muharip Malul Gaziler			58,2521								
Tarımsal Faaliyetler			198,4623	202,7728	294,0647	125,0278	123,7525	Tarımsal Faaliyetler			72,1579	123,7525							
Aydınlatma			287,0787					Aydınlatma			84,1099								
Genel Aydınlatma			473,1539																
Üreticiler İçin Veriş Yönünde Çift Terimli Dağıtım Tarifesi																			
Kapasite				Dağıtım Bedeli				Reaktif Enerji		Üreticiler İçin Veriş Yönünde Tek Terimli Dağıtım Tarifesi									
Güç Bedeli		Güç Aşım Bedeli								Dağıtım Bedeli		Reaktif Enerji							
kr/Ay/kW		kr/Ay/kW		kr/kWh				kr/kWh		kr/kWh		kr/kWh							
1.368,6194		2.737,2388						9,2142		123,7525		73,7099		123,7525					
Lisanssız Üreticiler İçin Veriş Yönünde Çift Terimli Dağıtım Tarifesi*																			
Lisanssız Üretici										73,7099		123,7525							
Çok zamanlı tarife uygulamasında; sayaç saati süreli yaz saati uygulamasına göre güncellenmemiş sayaçlar için, Ekim Ayının Son Pazar Günü ile Mart Ayının Son Pazar Günü arasında Gündüz 07-18, Puant 18-23, Gece 23-07 saatleri arasında; Mart Ayının Son Pazar Günü ile Ekim Ayının Son Pazar Günü arasında Gündüz 06-17, Puant 17-22, Gece 22-06 saatleri arasında; sayaç saati süreli yaz saati uygulamasına göre güncellenmiş sayaçlar için yıl boyunca Gündüz 06-17, Puant 17-22, Gece 22-06 saatleri arasındadır.																			
Mesken alçak gerilim tek zamanlı tüketiciler için faturaya esas günlük ortalama 8 kWh tüketim miktarına kadar olan tüketimlere düşük kademeli tarife uygulanır. Kamu ve özel hizmet sektörü ile diğer alçak gerilim tek zamanlı tüketiciler için faturaya esas günlük ortalama 30 kWh tüketim miktarına kadar olan tüketimlere düşük kademeli tarife uygulanır. Faturaya esas günlük ortalama tüketim miktarının üzerinde olan tüketimlerin belirlenim limite kadar olan kısmına düşük kademeli tarife, limiti aşan kısmına yüksek kademeli tarife uygulanır.																			
Emreamide kapasite tarifesine tabi kullanıcılara üreticiler için belirlenmiş olan güç, güç aşım ve dağıtım bedeli emreamide güç, güç aşım ve dağıtım bedeli olarak uygulanır.																			
Fon, pay, vergi vb. yasal yükümlülükler ayrıca ilave edilecektir.																			
*6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 14 üncü maddesi kapsamındaki lisanssız üreticiler için sadece tek terimli dağıtım tarifesi uygulanacaktır.																			

EPDK tarafından onaylanan ve 1 Temmuz 2023 Tarihinden İtibaren Uygulanacak Vergi, Fon ve Pay Hariç Yeşil Tarife						
İletim Sistemi Kullanıcıları						
	Yeşil Enerji Bedeli					
	kr/kWh					
	258,4316					
Dağıtım Sistemi Kullanıcıları						
Görevli Tedarik Şirketinden Enerji Alan Tüketiciler						
	Yeşil Enerji Bedeli	Dağıtım Bedeli	Kapasite		Yeşil Enerji + Dağıtım	Reaktif Enerji
	kr/kWh	kr/kWh	Güç Bedeli	Güç Aşım Bedeli	Tek Zamanlı	
			kr/Ay/kW	kr/Ay/kW	kr/kWh	kr/kVARh
Orta Gerilim						
Çift Terimli						
Sanayi	258,4316	37,9163	1.260,1335	2.520,2670	296,3479	123,7525
Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	258,4316	59,0916	2.028,8050	4.057,6100	317,5232	123,7525
Mesken	258,4316	58,5300	1.978,5240	3.957,0480	316,9616	
Tarımsal Faaliyetler	258,4316	48,6664	1.957,9274	3.915,8548	307,0980	123,7525
Aydınlatma	258,4316	56,7151	2.016,5997	4.033,1994	315,1467	
Tek Terimli						
Sanayi	258,4316	41,8818			300,3134	123,7525
Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	258,4316	73,7099			332,1415	123,7525
Mesken	258,4316	72,2696			330,7012	
Tarımsal Faaliyetler	258,4316	60,5948			319,0264	123,7525
Aydınlatma	258,4316	70,7477			329,1793	
Alçak Gerilim						
Tek Terimli						
Sanayi	258,4316	64,7998			323,2314	123,7525
Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer	258,4316	87,8175			346,2491	123,7525
Mesken	258,4316	85,8883			344,3199	
Tarımsal Faaliyetler	258,4316	72,1579			330,5895	123,7525
Aydınlatma	258,4316	84,1099			342,5415	