

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8261

Karar Tarihi : 20/12/2018

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 20/12/2018 tarihli toplantısında; 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanunun 5 inci maddesinin altıncı fıkrasının (b) bendi ve Elektrik Piyasası Tüketiciler Hizmetleri Yönetmeliğinin 25 inci maddesi hükümleri uyarınca serbest tüketiciler limitine ilişkin aşağıdaki Karar alınmıştır.

Madde 1- 2019 yılı için serbest tüketiciler limiti 1600 kWh olarak uygulanır.

Madde 2- Bu Karar 1/1/2019 tarihinde y r rl ge girer.

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

KURUL KARARI

Karar No : 8265

Karar Tarihi : 20/12/2018

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 20/12/2018 tarihli toplantısında; doğal gaz piyasasında 2019 yılı boyunca uygulanmak üzere, serbest tüketiciler olma sınırına ilişkin olarak aşağıdaki Karar alınmıştır:

Madde 1 – Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun, 26/12/2014 tarihli ve 29217 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan, serbest tüketiciler olma sınırına ilişkin olarak 2015 yılı boyunca uygulanmak üzere alınan 18/12/2014 tarihli ve 5362 sayılı Kararı, 2019 yılı boyunca aynen uygulanmaya devam edilir.

Madde 2 - Bu Karar 01/01/2019 tarihinde yürürlüğe girer.

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

— • —

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8271

Karar Tarihi : 20/12/2018

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 20/12/2018 tarihli toplantısında; **Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi’nin** 2019 yılı sistem kullanım ve sistem işletim gelir tavanlarının aşağıda yer aldđı Şekilde onaylanmasına karar verilmiştir.

	Sistem Kullanım	Sistem İŞletim
2019 Yılı Gelir Tavanı (T�FE=401,27 - TL)	9.898.743.342	774.111.069

KURUL KARARI

Karar No : 8272

Karar Tarihi : 20/12/2018

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 20/12/2018 tarihli toplantısında; **Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi** tarafından 1/1/2019 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 14 bölge bazında aşağıdaki Şekilde onaylanmasına karar verilmiştir.

Tarife Bölgesi	�retim ⁽¹⁾			Tüketim ⁽¹⁾		
	Sistem Kullanım ⁽²⁾		Sistem İŞletim	Sistem Kullanım		Sistem İŞletim
	(TL/MW-Yıl)	(TL/MWh)	(TL/MWh)	(TL/MW-Yıl)	(TL/MWh)	(TL/MWh)
1	31.888,23	7,17	1,40	56.389,88	6,50	1,46
2	34.764,81	7,17	1,40	54.785,77	6,50	1,46
3	35.082,33	7,17	1,40	54.900,23	6,50	1,46
4	35.536,39	7,17	1,40	54.327,54	6,50	1,46
5	37.081,69	7,17	1,40	53.474,50	6,50	1,46
6	38.967,37	7,17	1,40	52.046,79	6,50	1,46
7	39.190,97	7,17	1,40	50.780,19	6,50	1,46
8	43.168,32	7,17	1,40	49.259,94	6,50	1,46
9	44.864,33	7,17	1,40	47.596,74	6,50	1,46
10	49.817,94	7,17	1,40	45.343,64	6,50	1,46
11	52.471,90	7,17	1,40	43.634,42	6,50	1,46
12	54.714,44	7,17	1,40	42.089,39	6,50	1,46
13	57.059,70	7,17	1,40	41.010,52	6,50	1,46
14	61.205,80	7,17	1,40	37.792,32	6,50	1,46

1) İletim ek  creti dahil edilmiştir.

2) 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun Geçici 4 üncü maddesi kapsamındaki üretim tesislerine %50 indirim uygulanır.

EKLER:

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

EK-2 Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi Trafo Merkezleri ve Tarife Bölgeleri Listesi.

TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM ANONİM ŞİRKETİ**İLETİM SİSTEMİ SİSTEM KULLANIM VE SİSTEM İŞLETİM TARİFELERİNİ
HESAPLAMA VE UYGULAMA YÖNTEM BİLDİRİMİ**

1/1/2019

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 enterkoneksiyona ilişkin 23 üncü tarife bölgesinin de eklenmesi ile 23 tarife bölgesi için uygulamaya başlanmıştır. 23 üncü tarife bölgesi, sadece enerji ithal veya ihrac 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 itibarıyla 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 enterkoneksiyonlar için ithalat ve ihracata ilişkin tarife bölgeleri korunmuştur.

2012 yılı itibarıyla 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.

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 yapılmadığı 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.

1.11. Sistem kullanım tarifi 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 alış/veriş kapasiteleri, sistem kullanım anlaşması yapmamış kullanıcıların fiyatlandırma yılından bir önceki yılda ölçülen en yüksek alış/veriş 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 tarifi ile sistem işletim tarifi 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 tarifi gelir tavanı esas alınarak yıllık olarak MW başına, değişken sistem kullanım tarifi ile sistem işletim tarifi 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

Yatırım Maliyetine Dayalı Fiyatlandırma ve Nakil Modeli

2.1. Sabit sistem kullanım tarifelerinin hesaplanması için YMDF kullanılmıştır. Bu yöntemin temelini, sabit sistem kullanım tarifelerinin, iletim sisteminin farklı yerlerindeki kullanıcıların sistem kullanım miktarlarını marjinal olarak artırmalarının ya da azaltmalarının TEİAŞ'ın maliyetlerine olan etkilerini yansıtacak şekilde belirlenmesi oluşturmaktadır.

2.2. İletim sisteminin farklı bölümlerinde gerekli olan iletim kapasitesi, sistemin ilgili bölümlerinde gerçekleşen maksimum sistem kullanım miktarına bağlıdır. Maksimum sistem kullanımı belirli tüketim ve üretim koşullarında gerçekleşecektir. Bu koşullar Türkiye'de yaz ve kış dönemi puant taleple ilişkilendirilebilir. Bu yöntem izlenerek bulunan iletim sistemi sabit sistem kullanım tarifelerinde, iletim sistemindeki puant zamanı ya da zamanlarında ortaya çıkan ihtiyaçlara göre belirlenen artan yatırım maliyeti esas alınmaktadır. Tarifeler, kullanıcının iletim sistemine bağlanması düşünülen noktaya bağlantısının bulunduğu yere bağlı olarak değişiklik gösterebilir. Bu farklılıklar, sistemde farklı noktalardaki artan yatırım maliyetleri arasındaki farkı yansıtacaktır.

2.3. Artan maliyetler hesaplanırken iletim şebekesinin eşdeğeri olan YMDF kullanılmaktadır. Bu modelde, gerçek koşullar esas alınarak şebeke yapısı modellenmektedir. Elde edilen bu model şebeke, şebekenin puant talep zamanlarında tam ihtiyacı karşılayacak kapasitede olması koşuluyla, iletim sistemindeki 'şebeke düğüm noktası' adı verilen her bir noktadaki ilave şebeke kapasitesine ilişkin artan maliyetlerin hesaplanmasında kullanılır.

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

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

2.6. 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,

- c) 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,
- d) İlgili maliyet parametreleri ve zaman dilimleri çerçevesinde pratik olan uygulamaların benimsenmesi.

Tarifenin Hesaplanması

2.7. Sistem kullanım tarifeleri iki ayrı bileşenden oluşmaktadır. Bunların ilki, kullanıcının bulunduğu yere bağlı olarak değişen bileşendir. Bu bileşen, YMDF 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:

- a) Gerekli maliyet verilerinin belirlenmesi,
- b) YMDF ve Nakil Modelinin çalıştırılması,
- c) Nihai tarifenin hesaplanması.

Gerekli Maliyet Verilerinin Belirlenmesi

Şebeke Yatırımlarının Yıllık Maliyetlerinin Hesaplanması

2.8. 1 MW gücü 1 km taşımının yıllık maliyeti, (TL/MWkm cinsinden) her bir hat tipi için, aşağıdaki formül kullanılarak hesaplanır.

$$A = \frac{r \cdot c}{1 - \frac{1}{(1+r)^n}}$$

Bu formülde;

c şebeke genişleme sabitini ifade etmektedir. Yani, 1 MW gücü 1 km taşımak için gerekli iletim altyapısı sermaye yatırımının değerini TL/MWkm cinsinden ifade eder. Bu değerın büyüklüğü TEİAŞ tarafından üstlenilen ve planlanan yatırımların maliyetlerine bağlıdır. Şebeke genişleme sabitinin hesaplanması için şu adımlar gerçekleştirilir:

- a) Mevcut yatırım projeleri ile ilgili olan yatırım maliyetleri, yatırım programı baz alınarak her bir hat tipi için toplam yatırım maliyetinin çıkartılması amacıyla analiz edilir (154kV, 380kV havai hatlar ve yeraltı iletim kabloları). Her bir hat tipi için sistem varlığı olarak değerlendirilip bu şekilde fiyatlandırılanlar dışındaki yatırım maliyetlerinin toplamı alınır. Yatırım maliyetleri, mevcut yatırım projeleri ile ilgili olan trafo merkezi varlıklarının maliyetlerini içerir.
- b) Elde edilen bu toplam yatırım maliyetleri, her bir hat tipi için, ilgili yatırım projesine bağlı olarak tesis edilecek olan toplam MWkm değerlerine bölünür.

n İletim varlığının yıl cinsinden ortalama toplam faydalı ömrünü ifade etmektedir. Bu değer, fiyatlandırma ile ilgili amaçlar doğrultusunda 20 yıl olarak tespit edilmiştir. r TEİAŞ'ın sermaye maliyetidir.

İşletme ve Bakım Maliyetinin Hesaplanması

2.9. İşletme ve bakımın yıllık maliyeti (M) aşağıda görüldüğü üzere, yıllık yatırım maliyetinin yüzdesi olarak belirlenir.

$$M = A \times m$$

Bu formülde,

m işletme ve bakım faktörüdür. Fiyatlandırma ile ilgili amaçlar doğrultusunda %3 olarak kabul edilir.

İletim Maliyeti Katsayısının Hesaplanması

2.10. İletim maliyeti katsayısı, MWkm başına yıllık sermaye maliyetlerinden ve yıllık işletme bakım maliyetlerinden meydana gelmekte olup birimi TL/MWkm'dir. Şu şekilde hesaplanır:

$$S = M + A$$

2.11. YMDF'deki farklı hat tipleri ile ilişkili farklı maliyetleri yansıtmak için, en düşük maliyetli hat (380kV havai hat, 154kV havai hat ya da yeraltı kablosu) tipine ilişkin iletim maliyeti katsayısı, baz iletim maliyeti katsayısı olarak alınır. Diğer hat tiplerine ilişkin iletim maliyetleri katsayıları, bu baz değerinin katları olarak ifade edilir.

YMDF ve Nakil Modelinin Çalıştırılması

Modelin Girdileri

2.12. YMDF, iletim sistemi üzerindeki her bir şebeke düğüm noktasındaki tüketimin ya da üretimin artması sonucunda iletim sisteminde yapılması gereken yatırımların marjinal maliyetlerini hesaplar. Model bunu yaparken, iletim sistemindeki puant şartlara dair tahminleri yansıtan talep ve arz senaryolarını esas alır. Şebeke düğüm noktası bir Bağlantı Noktası, ya da iki veya daha fazla iletim hattının birleştiği bir noktadır. Model, marjinal yatırım maliyetlerini hesaplamak üzere şebekenin MWkm cinsinden ifade edilen toplam maliyetlerini minimize eder (yukarıda adı geçen iletim maliyeti katsayısı çarpanlarının aşağıda 2.17 nci maddede belirtildiği şekilde uygulanmasından sonra) ve kapasitede 1 MW ilave kapasite için şebeke üzerindeki her bir noktadaki üretim ve tüketime yönelik bu rakamda meydana gelecek değişikliği hesaplar. Sonuçta, MWkm cinsinden ortaya çıkan marjinal maliyet, baz olarak alınan iletim maliyeti katsayısı uygulanarak fiyata çevrilir.

2.13. Modelde pratiklik açısından birtakım varsayımdan yararlanılmaktadır. Modelin, sistemin puant koşullarına karşılık gelen bir dizi veriye ihtiyacı vardır:

- Her bir şebeke düğüm noktasında iletim sistemine giren güç,
- Her bir şebeke düğüm noktasındaki tüketim,
- Şebeke düğüm noktaları arasındaki iletim güzergahları ve bu güzergahların hat tiplerine göre sınıflandırılması,
- Bu güzergahların uzunlukları,
- Farklı hat tiplerine ilişkin iletim maliyeti katsayılarının baz katsayıya oranları.

2.14. Nakil modelinde, “t” yılına ilişkin, her düğüm noktasındaki tüketim verileri için, TEİAŞ’ın, “t” yılının sistem puantında şebeke üzerindeki her bir düğüm noktası için tahmin ettiği tüketim esas alınır. Bu tahminler, iletim sistemi kullanıcıları tarafından 7 nci Bölüm uyarınca sağlanan verilere dayanır.

2.15. Modelde, “t” yılına ait her şebeke düğüm noktasındaki üretim verilerinde her bir düğüm noktasındaki santrale ait maksimum enerji verişi kapasitesi esas alınır. Bunda, bir önceki fiyatlandırma yılı esas alınmaktadır. Ancak, düğüm noktasındaki üretim, yaz ve kış sistem puant talepleri sırasındaki toplam üretim toplam tüketime eşit olacak şekilde ayarlanmaktadır.

2.16. İletim güzergahları ve bu güzergahlarla ilgili hat tipleri ve uzunlukları, şebeke konfigürasyonuna ilişkin mevcut veriler kullanılarak belirlenir.

2.17. Farklı hat tiplerine ait (380 kV, 154 kV ya da yeraltı kablosu) iletim maliyeti katsayılarının birbirlerine oranı, farklı hat tiplerine ilişkin maliyetler arasındaki farklılıkları yansıtır. Nakil modeli, hat tipinden bağımsız olarak toplam maliyeti MWkm cinsinden verir. Bu noktada, bazı güzergahlarda yapılacak yatırımın maliyetinin diğer güzergahlarda yapılacak yatırımın maliyetinden yüksek olacağı dikkate alınır. Yukarıda da değinildiği gibi bu etki, yatırım maliyeti daha pahalı olan güzergahların, iletim maliyet katsayıları arasındaki oranlar uygulanarak “uzatılması” yoluyla modellenmektedir. Bu uygulama, söz konusu hatların, modelde kullanılmasını daha pahalı hale getirmekte ve bu şekilde de bu güzergahlara yapılacak yatırımların ilave maliyetlerini yansıtmaktadır.

Modelin Çıktıları

2.18. YMDF nakil modeli, yukarıda adı geçen girdilerden faydalanarak ve bir nakil algoritması kullanarak tüm güzergahlarda sınırsız kapasite olduğu varsayımından hareketle düğüm noktası bazında belirlenen üretimle düğüm noktası bazında belirlenen tüketimin karşılanabileceği minimum şebeke büyüklüğünü MWkm cinsinden hesaplar.

2.19. Matematiksel olarak ifade edildiğinde, optimizasyon problemi şu şekilde açıklanabilir;

Minimize edilen:
$$T^*_{MWkm} = \sum_{i < j} f_{ij} V_{ij}$$

Tabii olduğu kısıtlar:

$$\text{Kısıt 1: } \forall_i \sum_j f_{ij} = G_i^S - D_i$$

$$\text{Kısıt 2: } \sum_i G_i^S = \sum_i D_i$$

Burada;

T^*_{MWkm} MWkm cinsinden minimum iletim miktarı,

f_{ij} i ve j düğüm noktaları arasındaki MW cinsinden akışı, (i ve j arasında bir güzergah olmaması halinde sıfırdır)

l_{ij} iletim sistemindeki her bir i ve j düğüm noktası arasındaki km cinsinden sembolik mesafeyi,

G_i^S i düğüm noktasındaki 2.15 inci madde doğrultusunda belirlenen üretimi,

D_i i düğüm noktasında sistem puantında tahmin edilen ve 2.14 üncü madde doğrultusunda belirlenen tüketimi,

ifade etmektedir.

Kısıt 1, her bir düğüm noktasına giren ve o düğüm noktasından çıkan net akışların, sistemin o düğüm noktasına verilen ve o düğüm noktasından çekilen güç miktarına eşit,

Kısıt 2, üretim ve tüketimin dengede,

olması halidir.

2.20. Optimal şebeke büyüklüğünün belirlenmesinin ardından, model her bir düğüm noktasındaki üretimin 1 MW artış ve buna karşılık olarak referans noktasındaki 1 MW tüketim artışı için marjinal yatırım maliyetlerini hesaplar. Marjinal yatırım maliyeti, şebekenin bütününde nakledilen toplam MWkm değerinde meydana gelen artış ya da düşüş olup optimizasyon modelindeki her bir kısıtla ilişkili Lagrange çarpanlarıdır. ($\frac{\partial T^*_{MWkm}}{\partial G_i^S}$ ve

$\frac{\partial T^*_{MWkm}}{\partial D_i}$) Üretim ve tüketim için sırasıyla λ_i^G ve λ_i^D ile ifade edilmektedir. 1 MW artış

varsayımından yola çıkılarak marjinal maliyetler basitliğin sağlanması açısından yalnızca km cinsinden ifade edilmiştir. Böylelikle, her bir düğüm noktasındaki üretim ve tüketime ilişkin olmak üzere km cinsinden marjinal maliyetler elde edilmiş olur. λ_i^G , $-\lambda_i^D$ 'ye eşit olup üretimdeki 1 MW artışın toplam km üzerindeki etkisine bağlı olarak, marjinal km maliyeti pozitif ya da negatif olabilir.

2.21. Bu hesaplamaların basit bir gösterimi ekte örnek olarak verilmiştir (Ek: YMDF Nakil Modelinin Gösterimi).

Yaz ve Kış Puantının Etkisi

2.22. Türkiye'de talebin mevsimsel seyri şu şekildedir: Ülkenin güneybatısındaki bazı bölgelerde sistem puant talebi, ülkenin geri kalan kısımlarında olduğu gibi kış mevsiminde

değil, yaz aylarında gerçekleşmektedir. Dolayısıyla yukarıda tanımlanan temel YMDF, yaz ve kış marjinal maliyetlerin ortaya çıkması için iki defa çalıştırılır. Kış maliyetleri kış aylarındaki (1 Ocak - 31 Mart ve 1 Ekim - 31 Aralık arası) puant talepleri ve yaz maliyetleri yaz aylarındaki (1 Nisan - 30 Eylül arası) puant talepleri kullanılarak hesaplanır. Bu yaz ve kış maliyetleri kullanılarak sabit sistem kullanım tarifeleri elde edilir.

Nihai Tarifinin Hesaplanması

2.23. Nihai TL/MW tarifelerin hesaplanmasında, YMDF nakil algoritması ile hesaplanan marjinal yatırım maliyetleri esas alınır. Bu hesaplama süreci aşağıdaki aşamalardan oluşur.

- Üretim ve tüketim için bölgesel “ham” maliyetlerin ve bunun sonucunda ortaya çıkan ara gelirin hesaplanması,
- İletim hizmetleri için toplam gelir tavanına dayanarak üretim ve tüketim kullanılarak toplam elde edilmesi gereken gelirin hesaplanması,
- TEİAŞ’ın gelir tavanına göre gelir elde edebilmesini sağlamak üzere bölgesel maliyetlere eklenecek “ilave ücret”in hesaplanması.

Üretim İçin Bölgesel Artan Maliyetlerin Belirlenmesi

2.24. Yaz ve kış maliyetlerinin ağırlıklı ortalamaları her bir bölge için, kurulu güç esas alınarak hesaplanır. Hesaplama şu formüller kullanılır.

$$g_i^{z,w} = \frac{\sum_{i \in Z} G_i S \lambda_i^{G,w}}{\sum_{i \in Z} G_i}$$

$$g_i^{z,s} = \frac{\sum_{i \in Z} G_i S \lambda_i^{G,s}}{\sum_{i \in Z} G_i}$$

Burada;

$g_i^{z,w}$ kış puantında, z bölgesinde üretim için hesaplanan TL cinsinden “ham” artan maliyeti,

$g_i^{z,s}$ yaz puantında, z bölgesinde üretim için hesaplanan TL cinsinden “ham” artan maliyeti,

G_i i düğüm noktasındaki MW cinsinden maksimum güç veri sınırı,

S iletim maliyeti katsayısını,

ifade eder.

Tüketim İçin Bölgesel Artan Maliyetlerin Belirlenmesi

2.25. Bu maliyetler, bölgedeki düğüm noktası bazındaki maliyetlerin ağırlıklı ortalaması alınarak hesaplanır. Ağırlıklı ortalamanın hesaplanmasında, düğüm noktası bazında olmak

üzere, yaz ve kış sistem puant talebi sırasında gerçekleşmesi beklenen talebe ilişkin tahminler esas alınır. Hesaplama şu formül kullanılır:

$$d_i^{Z,W} = \frac{\sum_{i \in Z} D_i^W S \lambda_i^{D,W}}{\sum_{i \in Z} D_i^W}$$

$$d_i^{Z,S} = \frac{\sum_{i \in Z} D_i^S S \lambda_i^{D,S}}{\sum_{i \in Z} D_i^S}$$

Burada;

$d_i^{Z,W}$ kış puantında, z bölgesindeki tüketim için hesaplanan TL cinsinden “ham” artan maliyeti,

$d_i^{Z,S}$ yaz puantında, z bölgesindeki tüketim için hesaplanan TL cinsinden “ham” artan maliyeti,

D_i^S yaz puantı sırasında, i düğüm noktasındaki MW cinsinden talebi,

D_i^W kış puantı sırasında, i düğüm noktasındaki MW cinsinden talebi,

ifade eder.

Ara Gelirin Hesaplanması

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

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

$$ZIRG_z = S\% \times \sum_{i \in Z} G_i g_i^{Z,S} + (1 - S\%) \times \sum_{i \in Z} G_i g_i^{Z,W}$$

$$ZIRD_z = S\% \times \sum_{i \in Z} D_i d_i^{Z,S} + (1 - S\%) \times \sum_{i \in Z} D_i d_i^{Z,W}$$

Burada;

$ZIRG_z$ z bölgesinde üretimden elde edilen TL cinsinden ara geliri,

$S\%$ yılın yaz puantı için hesaplanan maliyetin ağırlık olarak yüzdesini,

$g_i^{Z,S}$ yaz puantında, z bölgesinde üretim için hesaplanan TL cinsinden “ham” artan maliyeti,

$g_i^{Z,W}$ kış puantında, z bölgesinde üretim için hesaplanan TL cinsinden “ham” artan maliyeti,

G_i i düğüm noktasındaki MW cinsinden maksimum veriş kapasitesini,

$ZIRD_z$ z bölgesinde tüketimden elde edilen TL cinsinden ara geliri,

$d_i^{z,s}$ yaz puantında, z bölgesinde tüketim için hesaplanan TL cinsinden “ham” artan maliyeti,

$d_i^{z,w}$ kış puantında, z bölgesinde tüketim için hesaplanan TL cinsinden “ham” artan maliyeti,

D_i i düğüm noktasındaki MW cinsinden maksimum alışı kapasitesini,

ifade eder.

2.28. 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;

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

2.29. Sabit sistem kullanım bedellerinden karşılancak 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.

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

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

$$k = \frac{\text{tüketicilerin _üstlenmesi_ tercih_ edilen_ ödeme_ yükü_ oran} \%}{\text{ireticilerin _üstlenmesi_ tercih_ edilen_ ödeme_ yükü_ oran} \%}$$

Burada;

TRG üretimden karşılancak olan TL cinsinden toplam geliri,

TRD tüketimden karşılancak olan TL cinsinden toplam geliri,

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

ifade eder.

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

2.30. Gelir tavanı ve ara gelirler arasındaki farkın karşılanabilmesi amacıyla, her bir üretim ve tüketim için MW başına ilave ücretler aşağıdaki gibi hesaplanır.

$$g_U = \frac{TRG - IRG}{\sum_i G_i}$$
$$d_U = \frac{TRD - IRD}{\sum_i D_i}$$

Burada;

g_U üretim ile ilgili TL cinsinden ilave ücreti,

d_U tüketim ile ilgili TL cinsinden ilave ücreti,

ifade eder.

2.31. Her bir bölge için sabit sistem kullanım tarifeleri, “ham” bölgesel maliyetin ve ilave ücretin toplanması ve yaz ve kış puantı için hesaplanan tarifelerin kombine edilmesiyle belirlenir.

$$g^Z = (g_I^{Z,W} + g_U) \times (1 - S\%) + (g_I^{Z,S} + g_U) \times S\%$$
$$d^Z = (d_I^{Z,W} + d_U) \times (1 - S\%) + (d_I^{Z,S} + d_U) \times S\%$$

Burada;

g^Z z bölgesinde MW başına üretim sabit sistem kullanım tarifesini,

d^Z z bölgesinde MW başına tüketim sabit sistem kullanım tarifesini,

ifade eder.

Değişken Sistem Kullanım Tarifesi

2.32. 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.

2.33. Üretim Değişken Sistem Kullanım Tarifesi aşağıdaki gibi hesaplanır:

$$DSK_t^n = \frac{DSKGT_t}{\sum_{\text{ünit}} ÖYEM_{it}}$$

Burada;

DSK_t^n 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,

$\ddot{O}YEM_{ut}$, t fiyatlandırma yılından bir önceki yılda iletim sistemine bağılı olan u kullanıcısının MWh cinsinden yıllık tespit edilen enerji miktarını, ifade eder.

2.34. Tüketim Değişken Sistem Kullanım Tarifesi aşağıdaki gibi hesaplanır:

$$DSK'_t = \frac{DSKGT_t}{\sum_{u \in T} \ddot{O}YEM_{ut}}$$

Burada;

DSK'_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,

$\ddot{O}YEM_{ut}$, t fiyatlandırma yılından bir önceki yılda iletim sistemine bağılı olan u kullanıcısının 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.

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 merkezine 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. Dolayısıyla, belirli bir trafo merkezinde birden fazla dağıtım fideri bulunması ve bunların farklı kullanıcıların sorumluluğunda olması halinde, bu merkezde birden fazla sistem kullanım fiyatlandırma noktası olacaktır.

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.

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

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

Burada;

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

D_{put}^A 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 tarifesini,

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

G_{put}^A 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 tarifesi,
ifade eder.

3.5. Fiyatlandırma yılı uygulama dönemi 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 diğer bilgiler de yayımlanır.

3.6. Yeni bir sistem kullanım fiyatlandırma noktası, coğrafi konumu itibarıyla içinde kaldığı fiyatlandırma bölgesine dahil edilir. Ancak, yeni bir sistem kullanım fiyatlandırma noktasının fiyatlandırma bölgeleri arasındaki sınıra yakın ve şebekedeki yeni bir düğüm noktası ile ilişkili olması halinde, 2 nci Bölümde açıklanan YMDF yönteminden yararlanarak bir takım ilave etütler yapılması tercih edilebilir. Bu, TEİAŞ'ın şebekedeki yeni düğüm noktasına ilişkin marjinal maliyeti hesaplamasına ve böylelikle yeni sistem kullanım fiyatlandırma noktasının hangi fiyatlandırma bölgesine dahil edileceğine karar vermesine imkan verecektir. Yeni sistem kullanım fiyatlandırma noktası, düğüm noktası bazındaki marjinal maliyetlerin söz konusu düğüm noktasının marjinal maliyetine en yakın olduğu bölgeye veya mesafe olarak en yakın düğüm noktasının ait olduğu bölgeye dahil edilecektir. Fiyatlandırma yılı içinde fiyatlandırma bölgelerinin sınırları değiştirilmeyecektir.

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 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 itibarıyla sistem kullanım anlaşmalarının yenilenmemiş olması durumunda bile iletim bedellerinin tespit edilmesi açısından 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.

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.

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

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

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}^A 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}^A , 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 kullanıcıları konumunda bulunan aşağıdaki kullanıcılara iletim sistemi kullanımını kapsamında yansıtılır.

	Tüketim	Üretim
Dağıtım Şirketleri	•	•
Dağıtım Lisansı Sahibi OSB Tüzel Kişileri	•	•
Serbest Tüketiciler	•	
Üretim Şirketleri	•	•
Yİ Sözleşmeli Üretim Şirketleri	•	•
YİD Sözleşmeli Üretim Şirketleri	•	•
İHD Sözleşmeli Üretim Şirketleri	•	•
Elektrik İhracatı Yapan Enterkonneksiyon Kullanıcıları	•	
Elektrik İthalatı Yapan Enterkonneksiyon Kullanıcıları		•

4.2. Kullanıcının iletim sistemine bağlandığı nokta, 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 geçerli olacak sabit sistem kullanım tarifeleri, yıllık sabit sistem kullanım tarifelerinin 12'de biri, günlük dönemler için geçerli olacak sabit kullanım tarifeleri ise yıllık sabit sistem kullanım tarifelerinin 365'te biri 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 4.26 ncı 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.

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 kompensatör çalışması nedeniyle ulaşılabilecek alışı kapasitesi dikkate alınır, hizmetin alınmadığı diğer aylarda ise senkron kompensatör çalışma olmaması nedeniyle sadece iç ihtiyaçları nedeniyle ulaşacağı alışı 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 alışı kapasitesinden fazla olması halinde, aylık cezai işlem uygulanır, güç aşımı olmayan aylar için herhangi bir cezai işlem uygulanmaz.

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/veriş 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 veriş kapasiteleri esas alınarak hesaplanır. Kullanıcıların ölçüm dönemleri sırasında alınan veya verilen enerjiye ilişkin ölçülen güç değerlerinin, sistem kullanım anlaşmasındaki alış ve/veya veriş 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, kullanıcının sistem kullanım anlaşmasına esas tesislerde bağlı bulunan üretim veya tüketim birimlerinden bir kısmının ayrılarak aynı bağlantı noktasında yeni bir kullanıcı sıfatıyla bağlantı gerçekleştirilmesi ve bu bağlantısına ilişkin TEİAŞ ile bir sistem kullanım anlaşması imzalaması halinde, imzalanacak bu anlaşmaya esas alış ve/veya veriş kapasiteleri ile mevcut kullanıcıyla TEİAŞ arasında imzalanmış olan mevcut sistem kullanım anlaşmasının revizesinde yer alacak alış ve/veya veriş kapasiteleri toplamlarının, mevcut sistem kullanım anlaşmasında yer alan alış ve/veya veriş kapasitelerinden az olmaması kaydıyla, mevcut kullanıcının sistem kullanım anlaşmasını güç düşümüne ilişkin revize etme talebi uygun bulunur ve 4.14 üncü madde hükümleri uygulanmaz. Mevcut kullanıcıyla güç düşümü talebine istinaden imzalanacak sistem kullanım anlaşması ve yeni kullanıcıyla imzalanacak müstakil sistem kullanım anlaşmasının eşzamanlı olarak imzalanması ve eşzamanlı olarak yürürlüğe girmesi 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. Mevcut kullanıcının bu maddede belirtilen koşulları sağlaması kaydıyla güç düşümü talep etmesi halinde talebi işleme alınır ve 4.14 üncü madde hükümleri uygulanmaz.

Sabit Sistem Kullanım Bedelleri - Tüketim Faaliyetine İlişkin Özel Hükümler

4.17. Yük aktarma işlemleri iki ayrı kategoride değerlendirilecektir. TEİAŞ'a ait yeni bir trafo merkezinin devreye girmesi nedeniyle mevcut trafo merkezinden veya merkezlerinden yeni trafo merkezine yüklerin aktarılması, TEİAŞ'a ait mevcut bir trafo merkezinin tevsiata girmesi nedeniyle bu merkezin yüklerinin mevcut diğer trafo merkezlerine aktarılması, mevcut trafo merkezleri arasında işleme ihtiyaçları doğrultusunda kalıcı olarak yüklerin bir trafo merkezinden diğerine aktarılması halinde gerçekleşen yük aktarımları kalıcı yük aktarma olarak değerlendirilecek olup bunun dışındaki tüm yük aktarımları geçici yük aktarma olarak değerlendirilecektir. Yük aktarımı ile ortaya çıkan fiili durum ile sistem kullanım anlaşmalarının uyumlu olması ve oluşan yeni duruma göre sistem kullanım anlaşmalarını revize etmek kullanıcının sorumluluğundadır. Aksi takdirde, mevcut sistem kullanım anlaşmaları dikkate alınacaktır.

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 yük

aktarmaları yapılması halinde durum ilgili kullanıcılar ve TEİAŞ tarafından Yük Aktarmalarında Sistem Kullanım Bedellerinin Tespitine Yönelik Uygulama Kılavuzu doğrultusunda ilgili tutanakla tespit edilecek ve yük alan baralardaki yük aktarımı süresince gerçekleşen güç artışı sistem kullanım anlaşmasının ilgili cezai hükümleri kapsamında güç aşımı olarak değerlendirilmeyecektir.

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 yük aktarmalarının Yük Aktarmalarında Sistem Kullanım Bedellerinin Tespitine Yönelik Uygulama Kılavuzu doğrultusunda ilgili tutanak ile tespit edilmesi halinde, yük aktarımı yapılan merkezdeki yük aktarımı süresince gerçekleşen güç artışı sistem kullanım anlaşmasının ilgili cezai hükümleri kapsamında güç aşımı olarak değerlendirilmeyecektir.

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 yük aktarmalarının TEİAŞ ile ilgili kullanıcı tarafından Yük Aktarmalarında Sistem Kullanım Bedellerinin Tespitine Yönelik Uygulama Kılavuzu doğrultusunda ilgili tutanak ile tespit edilmesi halinde, bu süre için yükün aktarıldığı merkezdeki/merkezlerdeki yük aktarımı süresince gerçekleşen güç artışı sistem kullanım anlaşmasının ilgili cezai hükümleri kapsamında güç aşımı olarak değerlendirilmeyecektir.

4.21. TEİAŞ trafo merkezinin tevsiata girmesi sonucu kısmi veya tümüyle servis harici olması nedeniyle trafo merkezinin yüklerinin başka trafo merkezlerine aktarılacak olması halinde, söz konusu trafo merkezi ve yükün aktarılacağı merkezler için mevcut sistem kullanım anlaşmaları söz konusu merkezin fiili olarak servis harici olmasından önce revize edilecektir. Yükün aktarılacağı merkezlerin aktarılacak kapasite miktarını karşılayamaması durumunda yapılacak sistem kullanım anlaşmaları revize işlemlerinde, mevcut anlaşmalarda yer alan alış kapasitelerinin düşürülmesine izin verilecektir. Tevsiata giren trafo merkezinin ve yükün aktarılacağı merkezlerin dağıtım şirketi kullanımında olması halinde, tevsiata giren merkez için Yük Aktarmalarında Sistem Kullanım Bedellerinin Tespitine Yönelik Uygulama Kılavuzu doğrultusunda ilgili tutanak düzenlenecek ve bu trafo merkezinin yüklerinin dağıtıldığı trafo merkezlerine ait revize sistem kullanım anlaşmalarındaki değerler dikkate alınacaktır. Tevsiat çalışmalarının tamamlanmasından sonra ve geçici kabul yapılmasından önce yeni duruma göre söz konusu merkezlere ait anlaşmalar revize edilebilecektir.

Tevsiata giren trafo merkezi ve yükün aktarılacağı merkezler için sistem kullanım anlaşmalarının bulunmaması halinde, tevsiatın fiili olarak başladığı gün itibarıyla, tevsiata giren merkez için Yük Aktarmalarında Sistem Kullanım Bedellerinin Tespitine Yönelik Uygulama Kılavuzu doğrultusunda ilgili tutanak düzenlenecek ve bu trafo merkezinin yüklerinin dağıtıldığı trafo merkezlerinin güç ölçümleri artışlarla birlikte alış kapasitesi olarak dikkate alınacaktır. Tevsiat çalışmalarının tamamlanmasından sonra merkezin geçici

kabulünün yapılarak işletmeye alındığı tarihten itibaren yükün dağıtıldığı ve tevsiyata giren trafo merkezlerinin alış kapasiteleri aylık ölçüm sonucunda yeniden tespit edilecektir.

4.22. Yeni bir trafo merkezi veya mevcut bir trafo merkezine yeni trafo tesis edilmesi halinde yeni tesis edilen trafo merkezi/trafo işletmeye girmeden önce ilgili kullanıcı ile sistem kullanım anlaşması imzalanır. Yeni tesis edilen bir trafo merkezinin/trafonun işletmeye girmesiyle birlikte yeni trafo merkezine mevcut trafo merkezlerinden fider (yük) aktarılacak olması halinde, ilgili tüm trafo merkezleri için mevcut sistem kullanım anlaşmaları revize edilir. Bu nedenle yapılacak sistem kullanım anlaşmalarının revize işlemlerinde, mevcut anlaşmalarda yer alan alış kapasitelerinin düşürülmesine, yük aktarılan trafo merkezine ait revize sistem kullanım anlaşmasındaki ve yeni trafo merkezine ait sistem kullanım anlaşmasındaki alış kapasiteleri değerlerinin toplamının, yük aktarılan trafo merkezine ait önceki sistem kullanım anlaşmasındaki güç değerinden az olmaması kaydıyla izin verilecektir. Yeni bir trafo merkezinin/trafonun devreye alınması nedeniyle, mevcut sistem kullanım anlaşmasının revize edilerek yürürlüğe gireceği tarihe kadar mevcut sistem kullanım anlaşması iletim bedellerinin tespiti açısından yürürlükte olacaktır.

Söz konusu trafo merkezleri için ilgili kullanıcıyla sistem kullanım anlaşmalarının bulunmaması halinde, yeni trafo merkezi ve yük aktaracak olan mevcut trafo merkezleri için yansıtılacak olan iletim bedellerinde yeni trafo merkezinin geçici kabulünün yapıldığı gün yeni trafo merkezinden ve bu merkeze yük aktaran merkezlerden alınacak ölçümler iletim bedellerinin tespitine esas alış kapasitesi olarak alınır. Yeni trafo merkezinin devreye girmesi nedeniyle düzenlenecek yük aktarma tutanakları en geç yük aktarımının gerçekleştiği aya ait ölçümlerle birlikte gönderilecektir.

4.23. 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 traфонun OG tarafındaki sayacın tüketim değeri ve barada yer alan fiderlerdeki sayaçların üretim değerleri toplanır, bu toplamdan baradan enerji çıkışını ölçen traфонun 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{Traфонun 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

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

Bu maddede belirtilen uygulama, elektrik dağıtım şirketlerinin ve dağıtım lisansı sahibi OSB tüzel kişilerinin sistem kullanım anlaşmalarını revize etmeleriyle birlikte uygulanır.

Sabit Sistem Kullanım Bedelleri - Üretim Faaliyetine İlişkin Özel Hükümler

4.24. Üreticilerle, lisanslarında yer alan kurulu güç değeri üzerinden sistem kullanım anlaşması yapılır.

Otoprodüktör ve Otoprodüktör 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 yapılmaya 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 değer (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.

4.25. TEİAŞ'ın onayı ile Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında yapılan testler ile geçici kabul testleri süresince gerçekleşen ölçüm değerleri göz ardı edilerek ilgili döneme ait alış ve/veya veriş kapasiteleri (MW) belirlenir.

Sabit Sistem Kullanım Bedelleri - Enterkonneksiyon Kullanımına İlişkin Özel Hükümler

4.26. 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.

4.27. 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.

4.28. Senkron paralel işletilmeyen bağlantı üzerinden elektrik enerjisi ihraç veya ithal eden kullanıcıların ödeyecekleri sabit sistem kullanım bedellerinin belirlenmesinde enterkonneksiyon kullanım anlaşması yapılmaya kadar, enerji satış anlaşmasında veya anlaşma, protokol, mutabakat zaptı vb. ulusal veya uluslararası metinlerde belirtilen kapasite değerlerinden en yükseği, 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.

4.29. 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 atıf 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

4.30. Değişken sistem kullanım bedelleri, yürürlükteki mevzuat uyarınca iletim sistemi kullanıcısı konumunda bulunan aşağıdaki kullanıcılara iletim sistemi kullanımını kapsamında yansıtılır.

	Tüketim	Üretim
Dağıtım Şirketleri	•	•
Dağıtım Lisansı Sahibi OSB Tüzel Kişileri	•	•
Serbest Tüketiciler	•	
Üretim Şirketleri	•	•
Yİ Sözleşmeli Üretim Şirketleri	•	•
YİD Sözleşmeli Üretim Şirketleri	•	•
İHD Sözleşmeli Üretim Şirketleri	•	•
Elektrik İhracatı Yapan Enterkonneksiyon Kullanıcıları	•	
Elektrik İthalatı Yapan Enterkonneksiyon Kullanıcıları		•

4.31. 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.

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

4.33. 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.

4.34. 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.

4.35. Üretime ve tüketime esas değişken sistem kullanım bedelleri ilk kez sayaç verileri temel alınarak iletim sisteminin fiili olarak kullanıldığı tarih itibarıyla ve varsa deneme üretimleri hariç tutularak yansıtılır.

Değişken Sistem Kullanım Bedelleri - Tüketim Faaliyetine İlişkin Özel Hükümler

4.36. 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 değeri toplanır, bu toplamdan baradan enerji çıkışını ölçen trafonun OG tarafındaki sayacın üretim değeri ve barada yer alan fiderlerdeki sayaçların tüketim değeri çıkarılır, bu işlem ile ulaşılan sonucun negatif olması halinde bu değeri 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

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

Bu maddede belirtilen uygulama, elektrik dağıtım şirketlerinin ve dağıtım lisansı sahibi OSB tüzel kişilerinin sistem kullanım anlaşmalarını revize etmeleriyle birlikte uygulanır.

Değişken Sistem Kullanım Bedelleri - Üretim Faaliyetine İlişkin Özel Hükümler

4.37. Değişken sistem kullanım bedellerinin belirlenmesinde geçici kabul testleri süresince gerçekleşen elektrik enerjisi ölçüm miktarları göz ardı edilerek üretilen ve/veya tüketilen elektrik enerjisi ölçümü dikkate alınır.

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

4.38. 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.

4.39. 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 protokolde (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.

4.40. 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.

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.

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 atıf 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:

$$Sf_t^n = \frac{ISIGT_t}{\sum_{u \neq t} ÖYEM_{ut}}$$

Burada;

Sf_t , 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,

$ÖYEM_{ut}$ 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:

$$SI_t^t = \frac{ISIGT_t}{\sum_{u \in T} ÖYEM_{ut}}$$

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,

$ÖYEM_{ut}$ 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 toplandan 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

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

Bu maddede belirtilen uygulama, elektrik dağıtım şirketlerinin ve dağıtım lisansı sahibi OSB tüzel kişilerinin sistem kullanım anlaşmalarını revize etmeleriyle birlikte uygulanır.

Üretim Faaliyetine İlişkin Özel Hükümler

5.10. Sistem işletim bedellerinin belirlenmesinde geçici kabul testleri süresince gerçekleşen elektrik enerjisi ölçüm miktarları göz ardı edilerek üretilen ve/veya tüketilen elektrik enerjisi ölçümü belirlenir.

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 protokolda (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 atıf 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 atıf yapılan ilgili usul ve esaslara göre belirlenen elektrik enerjisi miktarları 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.

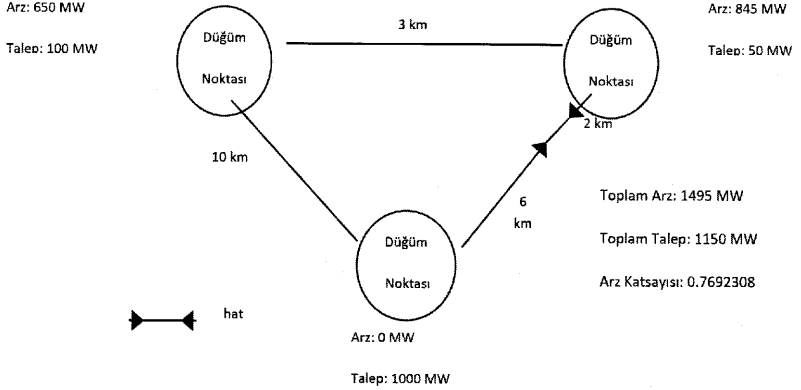
TEİAŞ kullanıcılardan, bir sonraki fiyatlandırma yılı için yıllık tüketim sistem kullanım ve üretim sistem kullanım tarifelerinin ve yıllık sistem işletim tarifesinin hesaplanmasına temel oluşturacak aşağıdaki verileri isteyebilir, ilgili veri kullanıcılardan temin edilemiyorsa, mevcut verileri kullanabilir.

Kullanıcı	Gelecek Fiyatlandırma Yılı İçin Gerekli Veriler
Elektrik dağıtım şirketi ve dağıtım lisansı sahibi OSB tüzel kişisi	Kış mevsimi ölçüm dönemi ve yaz mevsimi ölçüm döneminde, her bir sistem kullanım fiyatlandırma noktasına ait talep ve maksimum enerji alış/veriş kapasiteleri
Doğrudan bağlı serbest tüketicisi	Kış mevsimi ölçüm dönemi ve yaz mevsimi ölçüm döneminde, 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	Her bir sistem kullanım fiyatlandırma noktasına ait maksimum enerji alış/veriş kapasiteleri ile maksimum enerji alış/veriş kapasitelerine ilişkin değişiklikler

EK: YMDF NAKİL MODELİNİN GÖSTERİMİ

Bu ekte, YMDF Nakil Modelinin, iletim sistemi yatırımlarının düğüm noktası bazındaki marjinal maliyetlerini hesaplamak için esas aldığı gösterilmektedir.

Aşağıda gösterilen, üç düğüm noktasından oluşan şebekeden hareket edilerek hesaplamalar yapılmaktadır.

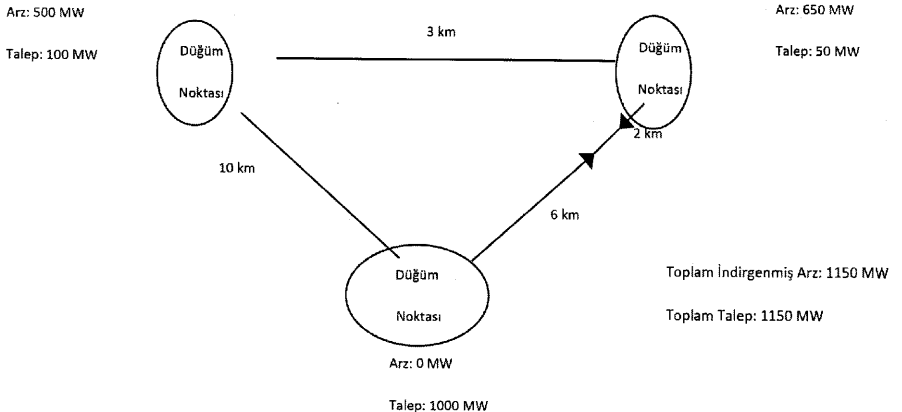


Yapılan ilk işlem, toplam talep ve toplam üretimin birbirine denk hale getirilmesidir. Bu örnekte, bu işlem her bir düğüm noktasındaki üretim miktarının aynı katsayı oranında düşürülmek suretiyle sistemdeki toplam üretim miktarının sistemdeki toplam talep miktarına eşit olması sağlanarak gerçekleştirilmektedir (Uygulamada TEİAŞ, sistem puantındaki toplam üretim ve toplam talebi eşitlemek üzere bir yük dağıtım modeli kullanabilir).

$$\text{Düğüm Noktası A Üretim} = 1.150 / 1.495 \times 650 = 500 \text{ MW}$$

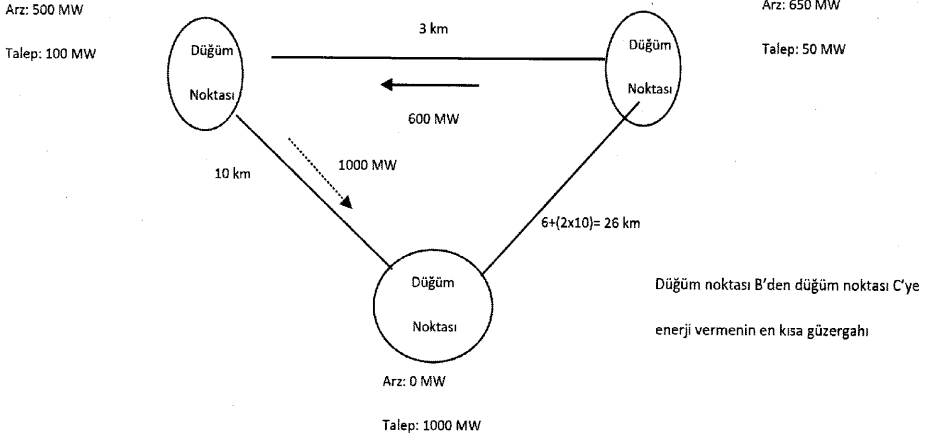
$$\text{Düğüm Noktası B Üretim} = 1.150 / 1.495 \times 845 = 650 \text{ MW}$$

Sonuçta ortaya aşağıda gösterilen dengedeki sistem çıkmaktadır:



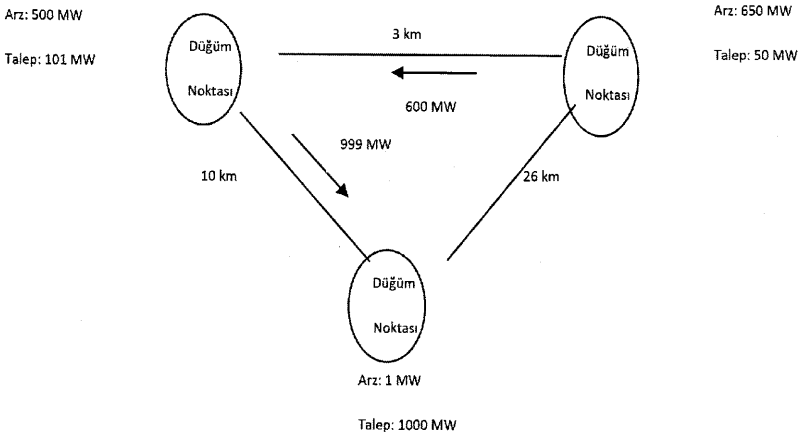
Bu gösterimde, A düğüm noktası referans noktası olarak alınmaktadır (Hangi düğüm noktasının referans noktası olarak alındığı hesaplanan ücretleri etkilememektedir).

Yeraltı iletim kablolarının İletim Maliyeti Katsayısının 10 olduğu (yeraltı iletim kablolarının havai hatlardan 10 kat pahalı olduğu) varsayılmaktadır. YMDF Nakil Modeliyle şebekede ayarlamalar yapılmakta ve baz durum enerji akışları (minimum MWkm maliyetini) aşağıdaki gibi hesaplanmaktadır.



$$\text{Toplam Maliyet} = (600 \times 3) + (1.000 \times 10) = 11.800 \text{ MWkm (Baz durum)}$$

Daha sonra marjinal maliyetin hesaplanması için her bir düğüm noktasına 1 MW üretim, referans alınan düğüm noktasına 1 MW tüketim (talep) eklenerek toplam MWkm maliyeti yeniden hesaplanmaktadır. Baz duruma ilişkin maliyetle hesaplanan bu yeni maliyet arasındaki fark marjinal km maliyetini ya da gölge maliyeti vermektedir. Bu durum aşağıda gösterilmektedir:



C düğüm noktasındaki marjinal km maliyetinin hesaplanması:

$$\text{Toplam Maliyet} = (600 \times 3) + (999 \times 10) = 11.790 \text{ MWkm}$$

Toplam maliyet 10 birim azalmıştır (marjinal km maliyeti = -10).

YMDF Nakil Modeli, şebekedeki tüm düğüm noktaları için her bir düğüm noktasına ilişkin en düşük marjinal maliyeti eşzamanlı olarak hesaplamaktadır.

SIRA NO	TRAF0 MERKEZİ	İL	2019 TARİFE BÖLGESİ
1	ADANA	ADANA	11
2	ALADAĞ	ADANA	11
3	BATI ADANA	ADANA	10
4	CEYHAN	ADANA	11
5	CEYHAN 2	ADANA	11
6	CEYHAN HES	ADANA	11
7	CIHADİYE	ADANA	11
8	ÇATALAN HES	ADANA	10
9	FEKE HAVZA	ADANA	13
10	GÜNEY ADANA	ADANA	11
11	İNCİRLİK	ADANA	11
12	KARAHAN	ADANA	10
13	KARAİSALI	ADANA	10
14	KARAKUZ HES	ADANA	10
15	KAVŞAK BENDİ HES	ADANA	11
16	KOZAN	ADANA	11
17	KOZAN HAVZA	ADANA	11
18	KUZEY ADANA GİS	ADANA	10
19	KUZEYTEPE	ADANA	11
20	MENGE HES	ADANA	13
21	MİHMANDAR 66	ADANA	11
22	MİSİS	ADANA	11
23	SEYHAN	ADANA	10
24	ŞEHİTLİK 66	ADANA	10
25	TOROSLAR	ADANA	10
26	YENİ ŞEHİTLİK	ADANA	10
27	YUMURTALIK	ADANA	11
28	YÜREGİR	ADANA	10
29	ZEYTİNLİ	ADANA	10
30	REYHANLI	ADANA	10
31	ADİYAMAN	ADİYAMAN	13
32	ADİYAMAN ÇİM	ADİYAMAN	13
33	ADİYAMAN GÖLBAŞI	ADİYAMAN	11
34	BİZNA HAVZA	ADİYAMAN	11
35	KAHTA	ADİYAMAN	13
36	SİNCİK HAVZA	ADİYAMAN	13
37	AFYON 1	AFYON	5
38	AFYON 2	AFYON	5
39	AFYON 3	AFYON	5
40	ÇAY SEKA	AFYON	6
41	DİNAR	AFYON	5
42	EMİRDAĞ	AFYON	6
43	SANDIKLI	AFYON	6
44	ÇÖLOVASI	AFYON	5
45	AĞRI	AĞRI	14
46	AĞRI 380	AĞRI	14
47	DOĞUBEYAZIT	AĞRI	14
48	PATNOS	AĞRI	14
49	AKSARAY 2	AKSARAY	8

SIRA NO	TRAF0 MERKEZİ	İL	2019 TARİFE BÖLGESİ
50	ORTAKÖY	AKSARAY	8
51	TÜMÖSAN	AKSARAY	8
52	AMASYA	AMASYA	9
53	KAYABAŞI	AMASYA	11
54	MERZİFON	AMASYA	9
55	YAPRAK HES	AMASYA	11
56	AKYURT	ANKARA	7
57	ANKARA SANAYİ	ANKARA	7
58	BAĞLUM	ANKARA	7
59	BALGAT	ANKARA	7
60	BEYLİKKÖPRÜ	ANKARA	8
61	BEYPAZARI	ANKARA	7
62	ÇİMPOR YİBİTAŞ ÇİMENTO	ANKARA	8
63	ÇAYIRHAN	ANKARA	7
64	ÇİĞDEM	ANKARA	7
65	DDY-1	ANKARA	8
66	EMİRLER	ANKARA	8
67	ERYAMAN GİS	ANKARA	7
68	ESENBOĞA	ANKARA	7
69	GÖLBAŞI	ANKARA	8
70	HASKÖY GİS	ANKARA	7
71	HİRFANLI HES	ANKARA	8
72	İMRAHOR	ANKARA	8
73	İNCEK	ANKARA	8
74	KALECİK	ANKARA	7
75	KAZAN	ANKARA	7
76	KESİKKÖPRÜ	ANKARA	8
77	MACUNKÖY	ANKARA	7
78	MALTEPE 1-2	ANKARA	7
79	MAMAK	ANKARA	7
80	OSTİM OSB	ANKARA	7
81	OVACIK	ANKARA	7
82	POLATLI	ANKARA	8
83	SARIYAR HES	ANKARA	7
84	SİNCAN	ANKARA	7
85	ŞEREFLİKOÇHİSAR	ANKARA	8
86	TEMELLİ	ANKARA	8
87	ÜMİTKÖY	ANKARA	7
88	YILDIZ	ANKARA	8
89	AKORSAN	ANTALYA	6
90	AKSEKİ	ANTALYA	8
91	ALANYA	ANTALYA	6
92	ALANYA II	ANTALYA	8
93	ALARA MOBİL	ANTALYA	6
94	ANTALYA SERBEST BÖLGE	ANTALYA	6
95	BELEK MOBİL	ANTALYA	6
96	ELMALI	ANTALYA	6
97	FINİKE	ANTALYA	6
98	GAZİPAŞA	ANTALYA	8

SIRA NO	TRAFİ MERKEZİ	İL	2019 TARİFE BÖLGESİ
99	GÜNDOĞDU	ANTALYA	6
100	KAŞ	ANTALYA	6
101	KEMER	ANTALYA	6
102	KEPEZ	ANTALYA	6
103	KORKUTELİ	ANTALYA	5
104	LARA	ANTALYA	6
105	LARA 2	ANTALYA	6
106	MANAVGAT	ANTALYA	6
107	MANAVGAT HES	ANTALYA	6
108	MANCARLIK	ANTALYA	6
109	OVACIK HAVZA	ANTALYA	6
110	OYMAPINAR 380	ANTALYA	8
111	SERİK	ANTALYA	6
112	VARSAK	ANTALYA	6
113	YALNIZARDIÇ BARAJI VE BERAT HES	ANTALYA	8
114	AKINCI HES	ARDAHAN	14
115	POŞOF HAVZA	ARDAHAN	14
116	YENİ ARDAHAN	ARDAHAN	14
117	ARDANUÇ HAVZA	ARTVİN	14
118	ARKUN BARAJI VE HES	ARTVİN	14
119	ARTVİN II	ARTVİN	14
120	BORÇKA HES	ARTVİN	14
121	ÇAKMAKKAYA	ARTVİN	14
122	DERİNER	ARTVİN	14
123	GEÇİCİ MEYDANCIK	ARTVİN	14
124	HOPA	ARTVİN	13
125	MURATLI HES	ARTVİN	13
126	AKBÜK	AYDIN	4
127	AYDIN	AYDIN	4
128	BOZDOĞAN	AYDIN	6
129	ÇİNE	AYDIN	4
130	ÇİNE HES	AYDIN	4
131	DORA 3 JES	AYDIN	4
132	GERMENCİK	AYDIN	4
133	KUŞADASI GİS	AYDIN	4
134	MEHMETHAN JES	AYDIN	4
135	NAZİLLİ	AYDIN	6
136	ORTAKLAR OSB	AYDIN	4
137	PAMUKÖREN JES	AYDIN	6
138	SÖKE	AYDIN	4
139	ALTINOLUK	BALIKESİR	5
140	BALIKESİR 1	BALIKESİR	5
141	BALIKESİR 2	BALIKESİR	5
142	BALIKESİR SEKA	BALIKESİR	5
143	BANDIRMA 2	BALIKESİR	3
144	BANDIRMA DGKÇS	BALIKESİR	5
145	BANDIRMA III	BALIKESİR	3
146	BİGADIÇ	BALIKESİR	5
147	DURSUNBEY	BALIKESİR	5

SIRA NO	TRAF0 MERKEZİ	İL	2019 TARİFE BÖLGE Sİ
148	EDREMİT 2	BALIKESİR	5
149	ERDEK	BALIKESİR	3
150	GÖBEL	BALIKESİR	3
151	GÖNEN	BALIKESİR	3
152	KAVAKLI RES	BALIKESİR	5
153	YENİ AYVALIK	BALIKESİR	5
154	BARTIN	BARTIN	7
155	BATMAN	BATMAN	14
156	BATMAN 2	BATMAN	14
157	BATMAN HES	BATMAN	14
158	GERCÜŞ	BATMAN	14
159	BAYBURT	BAYBURT	13
160	BİLORSA	BİLECİK	3
161	BOZÜYÜK	BİLECİK	3
162	PAŞALAR	BİLECİK	3
163	SÖĞÜT	BİLECİK	3
164	AŞAĞI KALEKÖY HES	BİNGÖL	14
165	BİNGÖL	BİNGÖL	14
166	GÖYNÜK HAVZA	BİNGÖL	14
167	KIĞI HES	BİNGÖL	14
168	YUKARI KALEKÖY HES	BİNGÖL	14
169	ADİLCEVAZ	BİTLİS	14
170	AHLAT	BİTLİS	14
171	BİTLİS	BİTLİS	14
172	TATVAN	BİTLİS	14
173	BOLU 1	BOLU	7
174	BOLU 2	BOLU	7
175	GERKONSAN	BOLU	7
176	GÖYNÜK	BOLU	5
177	MUDURNU	BOLU	5
178	BUCAK	BURDUR	6
179	BURDUR	BURDUR	5
180	KARACAÖREN II HES	BURDUR	6
181	TEFENNİ	BURDUR	5
182	AKÇALAR	BURSA	3
183	ASİLÇELİK	BURSA	3
184	BEŞEVLER	BURSA	3
185	BURSA 1	BURSA	3
186	BURSA 3	BURSA	3
187	BURSA DG 380	BURSA	3
188	BURSA SANAYİ	BURSA	3
189	BURSA TSO OSB	BURSA	3
190	DEMİRTAŞ	BURSA	3
191	GEMLİK	BURSA	3
192	GÖRÜKLE	BURSA	3
193	İNEGÖL	BURSA	3
194	KARACABEY	BURSA	3
195	KESTEL	BURSA	3
196	MUSTAFA KEMAL PAŞA	BURSA	3

SIRA NO	TRAFÖ MERKEZİ	İL	2019 TARİFE BÖLGESİ
197	ORHANELİ TES	BURSA	3
198	ORHANGAZI	BURSA	3
199	OTOSANSIT	BURSA	3
200	TURANKÖY	BURSA	3
201	YENİŞEHİR	BURSA	3
202	BEKİRLİ TES	ÇANAKKALE	5
203	BİGA	ÇANAKKALE	5
204	ÇAN	ÇANAKKALE	5
205	ÇAN 2	ÇANAKKALE	5
206	ÇAN 2 TES	ÇANAKKALE	5
207	ÇANAKKALE	ÇANAKKALE	5
208	ÇANAKKALE ÇİMENTO	ÇANAKKALE	5
209	EZİNE	ÇANAKKALE	5
210	GELİBOLU	ÇANAKKALE	5
211	İÇDAŞ (KARABİGA)	ÇANAKKALE	5
212	İNTEPE RES	ÇANAKKALE	5
213	KARABİGA	ÇANAKKALE	5
214	KORU RES	ÇANAKKALE	5
215	KUMLİMANI	ÇANAKKALE	5
216	ÇANKIRI	ÇANKIRI	9
217	KURŞUNLU	ÇANKIRI	9
218	SÖĞÜTSEN	ÇANKIRI	9
219	YAKINKENT	ÇANKIRI	9
220	ALACA	ÇORUM	8
221	BAYAT HAVZA	ÇORUM	9
222	ÇORUM I	ÇORUM	9
223	ÇORUM II	ÇORUM	9
224	KARGI	ÇORUM	9
225	OBRUK HES	ÇORUM	9
226	SUNGURLU OSB	ÇORUM	8
227	ACIPAYAM	DENİZLİ	5
228	ADIGÜZEL HES	DENİZLİ	6
229	BOZKURT	DENİZLİ	5
230	ÇİVRİL	DENİZLİ	5
231	DENİZLİ 1	DENİZLİ	6
232	DENİZLİ 2	DENİZLİ	6
233	DENİZLİ 3	DENİZLİ	6
234	DENİZLİ 380	DENİZLİ	6
235	DENİZLİ 4	DENİZLİ	6
236	DENİZLİ ÇİM	DENİZLİ	6
237	JEOTERMAL	DENİZLİ	6
238	KIZILDERE 1 JES	DENİZLİ	6
239	KIZILDERE 2 JES	DENİZLİ	6
240	KIZILDERE 3 JES	DENİZLİ	6
241	SARAYKÖY	DENİZLİ	6
242	TAVAS	DENİZLİ	6
243	BİSMİL	DIYARBAKIR	14
244	DİCLE HES	DIYARBAKIR	14
245	DIYARBAKIR I	DIYARBAKIR	14

SIRA NO	TRAF0 MERKEZİ	İL	2019 TARİFE BÖLGE Sİ
246	DİYARBAKIR 2	DİYARBAKIR	14
247	DİYARBAKIR 3	DİYARBAKIR	14
248	DİYARBAKIR 4	DİYARBAKIR	14
249	ERGANİ ÇİM	DİYARBAKIR	14
250	KARAKAYA HES	DİYARBAKIR	14
251	KARAKAYA ŞALT	DİYARBAKIR	14
252	KRALKIZI HES	DİYARBAKIR	14
253	LİCE	DİYARBAKIR	14
254	SİLVAN	DİYARBAKIR	14
255	AKÇAKOÇA	DÜZCE	5
256	KAYNAŞLI	DÜZCE	5
257	OSMANCA	DÜZCE	5
258	EDİRNE	EDİRNE	2
259	EDİRNE 2	EDİRNE	2
260	EDİRNE ÇİM	EDİRNE	2
261	ENEZ	EDİRNE	2
262	HAVSA	EDİRNE	2
263	KEŞAN	EDİRNE	2
264	UZUNKÖPRÜ	EDİRNE	2
265	BEYHAN 1 HES	ELAZIĞ	14
266	ELAZIĞ 2	ELAZIĞ	14
267	FERROKROM (ELAZIĞ)	ELAZIĞ	14
268	HANKENDİ	ELAZIĞ	14
269	HAZAR 1	ELAZIĞ	14
270	KARAKOÇAN	ELAZIĞ	14
271	KEBAN 2 ŞALT	ELAZIĞ	13
272	MADEN 2	ELAZIĞ	14
273	ÖZLÜCE HES	ELAZIĞ	14
274	SEYRANTEPE HES	ELAZIĞ	14
275	BAĞIŞTAŞ HAVZA	ERZİNCAN	13
276	ERZİNCAN 1	ERZİNCAN	13
277	ERZİNCAN OSB	ERZİNCAN	13
278	REFAHIYE	ERZİNCAN	13
279	TERCAN	ERZİNCAN	14
280	AŞKALE	ERZURUM	14
281	ELİF HAVZA	ERZURUM	14
282	ERZURUM 1	ERZURUM	14
283	ERZURUM 2	ERZURUM	14
284	HİNİS	ERZURUM	14
285	HORASAN	ERZURUM	14
286	İSPİR HAVZA	ERZURUM	13
287	KUZGUN HES	ERZURUM	14
288	OLTU	ERZURUM	14
289	OLUR HAVZA	ERZURUM	14
290	TORTUM 380	ERZURUM	14
291	BOZÜYÜK OSB	ESKİŞEHİR	3
292	ÇİFTELER	ESKİŞEHİR	5
293	ESKİŞEHİR 1	ESKİŞEHİR	5
294	ESKİŞEHİR 2	ESKİŞEHİR	5

SIRA NO	TRAF0 MERKEZİ	İL	2019 TARİFE BÖLGEŞİ
295	ESKİŞEHİR 3	ESKİŞEHİR	5
296	ESKİŞEHİR OSB	ESKİŞEHİR	5
297	GÖKÇEKAYA HES	ESKİŞEHİR	5
298	KIRKA	ESKİŞEHİR	5
299	KÜMBET MOBİL	ESKİŞEHİR	5
300	SİVRİHİSAR	ESKİŞEHİR	6
301	YENİCE HES	ESKİŞEHİR	5
302	BELKİS	GAZİANTEP	13
303	FEVZİPAŞA	GAZİANTEP	11
304	GASKİ	GAZİANTEP	13
305	GAZİANTEP 1	GAZİANTEP	13
306	GAZİANTEP 2	GAZİANTEP	13
307	GAZİANTEP 3	GAZİANTEP	13
308	GAZİANTEP 4	GAZİANTEP	13
309	GAZİANTEP 6	GAZİANTEP	13
310	GAZİANTEP V	GAZİANTEP	13
311	KARKAMIŞ HES	GAZİANTEP	13
312	PS 4B	GAZİANTEP	13
313	ŞEHİTKAMİL OSB	GAZİANTEP	13
314	ÇAMOLUK HAVZA	GİRESUN	13
315	DERELİ HES	GİRESUN	13
316	DOĞANKENT HES	GİRESUN	13
317	GEÇİCİ ÇIRAKDAMI HAVZA	GİRESUN	13
318	GEÇİCİ DORUK	GİRESUN	13
319	GİRESUN	GİRESUN	13
320	KOTANA HAVZA	GİRESUN	13
321	KOVANLIK HAVZA	GİRESUN	12
322	ŞEBİNKARAHİSAR HAVZA	GİRESUN	13
323	TİREBOLU	GİRESUN	13
324	YAĞLIDERE	GİRESUN	13
325	AKKÖY II HES	GÜMÜŞHANE	13
326	BÜYÜKDÜZ HAVZA	GÜMÜŞHANE	13
327	GÜMÜŞHANE	GÜMÜŞHANE	13
328	KÜRTÜN HES	GÜMÜŞHANE	13
329	TORUL HES	GÜMÜŞHANE	13
330	BAĞIŞLI	HAKKARİ	14
331	HAKKARİ	HAKKARİ	14
332	YÜKSEKOVA	HAKKARİ	14
333	ANTAKYA 2	HATAY	11
334	ANTAKYA III	HATAY	11
335	ATAKAŞ	HATAY	11
336	ERZİN	HATAY	11
337	ERZİN DGKÇS	HATAY	11
338	İKİZLER	HATAY	11
339	İSDEMİR	HATAY	11
340	İSKENDERUN 1	HATAY	11
341	İSKENDERUN 2	HATAY	11
342	İSKENDERUN 3	HATAY	11
343	PAYAS	HATAY	11

SIRA NO	TRAFİ MERKEZİ	İL	2019 TARİFE BÖLGESİ
344	SAMANDAĞ	HATAY	11
345	SUGÖZÜ TES	HATAY	11
346	ŞENBÜK RES	HATAY	11
347	İĞDIR	İĞDIR	14
348	BARLA	ISPARTA	5
349	EĞİRDİR	ISPARTA	6
350	GELENDOST	ISPARTA	6
351	GÖLTAŞ 66	ISPARTA	5
352	ISPARTA	ISPARTA	5
353	KEÇİBORLU	ISPARTA	5
354	KOVADA HES	ISPARTA	6
355	KULEÖNÜ	ISPARTA	5
356	ŞARKIKARAĞAÇ	ISPARTA	6
357	AKÇANSA	İSTANBUL	1
358	ALİBEYKÖY	İSTANBUL	1
359	ALTINTEPE	İSTANBUL	1
360	AMBARLI DGKÇS	İSTANBUL	1
361	ATIŞALANI	İSTANBUL	1
362	BAĞCILAR	İSTANBUL	1
363	BAHÇELİEVLER	İSTANBUL	1
364	BAHÇEŞEHİR	İSTANBUL	1
365	BEYKOZ	İSTANBUL	1
366	BEYLİKDÜZÜ	İSTANBUL	1
367	BÜYÜKBAKKALKÖY	İSTANBUL	3
368	BÜYÜKÇEKMECE	İSTANBUL	1
369	CUMHURİYET	İSTANBUL	3
370	ÇAĞLAYAN GİS	İSTANBUL	1
371	ÇATALCA MOBİL	İSTANBUL	1
372	ÇATALCA RES	İSTANBUL	1
373	DAVUTPAŞA	İSTANBUL	1
374	DUDULLU	İSTANBUL	3
375	ESENYURT GİS	İSTANBUL	1
376	ETİLER	İSTANBUL	1
377	GÖZTEPE	İSTANBUL	3
378	HABİPLER	İSTANBUL	1
379	HADIMKÖY	İSTANBUL	1
380	İÇMELER	İSTANBUL	3
381	İKİTELLİ	İSTANBUL	1
382	KADIKÖY GİS	İSTANBUL	3
383	KARTAL GİS	İSTANBUL	3
384	KASIMPAŞA	İSTANBUL	1
385	KAYABAŞI TOKİ GİS	İSTANBUL	1
386	KURTKÖY	İSTANBUL	3
387	KÜÇÜKBAKKALKÖY GİS	İSTANBUL	3
388	KÜÇÜKKÖY	İSTANBUL	1
389	LEVENT	İSTANBUL	1
390	MALTEPE GİS	İSTANBUL	3
391	MASLAK	İSTANBUL	1
392	MOBİL İÇDAS	İSTANBUL	1

SIRA NO	TRAF0 MERKEZİ	İL	2019 TARİFE BÖLGESİ
393	PAŞAKÖY	İSTANBUL	3
394	SAGMALÇILAR	İSTANBUL	1
395	SELİMİYE	İSTANBUL	3
396	SİLAHTAR	İSTANBUL	1
397	SİLİVRİ	İSTANBUL	2
398	SİLİVRİ RES	İSTANBUL	2
399	SOĞANLIK	İSTANBUL	3
400	SULTANMURAT	İSTANBUL	1
401	ŞİLE	İSTANBUL	3
402	ŞİŞLİ	İSTANBUL	1
403	TAŞOLUK	İSTANBUL	1
404	TEPEÖREN	İSTANBUL	3
405	TOPKAPI	İSTANBUL	1
406	ÜMRANİYE	İSTANBUL	3
407	VANİKÖY	İSTANBUL	3
408	VELİEFENDİ	İSTANBUL	1
409	YENİBOSNA	İSTANBUL	1
410	YENİKAPI GİS	İSTANBUL	1
411	YILDIZTEPE	İSTANBUL	1
412	ZEKERİYAKÖY	İSTANBUL	1
413	ALAÇATI	İZMİR	4
414	ALÇUK	İZMİR	5
415	ALİAĞA 2	İZMİR	5
416	ALİAĞA OSB	İZMİR	5
417	ALİAĞA RES	İZMİR	5
418	ALİAĞA-1	İZMİR	5
419	ALMAK	İZMİR	5
420	ALSANCAK	İZMİR	4
421	ASLANLAR	İZMİR	4
422	BAĞYURDU	İZMİR	5
423	BAHRİBABA	İZMİR	4
424	BERGAMA	İZMİR	5
425	BORNOVA	İZMİR	4
426	BOSTANLI	İZMİR	4
427	BOZYAKA	İZMİR	4
428	BUCA	İZMİR	4
429	ÇEŞME HAVZA	İZMİR	4
430	ÇİĞLİ	İZMİR	4
431	EBSO	İZMİR	4
432	GAZİEMİR GİS	İZMİR	4
433	GÜZELYALI	İZMİR	4
434	HABAŞ	İZMİR	5
435	HATAY	İZMİR	4
436	HİLAL GİS	İZMİR	4
437	HİLAL KLASİK	İZMİR	4
438	ILICA	İZMİR	4
439	IŞIKLAR	İZMİR	4
440	İZDEMİR TES	İZMİR	5
441	KARABAĞLAR	İZMİR	4

SIRA NO	TRAFİ MERKEZİ	İL	2019 TARİFE BÖLGESİ
442	KARABURUN GİS HAVZA	İZMİR	4
443	KARŞIYAKA	İZMİR	4
444	KEMALPAŞA	İZMİR	4
445	KORES KOCADAĞ RES	İZMİR	4
446	ÖDEMİŞ	İZMİR	4
447	PANCAR OSB	İZMİR	4
448	PİYALE	İZMİR	4
449	ŞEMİKLER GİS	İZMİR	4
450	TAHTALI	İZMİR	4
451	TİRE	İZMİR	4
452	ULUCAK	İZMİR	4
453	URLA	İZMİR	4
454	URLA 2	İZMİR	4
455	UZUNDERE 380	İZMİR	4
456	ÜNİVERSİTE	İZMİR	4
457	VİKİNG	İZMİR	5
458	YENİ HABAŞ	İZMİR	5
459	YUNDAĞ RES	İZMİR	5
460	ANDIRIN (KURUÇOVA)	KAHRAMANMARAŞ	13
461	ÇAĞLAYAN GEÇİCİ	KAHRAMANMARAŞ	13
462	ÇAĞLAYAN MOBİL	KAHRAMANMARAŞ	13
463	ÇOBANBEYLİ 380	KAHRAMANMARAŞ	13
464	DOĞANKÖY	KAHRAMANMARAŞ	11
465	ELBİSTAN A 154	KAHRAMANMARAŞ	13
466	ELBİSTAN A 380	KAHRAMANMARAŞ	13
467	ELBİSTAN B 380	KAHRAMANMARAŞ	13
468	GÖKSUN	KAHRAMANMARAŞ	13
469	HACININOĞLU HES	KAHRAMANMARAŞ	13
470	KAHRAMANMARAŞ 2	KAHRAMANMARAŞ	13
471	KANDİL HES	KAHRAMANMARAŞ	13
472	KILAVUZLU	KAHRAMANMARAŞ	13
473	KILILI	KAHRAMANMARAŞ	13
474	MENZELET HES	KAHRAMANMARAŞ	13
475	NARLI	KAHRAMANMARAŞ	13
476	PS 5	KAHRAMANMARAŞ	13
477	SİR HES	KAHRAMANMARAŞ	13
478	SÖĞÜTLÜ HES	KAHRAMANMARAŞ	13
479	İSMETPAŞA	KARABÜK	7
480	KARABÜK	KARABÜK	7
481	KARABÜK OSB	KARABÜK	7
482	SAFRANBOLU	KARABÜK	7
483	DARAN HAVZA	KARAMAN	8
484	GEÇİCİ AYRANCI	KARAMAN	8
485	KARAMAN	KARAMAN	8
486	KARAMAN OSB	KARAMAN	8
487	KEPEZKAYA HAVZA	KARAMAN	8
488	ÇILDIR	KARS	14
489	GEÇİCİ KARAKURT	KARS	14
490	KARS	KARS	14

SIRA NO	TRAFİ MERKEZİ	İL	2019 TARİFE BÖLGESİ
491	NARİNKALE HAVZA	KARS	14
492	ABANA HAVZA	KASTAMONU	9
493	ARAÇ	KASTAMONU	9
494	BOZKURT HAVZA	KASTAMONU	9
495	CİDE	KASTAMONU	7
496	İNEBOLU	KASTAMONU	9
497	KASTAMONU	KASTAMONU	9
498	KASTAMONU OSB	KASTAMONU	9
499	KÜRE	KASTAMONU	9
500	TAŞKÖPRÜ	KASTAMONU	9
501	YENİ TOSYA	KASTAMONU	9
502	ÇAMLICA 1 HES	KAYSERİ	11
503	ÇİNKUR	KAYSERİ	10
504	ERKİLET	KAYSERİ	10
505	KAYSERİ 2	KAYSERİ	10
506	KAYSERİ 3	KAYSERİ	10
507	KAYSERİ 4	KAYSERİ	10
508	KAYSERİ GİS	KAYSERİ	10
509	KAYSERİ KAP.	KAYSERİ	10
510	PINARBAŞI	KAYSERİ	11
511	SENDEREMEKE	KAYSERİ	10
512	TAKSAN	KAYSERİ	10
513	TALAS	KAYSERİ	10
514	YAHYALI RES	KAYSERİ	11
515	YAMULA HES	KAYSERİ	10
516	YEŞİLHİSAR	KAYSERİ	11
517	BAŞTAŞ	KIRIKKALE	8
518	HACILAR	KIRIKKALE	8
519	İÇANADOLU DGKÇS	KIRIKKALE	8
520	KAPULUKAYA HES	KIRIKKALE	8
521	KIRDEMİR	KIRIKKALE	8
522	KIRIKKALE	KIRIKKALE	8
523	KIRIKKALE DGKÇS	KIRIKKALE	8
524	BABAESKİ	KIRKLARELİ	2
525	BÜYÜKKARİŞTİRAN	KIRKLARELİ	2
526	HAMİTABAT	KIRKLARELİ	2
527	KIRKLARELİ	KIRKLARELİ	2
528	KIYIKÖY	KIRKLARELİ	2
529	LÜLEBURGAZ	KIRKLARELİ	2
530	PINARHİSAR	KIRKLARELİ	2
531	TRAÇİM	KIRKLARELİ	2
532	GEYCEK RES	KIRŞEHİR	10
533	KIRŞEHİR 2	KIRŞEHİR	8
534	PETLAS	KIRŞEHİR	8
535	KİLİS	KİLİS	13
536	ARSLANBEY	KOCAELİ	3
537	ÇOLAKOĞLU	KOCAELİ	3
538	DİLİSKELEŞİ	KOCAELİ	3
539	FORD OTO	KOCAELİ	3

SIRA NO	TRAF0 MERKEZİ	İL	2019 TARİFE BÖLGESİ
540	GEBZE OSB	KOCAELİ	3
541	GEÇİCİ ARSLANBEY	KOCAELİ	3
542	GÖLCÜK	KOCAELİ	3
543	HYUNDAI	KOCAELİ	3
544	İZMİT 1	KOCAELİ	3
545	KARAMÜRSEL	KOCAELİ	3
546	KİMYA	KOCAELİ	3
547	KOCAELİ 380	KOCAELİ	3
548	KÖSEKÖY	KOCAELİ	5
549	MAKİNE OSB	KOCAELİ	3
550	NUH ÇİMENTO	KOCAELİ	3
551	YARIMCA 1	KOCAELİ	3
552	YARIMCA 2	KOCAELİ	5
553	YENİ TUZLA	KOCAELİ	3
554	AKŞEHİR	KONYA	6
555	ALAKOVA	KONYA	8
556	ALİBEY HÖYÜĞÜ	KONYA	8
557	ALTINEKİN	KONYA	8
558	ARDIÇLI RES	KONYA	8
559	BAĞLAR RES	KONYA	8
560	BEYŞEHİR	KONYA	8
561	BÜSAN	KONYA	8
562	CİHANBEYLİ	KONYA	8
563	ÇUMRA	KONYA	8
564	DDY-2	KONYA	8
565	DDY-3	KONYA	8
566	DDY-4	KONYA	8
567	ERMENEK HES	KONYA	8
568	GEÇİCİ ERMENEK	KONYA	8
569	GEÇİCİ KOLUKISA	KONYA	8
570	GÜNEYSINIR	KONYA	8
571	ILGIN	KONYA	8
572	KARAPINAR	KONYA	8
573	KIZÖREN	KONYA	8
574	KONYA 1	KONYA	8
575	KONYA 2	KONYA	8
576	KONYA 3	KONYA	8
577	KONYA 4	KONYA	8
578	KONYA EREĞLİ	KONYA	8
579	KULU	KONYA	8
580	LADİK	KONYA	8
581	SELÇUKLU	KONYA	8
582	SEYDİŞEHİR	KONYA	8
583	YUNAK	KONYA	6
584	ALTINTAŞ	KÜTAHYA	5
585	AZOT	KÜTAHYA	5
586	EMET	KÜTAHYA	5
587	GÜMÜŞ	KÜTAHYA	5
588	KÜTAHYA	KÜTAHYA	5

SIRA NO	TRAF0 MERKEZİ	İL	2019 TARİFE BÖLGE Sİ
589	KÜTAHYA OSB	KÜTAHYA	5
590	SEYİTÖMER TES	KÜTAHYA	5
591	SİMAV	KÜTAHYA	5
592	TUNÇBİLEK	KÜTAHYA	5
593	TUNÇBİLEK TES	KÜTAHYA	5
594	YENİGEDİZ	KÜTAHYA	5
595	ARAPGİR HAVZA	MALATYA	13
596	DARENDE	MALATYA	11
597	HASANÇELEBİ	MALATYA	13
598	MALATYA 1	MALATYA	13
599	MALATYA 2	MALATYA	13
600	MALORSA	MALATYA	13
601	AKHİSAR	MANİSA	5
602	AKHİSAR RES	MANİSA	5
603	ALAŞEHİR	MANİSA	5
604	ALAŞEHİR HAVZA	MANİSA	5
605	DEMİRCİ	MANİSA	5
606	DEMİRKÖPRÜ HES	MANİSA	5
607	DERBENT	MANİSA	5
608	GÖLMARMARA	MANİSA	5
609	KULA	MANİSA	5
610	MANİSA	MANİSA	5
611	MANİSA OSB	MANİSA	5
612	MOSB ENERJİ	MANİSA	5
613	SALİHLİ	MANİSA	5
614	SARUHANLI	MANİSA	5
615	SOMA A TES	MANİSA	5
616	SOMA B	MANİSA	5
617	ZORLU ALAŞEHİR JES	MANİSA	5
618	DİKMEN	MARDİN	13
619	DİKMEN II	MARDİN	13
620	ETİFOSFAT	MARDİN	13
621	KIZILTEPE 380	MARDİN	13
622	MARDİN	MARDİN	13
623	MARDİN 2	MARDİN	13
624	NUSAYBİN	MARDİN	13
625	PS 4	MARDİN	13
626	AKBELEN	MERSİN	10
627	AKKUYU	MERSİN	8
628	ANAMUR	MERSİN	8
629	BİRKAPILI HES	MERSİN	8
630	ÇAMLIYAYLA HAVZA	MERSİN	10
631	ERDEMLİ	MERSİN	10
632	GEZENDE	MERSİN	8
633	GEZENDE HES	MERSİN	8
634	GÖKSU HES	MERSİN	8
635	GÜLNAR HAVZA	MERSİN	8
636	KADINCIK 1	MERSİN	10
637	KADINCIK 2	MERSİN	10

SIRA NO	TRAF0 MERKEZİ	İL	2019 TARİFE BÖLGEŞİ
638	KIZKALESİ	MERSİN	10
639	MERSİN 2	MERSİN	10
640	MERSİN 380	MERSİN	10
641	MERSİN TERMİK	MERSİN	10
642	NACARLI	MERSİN	10
643	OTLUCA HES	MERSİN	8
644	TARSUS 66	MERSİN	10
645	TAŞUCU	MERSİN	8
646	YAKAKÖY	MERSİN	10
647	BODRUM	MUĞLA	6
648	BODRUM 2	MUĞLA	6
649	DALAMAN	MUĞLA	6
650	DATÇA	MUĞLA	6
651	FETHİYE	MUĞLA	6
652	KEMERKÖY 380	MUĞLA	6
653	MARMARİS	MUĞLA	6
654	MARMARİS 2	MUĞLA	6
655	MİLAS	MUĞLA	6
656	MUĞLA	MUĞLA	6
657	YATAĞAN	MUĞLA	6
658	YENİKÖY	MUĞLA	6
659	BULANIK	MUŞ	14
660	MUŞ	MUŞ	14
661	AVANOS	NEVŞEHİR	10
662	AVANOS 2	NEVŞEHİR	10
663	DERİNKUYU	NEVŞEHİR	10
664	KALABA	NEVŞEHİR	10
665	NEVŞEHİR 2	NEVŞEHİR	10
666	BOR	NİĞDE	10
667	BOR OSB	NİĞDE	10
668	MİSLİOVA	NİĞDE	10
669	NİĞDE 2	NİĞDE	10
670	NİĞDE OSB	NİĞDE	10
671	AKKUŞ HAVZA	ORDU	11
672	ALTINORDU	ORDU	12
673	DARICA I HES	ORDU	12
674	FATSA	ORDU	12
675	GÖLKÖY	ORDU	12
676	ORDU	ORDU	12
677	ÜNYE	ORDU	12
678	ASLANTAŞ HES	OSMANİYE	11
679	BAHÇE	OSMANİYE	11
680	BERKE HES	OSMANİYE	11
681	KADIRLI	OSMANİYE	11
682	OSMANİYE	OSMANİYE	11
683	OSMANİYE OSB	OSMANİYE	11
684	SARITEPE RES	OSMANİYE	11
685	TOŞÇELİK	OSMANİYE	11
686	YOLBULAN BAŞTUĞ METALURJİ	OSMANİYE	11

SIRA NO	TRAFİ MERKEZİ	İL	2019 TARİFE BÖLGESİ
687	İKİZDERE HAVZA	RİZA	13
688	ARDEŞEN	RİZE	13
689	CEVİZLİK HES	RİZE	13
690	ÇAYELİ	RİZE	13
691	İYİDERE	RİZE	13
692	KALKANDERE	RİZE	13
693	RİZE	RİZE	13
694	YOKUŞLU KALKANDERE HES	RİZE	13
695	ADA 2 DGKÇ	SAKARYA	5
696	ADAPAZARI	SAKARYA	5
697	HENDEK	SAKARYA	5
698	KARASU	SAKARYA	5
699	KAYNARCA	SAKARYA	5
700	KUZULUK	SAKARYA	5
701	MELEN	SAKARYA	5
702	PAMUKOVA	SAKARYA	3
703	SAKARYA	SAKARYA	5
704	TOYOTASA	SAKARYA	5
705	BAFRA	SAMSUN	11
706	ÇARŞAMBA	SAMSUN	11
707	HASAN UĞURLU HES	SAMSUN	11
708	KAVAK OSB	SAMSUN	11
709	LADİK ÇİMENTO	SAMSUN	9
710	ONDOKUZMAYIS	SAMSUN	11
711	SAMSUN 1	SAMSUN	11
712	SAMSUN 2	SAMSUN	11
713	SAMSUN 3	SAMSUN	11
714	SAMSUN MOBİL 2	SAMSUN	11
715	SAMSUN OSB DGKÇS	SAMSUN	11
716	SUAT UĞURLU HES	SAMSUN	11
717	VEZİRKÖPRÜ	SAMSUN	9
718	YENİDERE HAVZA	SAMSUN	11
719	ALKUMRU HES	SİİRT	14
720	DODAN	SİİRT	14
721	SİİRT	SİİRT	14
722	SİİRT 380	SİİRT	14
723	SİİRT ÇİMENTO (KURTALAN)	SİİRT	14
724	AYANCIK	SİNOP	9
725	BOYABAT	SİNOP	9
726	SİNOP	SİNOP	9
727	CÜREK	SİVAS	13
728	DEMİRDAĞ	SİVAS	13
729	KANGAL ŞALT	SİVAS	13
730	KILIÇKAYA HES	SİVAS	13
731	KOYULHİSAR HES	SİVAS	12
732	SIZIR	SİVAS	11
733	SİVAS	SİVAS	11
734	SİVAS 380 (DEÇEKO)	SİVAS	13
735	SİVAS OSB	SİVAS	11

SIRA NO	TRAF0 MERKEZİ	İL	2019 TARİFE BÖLGE Sİ
736	SUŞEHRİ	SİVAS	13
737	ŞARKIŞLA	SİVAS	11
738	YENİ SİVAS	SİVAS	11
739	ZARA	SİVAS	13
740	AKÇAKALE	ŞANLIURFA	13
741	ATATÜRK HES	ŞANLIURFA	13
742	BİRECİK	ŞANLIURFA	13
743	BİRECİK HES	ŞANLIURFA	13
744	ÇIRÇIP	ŞANLIURFA	13
745	HİLVAN	ŞANLIURFA	13
746	KARACA	ŞANLIURFA	13
747	KARAKEÇİLİ	ŞANLIURFA	13
748	KIRLIK	ŞANLIURFA	13
749	ÖDÜLALAN	ŞANLIURFA	13
750	PEKMEZLİ	ŞANLIURFA	13
751	PS 4A	ŞANLIURFA	13
752	SİVEREK	ŞANLIURFA	13
753	SURUÇ	ŞANLIURFA	13
754	ŞANLIURFA	ŞANLIURFA	13
755	ŞANLIURFA 380 (TÜNEL)	ŞANLIURFA	13
756	ŞANLIURFA ÇİM	ŞANLIURFA	13
757	ŞANLIURFA DGKÇS	ŞANLIURFA	13
758	ŞANLIURFA OSB	ŞANLIURFA	13
759	TATARHÖYÜK	ŞANLIURFA	13
760	TELHAMUT	ŞANLIURFA	13
761	VİRANŞEHİR	ŞANLIURFA	13
762	VİRANŞEHİR 2	ŞANLIURFA	13
763	VİRANŞEHİR 3	ŞANLIURFA	13
764	YARDIMCI	ŞANLIURFA	13
765	CİZRE	ŞIRNAK	14
766	KARKEY 154 SİLOPİ	ŞIRNAK	14
767	PS 3	ŞIRNAK	14
768	PS 3A	ŞIRNAK	14
769	ŞIRNAK	ŞIRNAK	14
770	ULUDERE	ŞIRNAK	14
771	BOTAŞ	TEKİRDAĞ	2
772	ÇERKEZKÖY	TEKİRDAĞ	2
773	ÇERKEZKÖY OSB	TEKİRDAĞ	2
774	ÇORLU	TEKİRDAĞ	2
775	KAPTAN DEMİR ÇELİK	TEKİRDAĞ	2
776	MAŁKARA	TEKİRDAĞ	2
777	ŞARKÖY	TEKİRDAĞ	2
778	TEGESAN	TEKİRDAĞ	2
779	TEKİRDAĞ	TEKİRDAĞ	2
780	ULAŞ	TEKİRDAĞ	2
781	UNİMAR DGKÇS	TEKİRDAĞ	2
782	VELİMEŞE	TEKİRDAĞ	2
783	ALMUS HES	TOKAT	11
784	ARTOVA ÇİMENTO	TOKAT	11

SIRA NO	TRAFİKO MERKEZİ	İL	2019 TARİFE BÖLGESİ
785	ERBAA	TOKAT	11
786	KELKİT HAVZA	TOKAT	12
787	KÖKLÜCE HES	TOKAT	11
788	NIKSAR HES	TOKAT	11
789	REŞADİYE HAVZA	TOKAT	12
790	REŞADİYE HES	TOKAT	12
791	TOKAT	TOKAT	11
792	TOKAT OSB	TOKAT	11
793	TUNA HES	TOKAT	12
794	TURHAL	TOKAT	11
795	AKYAZI	TRABZON	13
796	ARSİN	TRABZON	13
797	ÇAYKARA HAVZA	TRABZON	13
798	HAYRAT HAVZA	TRABZON	13
799	KARADERE HAVZA	TRABZON	13
800	MAÇKA HAVZA	TRABZON	13
801	TRABZON	TRABZON	13
802	VAKFIKEBİR	TRABZON	13
803	YUKARI MANAHOZ	TRABZON	13
804	MERCAN	TUNCELİ	14
805	PÜLÜMÜR	TUNCELİ	14
806	TUNCELİ	TUNCELİ	14
807	UZUNÇAYIR HES	TUNCELİ	14
808	BANAZ	UŞAK	5
809	UŞAK	UŞAK	5
810	UŞAK OSB	UŞAK	5
811	BAŞKALE	VAN	14
812	ERCİŞ	VAN	14
813	VAN 1	VAN	14
814	VAN 2	VAN	14
815	YENİ ENGİL	VAN	14
816	KÜREKDAĞI RES	YALOVA	3
817	YALOVA	YALOVA	3
818	AKDAĞMADENİ	YOZGAT	11
819	BOĞAZLIYAN	YOZGAT	10
820	SÖRGÜN	YOZGAT	8
821	YERKÖY	YOZGAT	8
822	YİBİTAŞ	YOZGAT	8
823	YOZGAT	YOZGAT	8
824	ÇAYCUMA 2	ZONGULDAK	7
825	EREĞLİ 1	ZONGULDAK	5
826	EREĞLİ 2	ZONGULDAK	5
827	KARADON 66	ZONGULDAK	7
828	YENİ KOZLU	ZONGULDAK	7
829	YENİÇATALAĞZI	ZONGULDAK	7
830	ZETES 3	ZONGULDAK	5
831	ZONGULDAK 1 66	ZONGULDAK	7
832	ZONGULDAK 2	ZONGULDAK	7

KURUL KARARI

Karar No: 8275

Karar Tarihi: 20/12/2018

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 20/12/2018 tarihli toplantısında; Elektrik Piyasasında 2019 yılında uygulanacak olan  nlisans ve lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme,  nlisans ve lisans tadili,  nlisans ve lisans sureti çıkartma bedellerine ilişkin olarak aşağıdaki Karar alınmıştır.

Madde 1- 02.11.2013 tarihli ve 28809 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak y r rl ge giren Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 43 üncü maddesi uyarınca 2019 yılında uygulanacak olan  nlisans ve lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme,  nlisans ve lisans tadili,  nlisans ve lisans sureti çıkartma bedelleri aşağıdaki Şekilde belirlenmiştir.

a)  retim faaliyeti:

 nlisans için:

(1)  nlisans Alma Bedelleri:

Kurulu g�c değeri, "P(MW)"		
$0 < P \leq 10$ MW	8.700	(Sekizbinyediyüz)TL
$10 < P \leq 25$ MW	17.000	(Onyedibin)TL
$25 < P \leq 50$ MW	25.600	(Yirmibeşbinaltıyüz)TL
$50 < P \leq 100$ MW	42.700	(Kırkikibinyediyüz)TL
$100 < P \leq 250$ MW	85.400	(Seksenbeşbindörtüyüz)TL
$250 < P \leq 500$ MW	170.700	(Yüzyetmişbinyediyüz)TL
$500 < P \leq 1000$ MW	256.000	(İkiyüzellialtıbin)TL
$P > 1000$ MW	427.000	(D�rt�y�zirmiyedibin)TL

(2) Yerli doğal kaynaklar ile yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisi kurmak üzere  nlisans almak için başvuruda bulunan tüzel kişilerden  nlisans alma bedelinin % 10'u tahsil edilir.

(3) ** nlisans Tadil Bedeli:** Kurulu g c artışlarında oluşan yeni kurulu g c değerinin tadil öncesi değer aralığını aşması halinde, tadil öncesi değer aralığına karşılık gelen  nlisans alma bedeli ile yeni değer aralığına karşılık gelen  nlisans alma bedeli arasındaki fark kadar, değer aralığının aşılmadığı hallerde ve diğer tadillerde 8.700 (Sekizbinyediyüz)TL (Bu hükmün yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesislerine uygulanmasında, hesaplanan  nlisans tadil bedelinin % 10'u dikkate alınır. Ancak bu bedel 8.700 (Sekizbinyediyüz)TL'den az olamaz.)

(4) **Önlisans Sureti Çıkartma Bedeli:** 1.850 (Binsekizyüzelli)TL.

Üretim Lisansı İçin:

(1) Lisans Alma Bedelleri:

Kurulu güç değeri, "P(MW)"		
$0 < P \leq 10$ MW	8.700	(Sekizbinyediyüz)TL
$10 < P \leq 25$ MW	17.000	(Onyedibin)TL
$25 < P \leq 50$ MW	25.600	(Yirmibeşbinaltıyüz)TL
$50 < P \leq 100$ MW	42.700	(Kırkikibinyediyüz)TL
$100 < P \leq 250$ MW	85.400	(Seksenbeşbindörtüyüz)TL
$250 < P \leq 500$ MW	170.700	(Yüzyetmişbinyediyüz)TL
$500 < P \leq 1000$ MW	256.000	(İkiyüzellialtıbin)TL
$P > 1000$ MW	427.000	(Dörtüyüzirmiyedibin)TL

(2) Yerli doğal kaynaklar ile yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisi kurmak üzere lisans almak için başvuruda bulunan tüzel kişilerden lisans alma bedelinin % 10'u tahsil edilir.

(3) **Yıllık lisans bedeli:** Üretimi yapılan kWh başına 0,003 (Sıfırtambindeüç) Kr.

(4) **Lisans yenileme bedeli:** Lisans alma bedelinin %50'si.

(5) **Lisans Tadili :** Kurulu güç artışlarında oluşan yeni kurulu güç değerinin tadil öncesi değer aralığını aşması halinde, tadil öncesi değer aralığına karşılık gelen lisans alma bedeli ile yeni değer aralığına karşılık gelen lisans alma bedeli arasındaki fark kadar, değer aralığının aşılmadığı hallerde ve diğer tadillerde 8.700 (Sekizbinyediyüz)TL. (Bu hükmün yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesislerine uygulanmasında, hesaplanan lisans tadil bedelinin % 10'u dikkate alınır. Ancak bu bedel 8.700 (Sekizbinyediyüz)TL'den az olamaz.)

(6) **Lisans Sureti Çıkartma:** 1.850 (Binsekizyüzelli)TL.

b) İletim faaliyeti:

(1) Yıllık lisans bedeli: İletimi yapılan kWh başına 0,003 (Sıfırtambindeüç) Kr.

(2) Lisans tadili: 8.700 (Sekizbinyediyüz)TL

(3) Lisans sureti çıkartma: 1.850 (Binsekizyüzelli)TL

c) Dağıtım Faaliyeti İçin:

(1) Lisans alma bedeli:

Bir yılda dağıtımı yapılan enerji miktarı, "D (kWh)"		
$D \leq 100$ milyon kWh	42.700	(Kırkikibinyediyüz)TL
100 milyon kWh $< D \leq 250$ milyon kWh	85.400	(Seksenbeşbindörtüyüz)TL

250 milyon kWh < D ≤ 500 milyon kWh	128.000	(Yüzyirmisekizbin)TL
500 milyon kWh < D ≤ 1 milyar kWh	213.500	(İkiyüzonüçbinbeşyüz)TL
1 milyar kWh < D ≤ 5 milyar kWh	427.000	(Dörtüzyirmiyedibin)TL
5 milyar kWh < D ≤ 10 milyar kWh	854.000	(Sekizyüzedördtbin)TL
D>10 milyar kWh	1.300.000	(Birmilyonüçyüzbin)TL

(2) **Yıllık lisans bedeli:** Dağıtım yapılan kWh başına 0,003 (Sıfırtambindeüç) Kr.

(3) **Lisans yenileme bedeli:** Lisans alma bedelinin %50'si.

(4) **Lisans tadili:** Dağıtım bölgelerinin birleşmesi sonucunda dağıtım yapılan enerji miktarının tadil öncesi değer aralığını aşması halinde, tadil öncesi değer aralığına karşılık gelen yürürlükteki lisans alma bedeli ile yeni değer aralığına karşılık gelen lisans alma bedeli arasındaki fark kadar, değer aralığının aşılmadığı hallerde ve diğer tadillerde 8.700 (Sekizbinyediüç)TL.

(5) **Lisans sureti çıkartma:** 1.850 (Binsekizyüzelli)TL

d) Tedarik Lisansı İçin:

(1) Lisans Alma Bedeli:

a-Görevli tedarik şirketleri için: 854.000 (Sekizyüzedördtbin)TL TL.

b-Diğer tedarik lisansı verilecek tüzel kişiler için: 470.000 (Dörtüzyetmişbin) TL.

(2) Yıllık lisans bedeli:

a-Görevli tedarik şirketleri için toptan ve/veya perakende satışı yapılan toplam kWh başına 0,003 (Sıfırtambindeüç) Kr.

b- Diğer tedarik şirketleri için toptan ve/veya perakende satışı yapılan toplam kWh başına 0,003 (Sıfırtambindeüç) Kr.

(3) **Lisans yenileme bedeli:** Lisans alma bedelinin %50'si.

(4) **Lisans tadili:** 8.700 (Sekizbinyediüç)TL

(5) **Lisans sureti çıkartma:** 1.850 (Binsekizyüzelli)TL

e) Piyasa İşletim Lisansı İçin:

(1) **Yıllık lisans bedeli:** 0 (sıfır) Kr.

(2) **Lisans yenileme bedeli:** Lisans alma bedelinin %50'si.

(3) **Lisans tadili:** 8.700 (Sekizbinyediüç)TL

(4) **Lisans sureti çıkartma:** 1.850 (Binsekizyüzelli)TL

OSB'ler İçin:

a) OSB üretim faaliyeti:

OSB Üretim Önlisans İçin:

(1) Önlisans Alma Bedelleri:

Kurulu güç değeri, "P(MW)"		
$0 < P \leq 10$ MW	8.700	(Sekizbinyediyüz)TL
$10 < P \leq 25$ MW	17.000	(Onyedibin)TL
$25 < P \leq 50$ MW	25.600	(Yirmibeşbinaltıyüz)TL
$50 < P \leq 100$ MW	42.700	(Kırkikibinyediyüz)TL
$100 < P \leq 250$ MW	85.400	(Seksenbeşbindörtüyüz)TL
$250 < P \leq 500$ MW	170.700	(Yüzyetmişbinyediyüz)TL
$500 < P \leq 1000$ MW	256.000	(İkiyüzellialtıbin)TL
$P > 1000$ MW	427.000	(Dörtüyzyirmiyedibin)TL

(2) Yerli doğal kaynaklar ile yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisi kurmak üzere OSB üretim önlisans almak için başvuruda bulunan tüzel kişilerden OSB üretim önlisans alma bedelinin % 10'u tahsil edilir.

(3) **Önlisans Tadil Bedeli:** Kurulu güç artışlarında oluşan yeni kurulu güç değerinin tadil öncesi değer aralığını aşması halinde, tadil öncesi değer aralığına karşılık gelen OSB üretim önlisans alma bedeli ile yeni değer aralığına karşılık gelen OSB üretim önlisans alma bedeli arasındaki fark kadar, değer aralığının aşılması hallerde ve diğer tadillerde 8.700 (Sekizbinyediyüz)TL. (Bu hükmün yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesislerine uygulanmasında, hesaplanan OSB üretim önlisans tadil bedelinin % 10'u dikkate alınır. Ancak bu bedel 8.700 (Sekizbinyediyüz)TL'den az olamaz.)

(4) **Önlisans Sureti Çıkartma:** 1.850 (Binsekizyüzelli)TL

OSB Üretim Lisansı İçin:

(1) Lisans Alma Bedelleri:

Kurulu güç değeri, "P(MW)"		
$0 < P \leq 10$ MW	8.700	(Sekizbinyediyüz)TL
$10 < P \leq 25$ MW	17.000	(Onyedibin)TL
$25 < P \leq 50$ MW	25.600	(Yirmibeşbinaltıyüz)TL
$50 < P \leq 100$ MW	42.700	(Kırkikibinyediyüz)TL
$100 < P \leq 250$ MW	85.400	(Seksenbeşbindörtüyüz)TL

250 < P ≤ 500 MW	170.700	(Yüzyetmişbinyediyüz)TL
500 < P ≤ 1000 MW	256.000	(İkiyüzellialtın)TL
P > 1000 MW	427.000	(Dörtüzyirmiyedibin)TL

(2) Yerli doğal kaynaklar ile yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisi kurmak üzere OSB üretim lisansı almak için başvuruda bulunan tüzel kişilerden OSB üretim lisans alma bedelinin % 10'u tahsil edilir.

(3) **Yıllık lisans bedeli:** Üretimi yapılan kWh başına 0,003 (Sıfırtambindeüç) Kr.

(4) **Lisans yenileme bedeli:** Lisans alma bedelinin %50'si

(5) **Lisans Tadil Bedeli:** Kurulu güç artışlarında oluşan yeni kurulu güç değerinin tadil öncesi değer aralığını aşması halinde, tadil öncesi değer aralığına karşılık gelen OSB üretim lisans alma bedeli ile yeni değer aralığına karşılık gelen OSB üretim lisans alma bedeli arasındaki fark kadar, değer aralığının aşılmadığı hallerde ve diğer tadillerde 8.700 (Sekizbinyediyüz)TL. (Bu hükmün yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesislerine uygulanmasında, hesaplanan OSB üretim lisans tadil bedelinin % 10'u dikkate alınır. Ancak bu bedel 8.700 (Sekizbinyediyüz)TL'den az olamaz.)

(6) **Lisans sureti çıkartma:** 1.850 (Binsekizyüzelli)TL

b) OSB dağıtım faaliyeti:

(1) Lisans alma bedeli:

Bir yılda dağıtımı yapılan/yapılması öngörülen enerji miktarı, "D (kWh)"		
D ≤ 100 milyon kWh	42.700	(Kırkikibinyediyüz)TL
100 milyon kWh < D ≤ 250 milyon kWh	85.400	(Seksenbeşbindörtüyz)TL
250 milyon kWh < D ≤ 500 milyon kWh	128.000	(Yüzyirmisekizbin)TL
500 milyon kWh < D ≤ 1 milyar kWh	213.500	(İkiyüzonüçbinbeşyüz)TL
1 milyar kWh < D ≤ 5 milyar kWh	427.000	(Dörtüzyirmiyedibin)TL
5 milyar kWh < D ≤ 10 milyar kWh	854.000	(Sekizyüzellidörtbin)TL
D>10 milyar kWh	1.300.000	(Birmilyonüçyüzbin)TL

(2) **Yıllık lisans bedeli:** Dağıtımı yapılan kWh başına 0,003 (Sıfırtambindeüç) Kr.

(3) **Lisans yenileme bedeli:** Lisans alma bedelinin %50'si

(4) **Lisans tadili:** 8.700 (Sekizbinyediyüz)TL

(5) **Lisans sureti çıkartma:** 1.850 (Binsekizyüzelli)TL.

Madde 2- Bu Karar 01/01/2019 tarihinde yürürlüğe girer.

Madde 3- Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No: 8276

Karar Tarihi: 20/12/2018

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 20/12/2018 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasasında 2019 yılında uygulanacak olan lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, lisans tadili ve lisans sureti çıkartma bedellerine ilişkin olarak aşağıdaki Karar alınmıştır.

Madde 1- Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca 2019 yılında uygulanacak olan lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, lisans tadili ve lisans sureti çıkartma bedelleri aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

a) İthalat faaliyeti:

- | | |
|--------------------------|--|
| (1) Lisans alma bedeli | 211.600.- (ikiy zonbirbinaltıy z) TL. |
| (2) Yıllık lisans bedeli | Satışı yapılan kWh başına
0,0005 (sıfırtamonbindebeş) Kr. |

Birden fazla ithalat lisansına sahip olan tek bir tüzel kişi, tüm ithalat lisansları kapsamında yaptığı satışların toplamı üzerinden tek bir yıllık lisans bedeli  der.

b) İletim faaliyeti :

i) İletim:

- | | |
|--------------------------|---|
| (1) Lisans alma bedeli | 1.586.200.-
(birmilyonbeşy zseksenaltıbinikiy z) TL. |
| (2) Yıllık lisans bedeli | İletimi yapılan kWh başına
0,0005 (sıfırtamonbindebeş) Kr. |

ii) Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) İletimi:

- | | |
|--------------------------|---|
| (1) Lisans alma bedeli | 76.800.- (yetmişaltıbinsekizy z) TL. |
| (2) Yıllık lisans bedeli | İletimi yapılan kWh başına
0,0005 (sıfırtamonbindebeş) Kr. |

c) Depolama faaliyeti :

- | | |
|--------------------------|---|
| (1) Lisans alma bedeli | 425.600.- (d rt zy zirmibeşbinaltıy z) TL. |
| (2) Yıllık lisans bedeli | Depolanan kWh başına
0,0005 (sıfırtamonbindebeş) Kr. |

d) Toptan satış faaliyeti:

- | | |
|--------------------------|--|
| (1) Lisans alma bedeli | 105.500.- (y zbeşbinbeşy z) TL. |
| (2) Yıllık lisans bedeli | Satışı yapılan kWh başına
0,0005 (sıfırtamonbindebeş) Kr. |

- | | |
|--------------------------------|--|
| (3) Oto LNG Lisans alma bedeli | 42.500.- (kırkikibinbeşy z) TL. |
| (4) Yıllık lisans bedeli | Satışı yapılan kWh başına
0,0005 (sıfırtamonbindebeş) Kr. |

- e) Dağıtım faaliyeti:
- | | |
|--------------------------|--|
| (1) Lisans alma bedeli | 105.500.- (yüzbeşbinbeşyüz) TL. |
| (2) Yıllık lisans bedeli | Dağıtımı yapılan kWh başına
0,0005 (sıfırtamonbindebeş) Kr. |

f) Sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) dağıtımı, iletimi ve satışı faaliyeti:

i) Sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) iletim ve dağıtımı:

- | | |
|--------------------------|--|
| (1) Lisans alma bedeli | 21.100.- (yirmibirbinyüz) TL. |
| (2) Yıllık lisans bedeli | İletim ve dağıtımı yapılan kWh başına
0,0005 (sıfırtamonbindebeş) Kr. |

ii) Sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) satışı:

- | | |
|--------------------------|--|
| (1) Lisans alma bedeli | 21.100.- (yirmibirbinyüz) TL. |
| (2) Yıllık lisans bedeli | Satışı yapılan kWh başına
0,0005 (sıfırtamonbindebeş) Kr. |

iii) Oto CNG satışı:

- | | |
|--------------------------|--|
| (1) Lisans alma bedeli | 21.100.- (yirmibirbinyüz) TL. |
| (2) Yıllık lisans bedeli | Satışı yapılan kWh başına
0,0005 (sıfırtamonbindebeş) Kr. |

g) İhracat faaliyeti:

- | | |
|--------------------------|---|
| (1) Lisans alma bedeli | 42.500.- (kırkikibinbeşyüz) TL. |
| (2) Yıllık lisans bedeli | İhracatı yapılan kWh başına 0 (sıfır) Kr. |

Tüm faaliyetlere ilişkin lisans yenileme, lisans tadili ve lisans sureti çıkarma bedelleri aşağıdaki gibidir:

- | | |
|---|----------------------------|
| (1) Lisans yenileme bedeli : İlgili faaliyet için belirlenen lisans alma bedelinin %50'si | |
| (2) Lisans tadili | 4.300.- (dörtbinüçyüz) TL. |
| (3) Lisans sureti çıkartma | 1.100.- (binyüz) TL. |

Madde 2- Bu Karar 01/01/2019 tarihinde yürürlüğe girer.

Madde 3- Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No: 8277

Karar Tarihi: 20/12/2018

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 20/12/2018 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasasında 2019 yılında uygulanacak olan sertifika alma, sertifika yenileme, sertifika tadili, sertifika sureti çıkartma ve sertifika vize bedellerine ilişkin aşağıdaki Karar alınmıştır.

Madde 1- Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliği uyarınca 2019 yılında uygulanacak olan sertifika alma, sertifika yenileme, sertifika tadili, sertifika sureti çıkartma ve sertifika vize bedelleri ile iç tesisat ve servis hatları sertifikası vermekle yükümlü dağıtım Şirketlerinin alacağı hizmet bedelleri aşağıdaki Şekilde belirlenmiştir.

a) Yapım ve Hizmet Sertifikası:

- (1) Sertifika alma bedeli : 6.500.- (altıbinbeŐy z) TL.
- (2) Sertifika tadil bedeli : 2.200.- (iki binikiy z) TL.
- (3) Sertifika vize bedeli : 1.100.- (biny z) TL.
- (4) Sertifika yenileme bedeli : Sertifika alma bedeli.
- (5) Sertifika sureti çıkartma bedeli : 450.- (d rty zelli) TL.

b) İç Tesisat ve Servis Hatları Sertifikası:

	Kuruma �denecek bedel	Sertifika veren dağıtım Şirketinin alacağı hizmet bedeli
(1) Sertifika alma bedeli :	0 (sıfır) TL	2.100.-(iki bin yüz) TL.
(2) Sertifika tadil bedeli :	0 (sıfır) TL	600.-(altıyüz TL.
(3) Sertifika vize bedeli :	0 (sıfır) TL	250.-(ikiyüzelli) TL.
(4) Sertifika yenileme bedeli :	0 (sıfır) TL	Sertifika alma bedeli.
(5) Sertifika sureti çıkartma bedeli :	0 (sıfır) TL	250.-(ikiyüzelli) TL.

Madde 2- Bu Karar 01/01/2019 tarihinde yürürlüğe girer.

Madde 3- Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No: 8278

Karar Tarihi: 20/12/2018

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 20/12/2018 tarihli toplantısında; Petrol Piyasasında 2019 yılında uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize), lisans sureti çıkartma, tarife onayı, akaryakıt ticaret izni ve kupon hizmeti izin bedellerine ilişkin olarak aşağıdaki Karar alınmıştır.

Madde 1- Petrol Piyasasında 2019 yılında uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize), lisans sureti çıkartma, tarife onayı, akaryakıt ticaret izni ve kupon hizmeti izin bedelleri aşağıdaki şekilde belirlenmiştir:

a) Lisans alma bedeli:

Rafinerici lisansı için:	737.500.- (yediyüzotuzyedibinbeşyüz) TL,
Dağıtıcı lisansı için:	533.300.- (beşyüzotuzüçbinüçyüz) TL,
Depolama lisansı için:	31.800.- (otuzbirbinsekizyüz) TL,
İletim lisansı için:	31.800.- (otuzbirbinsekizyüz) TL,
İhrakiye teslimi lisansı için:	31.800.- (otuzbirbinsekizyüz) TL,
İşleme lisansı	
-Petrokimya için:	31.800.- (otuzbirbinsekizyüz) TL,
-Biyodizel için:	10.900.- (onbindokuzyüz) TL,
-İşleme (atık) lisansı için:	83.500.- (seksenüçbinbeşyüz) TL,
Madeni yağ lisansı için:	105.700.- (yüzbeşbinyediyüz) TL,
Serbest kullanıcı lisansı için:	5.500.- (beşbinbeşyüz) TL,
Taşıma lisansı	
- Demiryolu için:	5.500.- (beşbinbeşyüz) TL,
- Denizyolu için gemi başına	5.500.- (beşbinbeşyüz) TL,
Bayilik lisansı için:	5.500.- (beşbinbeşyüz) TL,

b) Lisans sureti

2.100.- (ikibinyüz) TL,

c) Lisans tadili:

Rafinerici lisansı için:	14.900.- (ondörtbindokuzyüz) TL,
Dağıtıcı lisansı için:	10.900.- (onbindokuzyüz) TL,
Depolama lisansı için:	5.500.- (beşbinbeşyüz) TL,
İletim lisansı için:	5.500.- (beşbinbeşyüz) TL,
İşleme lisansı için:	5.500.- (beşbinbeşyüz) TL,
Madeni yağ lisansı için:	5.500.- (beşbinbeşyüz) TL,
Serbest kullanıcı lisansı için:	3.200.- (üçbinikiyüz) TL,
İhrakiye teslimi lisansı için:	5.500.- (beşbinbeşyüz) TL,
Taşıma lisansı	
- Demiryolu için:	3.200.- (üçbinikiyüz) TL,
- Denizyolu için gemi başına	3.200.- (üçbinikiyüz) TL,
Bayilik lisansı için:	3.200.- (üçbinikiyüz) TL,

d) Süre uzatımı(vize)

Lisans alma bedelinin % 50'si

e) Dağıtıcılar arası akaryakıt ticareti izin bedeli (01.04.2019-31.03.2020 dönemi için) 31.860.- (otuzbirbinsekizyüztümüş) TL,

f) Tarife onayı 0.- (sıfır) TL.

g) Kupon hizmeti izin bedeli 61.900.- (altmışbirbindokuzyüz) TL.

Madde 2- Bu Karar 01/01/2019 tarihinde yürürlüğe girer.

Madde 3- Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No: 8279

Karar Tarihi: 20/12/2018

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 20/12/2018 tarihli toplantısında; Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında 2019 yılında uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize) ve lisans sureti çıkartma bedellerine ilişkin olarak aşağıdaki Karar alınmıştır.

Madde 1- Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca 2019 yılında uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize) ve lisans sureti çıkartma bedelleri aşağıdaki şekilde belirlenmiştir:

a) Lisans alma bedeli:

LPG Dağıtıcı lisansı için:	
-Ulusal dağıtıcılar için:	315.500.- (uyy�zonbeşbinbeşy�z)TL,
-Mahalli dağıtıcılar için:	247.500.- (ikiy�zkırkyedibinbeşy�z)TL,
LPG Depolama lisansı için:	31.800.- (otuzbirbinsekizyüz)TL,
LPG Tüpü İmalatı lisansı	21.200.- (yirmibirbinikiy�z) TL,
LPG Tüpü Muayenesi, Tamiri ve Bakımı Lisansı	4.350.- (d�rtbin�cyy�zelli) TL,
LPG Taşıma lisansı	
- Boru hattı ile taşıma	5.500.- (beşbinbeşyüz) TL,
- Demiryolu için:	5.500.- (beşbinbeşyüz) TL,
- Denizyolu için gemi başına	5.500.- (beşbinbeşyüz) TL,
LPG Otogaz Bayilik lisansı için:	5.500.- (beşbinbeşyüz) TL,

b) Lisans sureti:

2.100.- (ikibiny z)TL,

c) Lisans tadili:

-Mahalliden ulusal dağıtım bölgesine geçiş tadil bedeli	68.000.-(altmışsekizbin)TL.
- Dağıtıcı lisansı diğer tadil bedeli	6.300.-(altubin�cyy�z)TL,
LPG Depolama lisansı için:	5.500.- (beşbinbeşyüz) TL,
LPG Tüpü İmalatı lisansı için:	5.500.- (beşbinbeşyüz) TL,
LPG Tüpü Muayenesi,Tamiri ve Bakımı Lisansı	2.100.- (ikibiny�z)TL,
LPG Taşıma lisansı	
- Boru hattı ile taşıma	4.200.- (d�rtbinikiy�z) TL,
- Demiryolu için	4.200.- (d�rtbinikiy�z) TL,
- Denizyolu için gemi başına	4.200.- (d�rtbinikiy�z) TL,
LPG Otogaz Bayilik lisansı için:	3.200.- (ubinikiy�z) TL,

d) Yasal sürelerden sonra yapılan lisans tadil başvurularında;

- | | |
|--|---|
| - LPG Tüpü İmalatı lisansı için: | Lisans alma bedeli kadar, |
| -LPG Tüpü Muayenesi,Tamiri ve Bakımı Lisansı için: | Lisans alma bedeli kadar, |
| - LPG Taşıma lisansı için: | Lisans alma bedeli kadar, |
| - LPG Otogaz Bayilik lisansı için: | Lisans alma bedeli kadar, |
| - LPG Dağıtıcı lisansı için: | Lisans tadil bedelinin 5(beş) katı kadar, |
| - LPG Depolama lisansı için: | Lisans tadil bedelinin 5(beş) katı kadar, |
- Bedel alınır.**

e) Süre uzatımı (vize) Lisans alma bedelinin % 50'si

Madde 2- Bu Karar 01/01/2019 tarihinde yürürlüğe girer.

Madde 3- Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No: 8280

Karar Tarihi: 20/12/2018

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 20/12/2018 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasasında 2019 yılında uygulanacak katılma payına ilişkin aşağıdaki Karar alınmıştır.

Madde 1- 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanunu'nun 10 uncu maddesinin 4646 sayılı Kanunla değişik (B) bendinin (a) alt bendi uyarınca,

- a) Doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren lisans sahibi tüzel kişilerin ödemekle yükümlü oldukları katılma payına ilişkin oran 2019 yılı için %0,05 (onbindebeş),
- b) Doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren sertifika sahibi tüzel kişilerin ödemekle yükümlü oldukları katılma payına ilişkin oran 2019 yılı için 0 (sıfır) olarak belirlenmiştir.

Madde 2- Bu Karar 01/01/2019 tarihinde y r rl ge girer.

Madde 3- Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No: 8281

Karar Tarihi: 20/12/2018

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 20/12/2018 tarihli toplantısında; Petrol Piyasasında faaliyet gösterecek lisans sahibi gerçek ve tüzel kişilerin ödemekle yükümlü oldukları 2019 yılı için uygulanacak katılma payına ilişkin aşağıdaki Karar alınmıştır.

Madde 1- 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşilat ve Görevleri Hakkında Kanunu'nun 10 uncu maddesinin 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 27 nci maddesi ile değişik (C) bendinin (a) alt bendi uyarınca;

a) Petrol piyasasında faaliyet gösteren rafinerici, işleme, dağıtıcı, iletim, ihrakiye teslimi, madeni yağ ve depolama lisansı sahibi gerçek ve tüzel kişilerin ödemekle yükümlü oldukları 2019 yılı katılma payına ilişkin oran, yıllık gelir tablolarında yer alan lisans kapsamında yürütülen piyasa faaliyetlerine ilişkin net satışlar tutarının %0,1 (bindebir),

b) Taşıma ve bayilik lisans sahibi gerçek ve tüzel kişilerin ödemekle yükümlü oldukları 2019 yılı katılma payına ilişkin oran ise alt başlıklar dahil 0 (sıfır),

olarak belirlenmiştir.

c) Kurum tarafından, katılma payı mükellefinden tahsil edilecek tutar, 31/12/2019 tarihli Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası döviz alış kuruna göre, 2.000.000 (ikimilyon) ABD Dolarının TL. karşılığını aşmayacak şekilde hesaplanır.

Madde 2- Bu Karar 01/01/2019 tarihinde y r rl ge girer.

Madde 3- Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No: 8282

Karar Tarihi: 20/12/2018

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 20/12/2018 tarihli toplantısında; Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında faaliyet gösterecek lisans sahiplerine 2019 yılı için uygulanacak olan katılma payı oranına ilişkin aşağıdaki Karar alınmıştır.

Madde 1- 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanununun 10 uncu maddesinin değişik (D) bendinin (a) alt bendi ve LPG Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 41 inci maddesi uyarınca;

a) LPG piyasasında faaliyet gösteren LPG Dağıtıcı lisans sahibi tüzel kişilerin ödemekle yükümlü oldukları 2019 yılı katılma payına ilişkin oran, yıllık gelir tablolarında yer alan lisans kapsamında yürütülen piyasa faaliyetlerine ilişkin net satışlar tutarının %0,1 (bindebir),

b) LPG piyasasında faaliyet gösteren LPG Otogaz Bayilik lisans sahibi gerçek ve tüzel kişilerin ödemekle yükümlü oldukları katılma payına ilişkin oran ise 0 (sıfır),

olarak belirlenmiştir.

c) Kurum tarafından, katılma payı mükellefinden tahsil edilecek tutar, 31/12/2019 tarihli Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası döviz alış kuruna göre, 2.000.000 (ikimilyon) ABD Dolarının TL. karşılığını aşmayacak şekilde hesaplanır.

Madde 2- Bu Karar 01/01/2019 tarihinde yürürlüğe girer.

Madde 3- Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı y r r tür.