

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 5966-24

Karar Tarihi : 24/12/2015

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 24/12/2015 tarihli toplantısında; ekteki Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği Uyarınca Uzlaştırma Hesaplamalarında Kullanılacak Profil Uygulamasına İlişkin Usul Ve Esaslarda Değişiklik Yapılması Hakkında Karar"nın kabul edilerek Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

EK-1 Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği Uyarınca Uzlaştırma Hesaplamalarında Kullanılacak Profil Uygulamasına İlişkin Usul Ve Esaslarda Değişiklik Yapılması Hakkında Kararı.

**ELEKTRİK PİYASASI DENGELEME VE UZLAŞTIRMA YöNETMELİğİ
UYARINCA UZLAŞTIRMA HESAPLAMALARINDA KULLANILACAK PROFİL
UYGULAMASINA İLİŞKİN USUL VE ESASLARDA DEęİŐIKLİK YAPILMASI
HAKKINDA KARAR**

MADDE 1 – 11/06/2009 tarihli ve 27255 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği Uyarınca Uzlaştırma Hesaplarında Kullanılacak Profil Uygulamasına İlişkin Usul ve Esaslara aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“Geçici Madde 5 – (1) 2016 yılı profilleri, 2015 yılı için dağıtım şirketleri tarafından Kuruma sunulan veri setleri kullanılarak Kurum tarafından hesaplanır.

(2) 2016 yılı aydınlatma profilleri için güneşin doğuş batış saatleri kullanılır.”

MADDE 2 – Bu Karar alındığı tarihten itibaren geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 3 – Bu Karar hükümlerini Başkan Yürütür.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan :

KURUL KARARI

Karar No : 5966-25

Karar Tarihi : 24/12/2015

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 24/12/2015 tarihli toplantısında; 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun Geçici 7 nci maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki lisans sahibi bir tüzel kişinin bir takvim yılı içerisinde lisansına kayıtlı olan yıllık elektrik enerjisi üretim miktarının piyasada satabileceği oranının 2016 yılı için %40 olarak uygulanmasına,

karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 5999-1

Karar Tarihi: 30/12/2015

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30/12/2015 tarihli toplantısında; Enerji Piyasaları İşletme Anonim şirketi'nin (EPIAŐ) 2016 yılı gelir tavanının aşağıda yer aldığı şekliyle belirlenmesine, ilgili bedelin EPIAŐ tarafından piyasa katılımcılarına Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği ve ilgili mevzuat çerçevesince uygulanmasına,

karar verilmiştir.

EPIAŐ 2016 yılı Piyasa İşletim Gelir Tavanı

(TÜFE: 268,98)

81.264.538

KURUL KARARI

Karar No: 5999-3

Karar Tarihi: 30/12/2015

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 30/12/2015 tarihli toplantısında; ekteki “Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel Kişiler ve Görevli Tedarik Şirketlerinin Tarife Uygulamalarına İlişkin Usul ve Esaslar”ın kabul edilmesine,

karar verilmiştir.

EK-1 Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel Kişiler ve Görevli Tedarik Şirketlerinin Tarife Uygulamalarına İlişkin Usul ve Esaslar.

**DAĞITIM LİSANSI SAHİBİ TÜZEL KİŞİLER VE GÖREVLİ TEDARİK
ŞİRKETLERİNİN TARİFE UYGULAMALARINA İLİŞKİN USUL VE ESASLAR**

**BİRİNCİ KISIM
Ortak Hükümler**

**BİRİNCİ BÖLÜM
Amaç, Kapsam, Dayanak, Tanımlar ve Uygulanacak Tarifeler**

Amaç, kapsam, dayanak ve tanımlar

MADDE 1- (1) Bu Usul ve Esasların amacı, dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler ve görevli tedarik şirketlerinin tarife uygulamalarına ilişkin usul ve esasların belirlenmesidir. Bu Usul ve Esaslar Elektrik Piyasası Kanunu, Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği ve diğer ikincil mevzuata dayanılarak hazırlanmıştır. Bu Usul ve Esaslarda geçmekle birlikte tanımlanmamış diğer kavramlar ilgili mevzuattaki anlam ve kapsama sahiptir.

Uygulanacak tarifeler

MADDE 2 – (1) Bu Usul ve Esaslarda sayılan abone grupları itibarıyla; dağıtım sistemi kullanıcısı tüketiciler ve üreticiler ile görevli tedarik şirketinden düzenlemeye tabi tarifeler üzerinden enerji alan tüketicilere bağlantı durumları da dikkate alınarak ait olduğu yıla ait tarife çizelgelerindeki ilgili bileşenler için kWh, kW, kVarh bazında veya abone, fatura ya da okuma başına Kurul onaylı tarifeler uygulanır.

**İKİNCİ BÖLÜM
Abone Gruplarının Tanımı ve Tespiti**

Sanayi abone grubu

MADDE 3 – (1) 6948 sayılı Sanayi Sicili Kanununda tanımlanan ve ilgili resmi kuruluşça onaylı sanayi sicil belgesini ibraz eden sanayi işletmeleri bu abone grubu kapsamındadır. Görevli tedarik şirketinden enerji alan müşteriler sanayi sicil belgesini görevli

tedarik şirketine, başka bir tedarikçiden enerji alan müşteriler ise sanayi sicil belgesini dağıtım şirketine ibraz ederler. Sanayi abone grubu tarifesi uygulanması bakımından sanayi sicil belgelerinin, ilgili resmi kuruluş tarafından yayımlanan tebliğ çerçevesinde geçerliliği esas olup, ilgili resmi kuruluş tarafından vize edilen sanayi sicil belgelerinin onaylı bir sureti eş zamanlı olarak dilekçe ekinde ibraz edilir.

(2) Görevli tedarik şirketinden enerji alan müşteriler için görevli tedarik şirketi, görevli tedarik şirketi dışında bir tedarikçiden enerji alan dağıtım sistemi kullanıcısı müşteriler için dağıtım şirketi sanayi abone grubundaki tüketicileri vize bitim tarihinden en az iki ay önce sanayi sicil belgelerinin yenilenerek ibraz edilmemesi halinde bu tüketicilerin tüketimlerinin ticarethane abone grubundan faturalandırılacağına dair yazılı olarak bilgilendirmekle yükümlüdür. Faturalarda belirtilen vize bitim tarihine ilişkin uyarılar ilgili yükümlülüğü karşılamaz. Bildirim yapılmasına rağmen sanayi sicil belgelerinin vize bitim tarihinden itibaren 30 (otuz) gün içerisinde yenilenerek dilekçe ekinde ibraz edilmemesi halinde bu tüketicilerin verilen 30 (otuz) günlük süre sonrasındaki ilk fatura döneminden itibaren tüketimleri ticarethane abone grubu tarifesi üzerinden faturalandırılır. Görevli tedarik şirketi, dağıtım şirketini abone grubu değişikliği hakkında bilgilendirir.

(3) 4562 sayılı Organize Sanayi Bölgeleri Kanunu kapsamında olup, aboneliği Organize Sanayi Bölge Müdürlüğü tüzel kişiliği adına yapılan Organize Sanayi Bölgeleri, Bilim, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığınca OSB sicil kaydı yapılmış ve onaylanmış Kuruluş Protokolünün ibraz edilmesi halinde bu abone grubu kapsamında değerlendirilir.

(4) 3218 sayılı Serbest Bölgeler Kanunu kapsamında kurulmuş olan ve dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerce tek noktadan ölçüm yapılmak suretiyle, elektrik aboneliği, bölge işleticisi veya bölge kurucu ve işleticisi tüzel kişiliği adına yapılan/yapılacak serbest bölgeler; bölge içinde imalat faaliyeti ruhsatına sahip kullanıcıların tüketimlerinin serbest bölge toplam elektrik tüketimi içerisindeki payının toplam tüketimin yarısından daha fazla olduğunun/olacağına ilgili resmi kuruluşça belgelenmesi halinde sanayi abone grubu kapsamında değerlendirilir.

(5) 5686 sayılı Jeotermal Kaynaklar ve Doğal Mineralli Sular Kanununun 12 nci maddesinin sekizinci fıkrasında belirtilen jeotermal kaynak dağıtım ve üretimini yapan şirketler, Jeotermal Kaynaklar ve Doğal Mineralli Sular Kanunu Uygulama Yönetmeliğine göre alınmış "jeotermal kaynak dağıtım şirketi", "jeotermal kaynak üretim şirketi" veya "jeotermal kaynak dağıtım ve üretim şirketi" belgelerini ibraz etmeleri halinde bu abone grubu kapsamında değerlendirilir. Belgenin iptal edildiği tarih itibarıyla sanayi abone grubu uygulaması sonlandırılır.

(6) Lisanslı üreticilerin kendi ihtiyaçlarına ilişkin elektrik enerjisi tüketimleri (deneme amaçlı üretimleri için ihtiyaç duyulan elektrik enerjisi tüketimleri dahil) bu abone grubu kapsamındadır. Bu üreticiler elektrik enerjisi ihtiyaçları için tüketici konumundaki üreticiler olup, tüketicilere ilişkin ilgili hükümler uygulanır. Lisanssız üreticiler ise tüketimlerine ilişkin olarak kendi abone gruplarına dahil edilir.

(7) Gerekli ölçü düzenini sağlamaları ve arıtma tesisi olduklarını ilgili mercilerce belgelemeleri halinde, çevre ve insan sağlığını korumak üzere içme suyu ve alıcı ortama verilen sıvı, gaz ve katı zehirli ve zararlı atıkların arıtılması amacıyla kurulan arıtma tesisleri aşağıda belirtilen şartlar dahilinde sanayi abone grubunda değerlendirilir.

a) Sanayi abonelerinin, sanayi faaliyetlerine ilişkin olarak kurmuş oldukları arıtma tesisleri de sanayi abone grubu kapsamında olup, bu tesislere sanayi tesisinin ait olduğu tarife sınıfı ve tarife grubu hangisi ise o tarife sınıfı ve tarife grubuna ilişkin fiyat uygulanır.

b) Aboneliği Mahalli İdareler ve Mahalle İdare Birlikleri adına yapılan Mahalli İdareler ve Mahalle İdare Birliklerine ait arıtma tesislerine, bağlı oldukları gerilim seviyesine göre tek terimli sanayi tarife grubu fiyatı uygulanır.

c) (a) ve (b) bentlerinde belirtilenler dışındaki arıtma tesisleri, arıtma tesisinin ait olduğu müşterinin abone grubu kapsamındadır.

Mesken abone grubu

MADDE 4 – (1) Mesken olarak kullanılan; müstakil binalar, apartmanlar ve apartmanlar içindeki bağımsız bölümler, konut kooperatifleri ve konut siteleridir. Bu yerlerin kalorifer, asansör, hidrofor, merdiven otomatığı, kapıcı daresi vb. gibi ölçümleri ayrı sayaç ile yapılan ortak kullanım yerleri, ibadethanelerin 27/07/2013 tarihli ve 28720 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren Genel Aydınlatma Yönetmeliği kapsamında yer almayan tüketimleri ile müştemilatı niteliğindeki lojman ve benzeri yerleri mesken abone grubu kapsamındadır.

(2) Şehit Aileleri ve Muharip/Malul Gaziler mesken alt abone grubudur. Şehit aileleri 2330 ve 3713 sayılı Kanunlarla, 5434 sayılı Kanunun ilgili maddelerinde belirtilen durumlarda şehit olduğu ilgili kurumlarca tespit edilenlerden Emekli Sandığı Genel Müdürlüğu tarafından şehit maaşı bağlanan kişilerdir (Karı, Koca, Çocuk, Ana ve Baba). Muharip/malul gaziler 2847 sayılı Kanunun Mükerrer 1 inci maddesinde tanımlanan muharip/malul gazilerdir. Emekli Sandığı Genel Müdürlüğu tarafından kendilerine şehit veya muharip/malul gazi maaşı bağlandığının belgelenmesi koşuluyla şehit aileleri, muharip/malul gaziler ve dul eşlerinin ikamet ettiği meskeninde tüketilen elektrik enerjisi bu alt abone grubu kapsamındadır.

Bu grupta yer alan tüketiciler sürekli ikamet ettikleri yalnızca bir mesken için ilgili abonelik hakkından faydalanırlar.

Tarımsal sulama abone grubu

MADDE 5 – (1) Tarıma dayalı arazilerin sulanmasını sağlamak amacıyla; ilgili resmi kuruluşlardan alınacak yer altı suyu kullanma belgesi veya su kullanma izin belgesi ile resmi kuruluşlardan alınmış sulamanın tarımsal amaçlı olduğunu gösterir belgeyi ibraz eden; ana faaliyeti tarımsal üretim olan gerçek veya tüzel kişilerce kurulmuş sulama kooperatifleri, pompaj tesisleri ile münferit olarak tesis edilmiş tarımsal sulama elektrik tesisleri bu abone grubu kapsamındadır.

(2) Tarımsal sulama amaçlı tesislerde, sadece sulama amaçlı motopomp ve motopomponun aydınlatmasında kullanılan elektrik enerjisine bu abone grubu tarifesi uygulanır.

(3) 25/06/2014 tarihli ve 29041 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Örtüaltı Kayıt Sistemi Yönetmeliği uyarınca Örtüaltı Kayıt Sistemine kayıtlı olduğu belgelenmiş olan veya İl/İlçe Tarım Müdürlüklerinden seracılık faaliyetine ilişkin olduğuna dair belge alınan abonelikler ve bunlara ait her türlü tesis ve/veya ekipmanı da bu abone grubuna dahildir

Aydınlatma abone grubu

MADDE 6– (1) Bu abone grubu iki alt abone grubundan oluşur:

a) 27/07/2013 tarihli ve 28720 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren Genel Aydınlatma Yönetmeliği gereğince enerji giderleri genel aydınlatma kapsamında ödenen aydınlatmalar, bu alt abone grubu kapsamındadır. Bu alt abone grubu kapsamındaki

enerji ilgili dağıtım şirketi tarafından temin edilir ve tahakkuk ile tahsilat işlemleri Genel Aydınlatma Yönetmeliği kapsamında gerçekleştirilir.

b) Otoyollar ve özelleştirilmiş erişme kontrollü karayollarının aydınlatılması, güvenlik amacıyla yapılan sınır aydınlatmaları, toplumun ibadetine açılmış ve ücretsiz girilen ibadethanelere ilişkin aydınlatmalar ve halkın ücretsiz kullanımına açık ve kamuya ait park, bahçe, tarihî ve ören yerlerinden aydınlatmaları 27/07/2013 tarihli ve 28720 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren Genel Aydınlatma Yönetmeliği kapsamında ödenmeyenlerin aydınlatmaları bu alt abone grubuna dahildir. Bu alt abone grubu kapsamındaki tüketiciler enerjiyi düzenlenen tarife üzerinden ilgili görevli tedarik şirketinden temin edebileceği gibi, serbest tüketici statüsüne sahip iseler ikili anlaşma yaparak da temin edebilirler.

Ticarethane abone grubu

MADDE 7 – (1) Bu Usul ve Esaslarda tanımlanan diğer ana ve alt abone grupları kapsamına girmeyen tüm tüketiciler bu abone grubu kapsamındadır.

Abone grubunun tespiti

MADDE 8 – (1) Mevcut veya yeni bir tesis ve kullanım yeri için müşterinin abone grubu tespiti ve abone grubu değişiklikleri;

a) Görevli tedarik şirketinden enerji alan/alacak müşteriler için görevli tedarik şirketi tarafından,

b) Görevli tedarik şirketi dışında bir tedarikçiden enerji alan dağıtım sistemi kullanıcıları müşteriler için dağıtım şirketi tarafından,

yapılır.

(2) Müşteri, dahil olmak istediği abone grubu talebini gerekli belgeleriyle birlikte ilgili Şirkete yazılı olarak beyan eder. Bu beyan Şirket tarafından incelenip bu Usul ve Esaslarda tanımlanan abone gruplarına ilişkin belgeler ile diğer ilgili mevzuat gereği beyan edilmesi gereken hususlar ve/veya ibraz edilmesi gerekli belgeler dikkate alınarak abone grubu tespiti yapılır.

(3) Aynı anda birden fazla abone grubunun özelliğini taşıyan ve farklı aboneler olarak ayrıştırılmayan kullanım yerlerinin (OSB'ler ve serbest bölgeler hariç) abone grubu sözü abone grupları arasında tarife farklılığı olması durumunda tarifesi yüksek abone grubu, tarife farklılığı olmaması durumunda ise tüketim içerisinde daha fazla paya sahip olacağı öngörülen abone grubu olarak kaydedilir.

(4) Abone grubunda değişiklik yapmak isteyen müşteri talebini yazılı olarak beyan eder ve talebi uygun bulunduğu takdirde, bu değişiklik yeni abone grubundan sözleşme/ek sözleşme veya anlaşma/ek anlaşmanın imzalandığı tarihin içinde bulunduğu fatura döneminden sonraki fatura döneminde yerine getirilir.

(5) Bir tüketicinin dahil olduğu abone grubunun herhangi bir sebeple Şirket tarafından değiştirilebilmesi için öncelikle bu durum ilgili tüketiciye yazılı olarak bildirilir ve tüketicinin gerekli bilgi ve belgeleri sunabilmesi için tebliğ tarihi itibarıyla 30 (otuz) gün süre verilir. İlgili tüketicinin durumunu gösterir belgeleri bu süre içerisinde sunmaması halinde bu tüketici Şirket tarafından öngörülen abone grubuna dahil edilir.

Kısa süreli elektrik enerjisi talepleri

MADDE 9 - (1) Zorunlu nedenlerle, film setleri, kaynak, taşlama vb. gibi kısa süreli işler için elektrik enerjisi talep eden gerçek ve tüzel kişilere; en fazla 1 (bir) ay süreli olarak ve gerektiğinde en fazla 1 (bir) ay daha uzatılabilecek şekilde, dağıtım şirketinin uygun görmesi halinde sayaç tesis edilerek ölçümlü veya ölçme yapılmadan kurulu güç değerleri üzerinden bulunacak tüketime göre ticarethane tarifeleri üzerinden hesaplanan bedelin peşin olarak tahsil edilmesi kaydıyla elektrik enerjisi verilir.

İKİNCİ KISIM

Dağıtım Sisteminin Kullanımına İlişkin Bedellerin Uygulanması

BİRİNCİ BÖLÜM

Genel Hükümler

Dağıtım sisteminin kullanıma ilişkin bedeller

MADDE 10 – (1) Bu Bölüm kapsamındaki bedeller, dağıtım sistemine bağlı kullanıcılara uygulanır.

(2) Dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedeller, dağıtım hizmetinin sunulması sırasında oluşan maliyetlerden mevzuat kapsamında uygun görülenler dikkate alınarak hesaplanan bedellerdir ve dağıtım sistemi kullanıcıları için en az birinin uygulandığı aşağıdaki bedellerden oluşur.

a) Dağıtım bedeli: Tek veya çift terimli tarife sınıfına tabi abonelerden dağıtım sisteminden çekilen elektrik enerjisi miktarı üzerinden ve üretim faaliyetleri kapsamında üreticilerin dağıtım sistemine verdiği enerji miktarı üzerinden alınan kWh birim bedelidir.

b) Güç bedeli: Dağıtım sistemine bağlı kullanıcılardan çift terimli tarife sınıfına tabi olanlar için bağlantı anlaşması veya sözleşmesinde belirtilen güç üzerinden aylık olarak alınan kW birim bedelidir.

c) Güç aşım bedeli: Dağıtım sistemine bağlı kullanıcılardan çift terimli tarife sınıfına tabi olanlar için bağlantı anlaşması veya sözleşmesinde belirtilen gücü aşmaları halinde, aşılan güç miktarı üzerinden aylık olarak alınan kW birim bedelidir.

ç) Reaktif enerji bedeli: Dağıtım sistemi kullanıcılarından reaktif enerji uygulamasına tabi olanlar için 11 inci maddede reaktif enerjiye ilişkin olarak belirlenen sınırların aşılması halinde ve bu Usul ve Esaslarda belirtilen şartlar dahilinde uygulanan bedeldir.

d) Emreamade kapasite bedeli: Bir üretim tesisi ile müşterileri ve/veya iştirakleri ve/veya serbest tüketiciler arasında özel direkt hat tesis edilmesi halinde tüketiciler adına üreticilere uygulanan bedeldir.

Tarife sınıfı ve tarife sınıfı değişikliği

MADDE 11 – (1) Dağıtım sistemine bağlı kullanıcılara uygulanacak dağıtım bedeli sınıfları aşağıdaki hükümler çerçevesinde çift terimli tarife sınıfı veya tek terimli tarife sınıfından oluşmaktadır.

(2) Çift terimli tarife sınıfı: Dağıtım sisteminden çekilen elektrik enerjisi kWh miktarı üzerinden dağıtım bedeli ile buna ek olarak bağlantı anlaşması veya sözleşmesinde belirtilen güç karşılığı kW miktarı üzerinden güç bedeli alma ve bu gücün aşılması halinde aşılın kısım için ilave güç aşım bedeli alma esasına dayalı tarife sınıfıdır. Bununla beraber yalnızca OG seviyesinden bağlı tüketiciler çift terimli tarifeden faydalanabilir.

Darbeli yük çeken sanayi tesisleri ile ark ocağı tesisleri zorunlu olarak çift terimli tarife sınıfına tabi olup, diğer tüketicilere talep etmeleri halinde çift terimli tarife sınıfı uygulanır.

Çift terimli tarife sınıfına tabi aboneler tarafından çekilen gücün en yüksek anlık değerinin belirlenmesi için demandmetreli sayaç tesis edilmesi zorunludur.

(3) Tek terimli tarife sınıfı: Sadece dağıtım sisteminden çekilen elektrik enerjisi miktarı (kWh) üzerinden dağıtım bedeli uygulanması esasına dayalı tarife sınıfıdır. Bu maddenin ikinci fıkrası kapsamında olmayan kullanıcılar tek terimli tarife sınıfı kapsamındadır.

(4) Tarife sınıfında değişiklik yapmak isteyen dağıtım sistemi kullanıcısı, bu talebini dağıtım şirketine yazılı olarak yapar. Abonenin talebinin uygun bulunması halinde, yeni tarife sınıfına ilişkin sözleşme/ek sözleşme veya anlaşma/ek anlaşmanın imzalandığı tarihin içinde bulunduğu fatura döneminden sonraki fatura döneminden itibaren geçerli olmak üzere tarife sınıfı değiştirilir.

(5) Tarife sınıfı değişiklikleri, eş zamanlı olarak ilgili müşterinin tedarikçisine bildirilir.

(6) Tarife sınıfı değişiklik talebi bir takvim yılı içerisinde 3 (üç) defadan fazla olamaz.

Güç ve güç değişikliği

MADDE 12 – (1) Dağıtım sistemine bağlı kullanıcıların anlaşma veya sözleşme gücü; tek terimli tarife sınıfına tabi olan kullanıcılar için kurulu gücün 0,60 katı, $\cos \varphi=1$ alınarak hesaplanan bağlantı gücüdür. Çift terimli tarife sınıfına tabi kullanıcılar için ise talep edilen güçtür.

(2) Çift terimli tarife sınıfına dahil kullanıcının, birbirini izleyen iki fatura döneminde talep gücünün %10'unu aşması halinde yeni güce göre sözleşme/ek sözleşme veya anlaşma/ek anlaşma yapılır.

(3) Çift terimli tarifede güç değişikliği talebinin yazılı olarak dağıtım şirketine yapılması esas olup, Şirketçe uygun bulunması halinde, talep edilen güce göre yapılacak sözleşme/ek sözleşme veya anlaşma/ek anlaşma tarihinin içinde bulunduğu dönemden sonraki fatura döneminde yeni güç dikkate alınarak faturalama yapılır. İçinde bulunulan fatura dönemi için yapılan güç değişikliği talepleri dikkate alınmaz.

(4) Bu maddenin 2 nci ve 3 üncü fıkrasına göre gerçekleştirilen güç değişiklikleri eş zamanlı olarak ilgili müşterinin tedarikçisine bildirilir.

(5) Bir takvim yılı içerisinde en fazla 3 (üç) defa güç değişikliği yapılabilir.

İKİNCİ BÖLÜM

Reaktif Enerji Tarifesi

Reaktif enerji tarifesi uygulamasının kapsamı

MADDE 13 – (1) Mesken aboneleri, aydınlatma aboneleri, tek fazla beslenen aboneler, bağlantı gücü 9 (dokuz) kW'a (dahil) kadar olan aboneler ile sisteme enerji veren üreticilere veriş yönünde 17 nci maddenin üçüncü fıkrasında belirtilen durumlarda reaktif enerji tarifesi uygulanmaz.

(2) Yukarıda belirtilenler dışında, tüm dağıtım sistemi kullanıcıları ile sisteme enerji veren üreticilere çekiş yönünde 17 nci maddenin dördüncü fıkrasında belirtilen durumlarda aşağıdaki şartlar dahilinde reaktif enerji tarifesi uygulanır. Reaktif enerji ölçüm sistemleri dağıtım şirketi tarafından tesis edilir. Reaktif enerji ölçüm sistemi tesis edilmemiş abonelere reaktif enerji bedeli uygulanmaz.

(3) Kurulu gücü 50 kVA'nın altında olan müşteriler, çektikleri aktif enerji miktarının yüzde otuzüçünü aşan şekilde endüktif reaktif enerji tüketmeleri veya aktif enerji miktarının yüzde yirmisini aşan şekilde kapasitif reaktif enerji vermeleri halinde; kurulu gücü 50 kVA ve üstünde olanlar ise, çektikleri aktif enerji miktarının yüzde yirmisini aşan şekilde endüktif reaktif enerji tüketmeleri veya aktif enerji miktarının yüzde onbeşini aşan şekilde sisteme kapasitif reaktif enerji vermeleri halinde, reaktif enerji tüketim bedeli ödemekle yükümlüdür.

(4) Endüktif reaktif enerjiye ilişkin oranların aşılması halinde reaktif enerji bedeli alınmaz. Bu sınır aşırsa, çekilen reaktif enerjinin tamamına (endüktif sayaçta ölçülen değer) reaktif enerji tarifesi uygulanır.

(5) Kapasitif reaktif enerjiye ilişkin oranların aşılması halinde reaktif enerji bedeli alınmaz. Bu sınır aşırsa, sisteme verilen reaktif (kapasitif sayaçta ölçülen değer) enerjinin tamamına reaktif enerji tarifesi uygulanır.

(6) Endüktif ve kapasitif reaktif sınırların ikisini birden aşan müşteriye, endüktif reaktif ve kapasitif reaktif sayaçlardan en yüksek değeri kaydeden sayaç değerinin tamamına reaktif enerji tarifesi uygulanır.

Endüktif ve kapasitif sayaçların her ikisinin birden değer kaydetmemesi

MADDE 14 – (1) Endüktif ve kapasitif sayaçların her ikisinin birden kullanıcı kusuru sebebiyle değer kaydetmemesi (sıfır değer kaydetmesi) halinde, çekilen aktif enerjinin 0.90 katı (yüzde doksanı) kadar endüktif reaktif enerji miktarı üzerinden reaktif enerji bedeli fatura edilir.

(2) Müşterinin fatura son ödeme tarihine kadar itiraz etmiş olması ve her iki reaktif sayacın sayaç ayar istasyonu tarafından doğru çalıştığının belgelenmesi koşuluyla, sayaçların doğru çalıştığının belgelendiği fatura dönemini izleyen ilk fatura döneminde tahakkuk ettirilen reaktif enerji bedeli fatura tutarından mahsup edilir veya müşterinin talebi halinde üç iş günü içerisinde nakden iade edilir.

Özel transformatörlü müşteriler

MADDE 15 – (1) Özel transformatörlü müşteriler için kayıp uygulaması, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği Uyarınca Kayıp Katsayıları Hesaplama Metodolojisine İlişkin Usul ve Esaslara göre yapılır.

(2) Özel transformatörlü müşterilerin en az bir fatura dönemi olmak üzere belirteceği fatura dönemlerinde enerji tüketmeyeceğini tedarikçisi aracılığıyla dağıtım şirketine yazılı olarak beyan etmesi halinde transformatörün enerjisi dağıtım şirketince kesilir. Beyan edilen

dönemlere ilişkin faturalandırma yapılmaz. Müşterinin bu kapsamdaki talebi, mücbir sebepler dışında bir takvim yılı içerisinde 2 (iki) defadan fazla olamaz.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM **Dağıtım Sistemine Bağlı Üreticiler**

Üretim faaliyetleri için tarifelerin uygulanması

MADDE 16– (1) Dağıtım sistemine OG seviyesinden bağlı tüm üretim tesisleri veriş yönünde zorunlu olarak çift terimli tarife sınıfına tabidir.

(2) 21 inci maddede belirtilen bağlantı durumlarına göre, dağıtım sistemi kullanıcıları üreticilere sadece üretim faaliyetleri için dağıtım bedeli ve bu maddenin üçüncü ve dördüncü fıkralarında belirtilen koşullar çerçevesinde reaktif enerji bedeli uygulanır.

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

(4) Üreticiler sisteme aktif enerji verirken aynı zamanda sistemden reaktif enerji çekiyorsa (kapasitif reaktif) reaktif enerji tarifesi uygulanır.

Özel direkt hat tesis edilmesi halinde tüketiciler adına üreticilere uygulanacak tarife

MADDE 17 – (1) Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği kapsamında özel direkt hat tesis edilmiş olması halinde, sistem kontrol/bağlantı anlaşmasındaki tüketim tesisine ilişkin sözleşme gücü dikkate alınarak tarife çizelgelerinde kW bazında belirlenen emreamade kapasite tarifesi uygulanır. Sistem kontrol veya bağlantı anlaşmasında sözleşme gücünün yer almaması halinde yapılacak ek anlaşma/sözleşme ile emreamade kapasite tarifesinde dikkate alınacak güç belirlenir.

(2) Emreamade kapasite tarifesi emreamade güç bedeli ve emreamade güç aşım bedelinden oluşur. Emreamade güç bedeli sistem kontrol anlaşmasında belirtilen güç karşılığı kW miktarı üzerinden ve emreamade güç aşım bedeli bu gücün aşılması halinde aşılacak güç için aylık olarak alınır.

(3) Emreamade bedeli ödemekle yükümlü kullanıcılar için çekilen gücün en yüksek anlık değerinin belirlenmesi için demandmetreli sayaç tesis edilmesi zorunludur.

(4) Emreamade kapasite tarifesine tabi kullanıcılara dağıtım şebekesinden çekilen enerji için emreamade kapasite tarifesi kapsamında belirlenen dağıtım bedeli uygulanır. Dağıtım şebekesinden çekilen enerji için ayrıca bağlantı durumuna göre reaktif enerji bedelleri uygulanır.

(5) Emreamade kapasite tarifesine tabi kullanıcının, birbirini izleyen iki fatura döneminde talep ettiği emreamade gücü %10 aşması halinde yeni güce göre sözleşme/ek sözleşme veya anlaşma/ek anlaşma yapılır.

(6) Emreamade güç değişikliği talebi yazılı olarak dağıtım şirketine yapılır. Talep edilen güce göre yapılacak sözleşme/ek sözleşme veya anlaşma/ek anlaşma tarihinin içinde

bulunduğu dönemden sonraki fatura döneminde yeni güç dikkate alınarak faturalama yapılır. İçinde bulunulan fatura dönemi için yapılan emreamade güç değışikliği talepleri dikkate alınmaz.

(7) Bir takvim yılı içerisinde en fazla 3 (üç) defa güç değışikliği yapılabilir.

ÜÇÜNCÜ KISIM

Perakende Satış Tarifesi Kapsamındaki Uygulamalar

Perakende satış tarifeleri

MADDE 18 – (1) Perakende satış tarifeleri düzenlemeye tabi olan tüketicileri kapsar.

a) Tek Zamanlı Tarife: Günün tüm zamanlarında tüketilen elektrik enerjisi için, ilgili bileşenlerden oluşan ve tek fiyat olarak uygulanan tarifiedir.

b) Çok Zamanlı Tarife: Günün belirlenmiş olan farklı zaman dilimlerinde tüketilen elektrik enerjisi için, ilgili bileşenlerden oluşan ve farklı zaman dilimleri için farklı fiyat uygulanan tarifiedir.

(2) Çok zamanlı tarifelerin uygulanması bakımından;

Gündüz dönemi : Saat 06-17

Puant dönemi : Saat 17-22

Gece dönemi : Saat 22-06

arasındaki dönemlerdir. Bununla birlikte, iletim ve dağıtım şebekelerinin verimli kullanılabilmesi amacıyla sayaç altyapısının uygun olduğu tüketiciler, tüketici grupları, tüketim seviyeleri ya da bağlantı tipleri için farklı çok zamanlı tarifeler Kurul onayı ile uygulanabilir. Farklı çok zamanlı tarifelerin uygulanması durumunda, tüketiciler içerisinde sayacı çok zamanlı ölçüme uygun olmayanlara tek zamanlı tarife uygulanır.

(3) Müşteri aşağıda belirtilen şartlar dahilinde tek veya çok zamanlı tarifelerden birini seçebilir.

a) Çok zamanlı tarifenin uygulanabilmesi için, çok zamanlı ölçüm yapan sayacın bulunması zorunludur. Çok zamanlı sayacın olması durumunda müşterilerin, çok zamanlı tarifeyi seçmeleri zorunlu olmayıp, tek zamanlı tarifeyi seçebilirler.

b) Müşteri, tek veya çok zamanlı tarifeye geçme talebini yazılı olarak yapar. Tarife değışikliği, talep tarihinin içinde bulunduğu dönem sonundaki endeks tespitleri ile çıkarılacak faturayı takip eden ilk fatura döneminde yerine getirilir. Tek veya çok zamanlı tarifeye geçme talebi bir takvim yılında en fazla iki kez yapılır.

(4) Bir kullanım yerinin tek noktadan ölçülmesi esas olmakla birlikte, aynı müşteriye ait aynı kullanım yerinin teknik sebepler ile birden fazla sayaç ve aynı abone grubuna ait birden fazla aboneliği bulunması durumunda, ilgili kullanım yerine ait aboneliklerin tamamı için aynı tarife uygulanır.

İletim sistemi kullanıcıları

MADDE 19 – (1) Görevli tedarik şirketinden enerji temin eden, ve TEİAŞ ile bağlantı ve sistem kullanım anlaşması yapmış olan tüketicilere tarife çizelgelerinde iletim sistemi kullanıcıları tüketiciler için belirlenmiş olan tarifeler uygulanır.

(2) Organize Sanayi Bölgelerinin Elektrik Piyasası Faaliyetlerine İlişkin Yönetmelik kapsamında TEİAŞ ile bağlantı ve sistem kullanım anlaşması yapmış olan ve görevli tedarik şirketinden enerji alan OSB'lere de tarife çizelgelerinde iletim sistemi kullanıcıları tüketiciler için belirlenmiş olan tarifeler uygulanır.

Kıst uygulaması

MADDE 20 – (1) Fiyat ya da birim bedel değişikliklerinin olduğu fatura dönemlerinin söz konusu olması ve günlük tüketimlerin ölçülememesi halinde sayaçlarda okunan değer in okuma tarihindeki gün ortası değer olduğu ve fatura dönemi içerisindeki her bir gün için günlük tüketimlerin eş düzeyde olduğu varsayımları ile tüketicilere faturalandırma yapılır.

DÖRDÜNCÜ KISIM

Dağıtım Sistemine Bağlantı Durumlarına Göre Tarifelerin Uygulanması

MADDE 21 – (1) Dağıtım sistemine bağlı kullanıcılara dağıtım, reaktif enerji bedelleri ile çift terimli tarife sınıfına tabi olan tüketicilere ayrıca güç ve güç aşım bedeli uygulanır. Bu tüketicilerden görevli tedarik şirketinden enerji satın alanlara aktif enerji bedeli de uygulanır.

(2) Dağıtım sistemine bağlı kullanıcılara uygulanacak bedeller OG ve AG gerilim seviyelerine ve abone gruplarına göre farklılaştırılabilir.

(3) Dağıtım sistemi kullanıcılarına uygulanan dağıtım bedeli, güç bedeli, güç aşım bedeli ve reaktif enerji bedeli gibi bedeller ile kesme-bağlama bedeli kullanıcıların tedarikçilerine fatura edilir. Tedarikçiler kullanıcı adına dağıtım şirketi tarafından kendilerine fatura edilen bedelleri ilgili kullanıcıya yansıtır.

BEŞİNCİ KISIM

Diğer Hükümler

Yasal yükümlülükler

MADDE 22 – (1) Kurulca onaylanan tarifelerin uygulanmasında vergi, fon, pay, vb. gibi yasal yükümlülükler ayrıca ilave edilir.

Tarife uygulamaları kapsamında abonelerin bilgilendirilmesi

MADDE 23 – (1) Bu Usul ve Esasların yürürlüğe girmesi ile birlikte; abone grubu veya tarife uygulamaları bakımından mevcut durumda değişiklik oluşan, yeniden belge ibraz etmesi gereği bulunan veya dağıtım/görevli tedarik şirketlerince bilgilendirilmesi gerekli görülen aboneler, bu Usul ve Esasların yayım tarihi itibarıyla 30 (otuz) gün (dâhil) içerisinde yapılacak yazılı bildirim ile ilgili değişiklikler ve abone tarafından yerine getirilmesi gerekli hususlar hakkında bilgilendirilir.

(2) Bu Usul ve Esaslara göre bu maddenin birinci fıkrası kapsamında yapılan bildirim gereğince abonelerce yerine getirilmesi gereken hususlar için bildirim tebliğ tarihi itibarıyla 30 (otuz) gün (dâhil) süre verilir. Yapılan bildirime rağmen verilen süre sonuna kadar gerekli işlemleri yerine getirmeyen aboneler ilgili mevzuat çerçevesinde dağıtım şirketince yapılacak uygulamaları kabul etmiş sayılır. Yapılan bildirime rağmen verilen süre sonuna kadar gerekli işlemleri yerine getirmeyen aboneler için verilen süre bitim tarihinin içinde bulunduğu fatura döneminden sonraki fatura dönemi itibarıyla gerekli uygulama yapılır.

ALTINCI KISIM Geçici ve Son Hükümler

Yürürlükten kaldırılan usul ve esaslar

MADDE 24 – (1) 28/12/2012 tarihli ve 4193 sayılı Kurul kararı ile onaylanan Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel Kişiler ve Görevli Perakende Satış Şirketlerinin Tarife Uygulamalarına İlişkin Usul ve Esaslar yürürlükten kaldırılmıştır.

Atıflar

MADDE 25 – (1) 28/12/2012 tarihli ve 4193 sayılı Kurul kararı ile onaylanan Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel Kişiler ve Görevli Perakende Satış Şirketlerinin Tarife Uygulamalarına İlişkin Usul ve Esaslara yapılan atıflar bu Usul ve Esaslara yapılmış sayılır.

Yürürlük

MADDE 26- (1) Bu Usul ve Esaslar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 27- (1) Bu Usul ve Esasları Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan :

KURUL KARARI

Karar No: 6048

Karar Tarihi: 31/12/2015

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 31/12/2015 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Dağıtım Őirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esaslarını belirleyen 22/12/2011 tarih ve 3580 sayılı Kurul Kararı uyarınca; 13/01/2004 tarih ve DAG/288-6/037 sayılı doğal gaz dağıtım lisansı sahibi inigaz Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi'nin (ÇİNİGAZ) 26/09/2013 tarih ve 4633 sayılı Kurul Kararı ile belirlenen, 23/07/2015 tarih ve 5700 sayılı Kurul Kararı ile revize edilen 2012-2016 yılları arası perakende satış tarifelerinin revize edilmesine yönelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve Kararın Resmî Gazetede yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

Madde 1- ÇİNİGAZ için 26/09/2013 tarih ve 4633 sayılı Kurul Kararının 1 inci maddesinde belirlenmiş tarife hesaplamalarına esas 2013 yılı başı Baz Varlık Tabanı **51.517.433 TL** olarak revize edilmiştir.

Madde 2- 23/07/2015 tarih ve 5700 sayılı Kurul Kararının 1 inci maddesi ile değişik 26/09/2013 tarih ve 4633 sayılı Kurul Kararının 3 üncü maddesinin (b) fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 2016 yılı Ocak ayı için aşağıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellenmesinde ve uygulanmasında 4633 sayılı Kurul Kararı hükümleri geçerlidir.

	YILLIK TÜKETİM MİKTARI	SİSTEM KULLANIM BEDELİ (TL/Sm³)
Kademe 1	0-100.000 Sm ³	0,098878
Kademe 2	100.001 Sm ³ ve �zeri	0,025600

Madde 3- 26/09/2013 tarih ve 4633 sayılı Kurul Kararı ekinde yayımlanmış bulunan "ÇİNİGAZ Tarifelerine Esas Tarife Verileri Tablosu" işbu Karar ekinde yer alan Şekilde revize edilmiştir.

Madde 4- Bu Karar 01/01/2016 tarihinden itibaren uygulanmak üzere yayımı tarihinde y r rl ge girer.

Madde 5- Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

EK: PARAMETRELER TABLOSU (ÇİNİGAZ)

ÇİNİGAZ TARİFELERİNE ESAS TARİFE VERİLERİ TABLOSU

TARİFE YILI BAŞIDÜZENLENMİŞ VARLIK TABANINA ESAS VERİLER	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Şebeke Yatırım Harcamaları (Cari Fiyatlarla)	6.020.267	10.563.096	6.670.964	16.370.700	19.313.103	7.723.172	13.920.795	9.062.970	12.438.793
Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcamaları (Cari Fiyat)	2.513.796	8.229.496	5.231.553	10.772.876	12.029.493	5.877.597	10.374.849	6.877.470	7.324.234
Bağlantı Gçilleri (Cari Fiyatlarla)	0	965.624	1.846.248	2.634.902	4.089.228	2.525.427	3.511.378	3.199.620	3.906.713
Tarife Esas Net Yatırım Tutarları (2013 Başı)	4.518.486	12.740.602	5.555.032	12.629.341	10.780.686	4.772.304	8.817.816	4.475.296	4.031.537
Yatırımların İtfası (Yıllık)	1.848.472	4.632.946	1.767.510	3.444.366	2.450.156	867.692	1.202.429	406.845	183.252

PROJEKSİYON VERİLERİ	2013	2014	2015	2016
Tarife Yılı Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı	51.517.433	51.000.880	50.876.203	51.026.754
Öngörülen Şebeke Yatırım Tutarı	5.313.189	5.313.189	5.313.189	5.313.189
Öngörülen Bağlantı Gçilleri (Vergi Yükü Hariç)	3.401.128	2.899.541	2.496.272	2.412.771
Öngörülen Tarife Esas Net Yatırım Tutarları	1.912.060	2.413.647	2.816.917	2.900.418
Nominal Düzenlenmiş Varlık Tabanı	53.429.494	55.843.141	58.660.058	61.560.476
Yatırımların İtfası	2.428.613	2.538.325	2.666.366	2.798.203
Tarife Esas Düzenlenmiş Varlık Tabanı	51.259.157	50.938.542	50.951.478	51.077.861
Şebeke Harici Düzenlenmiş Varlık Tabanı	2.562.958	2.546.927	2.547.574	2.553.893
Makul Gevri Tutarı	6.011.572	5.973.971	5.975.488	5.990.310
Düzenlenmiş İşletme Gçiderleri	5.096.826	5.364.294	5.435.051	5.626.116
AR-GE Tutarı	48.081	50.552	51.322	52.999
Ar-Ge Dahil Düzenlenmiş İşletme Gçiderleri	5.144.907	5.414.846	5.486.373	5.679.115
Diğer Gçiler (2013 Başı Değeri)	370.896	389.954	395.893	408.827
Tarife Esas Net İşletme Gçiderleri	4.774.011	5.024.892	5.090.480	5.270.288
İşletme Sermayesi Gçideri	47.064	49.537	50.184	51.956
Yıllık Gelir Gereksinimi	13.261.260	13.586.724	13.782.518	14.110.757
Gçilir Farkı Öncesi Toplam Gçilir Gereksinimi	54.741.259			
Yeni A bone Sayısı (BBS)	12.246	10.440	8.988	8.687
Toplam Tüketim	396.506.787	424.530.992	415.966.903	448.096.458
Kalan Tüketim	0	0	0	448.096.458
0-100.000 Sm3	0	0	0	114.300.637
100.001 Sm3 ve üzeri	0	0	0	333.795.820
Kalan Gçilir Gereksinimi				19.846.991

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 6050

Karar Tarihi: 31/12/2015

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 31/12/2015 tarihli toplantısında;

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 17 nci maddesi kapsamında; 01/01/2016 tarihinden geçerli olmak üzere, Türkiye Elektrik Ticaret Taahhüt Anonim Şirketi (TETAŐ) tarafından uygulanacak aktif elektrik enerji toptan satış tarifesi hakkında;

1) TETAŐ tarafından; Dağıtım Őirketlerine ve Görevli Tedarik Őirketlerine 01/01/2016 tarihinden itibaren geçerli olacak Şekilde aktif elektrik enerjisi bedeli olarak 17,75 KrŐ/kWh uygulanmasına,

2) Görevli Tedarik Őirketlerinden elektrik enerjisi alan iletim sistemi kullanıcısı tüketicilere uygulanan tarifelerin, TETAŐ tarafından iletim sistemine doğrudan bağlı tüketicilerine uygulanmasına devam edilmesine,

3) Enerji K T'lerinin Uygulayacağı Maliyet Bazlı Fiyatlandırma Mekanizmasının Uygulanmasına Yönelik Usul ve Esaslar Genelgesi uyarınca makroekonomik göstergelerde meydana gelebilecek deđiŐikliklerden veya sair nedenlerden dolayı TETAŐ tarafından Kuruma tarife değişikliği teklifinde bulunulması durumunda, Kurum tarafından yapılacak inceleme ve değerlendirme sonucu alınan Kurul Kararı çerçevesinde tarife değişikliği yapılmasına,

karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 6051

Karar Tarihi: 31/12/2015

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 31/12/2015 tarihli toplantısında;

a) Dağıtım Őirketleri tarafından dağıtım sistemi kullanıcılarına ve görevli tedarik Őirketleri tarafından serbest olmayan tüketiciler ile serbest tüketicisi olmasına rağmen tedarikŐisini seçmeyen tüketicilere 1/1/2016 tarihinden itibaren uygulanmak üzere Ek-1 ve Ek-2'de yer alan tarife tablolarının onaylanmasına,

b) 1/1/2016 tarihinden itibaren uygulanacak tarifelere ilişkin hesaplamalarda Perakende Enerji Satış Fiyatlarının Düzenlenmesi Hakkında Tebliğin 17 nci maddesinde yer alan k_1 ve k_2 katsayılarının, aktarılan tutar etkisinden arındırılmış Ω_4 tutarlarının toplam gerçekleŐen enerji alım maliyetine oranı 21 görevli tedarik Şirketinin ortalamasının üzerinde olan Şirketler için 0,05 olarak uygulanmasına devam edilmesine,

karar verilmiştir.

EKLER:

EK-1 1/1/2016 tarihinden itibaren uygulanacak Faaliyet Bazlı Tarife Tablosu.

EK-2 1/1/2016 tarihinden itibaren uygulanacak Nihai Tarife Tablosu.

EK-1

İletim Sistemi Kullanıcıları	Tüketici Tarifeleri (kr/kWh)					Güç Bedeli Hariç Toplam Tarifeler (kr/kWh)					
	Perakende Tek Zamanlı Enerji Bedeli	Perakende Gündüz Enerji Bedeli	Perakende Puan Enerji Bedeli	Perakende Gece Enerji Bedeli	Dağıtım Bedeli	Tek Zamanlı	Gündüz	Puant	Gece		
01.01.2016											
İletim Sistemi Kullanıcıları	Görevli Tedarik Şirketine Enerji Alan İletim Sistemi Kullanıcısı Tüketiciler	20,522	20,389	36,302	8,910	0,000	20,5219	20,3887	36,3022	8,9104	
	Tüketici										
İletim Sistemi Kullanıcıları	Dağıtım Sistemi Kullanıcıları	Perakende Tek Zamanlı Enerji Bedeli	Perakende Gündüz Enerji Bedeli	Perakende Puan Enerji Bedeli	Perakende Gece Enerji Bedeli	Dağıtım Bedeli	Tek Zamanlı	Gündüz	Puant	Gece	
Dağıtım Sistemi Kullanıcıları	Orta Gerilim	Orta Gerilim									
		Çift Terimli	Orta Gerilim								
		Sanayi	20,522	20,389	36,302	8,910	4,964	25,4855	25,3523	41,2658	13,8740
		Ticarethane	21,343	21,204	37,754	9,267	8,386	29,7285	29,5899	46,1400	17,6526
		Mesken	21,343	21,204	37,754	9,267	8,183	29,5261	29,3875	45,9376	17,4502
		Tarımusal Sulama	19,496	19,369	34,487	8,465	6,878	26,3739	26,2473	41,3651	15,3429
		Aydınlatma	19,496				8,054	27,5499			
		Tek Terimli	Orta Gerilim								
		Sanayi	20,522	20,389	36,302	8,910	5,496	26,0174	25,8842	41,7977	14,4059
		Ticarethane	21,343	21,204	37,754	9,267	10,316	31,6586	31,5200	48,0701	19,5827
		Mesken	21,343	21,204	37,754	9,267	10,067	31,4096	31,2710	47,8211	19,3337
		Tarımusal Sulama	19,496	19,369	34,487	8,465	8,461	27,9569	27,8303	42,9481	16,9259
		Aydınlatma	19,496				9,908	29,4036			
		Alçak Gerilim									
Alçak Gerilim											
Dağıtım Sistemi Kullanıcıları	Alçak Gerilim	Alçak Gerilim									
		Tek Terimli	Alçak Gerilim								
		Sanayi	20,522	20,389	36,302	8,910	8,548	29,0698	28,9366	44,8501	17,4583
		Ticarethane	21,343	21,204	37,754	9,267	12,134	33,4763	33,3377	49,8878	21,4004
		Mesken	21,343	21,204	37,754	9,267	11,841	33,1835	33,0449	49,5950	21,1076
		Şehit Aileleri ve Muharip Malul Gaziler	7,518				8,749	16,2674			
Tarımusal Sulama	19,496	19,369	34,487	8,465	9,952	29,4478	29,3212	44,4390	18,4168		
Aydınlatma	19,496				11,654	31,1494					
Genel Aydınlatma	18,172				11,654	29,8257					

01/1/2016 Tarihinden İtibaren Uygulanacak Fonsuz Tarifeler

Görevli Tedarik Şirketinden Enerji Alan İletim Sistemi Kullanıcısı Tüketiciler

Tek Zamanlı	Gündüz	Puant	Gece
kr/kWh	kr/kWh	kr/kWh	kr/kWh
20,5219	20,3887	36,3022	8,9104

Dağıtım Sistemi Kullanıcıları

Görevli Tedarik Şirketinden Enerji Alan Tüketiciler

Özel tedarikçiden enerji alan tüketiciler için sistem kullanımı

Dağıtım Sistemi Kullanıcıları	Kapasite		Aktif Enerji				Reaktif Enerji kr/kVARh	Kapasite Güç Bedeli kr/Ay/kW	Güç Aşım Bedeli kr/Ay/kW	Dağıtım Bedeli kr/kWh	Reaktif Enerji kr/kVARh	
	Güç Bedeli	Güç Aşım Bedeli	Tek Zamanlı	Gündüz	Puant	Gece						
	kr/Ay/kW	kr/Ay/kW	kr/kWh	kr/kWh	kr/kWh	kr/kWh						
Orta Gerilim												
Çift Terimli												
Sanayi	191,898	383,797	25,486	25,352	41,266	13,874	16,396	Sanayi	191,898	383,797	4,964	16,396
Ticarethane	191,898	383,797	29,729	29,590	46,140	17,653	16,396	Ticarethane	191,898	383,797	8,386	16,396
Mesken	191,898	383,797	29,526	29,388	45,938	17,450	16,396		191,898	383,797	8,183	16,396
Tarımsal Sulama	191,898	383,797	26,374	26,247	41,365	15,343	16,396	Tarımsal Sulama	191,898	383,797	6,878	16,396
Aydınlatma	191,898	383,797	27,550				16,396	Aydınlatma	191,898	383,797	8,054	16,396
Tek Terimli												
Sanayi			26,017	25,884	41,798	14,406	16,396	Sanayi			5,496	16,396
Ticarethane			31,659	31,520	48,070	19,583	16,396	Ticarethane			10,316	16,396
Mesken			31,410	31,271	47,821	19,334	16,396	Mesken			10,067	16,396
Tarımsal Sulama			27,957	27,830	42,948	16,926	16,396	Tarımsal Sulama			8,461	16,396
Aydınlatma			29,404				16,396	Aydınlatma			9,908	16,396
Alçak Gerilim												
Tek Terimli												
Sanayi			29,070	28,937	44,850	17,458	16,396	Sanayi			8,548	16,396
Ticarethane			33,476	33,338	49,888	21,400	16,396	Ticarethane			12,134	16,396
Mesken			33,184	33,045	49,595	21,108		Mesken			11,841	
Şehit Aileleri ve Muharip Malul Gaziler			16,267					Şehit Aileleri ve Muharip Malul Gaziler			8,749	
Tarımsal Sulama			29,448	29,321	44,439	18,417	16,396	Tarımsal Sulama			9,952	16,396
Aydınlatma			31,149					Aydınlatma			11,654	
Genel Aydınlatma Tarifesi			29,826									

Üreticiler için çift terimli dağıtım tarifesi

Üreticiler için tek terimli dağıtım tarifesi

Orta gerilim seviyesinden bağlı üreticiler	Kapasite		Dağıtım Bedeli kr/kWh	Reaktif Enerji kr/kVARh	Dağıtım Bedeli kr/kWh	Reaktif Enerji kr/kVARh
	Güç Bedeli	Güç Aşım Bedeli				
	kr/Ay/kW	kr/Ay/kW				
Orta gerilim seviyesinden bağlı üreticiler	191,898	383,797	1,292	16,396	2,585	16,396

Orta gerilim seviyesinden bağlı üreticiler veri yönünde zorunlu olarak çift terimli tarife sınıfında yer almaktadır.

Alçak gerilim seviyesinden bağlı üreticiler veri yönünde çift terimli veya tek terimli dağıtım tarifelerini seçebilirler.

Çok zamanlı tarife uygulamasında Gündüz 06-17, Puant 17-22, Gece 22-06 saatleri arasındadır.

Emreamide kapasite tarifesine tabi kullanıcılara orta gerilim seviyesinden bağlı üreticiler için belirlenmiş olan güç, güç aşım ve dağıtım bedeli emreamide güç, güç aşım ve dağıtım bedeli olarak uygulanır.

Uygulanacak tarifeler her tüketici ve kullanıcı için ilgili bileşenlerden oluşan toplam tarifelerdir.

Reaktif enerji tarifesi ilgili usul ve esaslarda belirlenen şartlar dahilinde uygulanır.

Fon, pay, vergi vb. yasal yükümlülükler ayrıca ilave edilecektir.