

KURUL KARARI

Karar No: 6234

Karar Tarihi: 21/04/2016

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 21/04/2016 tarihli toplantısında, 01/05/2016 (dahil) tarihinden itibaren TEİAŞ iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim tarifelerinin 14 bölge bazında üreticiler ve tüketiciler için EK'te yer alan Yöntem Bildirimi çerçevesinde aşağıdaki şekilde uygulanmasına,

karar verilmiştir.

(01/05/2016 TARİHİNDEN İTİBAREN GEÇERLİ OLACAK)

TARİFE BÖLGESİ	ÜRETİM			TÜKETİM		
	SİSTEM KULLANIM		SİSTEM İŞLETİM	SİSTEM KULLANIM		SİSTEM İŞLETİM
	(TL/MW-Yıl)	(TL/MWh)	(TL/MWh)	(TL/MW- Yıl)	(TL/MWh)	(TL/MWh)
1	13.417,87	5,26	2,67	21.652,12	4,37	2,67
2	14.628,27	5,26	2,67	21.036,20	4,37	2,67
3	14.761,88	5,26	2,67	21.080,14	4,37	2,67
4	14.952,93	5,26	2,67	20.860,25	4,37	2,67
5	15.603,16	5,26	2,67	20.532,71	4,37	2,67
6	16.396,61	5,26	2,67	19.984,51	4,37	2,67
7	16.490,70	5,26	2,67	19.498,17	4,37	2,67
8	18.164,28	5,26	2,67	18.914,43	4,37	2,67
9	18.877,93	5,26	2,67	18.275,81	4,37	2,67
10	20.962,30	5,26	2,67	17.410,68	4,37	2,67
11	22.079,02	5,26	2,67	16.754,39	4,37	2,67
12	23.022,63	5,26	2,67	16.161,14	4,37	2,67
13	24.009,47	5,26	2,67	15.746,89	4,37	2,67
14	25.754,06	5,26	2,67	14.511,19	4,37	2,67

(*) İletim Ek Ücreti Hariçtir.

(**) 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun Geçici 4 üncü maddesi kapsamındaki üretim bağlantılarına %50 indirim uygulanır.

EKLER:

EK-1 Yöntem Bildirimi ile Trafo Merkezleri ve Tarife Bölgeleri Listesi.

TEİAŞ
Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi
Yöntem Bildirimi
01/05/2016

Bu Doküman Hakkında

Yöntem Bildirimi elektrik piyasası mevzuatı esas alınarak hazırlanmıştır.

Bu dokümanda, TEİAŞ'ın 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 Nisan 2003 tarihinde EPDK tarafından yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

1 Nisan 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 Nisan 2004 tarihinden başlamak üzere, 2003 yılına ilişkin iletim sistemi sistem kullanım tarifelerinin sinyal yapısı korunarak uluslararası enterkonneksiyona ilişkin 23 üncü tarife bölgesinin de eklenmesi ile 23 tarife bölgesi için uygulamaya başlanmıştır. 23 üncü tarife bölgesi, sadece enerji ithal veya 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 içerisinde 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 içerisinde elektrik enerjisi ithalatı veya ihracatında rekabet ortamının gelişmesiyle birlikte uluslararası enterkoneksiyona ilişkin ayrı tarife bölgesi uygulaması kaldırılmıştır.

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

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 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 TEİAŞ 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, ilgili diğer yönetmelikler ve tebliğler çerçevesinde TEİAŞ'ın maliyetleri dikkate alınarak EPDK tarafından belirlenen 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 ve yan hizmetler ile ilgili maliyetleridir. Bu maliyetler, kullanıcılardan alınan sistem kullanım ve sistem işletim bedelleri ile karşılanır. TEİAŞ, iletim lisansı uyarınca, iletim sisteminin belirli standartlara uygun olarak planlanmasından, geliştirilmesinden ve işletilmesinden sorumludur. Dolayısıyla, sermaye yatırımı ihtiyaçları bu standartlara uyma zorunluluğundan kaynaklanmaktadır.

- 1.8. Kullanıcının iletim sistemine bağlanabilmesi için ilave iletim sistemi varlıklarının tesisinin gerektiği ve TEİAŞ'ın bu varlıkların tesisini finanse edecek yeterli finansmanın mevcut olmadığı veya

zamanında yatırım planlaması yapılamadığı durumlara ilişkin uygulama 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat kapsamında belirlenen esaslar uyarınca gerçekleştirilir.

TEİAŞ'ın Gelirleri

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

1.10. TEİAŞ'ın elektrik enerjisi iletim faaliyetlerinden elde edeceği gelirin tavanları, EPDK tarafından, yürürlükteki Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, ilgili diğer yönetmelikler ve tebliğler ile TEİAŞ'ın iletim lisansı çerçevesinde belirlenir.

1.11.Sistem kullanım tarifiesi sabit ve değişken olmak üzere iki bileşenden oluşmakta olup, sabit ve değişken sistem kullanım tarifiesine ait gelir tavanları, EPDK tarafından belirlenen oran dikkate alınarak hesaplanır. t fiyatlandırma yılına ilişkin sabit sistem kullanım tarifeleri,sistem kullanım anlaşması yapmış olan kullanıcıların anlaşmaları ile tahsis edilmiş alışı/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 tarifiesi ile sistem işletim tarifiesi ise fiyatlandırma yılından bir önceki yılda iletim sistemine bağlı olan üreticilerin tesis bazında yıllık ölçülen elektrik enerjisi miktarı ve üretilen elektrik enerjisinin aynı miktarda tüketilmiş olduğu varsayımı ile EPDK tarafından belirlenen gelir paylaşım oranları dikkate alınarak hesaplanır.

1.12. Sabit sistem kullanım tarifiesi gelir tavanı esas alınarak yıllık olarak MW başına, değişken sistem kullanım tarifiesi ile sistem işletim tarifiesi ise gelir tavanları esas alınarak üretilen ve/veya tüketilen enerji (MWh) kullanılarak 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 arttırmalarının 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 noktadaki 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 lisans gücü ve/veya maksimum enerji verişi kapasitesi dikkate alınarak belirlenir. Tüketim sabit sistem kullanım tarifeleri ise, maksimum enerji alışı kapasitesi esas alınarak belirlenir. Dolayısıyla, tarifelerin sabit bileşeni MW (maksimum enerji verişi/ enerji alışı kapasitesi) başına yıllık olarak uygulanır.

2.5. YMDF'den elde edilen fiyatlar, sisteme bağlı üretim ve tüketicinin beklenen MW değerlerine uygulandığında elde edilecek ücretler EPDK tarafından 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 tarifelerinin belirlemede dikkate alınan hususlar;

- a) Benimsenen esasların netliğinin ve fiyatlandırma yöntemi şeffaflığının sağlanması,
- b) 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. Sabit 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 Çıkartılması,
- b) Nakil Modelinin Çalıştırılması,
- c) Nihai TL/MW Tarifenin Belirlenmesi.

Gerekli Maliyet Verilerinin Çıkartılması

Şebeke Yatırımlarının Yıllık Maliyetlerinin Hesaplanması:

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

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

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 ve
 - 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 ; İşletme 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 değerin 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 yatırımın 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 maddesinde belirtildiği şekilde uygulanmasından sonra) ve kapasitede 1MW ilave kapasite için bu rakamda meydana gelecek değişikliği hesaplar. (şebeke üzerindeki her bir noktadaki üretim ve tüketim için) Sonuçta, MWkm cinsinden ortaya çıkan marjinal maliyet, baz olarak alınan iletim maliyeti katsayısı uygulanarak paraya çevrilir.

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

- a) Her bir şebeke düğüm noktasında iletim sistemine giren güç,
- b) Her bir şebeke düğüm noktasındaki tüketim,
- c) Şebeke düğüm noktaları arasındaki iletim güzergahları ve bu güzergahların hat tiplerine göre sınıflandırılması,
- d) Bu güzergahların uzunlukları,
- e) 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 Bölüm 7 uyarınca sağlanan verilere dayanır.

2.15. Modelde, “t” yılına ait her şebeke düğüm noktasındaki üretim verilerinde her bir düğüm noktasındaki santrale ait maksimum enerji veriş 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 ayarlanmalıdır.

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 (380KV, 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 faydalananak ve bir nakil algoritması kullanarak, ve 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:
$$T^*_{MWkm} = \sum_{i < j} |f_{ij}| l_{ij}$$

Tabi olduğu kısıtlar:

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

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, yukarıdaki 2.15. maddesi doğrultusunda belirlenen üretimi,
- D_i i düğüm noktasında sistem puantında tahmin edilen ve yukarıdaki 2.14. maddesi 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,

olma gerekesidir.

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 1MW artışın toplam km üzerindeki etkisine bağlı olarak, marjinal km maliyeti pozitif ya da negatif olabilir.

2.21. Bu hesaplamaların basit bir gösterimi, Ek A'da, örnek olarak verilmiştir. (Ek A: YMDF' inin Gösterimi).

Yaz ve Kış Puantının Etkisi

2.22. Türkiye'de talebin mevsimsel seyri şu şekildedir; ülkenin güney batısındaki 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) sistem 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 TL/MW Tarifeleri Belirlenmesi

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 puntında, z bölgesinde üretim için hesaplanan “ham” artan maliyeti, TL cinsinden;

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

G_i , I düğüm noktasındaki maksimum güç verişi sınırını (MW cinsinden);

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 “ham” artan maliyeti, TL cinsinden;
 $d_i^{Z,S}$, yaz puantında, z bölgesindeki tüketim için hesaplanan “ham” artan maliyeti, TL cinsinden;
 D_i^S , Yaz Puantı sırasında, i düğüm noktasındaki talebi;
 D_i^W , Kış Puantı sırasında, i düğüm noktasındaki 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 ara geliri, TL cinsinden

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

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

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

G_i , i düğüm noktasındaki maksimum güç verişi sınırını (MW cinsinden);

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

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

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

D_i , i düğüm noktasındaki maksimum alışı kapasitesi (MW cinsinden)

ifade eder.

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

Hesaplamada şu formül kullanılır;

$$IRG = \sum_z ZIRG_z ; \text{ ve}$$

$$IRD = \sum_z ZIRD_z$$

burada:

IRG üretimden elde edilen toplam ara geliri, TL cinsinden ve

IRD tüketimden elde edilen toplam ara geliri, TL cinsinden.

ifade eder.

Üretim ve Tüketimden Karşılancak Olan Toplam Gelirin Hesaplanması

2.29. Sabit sistem kullanım bedellerinden karşılanacak olan gelir tavanı, Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği ve ilgili Tebliği ile TEİAŞ’ın iletim lisansı hükümlerine göre belirlenir. Bu miktar, aşağıdaki formüle uygun olarak üretim ve tüketim arasında paylaştırılacaktır.

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

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

burada:

TRG , üretimden karşılanacak olan toplam geliri;

TRD , tüketimden karşılanacak olan toplam geliri;

$RTUOS_R$, ilgili fiyatlandırma yılı için, sabit sistem kullanım bedellerinden karşılanacak olan gelir tavanı (bağlantı bedelleri hariç), Türk Lirası cinsinden ifade eder ve

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

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.

$$g_U = \frac{TRG - IRG}{\sum_i G_i}; \text{ ve}$$

$$d_U = \frac{TRD - IRD}{\sum_i D_i}$$

burada:

g_U ; üretim ile ilgili ilave ücreti, TL cinsinden ;

d_U , tüketim ile ilgili ilave ücreti, TL cinsinden 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 tarifesi

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

Değişken Sistem Kullanım Tarifesi

2.32. Değişken sistem kullanım tarifesi MWh başına alınmakta olup, bölgelere göre değişiklik göstermemektedir

2.33. Değişken Sistem Kullanım Üretim Tarifesi aşağıdaki gibi hesaplanır:

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

burada:

DSK_t^a , herhangi bir kullanıcı için t fiyatlandırma yılında uygulanan (TL/MWh şeklinde ifade edilen) birim değişken üretim sistem kullanım tarifesidir

$DSKGT_t$, t fiyatlandırma yılı için değişken üretim sistem kullanım gelir tavanıdır

$\ddot{OYEM}_{ut}$, t fiyatlandırma yılından bir önceki yılda iletim sistemine bağlı olan u kullanıcısının MWh olarak ifade edilen yıllık ölçülen enerji miktarıdır

2.34. Değişken Sistem Kullanım Tüketim Tarifesi aşağıdaki gibi hesaplanır:

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

burada:

DSK_t^t , herhangi bir kullanıcı için t fiyatlandırma yılında uygulanan (TL/MWh şeklinde ifade edilen) birim değişken tüketim sistem kullanım tarifesidir

$DSKGT_t$, t fiyatlandırma yılı için değişken tüketim sistem kullanım gelir tavanıdır

$\ddot{OYEM}_{ut}$, t fiyatlandırma yılından bir önceki yılda iletim sistemine bağlı olan u kullanıcısının MWh olarak ifade edilen yıllık ölçülen enerji miktarıdır

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 tarifesıyla 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, Bölüm 2 doğrultusunda hesaplanan bölgesel sabit sistem kullanım tarifelerinin uygulanacağı MW miktarıdır. Bu, üretim ve tüketim için farklı şekilde belirlenmektedir. Sabit sistem kullanım tarifelerine esas miktarların belirlenmesine dair ayrıntılar, Bölüm 4'de açıklanmaktadır.

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

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

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

burada:

C_{pui}^D , kullanıcı u 'ya, t fiyatlandırma yılı süresince p sistem kullanım fiyatlandırma noktasındaki tüketimi karşılığında uygulanacak sabit sistem kullanım bedelini (TL cinsinden);

D_{pui}^A kullanıcı u 'nın, p sistem kullanım fiyatlandırma noktasında, t fiyatlandırma yılı süresince geçerli olacak tüketim sabit sistem kullanım tarifelerine esas maksimum enerji alışı kapasite miktarını (MW cinsinden) ifade eder.

d^Z , p sistem kullanım fiyatlandırma noktasının yer aldığı z bölgesinde tüketime uygulanacak olan sabit sistem kullanım tarifesini (TL/MW cinsinden) ifade eder. Bu değerin nasıl elde edildiği Bölüm 2'de açıklanmaktadır.

C_{pui}^G , kullanıcı u 'ya, t fiyatlandırma yılı süresince, p sistem kullanım fiyatlandırma noktasındaki verişi kapasitesi karşılığında uygulanacak olan sabit sistem kullanım bedelini (TL cinsinden);

G_{pui}^A , kullanıcı u 'nın, t fiyatlandırma yılı süresince geçerli olacak, p sistem kullanım fiyatlandırma noktasındaki üretim sabit sistem kullanım tarifelerine esas verişi kapasite miktarını (MW cinsinden) ifade eder. Bu değer bölüm 4'de açıklanmıştır.

g^Z , p sistem kullanım fiyatlandırma noktasının yer aldığı z bölgesinde üretime uygulanan sabit sistem kullanım tarifesini (TL cinsinden) ifade eder. Bu değerin nasıl elde edildiği, Bölüm 2'de açıklanmıştır.

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 ayına kadar 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 itibariyle 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, Bölüm 2’de açıklanan YMDF yönteminden yararlanarak bir takım ilave etüdler 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 içerisinde fiyatlandırma bölgelerinin sınırları değiştirilmeyecektir.

3.7. Fiyatlandırma bölgesi sınırlarının, yukarıda adı geçen sebep haricinde, her yıl yeniden belirlenmesi gerekmeyecektir. Fiyatlandırma bölgelerinin sınırlarının her bir Uygulama Dönemi öncesinde yeniden değerlendirilmesi beklenir. Uygulama dönemi öncesinde fiyatlandırma bölgelerinin sınırlarının (tarife bölgeleri) yeniden belirlenmesi ve değişmesi halinde, tarife bölgelerinin EPDK Kurul Kararı ile yürürlüğe girdiği tarih itibariyle sistem kullanım anlaşmalarının yenilenmemiş olması durumunda bile faturalama 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 şu şekilde hesaplanmaktadır.

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

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

burada:

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

D_{put}^A , kullanıcı u ’nun, p sistem kullanım fiyatlandırma noktasında, t fiyatlandırma yılı süresince geçerli olacak tüketim değişken sistem kullanım tarifelerine esas iletim sisteminden alınan enerji miktarını (MWh cinsinden) ifade eder.

d , p sistem kullanım fiyatlandırma noktasında tüketime uygulanacak olan değişken sistem kullanım tarifesi (TL/MWh cinsinden) ifade eder. Bu değerin nasıl elde edildiği Bölüm 2’de açıklanmaktadır.

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

G_{put}^A , kullanıcı u ’nun, t fiyatlandırma yılı süresince geçerli olacak, p sistem kullanım fiyatlandırma noktasındaki üretim değişken sistem kullanım tarifelerine esas iletim sistemine verdiği enerji miktarını (MWh cinsinden) ifade eder. Bu değer bölüm 2’de açıklanmıştır.

g , p sistem kullanım fiyatlandırma noktasında üretime uygulanan değişken sistem kullanım tarifesi (TL cinsinden) ifade eder. Bu değerin nasıl elde edildiği, Bölüm 2’de açıklanmıştır.

SABİT SİSTEM KULLANIM BEDELLERİ

Sabit Sistem Kullanım Bedelleri - Ortak Hükümler

4.1 Sabit sistem kullanım bedelleri, yürürlükteki mevzuat uyarınca iletim sistemi kullanıcısı konumunda bulunan aşağıdaki kullanıcıların üretim ve/veya tüketim faaliyetleri kapsamında alınır.

	Tüketim	Üretim
Dağıtım Şirketleri	•	
OSB Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel Kişiler	•	
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 okunur. Kullanıcılar için sabit sistem kullanım fiyatlandırmasına esas ölçüm dönemleri aylıktır.

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 Otomatik Sayaç Okuma Sistemi (OSOS) aracılığı ile elde edilecektir. Kullanıcının aylık güç değerleri, söz konusu ölçü sistemi devreye alınıp TEİAŞ OSOS’una dahil 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 göre hesaplanan bedellere ilişkin aylık ödemeler yaparlar.

4.7. Sabit sistem kullanım bedellerine ilişkin kullanıcıya ilk fatura tesisin geçici kabulünün yapıldığı veya sayaç ilk endeks tespit protokolünün düzenlendiği ya da iletim sisteminden kullanıcı tarafından alınan ve/veya verilen elektrik enerjisinin kullanıcı tarafından ticari kazanç sağlamak amacıyla kullanıldığı tarihi takip eden ay düzenlenir.

4.8. Sistem kullanım anlaşmaları bulunan mevcut kullanıcıların revize sistem kullanım anlaşmaları faturalama işlemleri açısından; anlaşmanın TEİAŞ tarafından onaylanmasını takip eden aydan itibaren

geçerli olacak, enterkonneksiyon kullanım anlaşmaları ise anlaşma hükümleri doğrultusunda faturalama işlemleri açısından geçerli olacaktır.

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 hariç olmak üzere, t fiyatlandırma yılının ilk ayında, t fiyatlandırma yılının ilk ayının ölçüm değeri ile sistem kullanım anlaşmasındaki maksimum enerji alış/veriş kapasiteleri karşılaştırılarak yüksek olan güç değeri (MW) faturaya esas alınır. t fiyatlandırma yılı içinde ise, aylık ölçüm değerleri ve bir önceki faturaya esas alış/veriş kapasiteleri ile sistem kullanım anlaşmasındaki enerji alış/veriş kapasiteleri 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 kullanıcılara yapılacak ödemeler, bu Yöntem Bildiriminin 5. bölümünde belirtildiği gibi elektrik kalite hizmetleri maliyetleri adı altında gerçekleştiği miktarda, tamamıyla tüm kullanıcılara yansıtılmakta olduğundan, hizmetin alındığı aylarda sabit sistem kullanım bedelinin hesaplanması sırasında senkron kompensatör çalışması nedeniyle ulaşacağı 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 satın alınan iletim sistemi kullanıcıları ile imzalanan sistem kullanım anlaşmaları doğrultusunda kullanıcılara iletim faturalarının düzenlenmesi sırasında, senkron çalışıp çalışmadığı da dikkate alınarak, aylık ölçüm değeri ile anlaşma değeri karşılaştırılır ve yüksek olan değer faturaya esas alınır. Takip eden aylarda da bu işlem aylık olarak tekrarlanır. Kullanıcının ölçülen aylık gücünün (MW), sistem kullanım anlaşmasında belirtilen alış kapasitesinden fazla olması halinde, aylık cezai işlem uygulanır, güç aşımı olmayan aylar için herhangi bir cezai işlem uygulanmaz.

4.10. Sistem kullanım anlaşmasının yapılmamış olması halinde 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) faturaya esas alınır. t fiyatlandırma yılı içinde ise, aylık ölçüm değerleri bir önceki faturaya 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 kullanıcılara yapılacak ödemeler, bu Yöntem Bildiriminin 5. bölümünde belirtildiği gibi elektrik kalite hizmetleri maliyetleri adı altında gerçekleştiği miktarda, tamamıyla tüm kullanıcılara yansıtılmakta olduğundan, hizmetin alındığı aylarda sistem kullanım ve sistem işletim bedelinin hesaplanması sırasında senkron kompensatör çalışması nedeniyle ulaşacağı 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 sistemi sistem kullanım ve sistem işletim faturaları 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, ilgili ölçüm dönemine ait aylık sistem kullanım ve sistem işletim faturalarında, yüksek olan değer dikkate alınır, bu şekilde düzenlenerek kullanıcıya gönderilen fatura uyarı niteliğindedir.

4.12. Kullanıcının yürürlükteki mevzuatta tanımlanan süreler içerisinde mevcut anlaşmasını revize etmek üzere başvuruda bulunmasına karşın, sistem kısıtı nedeniyle kullanıcı talebinin uygun bulunmaması veya ilave şebeke yatırımının gerektiğinin tespiti edilmesi nedenleriyle sistem kullanım anlaşmasının revize işlemlerinin tamamlanamaması 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 içerisinde 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. t fiyatlandırma yılı içerisinde 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 niteliğine 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 maddesi uyarınca işlem tesis edilir.

4.16. t fiyatlandırma yılı içerisinde, kullanıcının sistem kullanım anlaşmasına esas tesislerde; bağlı bulunan üretim veya tüketim birimlerinden bir kısmının ayrılarak, aynı bağlantı noktasında yeni bir kullanıcı sıfatıyla bağlantı gerçekleştirmesi 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 toplamının, 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. 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 ve sistem kullanım anlaşmasını revize ettiği ayı takip eden aydan itibaren revize sistem kullanım anlaşmasına göre işlem yapılır. Kullanıcının bu maddede belirtilen koşulları sağlaması kaydıyla güç düşümü talep etmesi halinde 4. 14 maddesi uygulanmaz.

Sabit Sistem Kullanım Bedelleri - Tüketicilere 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/merkezlerinden, yeni trafo merkezine yüklerin aktarılması, TEİAŞ'a ait mevcut bir trafo merkezinin, tevsiyatı girmesi nedeniyle bu merkezin yüklerinin mevcut diğer trafo merkezlerine aktarılması, mevcut trafo merkezleri arasında işletme 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. İletim sistemi kullanıcıları, kalıcı yük aktarımlarının gerçekleştirildiği ay içinde gerekli sistem kullanım anlaşmaları revizelerinin imzalanmış olması için önceden gerekli girişimlerde bulunmalıdır. 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, tevsiyat ve benzeri nedenlerle yük aktarımları yapılması halinde durum ilgili kullanıcılar ve TEİAŞ yetkililerince Yük Aktarımlarında Sistem Kullanım Bedellerinin Tespitine Yönelik Uygulama Kılavuzu doğrultusunda ilgili tutanakla tespit edilecek ve yük alan baralardaki yük aktarımı süresince gerçekleşen güç artışı 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 aktarması yapılan merkezdeki güç artışı yük aktarımı süresince gerçekleşen güç aşımı olarak değerlendirilmeyecektir.

4.20. TEİAŞ'a ait bir 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 yetkililerince imza altına alınan 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, güç aşımı olarak değerlendirilmeyecektir.

4.21. TEİAŞ'a ait bir 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 bir ay 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 iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim faturası düzenlenmeyecek olup, bu trafo merkezinin yüklerinin dağıtıldığı trafo merkezlerine ait revize sistem kullanım anlaşmalarındaki değerler dikkate alınacaktır. Tevsiat çalışmalarının tamamlanmasından sonra geçici kabulün yapıldığı ay içerisinde yeni duruma göre söz konusu merkezlere ait anlaşmaların revize edilmesi gerekmektedir.

Tevsiata giren trafo merkezi ve yükün aktarılacağı merkezler için sistem kullanım anlaşmalarının bulunmaması halinde; tevsiatın fiili olarak başladığı ay itibariyle, tevsiata giren merkez için Yük Aktarmalarında Sistem Kullanım Bedellerinin Tespitine Yönelik Uygulama Kılavuzu doğrultusunda ilgili tutanak düzenlenecek ve iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim faturası düzenlenmeyecek olup, 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 ayı takip eden aydan itibaren, yükün dağıtıldığı ve tevsiata 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 önceki ay 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 anlaşmaları 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 faturalama açısından yürürlüğe gireceği tarihe kadar, mevcut sistem kullanım anlaşması faturalama 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 düzenlenecek olan aylık iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletimine ilişkin faturalarda yeni trafo merkezinin geçici kabulünün yapıldığı ayı takip eden ay sonunda, yeni trafo merkezinden ve bu merkeze yük aktaran merkezlerden alınacak ölçümler faturalamaya 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. İletim sisteminde mevcut mobil trafo merkezlerinin iletim sisteminin ihtiyaçları doğrultusunda TEİAŞ'ın inisiyatifiyle iletim sisteminin başka bir noktasına taşınarak devreye alınması halinde, mobil trafo merkezinin taşınmak üzere devre dışı bırakıldığı ay sonu itibariyle mevcut Sistem Kullanım Anlaşmasının geçerliliği sonlandırılır ve takip eden ay itibariyle iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim faturaları düzenleme işlemi durdurulur.

4.24. Dağıtım Şirketlerinin veya OSB Dağıtım Şirketlerinin kullanımında olan barada bir ya da birden fazla müstakil fiderle bağlı üretim tesisinin olması halinde, dağıtım şirketinin alış kapasitesi olarak, ilgili bağlantı noktası için iletim sisteminden alınan ölçülen maksimum kapasite ve müstakil fiderle bağlı ve TEİAŞ ile sistem kullanım anlaşması olmayan her bir üretim tesisi tarafından sisteme verilen ölçülen maksimum kapasitesinin toplamı dikkate alınır. Dağıtım Şirketlerinin veya OSB Dağıtım Şirketlerinin sistem kullanım anlaşmalarındaki alış kapasitesi bu esas doğrultusunda belirlenir.

Sabit Sistem Kullanım Bedelleri - Üreticilere İlişkin Özel Hükümler

4.25. Üreticilerle, lisanslarındaki kurulu gücünden az olmamak üzere sistem kullanım anlaşması yapılır.

Otoprodüktör lisansı kapsamında TEİAŞ ile sistem kullanım anlaşması bulunan ancak 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile resen üretim lisansı verilmiş olan kullanıcıların mevcut anlaşmalarındaki hakları korunarak TEİAŞ ile sistem kullanım anlaşması yapılır.

Sistem kullanım anlaşması yapılana kadar, aylık en yüksek ölçüm değeri ile lisans başvurusundaki kurulu güç, 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 düşüşlerine ilişkin gerekli lisans tadilatının EPDK tarafından yapılmasına müteakip sistem kullanım anlaşmasının revize edilmesi 4.14 maddesinin istisnasını oluşturur.

4.26. TEİAŞ'ın onayı ile Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında yapılan testler ile geçici kabul testleri süresince gerçekleşen ölçüm değerleri göz ardı edilerek alış ve/veya veriş kapasiteleri belirlenir.

Sabit Sistem Kullanım Bedelleri - Enterkonneksiyon Kullanımına İlişkin Hükümler

4.27. 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.

4.28. 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

4.29. Senkron paralel işletilmeyen bağlantı üzerinden elektrik enerjisi ihraç veya ithal eden kullanıcıların ödeyecekleri sabit sistem kullanım bedellerinin belirlenmesinde; enterkonneksiyon kullanım anlaşması yapılana 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.

4.30. 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 tarifi, ithalat faaliyetinin gerçekleştiği aylar için üretim tarifi, mübadele kapsamında her iki faaliyetin birden gerçekleştiği aylar için ise ithal edilen güç değerinin yüksek olması halinde üretim tarifi, ihraç edilen enerjinin güç değerinin yüksek olması halinde ise tüketim tarifi kullanılarak belirlenecektir. Mübadele kapsamında yapılan ithalat ve/veya ihracat faaliyetlerinin söz konusu olması durumunda, ölçülen 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.

DEĞİŞKEN SİSTEM KULLANIM BEDELLERİ

Değişken Sistem Kullanım Bedelleri - Ortak Hükümler

4.31 Değişken sistem kullanım bedelleri, yürürlükteki mevzuat uyarınca iletim sistemi kullanıcıları konumunda bulunan aşağıdaki kullanıcıların üretim ve/veya tüketim faaliyetleri kapsamında alınır.

	Tüketim	Üretim
Dağıtım Şirketleri	•	
OSB Dağıtım Lisansı Sahibi Tüzel Kişiler	•	
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		•

4.32. 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.

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

4.34. 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.

4.35. 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.

4.36. Değişken sistem kullanım bedellerine ilişkin kullanıcıya ilk fatura tesisin geçici kabulünün yapıldığı veya sayaç ilk endeks tespit protokolünün düzenlendiği ya da iletim sisteminden kullanıcı tarafından alınan ve/veya verilen elektrik enerjisinin kullanıcı tarafından ticari kazanç sağlamak amacıyla kullanıldığı tarihten itibaren düzenlenir.

Değişken Sistem Kullanım Bedelleri –Tüketiciler

4.37. Tüketicilerin ödeyecekleri değişken sistem kullanım bedellerinin belirlenmesinde ölçülen elektrik enerjisi miktarı dikkate alınır.

Değişken Sistem Kullanım Bedelleri –Üreticiler

4.38. Değişken sistem kullanım bedellerinin belirlenmesinde Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında yapılan testler ile geçici kabul testleri süresince gerçekleşen elektrik enerjisi ölçüm miktarları göz ardı edilerek üretilen ve/veya tüketilen elektrik enerjisi ölçümü dikkate alınır.

Değişken Sistem Kullanım Bedelleri – Enterkonneksiyon Kullanıcıları

4.39. 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 İletim sistemi İşleticisi'nin üzerinde mutabık kaldığı Kesinleşmiş Alışveriş Programı esas alınır.

4.40. 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 ölçüm miktarı; hattın birden fazla kullanıcı tarafından kullanılması halinde ise enterkonneksiyon kullanım anlaşmasının eki mutabakat zaptında yer alan enerji paylaşım yüzdelere göre hesaplanan elektrik enerjisi (MWh) miktarı dikkate alınır.

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.

4.41. Senkron paralel işletilmeyen bağlantı üzerinden uluslararası anlaşmalarla akde bağlanmış mübadele kapsamında elektrik enerjisi alış-verişi yapan kullanıcıların değişken sistem kullanım bedellerinin belirlenmesinde ölçülen elektrik enerjisi miktarları dikkate alınır.

5. SİSTEM İŞLETİM TARİFESİ

Genel

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 iki grup bileşenden oluşmaktadır. TEİAŞ'ın doğrudan kontrolü altında olan maliyetler (kontrol edilebilen maliyetler) ve TEİAŞ'ın doğrudan kontrolü altında olmayıp sistem işletim gereksinimleri doğrultusunda kullanıcılarla Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında yapılan yan hizmetler anlaşmalarına göre belirlenen maliyetlerdir (elektrik kalite hizmet maliyeti).

5.3. Sistem işletim tarifesinin sistem işletim bedeli olarak adlandırılan kontrol edilebilen bileşeni ve elektrik kalite hizmet bedeli olarak adlandırılan kontrol edilemeyen bileşeni, MWh başına alınmakta olup, bölgelere göre değişiklik göstermemektedir. Senkron paralel işletilen bağlantı üzerinden elektrik enerjisi ihraç veya ithal eden kullanıcılar için Kesinleşmiş Alışveriş Programı, 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 tarifesinin kontrol edilebilen bileşeni; EPDK tarafından onaylanan gelir tavanı dikkate alınarak hesaplanmakta ve EPDK tarafından onaylanmaktadır.

5.5. Sistem işletim tarifesinin elektrik kalite hizmetleri maliyetlerini kapsayan bileşeni, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği çerçevesinde ilgili sistem kullanıcılarından yan hizmet satın alınmasıyla ilişkili olan tüm maliyetleri içermektedir.

5.6. Sistem işletim tarifesinin elektrik kalite hizmetleri maliyetleri, gerçekleştiği miktarda, tamamıyla tüm kullanıcılara yansıtılmakta olup, iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim faturalarında Elektrik Kalite Hizmet Bedeli (EKHB) adı altında yer alır.

5.7. Kullanıcılar, t fiyatlandırma yılı içinde aylık ölçülen enerji miktarları ve birim tarifeler dikkate alınarak hesaplanan sistem işletim bedelini ve elektrik kalite hizmet bedelini öderler.

5.8. Kullanıcıların ödeyecekleri üretim ve tüketim ilişkili sistem işletim tarifesini EPDK tarafından belirlenen sistem işletim gelir tavanı paylaşım oranı dikkate alınarak hesaplanır.

Sistem İşletim Tarifesinin Kontrol Edilebilen Bileşeni – Sistem İşletim Bedeli

5.9. Üretim Sistem İşletim Tarifesinin kontrol edilebilen bileşeni aşağıdaki gibi hesaplanır:

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

burada:

SI_t , herhangi bir kullanıcı için t fiyatlandırma yılında uygulanan (TL/MWh şeklinde ifade edilen) birim üretim sistem işletim tarifesinin kontrol edilebilen bileşenidir.

$ISIGT_t$, t fiyatlandırma yılı için iletim sistemi üretim sistem işletim gelir tavanıdır (Yalnızca kontrol edilebilen maliyetleri içermektedir).

$ÖYEM_{ut}$, t fiyatlandırma yılından bir önceki yılda iletim sistemine bağlı olan u kullanıcısının iletim sistemine verdiği ve MWh olarak ifade edilen yıllık ölçülen enerji miktarıdır.

5.10. Tüketim Sistem İşletim Tarifesinin kontrol edilebilen bileşeni aşağıdaki gibi hesaplanır:

$$SI_t^i = \frac{ISIGT_i}{\sum_{u \in T} ÖYEM_{u,t}}$$

burada:

SI_t^i , herhangi bir kullanıcı için t fiyatlandırma yılında uygulanan (TL/MWh şeklinde ifade edilen) birim tüketim sistem işletim tarifesinin kontrol edilebilen bileşenidir.

$ISIGT_i$, t fiyatlandırma yılı için iletim sistemi tüketim sistem işletim gelir tavanıdır (Yalnızca kontrol edilebilen maliyetleri içermektedir).

$ÖYEM_{u,t}$, t fiyatlandırma yılından bir önceki yılda iletim sistemine bağlı olan u kullanıcısının iletim sisteminden aldığı ve MWh olarak ifade edilen yıllık ölçülen enerji miktarıdır.

Sistem İşletim Tarifesinin Kontrol Edilemeyen Bileşeni - Elektrik Kalite Hizmet Bedeli

5.10. Sistem işletim tarifesinin kontrol edilemeyen bileşeni olan elektrik kalite hizmetleri birim bedeli aşağıdaki gibi hesaplanır:

$$EKHBB_a = \frac{KontrolEdilemeyenMaliyetler_a}{\sum_{u \in T} ÖAEM_{u,t}}$$

burada:

$EKHBB_a$, elektrik kalite hizmetleri birim bedeli; u kullanıcısı için ilgili aya ilişkin olarak hesaplanan ve uygulanan (TL/MWh şeklinde ifade edilen) birim Sistem İşletim Tarifesinin Kontrol Edilemeyen Bileşenidir.

$KontrolEdilemeyenMaliyetler_a$, t fiyatlandırma yılının a ayında gerçekleşen aylık kontrol edilemeyen maliyetlerdir.

$ÖAEM_{u,t}$, t fiyatlandırma yılında iletim sistemine bağlı olan u kullanıcısının MWh olarak ifade edilen ilgili ayda ölçülen üretim ve/veya tüketim enerji miktarı toplamıdır.

Üreticilere İlişkin Hükümler

5.11. Sistem işletim bedellerinin belirlenmesinde dikkate alınan Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında yapılan testler ile geçici kabul testleri süresince gerçekleşen elektrik enerjisi ölçüm miktarları gözardı edilerek üretilen ve/veya tüketilen elektrik enerjisi ölçümü belirlenir.

Enterkonneksiyon Kullanımına İlişkin Hükümler

5.12. 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 sistemi İşleticisi'nin üzerinde mutabık kaldığı Kesinleşmiş Alışveriş Programı esas alınır.

5.13. 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 ölçüm miktarı; hattın birden fazla kullanıcı tarafından kullanılması halinde ise enterkonneksiyon kullanım anlaşmasının eki mutabakat zaptında yer alan enerji paylaşım yüzdelere göre hesaplanan aylık elektrik enerjisi (MWh) miktarı dikkate alınır.

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.

5.14. Senkron paralel işletilmeyen bağlantı üzerinden uluslararası anlaşmalarla akde bağlanmış mübadele kapsamında elektrik enerjisi alış-verişi yapan kullanıcıların iletim sistemi sistem işletim bedellerinin belirlenmesinde ölçülen elektrik enerjisi miktarları dikkate alınır.

6 İLETİM EK ÜCRETİ

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

7. VERİ GEREKSİNİMLERİ

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

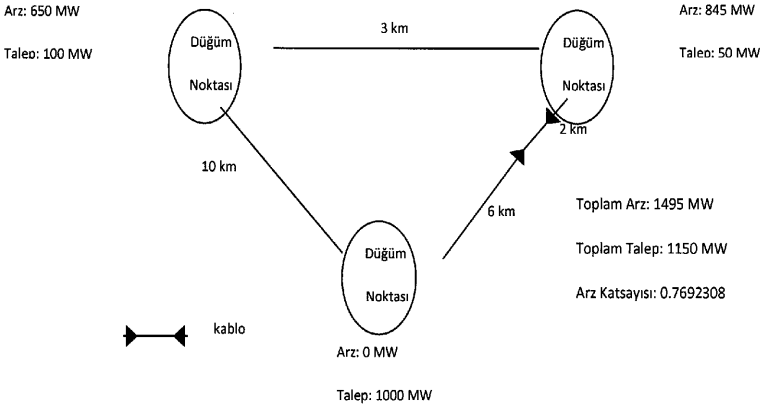
TEİAŞ kullanıcılarından, bir sonraki fiyatlandırma yılı için yıllık tüketim sistem kullanım ve üretim sistem kullanım tarifelerinin ve yıllık sistem işletim tarifesinin hesaplanmasına temel oluşturacak aşağıdaki verileri isteyebilir, ilgili veri kullanıcılarından temin edilemiyorsa, mevcut verileri kullanabilir.

Kullanıcı	Gelecek Fiyatlandırma Yılı İçin Gerekli Veriler
Dağıtım Şirketi ve OSB Dağıtım Şirketi	Kış Mevsimi Ölçüm Dönemi ve Yaz Mevsimi Ölçüm Döneminde, her bir Sistem Kullanım Fiyatlandırma Noktasına ait talep ve maksimum enerji alış kapasitesi
Doğrudan Bağlı Serbest Tüketiciler	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.
Üreticiler	Her bir Sistem Kullanım Fiyatlandırma Noktasına ait maksimum enerji alış / veriş kapasiteleri Maksimum enerji veriş kapasitesine ilişkin değişiklikler.

EK A : YMDF NAKİL MODELİNİN GÖSTERİMİ

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

Aşağıda gösterilen, üç düğüm noktasından oluşan şebekeden hareketle:



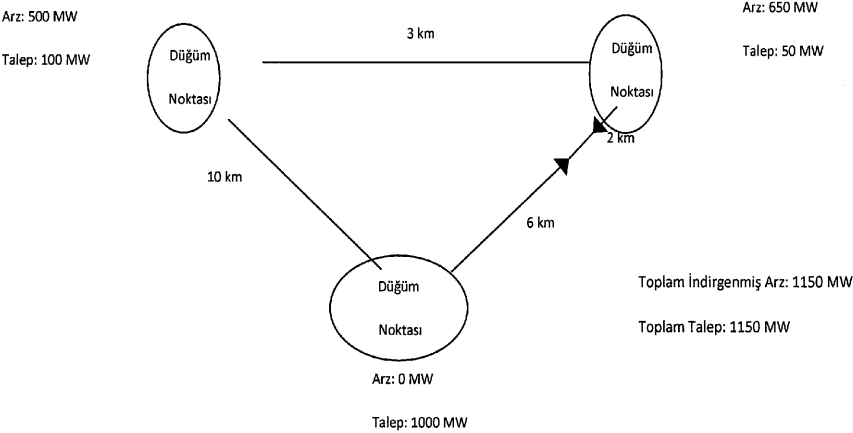
Yapılan ilk işlem, toplam talep ve toplam üretimin birbirine denk hale getirilmesidir. Bu örnekte, bu işlem, her bir düğüm noktasındaki üretim miktarı aynı katsayı oranında düşürülmek suretiyle sistemdeki toplam

Üretim miktarının sistemdeki toplam talep miktarına eşit olması sağlanmıştır. (Uygulamada, TEİAş, sistem puantındaki toplam üretim ve toplam talebi eşitlemek üzere bir yük dağıtım modeli kullanabilir.)

$$\text{Düğüm Noktası A retim} = 1150/1495 \cdot 650\text{MW} = 500\text{MW}$$

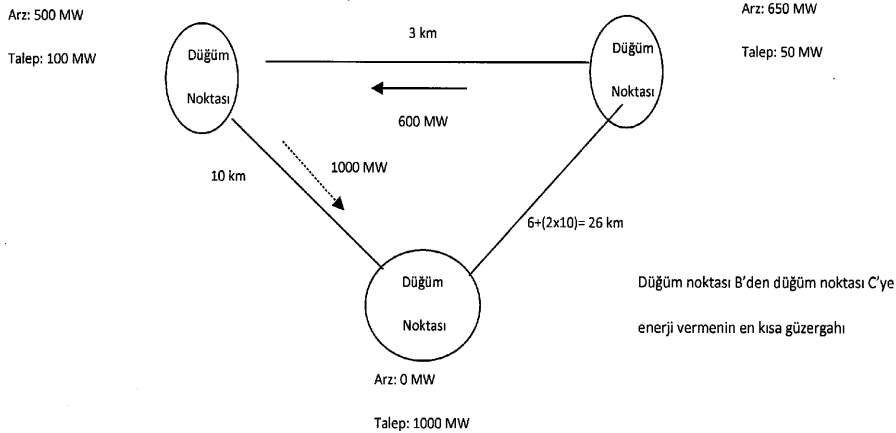
$$\text{Düğüm Noktası B retim} = 1150/1495 \cdot 845\text{MW} = 650\text{MW}$$

Sonuçta ortaya aşağıda gösterilen dengedeki sistem çıkmaktadır:



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

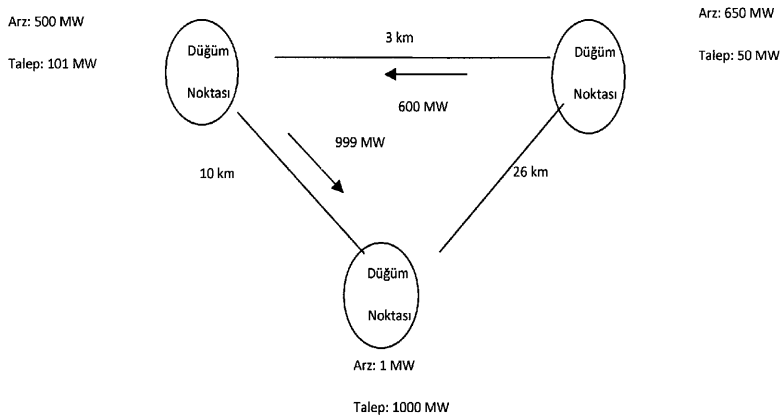
Yeraltı iletim kablolarının İletim Maliyeti Katsayısının 10 olduğu (yeraltı iletim kablolarının havai hatlardan 10 kat pahalı olduğu) varsayılmıştır. YMDF Nakil Modeli şebekede ayarlamaları yapar ve baz durum enerji akışlarını (minimum MWkm maliyetini) aşağıdaki gibi hesaplar.



$$\text{Toplam Maliyet} = (600 \times 3) + (1,000 \times 10) = 11,800 \text{ MWkm}$$

(Baz durum)

Daha sonra marjinal maliyetin hesaplanması için her bir düğüm noktasına 1 MW üretim, referans alınan düğüm noktasına 1MW tüketim (talep) eklenir ve toplam MWkm maliyeti yeniden hesaplanır. Baz duruma ilişkin maliyetle hesaplanan bu yeni maliyet arasındaki fark marjinal km maliyetini ya da gölge maliyeti verir. 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 hesaplar.

SIRA NO	NO	TRAFO MERKEZİ LİSTESİ	İL	2016 TARİFE BÖLGESİ
1	9209	BATI ADANA	ADANA	10
2	9200	ÇATALAN HES	ADANA	10
3	9211	DOĞU ADANA 66	ADANA	10
4	9220	KARAHAN	ADANA	10
5	9231	KARAIŞALI	ADANA	10
6	9241	KARAKUZ HES	ADANA	10
7	9238	KUZEY ADANA GİS TM	ADANA	10
8	9210	SEYHAN	ADANA	10
9	9208	ŞEHİTLİK 66	ADANA	10
10	9225	TOROSLAR	ADANA	10
11	9234	YENİ ŞEHİTLİK	ADANA	10
12	9235	YÜREĞİR	ADANA	10
13	9219	ZEYTİNLİ	ADANA	10
14	9100	ADANA	ADANA	11
15	9108	CEYHAN	ADANA	11
16	9109	CEYHAN 2	ADANA	11
17	9110	CİHADİYE	ADANA	11
18	9218	GÜNEY ADANA	ADANA	11
19	9212	İNCİRLİK	ADANA	11
20	9117	KOZAN	ADANA	11
21	9157	KOZAN HAVZA	ADANA	11
22	9140	KUZEYTEPE	ADANA	11
23	9215	MİHMANDAR 66	ADANA	11
24	9118	MİSİS	ADANA	11
25	9149	TUFANBEYLİ TES	ADANA	11
26	9124	YUMURTALIK	ADANA	11
27	9169	FEKE HAVZA	ADANA	13
28	9167	MENGE HES	ADANA	13
29	9175	REYHANLI	ADANA	10
30	8111	ADIYAMAN GÖLBAŞI	ADIYAMAN	11
31	8154	BİZNA HAVZA	ADIYAMAN	11
32	8209	ADIYAMAN	ADIYAMAN	13
33	8208	ADIYAMAN ÇİM	ADIYAMAN	13
34	8322	KAHTA	ADIYAMAN	13
35	8155	SİNCİK HAVZA	ADIYAMAN	13
36	5202	AFYON 1	AFYON	5
37	5200	AFYON 2	AFYON	5
38	5239	AFYON 3	AFYON	5
39	5227	DINAR	AFYON	5
40	5209	ÇAY SEKA	AFYON	6
41	5210	EMİRDAĞ	AFYON	6
42	5211	SANDIKLI	AFYON	6

43	5232	ÇÖLOVASI	AFYON	5
44	7108	AĞRI	AĞRI	14
45	7109	AĞRI 380	AĞRI	14
46	7110	DOĞUBEYAZIT	AĞRI	14
47	7134	PATNOS	AĞRI	14
48	4251	AKSARAY(AKSARAY)	AKSARAY	8
49	4242	TÜMÖSAN	AKSARAY	8
50	6126	AMASYA	AMASYA	9
51	6118	MERZİFON	AMASYA	9
52	6127	KAYABAŞI	AMASYA	11
53	6234	YAPRAK HES	AMASYA	11
54	4106	AKKÖPRÜ	ANKARA	7
55	4107	ANKARA SANAYİ	ANKARA	7
56	4105	BAĞLUM	ANKARA	7
57	4108	BALGAT	ANKARA	7
58	4111	BEYPAZARI	ANKARA	7
59	4100	ÇAYIRHAN	ANKARA	7
60	4114	ESENBOĞA	ANKARA	7
61	4128	HASKÖY GİS	ANKARA	7
62	4116	KALECİK	ANKARA	7
63	4126	KAZAN	ANKARA	7
64	4119	MACUNKÖY	ANKARA	7
65	4120	MALTEPE 1-2	ANKARA	7
66	4121	MAMAK	ANKARA	7
67	4137	OSTİM OSB	ANKARA	7
68	4122	OVACIK	ANKARA	7
69	4124	SARIYAR HES	ANKARA	7
70	4103	SİNCAN	ANKARA	7
71	4125	ÜMİTKÖY	ANKARA	7
72	4110	BEYLİKKÖPRÜ	ANKARA	8
73	4136	CİMPOR YİBİTAŞ ÇİMENTO	ANKARA	8
74	4148	DDY-1	ANKARA	8
75	4113	EMİRLER	ANKARA	8
76	4102	GÖLBAŞI	ANKARA	8
77	4129	HİRFANLI HES	ANKARA	8
78	4127	İMRAHOR	ANKARA	8
79	4139	İNCEK	ANKARA	8
80	4130	KESİKKÖPRÜ	ANKARA	8
81	4123	POLATLI	ANKARA	8
82	4236	ŞEREFLİKOÇHİSAR	ANKARA	8
83	4104	TEMELLİ	ANKARA	8
84	4112	YILDIZ	ANKARA	8
85	5136	KORKUTELİ	ANTALYA	5
86	5114	AKORSAN	ANTALYA	6
87	5113	ALANYA	ANTALYA	6
88	5139	ALANYA II	ANTALYA	6

89	5116	ALARA MOBİL	ANTALYA	6
90	5103	ANTALYA SERBEST BÖLGE	ANTALYA	6
91	5151	ELMALI	ANTALYA	6
92	5107	FİNİKE	ANTALYA	6
93	5140	GÜNDOĞDU	ANTALYA	6
94	5106	KAŞ	ANTALYA	6
95	5104	KEMER	ANTALYA	6
96	5109	KEPEZ	ANTALYA	6
97	5115	LARA	ANTALYA	6
98	5144	LARA 2	ANTALYA	6
99	5110	MANAVGAT	ANTALYA	6
100	5111	MANAVGAT HES	ANTALYA	6
101	5141	MANCARLIK	ANTALYA	6
102	5158	OVACIK HAVZA	ANTALYA	6
103	5105	SERİK	ANTALYA	6
104	5101	VARSAK	ANTALYA	6
105	5119	AKSEKİ	ANTALYA	8
106	5108	GAZİPAŞA	ANTALYA	8
107	5102	OYMAPINAR 380	ANTALYA	8
108	5169	YALNIZARDIÇ BARAJI VE BERAT HES	ANTALYA	8
109	7233	AKINCI HES	ARDAHAN	14
110	7201	ARDAHAN	ARDAHAN	14
111	7231	POSOĞ HAVZA	ARDAHAN	14
112	7206	HOPA	ARTVİN	13
113	8157	MURATLI HES	ARTVİN	13
114	7228	ARKUN BARAJI VE HES	ARTVİN	14
115	7224	ARTVİN	ARTVİN	14
116	7211	BORÇKA HES	ARTVİN	14
117	7203	ÇAKMAKKAYA	ARTVİN	14
118	7223	DERİNER	ARTVİN	14
119	7219	GEÇİCİ MEYDANCIK	ARTVİN	14
120	3310	AKBÜK	AYDIN	4
121	3311	AYDIN	AYDIN	4
122	3331	ÇİNE	AYDIN	4
123	3339	ÇİNE HES	AYDIN	4
124	3322	GERMENCİK	AYDIN	4
125	3321	KUŞADASI	AYDIN	4
126	3328	SÖKE	AYDIN	4
127	3330	BOZDOĞAN	AYDIN	6
128	3326	NAZİLLİ	AYDIN	6
129	3103	BANDIRMA 2	BALIKESİR	3
130	3104	BANDIRMA III	BALIKESİR	3
131	3113	ERDEK	BALIKESİR	3
132	3111	GÖBEL	BALIKESİR	3
133	3112	GÖNEN	BALIKESİR	3

134	3114	ALTINOLUK	BALIKESİR	5
135	3125	AYVALIK	BALIKESİR	5
136	3101	BALIKESİR 1	BALIKESİR	5
137	3100	BALIKESİR 2	BALIKESİR	5
138	3102	BALIKESİR SEKA	BALIKESİR	5
139	3118	BİGADIÇ	BALIKESİR	5
140	3119	DURSUBEY	BALIKESİR	5
141	3117	EDREMIT 2	BALIKESİR	5
142	3138	KAVAKLI RES	BALIKESİR	5
143	2323	BARTIN	BARTIN	7
144	8304	BATMAN	BATMAN	14
145	8303	BATMAN 2	BATMAN	14
146	8305	BATMAN HES	BATMAN	14
147	8348	GERCÜŞ	BATMAN	14
148	7105	BAYBURT	BAYBURT	13
149	2223	BİLORSA	BİLECİK	3
150	2225	BOZÜYÜK	BİLECİK	3
151	2222	PAŞALAR	BİLECİK	3
152	2224	SÖĞÜT	BİLECİK	3
153	8311	BİNGÖL	BİNGÖL	14
154	8367	GÖYNÜK HAVZA	BİNGÖL	14
155	7124	ADİLCEVAZ	BİTLİS	14
156	7130	TATVAN	BİTLİS	14
157	2261	GÖYNÜK	BOLU	5
158	2134	MUDURNU	BOLU	5
159	2319	BOLU 1	BOLU	7
160	2320	BOLU 2	BOLU	7
161	2318	GERKONSAN	BOLU	7
162	5125	BURDUR	BURDUR	5
163	5217	TEFENNİ	BURDUR	5
164	5124	BUCAK	BURDUR	6
165	5129	KARACAÖREN II HES	BURDUR	6
166	2217	AKÇALAR	BURSA	3
167	2206	ASİLÇELİK	BURSA	3
168	2213	BEŞEVLER	BURSA	3
169	2210	BURSA 1	BURSA	3
170	2211	BURSA 3	BURSA	3
171	2200	BURSA DG 380	BURSA	3
172	2201	BURSA SANAYİ	BURSA	3
173	2212	BURSA TSO OSB	BURSA	3
174	2218	DEMİRTAŞ	BURSA	3
175	2207	GEMLİK	BURSA	3
176	2216	GÖRÜKLE	BURSA	3
177	2221	İNEGÖL	BURSA	3
178	2240	KARACABEY	BURSA	3
179	2219	KESTEL	BURSA	3

180	2215	MUSTAFA KEMAL PAŞA	BURSA	3
181	2214	ORHANELİ TES	BURSA	3
182	2208	ORHANGAZİ	BURSA	3
183	2209	OTOSANSİT	BURSA	3
184	2254	TURANKÖY	BURSA	3
185	2220	YENİŞEHİR	BURSA	3
186	3105	BİGA	ÇANAKKALE	5
187	3106	ÇAN	ÇANAKKALE	5
188	3109	ÇAN 2	ÇANAKKALE	5
189	3107	ÇANAKKALE	ÇANAKKALE	5
190	3108	ÇANAKKALE ÇİMENTO	ÇANAKKALE	5
191	3110	EZİNE	ÇANAKKALE	5
192	1123	GELİBOLU	ÇANAKKALE	5
193	3115	İÇDAŞ (KARABİGA)	ÇANAKKALE	5
194	3143	İNTEPE RES	ÇANAKKALE	5
195	3175	KARABİGA	ÇANAKKALE	5
196	1124	KUMLİMANI	ÇANAKKALE	5
197	6122	ÇANKIRI	ÇANKIRI	9
198	6123	KURŞUNLU	ÇANKIRI	9
199	6150	SÖĞÜTSEN	ÇANKIRI	9
200	6147	YAKINKENT	ÇANKIRI	9
201	6128	ALACA	ÇORUM	8
202	6146	SUNGURLU OSB	ÇORUM	8
203	6124	ÇORUM 1	ÇORUM	9
204	6125	ÇORUM II	ÇORUM	9
205	6121	KARGI	ÇORUM	9
206	6129	OBRUK HES	ÇORUM	9
207	5215	ACIPAYAM	DENİZLİ	5
208	5216	BOZKURT	DENİZLİ	5
209	5208	ÇİVRİL	DENİZLİ	5
210	5207	ADIGÜZEL HES	DENİZLİ	6
211	5212	DENİZLİ 2	DENİZLİ	6
212	5213	DENİZLİ 3	DENİZLİ	6
213	5201	DENİZLİ 380	DENİZLİ	6
214	5228	DENİZLİ 4	DENİZLİ	6
215	5214	DENİZLİ ÇİM	DENİZLİ	6
216	5218	JEOTERMAL	DENİZLİ	6
217	5219	SARAYKÖY	DENİZLİ	6
218	5220	TAVAS	DENİZLİ	6
219	8327	BİSMİL	DİYARBAKIR	14
220	8312	DİCLE HES	DİYARBAKIR	14
221	8349	DİYARBAKIR 1	DİYARBAKIR	14
222	8300	DİYARBAKIR 2	DİYARBAKIR	14
223	8301	DİYARBAKIR 3	DİYARBAKIR	14
224	8302	DİYARBAKIR 4	DİYARBAKIR	14
225	8310	ERGANİ ÇİM	DİYARBAKIR	14

226	8306	KARAKAYA HES	DİYARBAKIR	14
227	8308	KRALKIZI HES	DİYARBAKIR	14
228	8326	LİCE	DİYARBAKIR	14
229	8325	SİLVAN	DİYARBAKIR	14
230	2315	AKÇAKOCA	DÜZCE	5
231	2322	KAYNAŞLI	DÜZCE	5
232	2311	OSMANCA	DÜZCE	5
233	1125	EDİRNE	EDİRNE	2
234	1186	EDİRNE 2 TM	EDİRNE	2
235	1126	EDİRNE ÇİM	EDİRNE	2
236	1140	ENEZ	EDİRNE	2
237	1119	HAVSA	EDİRNE	2
238	1122	KEŞAN	EDİRNE	2
239	1118	UZUNKÖPRÜ	EDİRNE	2
240	8103	KEBAN 2 ŞALT	ELAZIĞ	13
241	8131	ELAZIĞ	ELAZIĞ	14
242	8108	FERROKROM (ELAZIĞ)	ELAZIĞ	14
243	8133	HANKENDİ	ELAZIĞ	14
244	8109	HAZAR 1	ELAZIĞ	14
245	8110	HAZAR 2	ELAZIĞ	14
246	8112	MADEN 2	ELAZIĞ	14
247	8101	ÖZLÜCE HES	ELAZIĞ	14
248	8136	SEYRANTEPE HES	ELAZIĞ	14
249	8171	BAĞIŞTAŞ HAVZA TM	ERZİNCAN	13
250	7102	ERZİNCAN 1	ERZİNCAN	13
251	7103	ERZİNCAN OSB	ERZİNCAN	13
252	7115	REFAHIYE	ERZİNCAN	13
253	7116	TERCAN	ERZİNCAN	14
254	7239	AKSU HES	ERZURUM	13
255	7229	İSPİR HAVZA	ERZURUM	13
256	7107	AŞKALE	ERZURUM	14
257	7236	ELİF HAVZA	ERZURUM	14
258	7101	ERZURUM 1	ERZURUM	14
259	7100	ERZURUM 2	ERZURUM	14
260	7111	HINIS	ERZURUM	14
261	7112	HORASAN	ERZURUM	14
262	7104	KUZGUN HES	ERZURUM	14
263	7207	OLTU	ERZURUM	14
264	7235	OLUR HAVZA	ERZURUM	14
265	7227	TORTUM 380	ERZURUM	14
266	2251	BOZÜYÜK OSB	ESKİŞEHİR	3
267	2229	ÇİFTELER	ESKİŞEHİR	5
268	2226	ESKİŞEHİR 1	ESKİŞEHİR	5
269	2227	ESKİŞEHİR 2	ESKİŞEHİR	5
270	2228	ESKİŞEHİR 3	ESKİŞEHİR	5
271	2279	ESKİŞEHİR OSB	ESKİŞEHİR	5

272	4101	GÖKÇEKAYA HES	ESKİŞEHİR	5
273	2236	KIRKA	ESKİŞEHİR	5
274	2262	KÜMBET MOBİL	ESKİŞEHİR	5
275	4160	YENİCE HES	ESKİŞEHİR	5
276	4159	SİVRİHİSAR	ESKİŞEHİR	6
277	8232	FEVZİPAŞA	GAZİANTEP	11
278	8235	BELKIS	GAZİANTEP	13
279	8214	GASKİ	GAZİANTEP	13
280	8203	GAZİANTEP 1	GAZİANTEP	13
281	8204	GAZİANTEP 2	GAZİANTEP	13
282	8205	GAZİANTEP 3	GAZİANTEP	13
283	8206	GAZİANTEP 4	GAZİANTEP	13
284	8207	GAZİANTEP V	GAZİANTEP	13
285	8226	KARKAMIŞ HES	GAZİANTEP	13
286	8216	PS 4B	GAZİANTEP	13
287	8233	ŞEHİTKAMİL OSB	GAZİANTEP	13
288	6243	KOVANLIK HAVZA	GİRESUN	12
289	7161	ÇAMOLUK HAVZA	GİRESUN	13
290	6248	DERELİ HES	GİRESUN	13
291	6210	DOĞANKENT HES	GİRESUN	13
292	6245	GEÇİCİ ÇIRAKDAMI HAVZA	GİRESUN	13
293	6247	GEÇİCİ DORUK	GİRESUN	13
294	6201	GİRESUN	GİRESUN	13
295	6230	ŞEBİNKARAHİSAR HAVZA	GİRESUN	13
296	6202	TİREBOLU	GİRESUN	13
297	6254	YAĞLIDERE	GİRESUN	13
298	6224	AKKÖY II HES	GÜMÜŞHANE	13
299	6261	BÜYÜKDÜZ HAVZA	GÜMÜŞHANE	13
300	7106	GÜMÜŞHANE	GÜMÜŞHANE	13
301	6214	KÜRTÜN HES	GÜMÜŞHANE	13
302	6223	TORUL HES	GÜMÜŞHANE	13
303	7128	BAĞIŞLI	HAKKARİ	14
304	7129	HAKKARİ	HAKKARİ	14
305	9103	ANTAKYA 2	HATAY	11
306	9104	ANTAKYA III	HATAY	11
307	9147	ATAKAŞ	HATAY	11
308	9101	ERZİN	HATAY	11
309	9111	İKİZLER	HATAY	11
310	9131	İSDEMİR	HATAY	11
311	9112	İSKENDERUN 1	HATAY	11
312	9113	İSKENDERUN 2	HATAY	11
313	9114	İSKENDERUN 3	HATAY	11
314	9121	PAYAS	HATAY	11
315	9125	SUGÖZÜ TES	HATAY	11
316	7113	IĞDIR	IĞDIR	14
317	5123	BARLA	ISPARTA	5

318	5135	GÖLTAŞ 66	ISPARTA	5
319	5127	ISPARTA	ISPARTA	5
320	5130	KEÇİBORLU	ISPARTA	5
321	5133	KULEÖNÜ	ISPARTA	5
322	5126	EĞİRDİR	ISPARTA	6
323	5157	GELENDOST	ISPARTA	6
324	5131	KOVADA HES	ISPARTA	6
325	5134	ŞARKIKARAĞAÇ	ISPARTA	6
326	1116	AKÇANSA	İSTANBUL	1
327	1224	AKSARAY	İSTANBUL	1
328	1203	ALİBEYKÖY	İSTANBUL	1
329	1231	ALTINTEPE	İSTANBUL	1
330	1202	AMBARLI DGKÇS	İSTANBUL	1
331	1204	ATIŞALANI	İSTANBUL	1
332	1213	BAĞCILAR	İSTANBUL	1
333	1222	BAHÇELİEVLER	İSTANBUL	1
334	1227	BAHÇEŞEHİR	İSTANBUL	1
335	2145	BEYKOZ	İSTANBUL	1
336	1223	BEYLİKDÜZÜ	İSTANBUL	1
337	1107	BÜYÜKÇEKMECE	İSTANBUL	1
338	1135	ÇATALCA RES	İSTANBUL	1
339	1205	DAVUTPAŞA	İSTANBUL	1
340	1218	ETİLER	İSTANBUL	1
341	1207	HABİPLER	İSTANBUL	1
342	1221	HADIMKÖY	İSTANBUL	1
343	1206	İKİTELLİ	İSTANBUL	1
344	1229	KASIMPAŞA	İSTANBUL	1
345	1217	KAYABAŞI TOKİ GİS	İSTANBUL	1
346	1230	KÜÇÜKKÖY	İSTANBUL	1
347	1219	LEVENT	İSTANBUL	1
348	1225	MASLAK	İSTANBUL	1
349	1211	SAGMALCILAR	İSTANBUL	1
350	1214	SİLAHTAR	İSTANBUL	1
351	1210	SULTANMURAT	İSTANBUL	1
352	1220	ŞİŞLİ	İSTANBUL	1
353	1226	TAŞOLUK	İSTANBUL	1
354	1212	TOPKAPI	İSTANBUL	1
355	1216	VELİEFENDİ	İSTANBUL	1
356	1215	YENİBOSNA	İSTANBUL	1
357	1235	YENİKAPI GİS	İSTANBUL	1
358	1208	YILDIZTEPE	İSTANBUL	1
359	1209	ZEKERİYAKÖY	İSTANBUL	1
360	1117	SİLİVRİ	İSTANBUL	2
361	1148	SİLİVRİ RES	İSTANBUL	2
362	2110	BÜYÜKBAKKALKÖY	İSTANBUL	3
363	2120	DUDULLU	İSTANBUL	3

364	2108	GÖZTEPE	İSTANBUL	3
365	2116	İÇMELER	İSTANBUL	3
366	2166	KADIKÖY GİS	İSTANBUL	3
367	2112	KARTAL	İSTANBUL	3
368	2119	KURTKÖY	İSTANBUL	3
369	2109	KÜÇÜKBAKKALKÖY GİS	İSTANBUL	3
370	2152	MALTEPE GİS	İSTANBUL	3
371	2102	PAŞAKÖY	İSTANBUL	3
372	2107	SELİMİYE	İSTANBUL	3
373	2111	SOĞANLIK	İSTANBUL	3
374	2122	ŞİLE	İSTANBUL	3
375	2101	TEPEÖREN	İSTANBUL	3
376	2100	ÜMRANİYE	İSTANBUL	3
377	2141	VANIKÖY	İSTANBUL	3
378	3205	ALAÇATI	İZMİR	4
379	3241	ALSANCAK	İZMİR	4
380	3209	ASLANLAR	İZMİR	4
381	3215	BAHRİBABA	İZMİR	4
382	3210	BORNOVA	İZMİR	4
383	3211	BOSTANLI	İZMİR	4
384	3213	BOZYAKA	İZMİR	4
385	3214	BUCA	İZMİR	4
386	3259	ÇEŞME HAVZA	İZMİR	4
387	3235	ÇİĞLİ	İZMİR	4
388	3216	EBSO	İZMİR	4
389	3267	GAZİEMİR GİS	İZMİR	4
390	3217	GÜZELYALI	İZMİR	4
391	3221	HATAY	İZMİR	4
392	3222	HİLAL GİS	İZMİR	4
393	3222	HİLAL KLASİK	İZMİR	4
394	3223	ILICA	İZMİR	4
395	3203	IŞIKLAR	İZMİR	4
396	3225	KARABAĞLAR	İZMİR	4
397	3260	KARABURUN GİS HAVZA	İZMİR	4
398	3224	KARŞIYAKA	İZMİR	4
399	3226	KEMALPAŞA	İZMİR	4
400	3245	KORES KOCADAĞ RES	İZMİR	4
401	3300	ÖDEMİŞ	İZMİR	4
402	3239	PANCAR OSB	İZMİR	4
403	3228	PİYALE	İZMİR	4
404	3235	ŞEMİKLER GİS	İZMİR	4
405	3229	TAHTALI	İZMİR	4
406	3301	TİRE	İZMİR	4
407	3231	ULUCAK	İZMİR	4
408	3232	URLA	İZMİR	4
409	3266	URLA 2	İZMİR	4

410	3204	UZUNDERE	İZMİR	4
411	3230	ÜNİVERSİTE	İZMİR	4
412	3206	ALÇUK	İZMİR	5
413	3200	ALİAĞA 2	İZMİR	5
414	3202	ALİAĞA OSB	İZMİR	5
415	3255	ALİAĞA RES	İZMİR	5
416	3201	ALİAĞA-1	İZMİR	5
417	3208	ALMAK	İZMİR	5
418	3202	ALOSBİ	İZMİR	5
419	3159	BAĞYURDU	İZMİR	5
420	3126	BERGAMA	İZMİR	5
421	3218	HABAŞ	İZMİR	5
422	3270	İZDEMİR TES	İZMİR	5
423	3233	VİKİNG	İZMİR	5
424	8129	DOĞANKÖY	KAHRAMANMAR AŞ	11
425	8106	ELBİSTAN 380	KAHRAMANMAR AŞ	11
426	9128	ANDIRIN (KURUÇOVA)	KAHRAMANMAR AŞ	13
427	8142	ÇAĞLAYAN GEÇİCİ	KAHRAMANMAR AŞ	13
428	8142	ÇAĞLAYAN MOBİL	KAHRAMANMAR AŞ	13
429	8107	ÇOBANBEYLİ 380	KAHRAMANMAR AŞ	13
430	8138	ELBİSTAN B	KAHRAMANMAR AŞ	13
431	8115	GÖKSUN	KAHRAMANMAR AŞ	13
432	8143	HACININOĞLU HES	KAHRAMANMAR AŞ	13
433	8153	KAHRAMANMARAŞ	KAHRAMANMAR AŞ	13
434	8146	KANDİL HES	KAHRAMANMAR AŞ	13
435	8118	KILAVUZLU	KAHRAMANMAR AŞ	13
436	8130	KILILI	KAHRAMANMAR AŞ	13
437	8123	MENZELET HES	KAHRAMANMAR AŞ	13
438	8124	NARLI	KAHRAMANMAR AŞ	13
439	8217	PS 5	KAHRAMANMAR AŞ	13
440	9123	SIR HES	KAHRAMANMAR AŞ	13
441	2317	İSMETPAŞA	KARABÜK	7

442	2310	KARABÜK	KARABÜK	7
443	2325	KARABÜK OSB	KARABÜK	7
444	5148	DARAN HAVZA	KARAMAN	8
445	4216	KARAMAN	KARAMAN	8
446	4217	KARAMAN OSB	KARAMAN	8
447	4273	KEPEZKAYA HAVZA	KARAMAN	8
448	7205	ÇILDIR	KARS	14
449	7136	GEÇİCİ KARAKURT	KARS	14
450	7118	KARS	KARS	14
451	7135	NARINKALE HAVZA	KARS	14
452	6105	CİDE	KASTAMONU	7
453	6134	ARAÇ	KASTAMONU	9
454	6136	BOZKURT HAVZA	KASTAMONU	9
455	6130	İNEBOLU	KASTAMONU	9
456	6113	KASTAMONU	KASTAMONU	9
457	6114	KASTAMONU OSB	KASTAMONU	9
458	6106	KÜRE	KASTAMONU	9
459	6115	TAŞKÖPRÜ	KASTAMONU	9
460	6120	TOSYA	KASTAMONU	9
461	4225	ÇAMLICA 1 HES	KAYSERİ	10
462	4227	ÇINKUR	KAYSERİ	10
463	4201	KAYSERİ 1	KAYSERİ	10
464	4202	KAYSERİ 2	KAYSERİ	10
465	4203	KAYSERİ 3	KAYSERİ	10
466	4277	KAYSERİ 4	KAYSERİ	10
467	4200	KAYSERİ KAP.	KAYSERİ	10
468	4238	SENDEREMEKE	KAYSERİ	10
469	4241	TAKSAN	KAYSERİ	10
470	4243	YAMULA HES	KAYSERİ	10
471	8125	PINARBAŞI	KAYSERİ	11
472	4220	YEŞİLHİSAR	KAYSERİ	11
473	4109	BAŞTAŞ	KIRIKKALE	8
474	4115	HACILAR	KIRIKKALE	8
475	4117	KAPULUKAYA HES	KIRIKKALE	8
476	4169	KIRDEMİR	KIRIKKALE	8
477	4118	KIRIKKALE	KIRIKKALE	8
478	1103	BABAESKİ	KIRKLARELİ	2
479	1108	BÜYÜKKARIŞTIRAN	KIRKLARELİ	2
480	1102	HAMİTABAT	KIRKLARELİ	2
481	1127	KIRKLARELİ	KIRKLARELİ	2
482	1115	KIYIKÖY	KIRKLARELİ	2
483	1112	LÜLEBURGAZ	KIRKLARELİ	2
484	1120	PINARHİSAR	KIRKLARELİ	2
485	4230	KİRŞEHİR 2	KİRŞEHİR	8
486	4235	PETLAS	KİRŞEHİR	8
487	4254	GEYCEK RES	KİRŞEHİR	10

488	8213	KİLİS	KİLİS	13
489	2115	ÇOLAKOĞLU	KOCAELİ	3
490	2117	DİLİSKELESİ	KOCAELİ	3
491	2135	FORD OTO	KOCAELİ	3
492	2118	GEBZE OSB	KOCAELİ	3
493	2151	GEÇİCİ ARSLANBEY	KOCAELİ	3
494	2150	GÖLCÜK	KOCAELİ	3
495	2106	HYUNDAI	KOCAELİ	3
496	2123	İZMİT 1	KOCAELİ	3
497	2136	KARAMÜRSEL	KOCAELİ	3
498	2167	KİMYA	KOCAELİ	3
499	2148	MAKİNE OSB	KOCAELİ	3
500	2126	NUH ÇİMENTO	KOCAELİ	3
501	2121	YARIMCA 1	KOCAELİ	3
502	2113	YENİ TUZLA	KOCAELİ	3
503	2125	KÖSEKÖY	KOCAELİ	5
504	2130	YARIMCA 2	KOCAELİ	5
505	5122	AKŞEHİR	KONYA	6
506	5120	YUNAK	KONYA	6
507	4250	ALAKOVA	KONYA	8
508	4211	ALİBEY HÖYÜĞÜ	KONYA	8
509	4249	ALTINEKİN	KONYA	8
510	5121	BEYŞEHİR	KONYA	8
511	4226	CİHANBEYLİ	KONYA	8
512	4214	ÇUMRA	KONYA	8
513	4149	DDY-2	KONYA	8
514	4150	DDY-3	KONYA	8
515	4151	DDY-4	KONYA	8
516	5145	ERMENEK HES	KONYA	8
517	5147	GEÇİCİ ERMENEK	KONYA	8
518	4133	GEÇİCİ KOLUKISA	KONYA	8
519	4218	GÜNEYSINIR	KONYA	8
520	5156	ILGIN	KONYA	8
521	4215	KARAPINAR	KONYA	8
522	4210	KIZÖREN	KONYA	8
523	4206	KONYA 1	KONYA	8
524	4207	KONYA 2	KONYA	8
525	4208	KONYA 3	KONYA	8
526	4205	KONYA 4	KONYA	8
527	4209	KONYA EREĞLİ	KONYA	8
528	4261	KULU	KONYA	8
529	4231	LADİK	KONYA	8
530	5100	SEYDİŞEHİR	KONYA	8
531	2234	ALTINTAŞ	KÜTAHYA	5
532	2238	EMET	KÜTAHYA	5
533	2248	HG GEDİZ TES	KÜTAHYA	5

534	2233	KÜTAHYA	KÜTAHYA	5
535	2235	KÜTAHYA AZOT	KÜTAHYA	5
536	2258	KÜTAHYA OSB	KÜTAHYA	5
537	2205	SEYİTÖMER TES	KÜTAHYA	5
538	2231	SİMAV	KÜTAHYA	5
539	2204	TUNÇBİLEK	KÜTAHYA	5
540	2203	TUNÇBİLEK TES	KÜTAHYA	5
541	2232	YENİGEDİZ	KÜTAHYA	5
542	8113	DARENDE	MALATYA	11
543	8116	HASANÇELEBİ	MALATYA	13
544	8120	MALATYA 1	MALATYA	13
545	8121	MALATYA 2	MALATYA	13
546	8122	MALORSA	MALATYA	13
547	3123	AKHİSAR	MANİSA	5
548	3172	AKHİSAR RES	MANİSA	5
549	3124	ALAŞEHİR	MANİSA	5
550	3154	ALAŞEHİR JES HAVZA TM	MANİSA	5
551	2230	DEMİRCİ	MANİSA	5
552	3127	DEMİRKÖPRÜ HES	MANİSA	5
553	3129	DERBENT	MANİSA	5
554	3152	GÖLMARMARA	MANİSA	5
555	3160	KULA	MANİSA	5
556	3120	MANİSA	MANİSA	5
557	3238	MANİSA OSB	MANİSA	5
558	3246	MOSB ENERJİ	MANİSA	5
559	3128	SALİHLİ	MANİSA	5
560	3132	SARUHANLI	MANİSA	5
561	3122	SOMA A TES	MANİSA	5
562	3121	SOMA B	MANİSA	5
563	8324	DİKMEN	MARDİN	13
564	8397	DİKMEN II	MARDİN	13
565	8309	ETİFOSFAT	MARDİN	13
566	8321	KIZILTEPE 380	MARDİN	13
567	8314	MARDİN	MARDİN	13
568	8350	MARDİN 2	MARDİN	13
569	8329	NUSAYBİN	MARDİN	13
570	8318	PS 4	MARDİN	13
571	9256	AKKUYU	MERSİN	8
572	9228	ANAMUR	MERSİN	8
573	9237	BİRKAPILI HES	MERSİN	8
574	9236	GEZENDE HES	MERSİN	8
575	4213	GÖKSU HES	MERSİN	8
576	9247	OTLUCA HES	MERSİN	8
577	9227	TAŞUCU	MERSİN	8
578	9239	MERSİN 380	MERSİN	9
579	9226	AKBELEN	MERSİN	10

580	9230	ERDEMLİ	MERSİN	10
581	9223	KADINCIK 1	MERSİN	10
582	9224	KADINCIK 2	MERSİN	10
583	9203	MERSİN 2	MERSİN	10
584	9240	MERSİN TERMİK	MERSİN	10
585	9221	NACARLI	MERSİN	10
586	9207	TARSUS 66	MERSİN	10
587	9222	YAKAKÖY	MERSİN	10
588	3312	BODRUM	MUĞLA	6
589	3356	BODRUM 2	MUĞLA	6
590	3317	DALAMAN	MUĞLA	6
591	3318	DATÇA	MUĞLA	6
592	3319	FETHİYE	MUĞLA	6
593	3302	KEMERKÖY 380	MUĞLA	6
594	3316	MARMARİS	MUĞLA	6
595	3358	MARMARİS 2	MUĞLA	6
596	3320	MİLAS	MUĞLA	6
597	3313	MUĞLA	MUĞLA	6
598	3303	YATAĞAN	MUĞLA	6
599	3304	YENİKÖY	MUĞLA	6
600	7163	BULANIK	MUŞ	14
601	7131	MUŞ	MUŞ	14
602	4223	AVANOS	NEVŞEHİR	10
603	4270	AVANOS 2	NEVŞEHİR	10
604	4228	DERİNKUYU	NEVŞEHİR	10
605	4229	KALABA	NEVŞEHİR	10
606	4233	NEVŞEHİR 2	NEVŞEHİR	10
607	4224	BOR	NİĞDE	10
608	4232	MİSLİOVA	NİĞDE	10
609	4234	NİĞDE 2	NİĞDE	10
610	4248	NİĞDE OSB	NİĞDE	10
611	6205	FATSA	ORDU	12
612	6204	GÖLKÖY	ORDU	12
613	6200	ORDU	ORDU	12
614	6258	ORDU 380	ORDU	12
615	6208	ÜNYE	ORDU	12
616	9105	ASLANTAŞ HES	OSMANİYE	11
617	9106	BAHÇE	OSMANİYE	11
618	9107	BERKE HES	OSMANİYE	11
619	9116	KADIRLI	OSMANİYE	11
620	9119	OSMANİYE	OSMANİYE	11
621	9142	OSMANİYE OSB	OSMANİYE	11
622	9144	TOSÇELİK	OSMANİYE	11
623	9148	YOLBULAN METALURJİ BAŞTUĞ	OSMANİYE	11
624	7200	ARDEŞEN	RİZE	13

625	7222	CEVİZLİK HES	RİZE	13
626	7214	ÇAYELİ	RİZE	13
627	7213	İKİZDERE HES	RİZE	13
628	7212	İYİDERE	RİZE	13
629	7230	YOKUŞLU KALKANDERE HES	RİZE	13
630	7218	RİZE	RİZE	14
631	2138	PAMUKOVA	SAKARYA	3
632	2104	ADA 1 DGKÇ	SAKARYA	5
633	2105	ADA 2 DGKÇ	SAKARYA	5
634	2103	ADAPAZARI	SAKARYA	5
635	2129	HENDEK	SAKARYA	5
636	2312	KARASU	SAKARYA	5
637	2132	KAYNARCA	SAKARYA	5
638	2133	KUZULUK	SAKARYA	5
639	2324	MELEN	SAKARYA	5
640	2131	SAKARYA	SAKARYA	5
641	6119	LADİK ÇİMENTO	SAMSUN	9
642	6117	VEZİRKÖPRÜ	SAMSUN	9
643	6102	BAFRA	SAMSUN	11
644	6206	ÇARŞAMBA	SAMSUN	11
645	6209	HASAN UĞURLU HES	SAMSUN	11
646	6144	KAVAK OSB	SAMSUN	11
647	6107	ONDOKUZMAYIS	SAMSUN	11
648	6108	SAMSUN 1	SAMSUN	11
649	6109	SAMSUN 2	SAMSUN	11
650	6110	SAMSUN 3	SAMSUN	11
651	6112	SAMSUN MOBİL 2	SAMSUN	11
652	6139	SAMSUN OSB DGKÇS	SAMSUN	11
653	6213	SUAT UĞURLU HES	SAMSUN	11
654	6232	YENİDERE HAVZA	SAMSUN	11
655	8341	ALKUMRU HES	SIİRT	14
656	8307	DODAN	SIİRT	14
657	8319	SIİRT	SIİRT	14
658	8320	SIİRT ÇİMENTO (KURTALAN)	SIİRT	14
659	6100	AYANCIK	SİNOP	9
660	6116	BOYABAT	SİNOP	9
661	6101	SİNOP	SİNOP	9
662	4239	SIZIR	SİVAS	11
663	8126	SİVAS	SİVAS	11
664	8139	SİVAS OSB	SİVAS	11
665	4237	ŞARKIŞLA	SİVAS	11
666	6225	KOYULHİSAR HES	SİVAS	12
667	8114	DEMİRDAĞ	SİVAS	13
668	8102	KANGAL ŞALT	SİVAS	13

669	6219	KILIÇKAYA HES	SİVAS	13
670	8105	SİVAS 380 (DEÇEKO)	SİVAS	13
671	6218	SUŞEHİRİ	SİVAS	13
672	8128	ZARA	SİVAS	13
673	8210	AKÇAKALE	ŞANLIURFA	13
674	8200	ATATÜRK HES	ŞANLIURFA	13
675	8212	BİRECİK	ŞANLIURFA	13
676	8211	BİRECİK HES	ŞANLIURFA	13
677	8313	ÇIRÇIP	ŞANLIURFA	13
678	8202	HİLVAN	ŞANLIURFA	13
679	8230	KARACA	ŞANLIURFA	13
680	8234	KARAKEÇİLİ	ŞANLIURFA	13
681	8227	KIRLIK	ŞANLIURFA	13
682	8247	ÖDÜLALAN TM	ŞANLIURFA	13
683	8228	PEKMEZLİ	ŞANLIURFA	13
684	8215	PS 4A	ŞANLIURFA	13
685	8331	SİVEREK	ŞANLIURFA	13
686	8218	SURUÇ	ŞANLIURFA	13
687	8220	ŞANLIURFA	ŞANLIURFA	13
688	8219	ŞANLIURFA 380 (TÜNEL)	ŞANLIURFA	13
689	8222	ŞANLIURFA ÇİM	ŞANLIURFA	13
690	8237	ŞANLIURFA DGKÇS	ŞANLIURFA	13
691	8221	ŞANLIURFA OSB	ŞANLIURFA	13
692	8229	TATARHÖYÜK	ŞANLIURFA	13
693	8223	TELHAMUT	ŞANLIURFA	13
694	8224	VİRANŞEHİR	ŞANLIURFA	13
695	8231	VİRANŞEHİR 2	ŞANLIURFA	13
696	8241	VİRANŞEHİR 3	ŞANLIURFA	13
697	8225	YARDIMCI	ŞANLIURFA	13
698	8330	CİZRE	ŞIRNAK	14
699	8328	KARKEY 154 SİLOPİ	ŞIRNAK	14
700	8316	PS 3	ŞIRNAK	14
701	8317	PS 3A	ŞIRNAK	14
702	8315	ŞIRNAK	ŞIRNAK	14
703	8323	ULUDERE	ŞIRNAK	14
704	1106	BOTAŞ	TEKİRDAĞ	2
705	1109	ÇERKEZKÖY	TEKİRDAĞ	2
706	1177	ÇERKEZKÖY OSB	TEKİRDAĞ	2
707	1110	ÇORLU	TEKİRDAĞ	2
708	1104	KAPTAN DEMİR ÇELİK	TEKİRDAĞ	2
709	1121	MALKARA	TEKİRDAĞ	2
710	1114	TEGESAN	TEKİRDAĞ	2
711	1111	TEKİRDAĞ	TEKİRDAĞ	2
712	1113	ULAŞ	TEKİRDAĞ	2
713	1101	UNİMAR DGKÇS	TEKİRDAĞ	2
714	6212	ALMUS HES	TOKAT	11

715	6222	ARTOVA ÇİMENTO	TOKAT	11
716	6211	ERBAA	TOKAT	11
717	6217	KÖKLÜCE HES	TOKAT	11
718	6227	REŞADİYE HES	TOKAT	11
719	6215	TOKAT	TOKAT	11
720	6216	TOKAT OSB	TOKAT	11
721	6221	TURHAL	TOKAT	11
722	6253	GEÇİCİ KELKİT HAVZA	TOKAT	12
723	6236	NİKSAR HES	TOKAT	12
724	6131	REŞADİYE HAVZA	TOKAT	12
725	6239	TUNA HES	TOKAT	12
726	6203	ARSİN	TRABZON	13
727	7248	ÇAYKARA HAVZA	TRABZON	13
728	7254	HAYRAT HAVZA	TRABZON	13
729	6251	KARADERE HAVZA	TRABZON	13
730	6220	MAÇKA HAVZA	TRABZON	13
731	6207	TRABZON	TRABZON	13
732	6256	VAKFIKEBİR	TRABZON	13
733	7217	YUKARI MANAHOZ	TRABZON	13
734	8127	MERCAN	TUNCELİ	14
735	7114	PÜLÜMÜR	TUNCELİ	14
736	8117	TUNCELİ	TUNCELİ	14
737	8141	UZUNÇAYIR HES	TUNCELİ	14
738	5204	UŞAK	UŞAK	5
739	5206	UŞAK OSB	UŞAK	5
740	7127	BAŞKALE	VAN	14
741	7126	ENGİL	VAN	14
742	7123	ERCİŞ	VAN	14
743	7125	VAN	VAN	14
744	2137	YALOVA	YALOVA	3
745	4240	SORGUN	YOZGAT	8
746	4244	YERKÖY	YOZGAT	8
747	4245	YİBİTAŞ	YOZGAT	8
748	4246	YOZGAT	YOZGAT	8
749	4222	BOĞAZLIYAN	YOZGAT	10
750	4221	AKDAĞMADENİ	YOZGAT	11
751	2301	EREĞLİ 1	ZONGULDAK	5
752	2300	EREĞLİ 2	ZONGULDAK	5
753	2302	KANDILLI	ZONGULDAK	5
754	2305	KARADON 66	ZONGULDAK	5
755	2304	ZONGULDAK 1 66	ZONGULDAK	5
756	2307	ÇAYCUMA 2	ZONGULDAK	7
757	2303	KOZLU	ZONGULDAK	7
758	2309	SAFRANBOLU	ZONGULDAK	7
759	2330	YENİ KOZLU	ZONGULDAK	7
760	2306	YENİÇATALAĞZI	ZONGULDAK	7
761	2316	ZONGULDAK 2	ZONGULDAK	7