

## **Elektrik Piyasası Dağıtım Sistemi Düzenlemeye Esas Yatırım Harcamalarının Belirlenmesi Ve Gerçekleşmesinin İzlenmesine İlişkin Usul Ve Esaslar**

### **Amaç**

**MADDE 1-** Bu Usul ve Esasların amacı; dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerin dağıtım sistemi gelir düzenlemesi kapsamında düzenlemeye esas net yatırım harcamalarının belirlenmesi ve gerçekleşmesinin izlenmesine ilişkin usul ve esasları düzenlemektir.

### **Dayanak**

**MADDE 2-** Bu Usul ve Esaslar, 24/1/2003 tarihli ve 25003 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasasında Gelir ve Tarife Düzenlemesi Kapsamında Düzenlemeye Tabi Unsurlar ve Raporlamaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ uyarınca hazırlanmıştır.

### **Tanımlar**

**MADDE 3<sup>1</sup>-** Bu Usul ve Esaslarda geçen;

**a) Alternatif maliyet:** Bir işletmede kullanılan finansal kaynaklara ilişkin olarak, söz konusu kaynakların alternatif yatırımlarda kullanılmaları halinde elde edilebilecek getiri ve söz konusu işletmeye ait riskler dikkate alınarak hesaplanan maliyet tutarını,

**b) Birim bedel:** Dağıtım tesisi unsurları bazında yapılması öngörülen yatırımlarda kullanılan malzeme, taşıma, işçilik ve montaj ile varsa demontaj birim maliyetlerinin toplamını, sayaçlar için sadece malzeme birim maliyetini,

**c) Dağıtım merkezi:** Aynı gerilim seviyesinde düğüm noktası oluşturularak fider çoğaltılması yoluyla dağıtım şebekesinin işletilmesine yardımcı olan, üçten fazla giriş ve/veya çıkış fideri ihtiva eden merkezlerin yer aldığı komple tesisi (bina, OG hücreleri, kompanzasyon, röle, pano, akü-redresör grubu, topraklama ve varsa trafo vb.),

**ç) Dağıtım sistemi:** Bir dağıtım şirketinin, lisansında belirlenmiş dağıtım bölgesinde işlettiği elektrik dağıtım tesisleri ve şebekesini,

**d) Dağıtım şirketi:** Belirlenen bir bölgede elektrik dağıtımını ile iştigal eden dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiyi,

**e) Dağıtım tesisi:** İletim tesislerinin ve dağıtım gerilim seviyesinden bağlı üretim ve tüketim tesislerine ait şalt sahalarının bittiği noktadan sonraki nihayet direğinden, alçak gerilim seviyesinden bağlı tüketicilerin yapı bina giriş noktalarına kadar, bina giriş ve sayaç arası hariç, elektrik dağıtımını için teçhiz edilmiş tesis ve teçhizat ile dağıtım şirketince teçhiz edilen ya da devralınan sayaçları,

**f) Dağıtım tesisi unsuru:** Transformator tesisi, şehir şebekesi, köy şebekesi, enerji nakil hattı ve bunlarla hizmet verilebilmesi için mütemmim cüz oluşturan diğer teçhizatı ve sayacı,

**g) Düzenlemeye esas yatırım harcamaları:** Dağıtım Lisansı sahibi tüzel kişi tarafından yatırım karakteristikleri bazında Kuruma sunulan ve Kurul tarafından değiştirilerek ya da değiştirilmeksizin onaylanan yatırım harcamalarına ilişkin tutarı,

**ğ) Düzenlemeye esas net yatırım harcamaları:** Düzenlemeye esas yatırım harcamalarından düzenlemeye esas varlık satışı geliri ve düzenlemeye esas kullanıcı katılımlarının düşülmesi suretiyle hesaplanan tutarı,

**h) Elektrik piyasası endeksi (EPE):** Piyasadaki fiyat artışlarını yansıtmak üzere Kurul tarafından belirlenen endeksi,

<sup>1</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

**ı)Ekonomik ömür:** Bir varlığın işletmeye ekonomik fayda sağlaması beklenen tahmini süreyi,

**i)Enerji nakil hattı:** OG seviyesinde tesis edilmiş her türlü kesitteki ve birbirini izleyen iki direk arasındaki mesafe 50 m'yi aşan hatlar için komple tesisi (direk, iletken, izolatör, topraklama vb.),

**j)Geçici kabul tutanağı:** İlgili Bakanlık tarafından yayımlanan mevzuat uyarınca onaylanmış olan projelerin, teknik standartlara uygun olarak tesis edildiğine ve can ve mal güvenliğinin sağlanarak işletmeye almaya engel bir durum olmadığına dair yetkili makamlarca onaylanmış belge ve ekleri ile Dağıtım Şirketi tarafından yapılan diğer yatırım harcamalarının istenen şartları sağladığına dair varsa mevzuatta tanımlanan yetkili kurum ve kuruluşlarca, yoksa ilgili dağıtım şirketince düzenlenerek onaylanan belge ve ekleri,

**k)Gelir düzenlemesi:** Tarifeleri düzenlemeye tabi tüzel kişilerin, ilgili tebliğler uyarınca bir uygulama dönemi için öngörülen gelir ve/veya ortalama fiyat tavanlarının belirlenmesi amacıyla Kurum tarafından yapılan düzenlemeyi,

**l)Genişleme yatırımları:** Dağıtım sisteminin mevcut kapasitesinden bağımsız olarak ele alınan, bir şebekede zamanla yeni yerleşim merkezlerinin oluşması sonucu ortaya çıkan ihtiyacın karşılanabilmesi için yapılması gereken yatırımları,

**m)İyileştirme yatırımları:** Tedarik sürekliliği, ticari ve teknik kaliteye ilişkin kriterlerin yerine getirilmesi için gereken yatırımları,

**n)Kapasite artış yatırımları:** Dağıtım sistemine bağlı bulunan abonelerin toplam tüketimindeki artışı karşılamak üzere şebekenin mevcut kapasitesi, transformatör merkezlerinin kurulu gücü, puant yüklenmesi ve talep artış tahminleri dikkate alınarak yapılan hesaplamalar neticesinde yapılması gereken yatırımlar ile genişleme yatırımları,

**o) Kesici Ölçü Kabini:** Aynı Gerilim seviyesinde dağıtım tesisinin bölünmesi, ölçü ve/veya koruma yapılması amacıyla tesis edilen içerisinde dağıtım trafosu bulunmayan merkezlerin yer aldığı komple tesisi (bina, OG hücreleri, kompanzasyon, röle, pano, akü-redresör grubu, topraklama vb.)

**ö)Kurul:** Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,

**p)Kurum:** Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,

**r)Köy şebekesi- havai (OG):** Köy yerleşik alanları ve civarında ve mezralarda yer alan kullanım yerleri için tesis edilecek her türlü kesitteki ve birbirini izleyen iki direk arasındaki mesafe 50 m ve altında olan hatlar için komple tesisi (direk, iletken, izolatör, topraklama vb.),

**s)Köy şebekesi- havai (AG):** Köy yerleşik alanları ve civarında ve mezralarda yer alan kullanım yerleri için üzerindeki Aydınlatma şebekesi de dahil olmak üzere tesis edilecek her türlü kesitteki çıplak ve yalıtılmış hatlar için komple tesisi (direk, iletken, izolatör, topraklama, aydınlatma iletkeni, armatür, lamba vb.),

**ş)Lisans:** Tüzel kişilere piyasada faaliyet gösterebilmeleri için ilgili mevzuat uyarınca Kurul tarafından verilen izni,

**t)Master plan:** Elektrik dağıtım şebekesinde; talep artışının karşılanması, tedarik sürekliliği, teknik ve ticari kalite parametrelerinin geliştirilmesi, müşterilere sunulan ve sunulacak hizmet kalitesinin artırılması amacıyla talep tahminine uygun düzenlenen 5 ve10 yıllık yapılan planı,

**u)Otomatik Sayaç Okuma Sistemi (OSOS):** Sayaç verilerinin otomatik olarak uzaktan okunabilmesi, verilerin merkezi bir sisteme aktarılması, doğrulanması, eksik verilerin doldurulması, verilerin saklanması ve ilgili taraflara istenen formatta sunulması amacıyla, TEİAŞ ve dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından kurulacak olan ve gerekli yazılım, donanım ve iletişim altyapısını kapsayan sistemi,

**ü)Özel maliyetler hesabı:** Tek Düzen Hesap Planınının 264 kodlu Özel Maliyetler hesabını,

**v)Sayaç yatırımı:** Dağıtım şirketi tarafından dağıtım sistemi kullanıcılarının elektrik enerjisi ölçümlerine ilişkin tesis edilmiş olan sayaç bedeli harcaması,

**y)Şehir şebekesi- havai (AG):** İmar alanları içinde üzerindeki Aydınlatma şebekesi de dahil olmak üzere tesis edilecek her türlü kesitteki çıplak ve yalıtılmış hatlar için komple tesisi (direk, iletken, izolatör, topraklama, aydınlatma iletkeni, armatür, lamba vb.),

**z)Şehir şebekesi- havai (OG):** İmar alanları içinde tesis edilecek her türlü kesitteki ve birbirini izleyen iki direk arasındaki mesafe 50 m ve altında olan hatlar için komple tesisi (direk, iletken, izolatör, topraklama vb.),

**aa)Şehir şebekesi- yeraltı (AG):** İmar alanları içinde tesis edilen AG kabloların komple tesisini (kablo, kazı, menhol başlık, vb.),

**bb)Şehir şebekesi- yeraltı (OG):** İmar alanları içinde tesis edilen OG kabloların komple tesisini (kablo, kazı, menhol başlık, vb.),

**cc)Tebliğ:** Elektrik Piyasasında Gelir ve Tarife Düzenlemesi Kapsamında Düzenlemeye Tabi Unsurlar ve Raporlamaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliği,

**çç)TEDAŞ:** Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi'ni,

**dd)Trafo merkezi ve ekipmanları (AG):** Sekonder gerilimi 0,4 kV olan her tipteki dağıtım trafosunun (direk tipi, bina tipi, beton köşk tipi, yer altı tipi vb.) komple tesisini (trafo, ayırıcı, pano, topraklama, bina tipi, beton köşk ve yeraltı tipi trafolarında; bina, kesici, röle, akü-redresör grubu, OG hücre ile trafo arası, trafo ile AG pano arası kablolar veya baralar, direk tipi trafo postalarında; trafo direği, trafoya çıkan OG kablosu, trafo ile AG pano arası AG kablolar, AG panodan havai hatta irtibat kabloları vb.),

**ee)Trafo merkezi ve ekipmanları (OG):** Primer gerilimi 36 kV, Sekonder gerilimi 1 kV ve üzeri olan indirici trafo merkezlerinin komple tesisini (bina, OG hücreleri, kompanzasyon, röle, pano, akü-redresör grubu, topraklama, OG hücreleri ile trafo arasındaki kablolar vb.),

**ff)Uygulama dönemi yatırım karakteristiği tavanı:** Onaylı yatırım planında yer alan ve bir yatırım karakteristiğine ait uygulama dönemi boyunca yapılması öngörülen yatırım tutarını,

**gg)Yapılmakta olan yatırımlar hesabı:** Tek Düzen Hesap Planının 258 kodlu Yapılmakta Olan Yatırımlar hesabını,

**ğğ)Yatırım farkı düzeltme bileşeni:** Lisans sahibi tüzel kişinin bir önceki uygulama dönemi için öngörülen yatırım planında yer alan yatırımlarının eksik gerçekleşmesi durumunda oluşan farkın, yeni uygulama döneminde dağıtım sistemi gelir tavanlarına yansıtılması için uygulanan bileşeni,

**hh)Yatırım planı:** Kurul tarafından onaylanan talep tahminleri doğrultusunda dağıtım şirketinin, mevcut dağıtım sisteminde yapacağı iyileştirme ve yatırımları ile dağıtım sisteminin genişlemesine ilişkin yeni yatırımlar için 11/8/2002 tarihli ve 24843 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği ve ilgili tebliğleri uyarınca yapılan gelir/tarife düzenlemesi çerçevesinde Kurul tarafından onaylanan planı,

**ıı)Yenileme yatırımları:** Dağıtım sisteminde ekonomik ömrünü tamamlaması yada can ve mal güvenliği nedeniyle yenilenmesi gereken varlıklar için yapılan yatırımları,

ifade eder.

## BİRİNCİ KISIM

### Düzenlemeye Esas Yatırım Harcamalarının Belirlenmesine İlişkin Esaslar

### **Düzenlemeye esas yatırım harcaması hesaplamaları**

**MADDE 4-** (1) Lisans sahibi tüzel kişiler tarafından gerçekleştirilen yatırım harcamaları;

- a. <sup>2</sup>Kurul tarafından onaylanmış yatırım planları kapsamında yapılmış olması,
- b. Faaliyet ve/veya alt faaliyetin yürütülmesi için yapılması zorunlu olan yatırım harcamaları ile yatırım harcaması niteliğindeki diğer harcamalardan oluşması,
- c. Harcamaya ilişkin varlıkların kullanıma hazır hale getirilmesi,
- d. Yapılan yatırımların mülkiyetinin kamuya ait olması,
- e. Kur farkı, vade farkı, faiz ve benzeri finansman giderlerin ayrıştırılmış olması,
- f. Geçici kabulünün yapılarak yetkili makamlarca onaylanmış olması,
- g. Yapım işleri ile mal ve hizmet alım ve satışlarının eşitlik, şeffaflık ve rekabet ortamı sağlanarak yapılmış olması,
- h. Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği hükümleri uyarınca çapraz sübvansiyon tesis edilmemiş olması
- i. Tebliğin 41 inci maddesi uyarınca onaylanmış politika ve prosedürlere uyulmuş olması,
- j. Muhasebe kayıtlarına ve muhasebe kayıtlarına esas ispatlayıcı belgelere uygun olduğunun belgelenmesi,
- k. Lisans sahibi tüzel kişinin aktifinde yer alan ve/veya amortismanı/itfası başlatılmış olan varlıkların kullanılması halinde, söz konusu varlıklara ilişkin bedellerin ayrıştırılmış olması,

esaları çerçevesinde düzenlemeye esas yatırım harcaması olarak gelir düzenlemesi hesaplamalarında dikkate alınır.

(2) Birinci fıkrada yer alan esaslardan bir veya birkaçına uyulmaması halinde; gerçekleştirilmiş olan yatırım harcamalarının Kurul tarafından belirlenen kısmı kadarı düzenlemeye esas yatırım harcaması hesaplamalarında dikkate alınır.

(3) Lisans sahibi tüzel kişilerin, birim bedeli Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği hükümleri uyarınca belirlenmeyen yatırım harcamalarına ilişkin düzenlemeye esas yatırım harcaması tutarının hesaplanmasında; söz konusu yatırım harcamalarına ilişkin toplam tutar ilgili tarife yılı ortalama EPE değerine bölünüp, uygulama döneminin EPE0 değeri ile çarpılmak suretiyle aynı baza getirilerek dikkate alınır.

(4) Lisans sahibi tüzel kişilerin, birim bedeli Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği hükümleri uyarınca belirlenmeyen yatırım harcamalarına ilişkin bir uygulama dönemi içerisinde kullanıma hazır hale gelen yatırımların toplam değerinin, uygulama dönemine ilişkin onaylanmış net yatırım harcamasının altında olması durumunda, onaylanmış alternatif maliyetine ilişkin olarak yapılan itfanın gerçekleşmeyen yatırımlara tekabül eden kısmı, takip eden uygulama döneminde uygulanacak Yatırım Farkı Düzeltme Bileşeni vasıtasıyla lisans sahibi tüzel kişinin gelir tavanından düşülür.

(5) Lisans sahibi tüzel kişilerin, birim bedeli Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği hükümleri uyarınca belirlenmeyen yatırım harcamalarına ilişkin bir uygulama dönemi içerisinde kullanıma hazır hale gelen yatırımların toplam değerinin, uygulama dönemine ilişkin onaylanmış net yatırım harcamasının üzerinde olması durumunda, yatırım

harcamalarına ilişkin olarak Kurulun önceden onayının alınması koşulu ile, uygulama dönemi içerisinde fazladan gerçekleşen yatırımlar ve bu yatırımlara ilişkin alternatif maliyet, söz konusu uygulama dönemine ait net yatırım harcamalarına ilişkin itfa edilmemiş tutarın uygulama dönemi gerçekleşen kapanış değerine ilişkin hesaplamalarda dikkate alınır.

(6)<sup>3</sup> Bir uygulama dönemi içerisinde yapılan yatırımların, gelir düzenlemesinde esas alınan birim fiyatlar kullanılarak belirlenen değerinin, söz konusu uygulama dönemine ilişkin onaylanmış net yatırım harcamasının altında olması durumunda, onaylanmış alternatif maliyetine ilişkin olarak yapılan itfanın gerçekleşmeyen yatırımlara tekabül eden kısmı, takip eden uygulama döneminde uygulanacak Yatırım Farkı Düzeltme Bileşeni vasıtasıyla lisans sahibi tüzel kişinin gelir tavanından düşülür.

(7)<sup>4</sup> Bir uygulama dönemi içerisinde gerçekleşen yatırımların gelir düzenlemesinde esas alınan birim fiyatlar kullanılarak belirlenen değerinin, söz konusu uygulama dönemine ilişkin onaylanmış net yatırım harcamasının üzerinde olması durumunda, yatırım harcamalarına ilişkin olarak Kurulun önceden onayının alınması koşulu ile, uygulama dönemi içerisinde fazladan gerçekleşen yatırımlar ve bu yatırımlara ilişkin alternatif maliyet, söz konusu uygulama dönemine ait net yatırım harcamalarına ilişkin itfa edilmemiş tutarın uygulama dönemi gerçekleşen kapanış değerine ilişkin hesaplamalarda dikkate alınır.

## İKİNCİ KISIM Yatırım Planlaması

### Yatırım planlarının onaylanması ve revizyonu

**MADDE 5-** (1) Uygulama dönemi bazında yatırım planlarının onay yetkisi Kurula aittir. Kurul, hizmetin verilmesini sağlayacak yatırımların teklif edilmemesi halinde talep eder.

(2)<sup>5</sup> Uygulama dönemi içerisinde yatırım karakteristiği bazında onaylanmış toplam yatırım harcamasına ilişkin değişiklik yetkisi Kurula aittir.

(3)<sup>6</sup> Bir uygulama dönemi içerisinde, hizmet kalitesini aksatmamak ve uygulama dönemi onaylı yatırım tavanını aşmamak şartıyla, onaylı uygulama dönemi yatırım karakteristiği tavanının %10 fazlasına kadar yapılan harcamalar ikinci fıkraya hükmüne tabi değildir. Kurul izni alınmadan onaylı yatırım tavanını veya uygulama dönemi yatırım karakteristiği tavanının %10'unu aşan bir harcama yapılamaz, yapılması durumunda aşılın tutar düzenlemeye esas yatırım harcamaları hesaplamasında dikkate alınmaz. Dağıtım şirketleri tarafından yapılacak olan değişiklik taleplerinin gerekçeleriyle birlikte sunulması esastır.

(4)<sup>7</sup> Yatırım karakteristiği bazında öngörülen yıllık yatırım tutarları arasında Kuruma bildirimde bulunmak kaydıyla parasal aktarmalar yapılabilir. Yıllar arası aktarmalardan oluşabilecek alternatif maliyet farklılıkları, bir sonraki uygulama dönemi için gelir düzenleme hesapları esnasında Tebliğe uygun olarak dikkate alınır.

<sup>3</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile eklenmiştir.

<sup>4</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile eklenmiştir.

<sup>5</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

<sup>6</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

<sup>7</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile eklenmiştir.

### **Yatırım planlarının hazırlanması**

**MADDE 6-** (1)<sup>8</sup> Gelir düzenlemesi için belirlenen takvim çerçevesinde bir sonraki uygulama dönemine ilişkin yatırım planları, Kurul tarafından onaylanan talep tahminleri doğrultusunda dağıtım şirketi tarafından Tebliğe uygun şekilde hazırlanarak Kuruma sunulur. Bir uygulama dönemi boyunca yapılması öngörülen yatırım tutarları Ek-1 de yer alan tabloya uygun olarak, söz konusu uygulama döneminin her bir takvim yılı için yapılması öngörülen yatırım miktarları ile buna ilişkin yatırım tutarları ise Ek-2'de yer alan tabloya uygun olarak hazırlanır. Bu kapsamda hazırlanan Ek-1 ve Ek-2 tabloları cari uygulama döneminin son yılının 31 Mart tarihine kadar Kuruma sunulur.

(2) Gelir düzenlemesi kapsamında Kuruma sunulan tablolardaki bilgilerden faydalanılarak ve Kurum tarafından gerekli çalışmalar yapılarak uygulama dönemi için yatırım karakteristiğine göre dağıtım tesisi unsurları bazında birim bedeller belirlenir ve ilgili dağıtım şirketine bildirilir. Birim bedeli belirlenmeyen yatırım karakteristikleri için dağıtım şirketinin yatırım harcaması öngörülmesi ile birlikte, dağıtım şirketi tarafından söz konusu birim bedeller kullanılarak revize edilen tablolar onaylanmak üzere Kuruma sunulur. Yapılan inceleme ve değerlendirme sonucu Kurul tarafından uygun bulunan yatırım planı onaylanır.

(3)<sup>9</sup> Kurul tarafından onaylanmış yatırım planı çerçevesinde dağıtım şirketi tarafından gerçekleştirilecek ve mevzuata uygun olarak yapılacak bir sonraki yılda tamamlanması planlanan projeler ile devam eden veya bir sonraki yılda başlayacak yıllara sari projelere ait bilgiler, Ek-3'te yer alan tabloya uygun olarak hazırlanır ve izlenmesi ve denetlenmesi amacıyla her yılın 31 Ekim tarihine kadar Kuruma sunulur. Ek-3 tablosunda ilgili yılda tamamlanması planlanan projelerden bitirilemeyerek bir sonraki yıla sarkan projeler yıllara sari proje olarak değerlendirilir.

(4)<sup>10</sup> Kurul tarafından onaylanmış yatırım planı çerçevesinde dağıtım şirketi tarafından bir sonraki yılın projelerine ait öngörülen harcama tutarı yatırım karakteristiği bazında Ek-4 'te yer alan tabloya uygun olarak hazırlanır ve her yılın 31 Ekim tarihine kadar Kuruma sunulur.

(5)<sup>11</sup> Yatırım planı çerçevesinde Ek-3 te yer alan tablo ile Kuruma sunulan yatırım projelerine ilişkin yapılan değişiklikler üçer aylık dönemler halinde yine Ek-3 'te yer alan tabloya uygun olarak hazırlanarak Kuruma sunulur. Ek-4 tablosu da yapılan değişikliklere göre yeniden düzenlenerek Ek-3 tablosu ile birlikte sunulur.

### **Yatırım planı esasları**

**MADDE 7-** (1)<sup>12</sup> Yatırım yapılan varlığın özellikleri ve yatırım gerekçesine göre dağıtım sistemi yatırım planı, bu Usul ve Esasların ekindeki Ek-1 ve Ek-2 tablolarında yer

<sup>8</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

<sup>9</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

<sup>10</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

<sup>11</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

<sup>12</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

alan yatırım karakteristikleri ve dağıtım tesisi unsurlarına ilişkin yatırım harcamalarından oluşur.

(2) Dağıtım şirketleri yatırım planları ile birlikte; dağıtım sistemi 5 ve 10 yıllık master planları ve yatırım gerekçelerini Kuruma Sunar.

(3) Yatırım planları kapsamında yapılacak olan yatırımlarda ilgili mevzuat kapsamında;

- a. Can ve mal güvenliğine,
- b. Tedarik sürekliliği ve teknik kaliteye,
- c. Dağıtım sistemine bağlantı taleplerine,

ilişkin yatırımlara öncelik verilir.

(4)<sup>13</sup> Uygulama dönemi içerisindeki onaylı yatırım planları kapsamında dağıtım şirketi tarafından planlaması yapılarak Ek-3 te yer alan tablo ile Kuruma sunulan;

- a. Projelerin ait olduğu uygulama yılı içerisinde bitirilmesi esastır,
- b. Yıllara sari olarak planlanan projelerin uygulama dönemi içerisinde bitirilmesi esastır.

Yukarıda bahsedilen projeler 4 üncü maddenin birinci paragrafında belirtilen şartları sağlamasını müteakip özel maliyetler hesabına aktarıldığı yıla ait yatırım harcaması olarak değerlendirilir.

(5)<sup>14</sup> Uygulama dönemi son yılına ait Ek-3 tablosunda yer alan ancak ilgili uygulama dönemi içerisinde bitirilemeyen projeler, projenin başladığı yılın ait olduğu uygulama döneminin sona ermesini müteakip Ek-10 tablosuna uygun olarak bir sonraki uygulama döneminin ilk yılının 31 Mart tarihine kadar Kuruma raporlanır. Bu projelerin başladığı yılın ait olduğu uygulama dönemi onaylı yatırım harcaması tavanından, ilgili uygulama döneminde gerçekleştirilemeyen tutar kalması durumunda ve bu projelere ait toplam proje tutarının gerçekleştirilemeyen tutarı aşmaması şartıyla söz konusu projelere ait toplam tutar EPE ile güncellenerek müteakip uygulama dönemi onaylı düzenlemeye esas net yatırım harcaması tavanına ilave edilir. Bu projeler bir sonraki uygulama döneminde, 4 üncü maddenin birinci fıkrasında belirtilen şartları sağlamasını müteakip özel maliyetler hesabına aktarıldığı yıla ait yatırım harcaması olarak değerlendirilir. Ancak, bu projelerin düzenlemeye esas yatırım harcaması olarak kabul edilecek tutarı, projelerin özel maliyetler hesabına atıldığı uygulama dönemi düzenlemeye esas net yatırım harcaması tavanına bu projeler için ilave edilen tutarı aşamaz.

## **ÜÇÜNCÜ KISIM**

### **Faaliyet ve/veya Alt Faaliyetin Gerektirdiği Yatırımlar**

<sup>13</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile eklenmiştir.

<sup>14</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile eklenmiştir.

### **Şebeke kapasite artış yatırımları**

**MADDE 8-** (1)<sup>15</sup> Dağıtım sistemine bağlı bulunan abonelerin toplam tüketimindeki artışı karşılamak üzere şebekenin mevcut kapasitesi, transformatör merkezlerinin kurulu gücü, puant yüklenmesi ve talep artış tahminleri dikkate alınarak yapılan hesaplamalar neticesinde yapılması gereken yatırımlar ile dağıtım sisteminin mevcut kapasitesinden bağımsız olarak ele alınan, bir şebekede zamanla yeni yerleşim yeri oluşması sonucu ortaya çıkan ihtiyacın karşılanabilmesi için yapılması gereken genişleme yatırımları, şebeke kapasite artış yatırımları olarak değerlendirilir.

(2)<sup>16</sup> Şebeke kapasite artış yatırımları şu dağıtım tesisi unsurlarından oluşur:

- a) Trafo Merkezi ve Ekipmanları (OG),
- b) Trafo Merkezi ve Ekipmanları (AG),
- c) Enerji Nakil Hattı,
- d) Şehir Şebekesi- Yeraltı (OG),
- e) Şehir Şebekesi- Yeraltı (AG),
- f) Şehir Şebekesi- Havai (OG),
- g) Şehir Şebekesi- Havai (AG),
- h) Köy Şebekesi- Havai (OG),
- i) Köy Şebekesi- Havai (AG).

Şehir Şebekesi-Havai(AG) ve Köy Şebekesi-Havai(AG) dağıtım tesisi unsurlarında aydınlatma şebekesinin tesis edilmemesi halinde, yatırım projesinin ait olduğu yılın TEDAŞ Elektrik Proje ve Tesis Birim Fiyat Kitabı (Tüm Yıl Geçerli Fiyatlar)'nda yer alan malzeme ve montaj bedelleri ile hesaplanacak, tesis edilmeyen aydınlatma şebekesi bedelinin %80'i, onaylı birim bedellerle hesaplanan harcama tutarından düşülerek düzenlemeye esas yatırım harcaması hesaplamalarında dikkate alınır. Bu bedeller EK-5 te yer alan tablo ile Kuruma sunulur.

(3) Düzenlemeye esas yatırım harcamalarına ilişkin hesaplamalarda şebeke kapasite artışı yatırımı niteliğindeki hat yatırımları, aynı hat üzerinde yer alan gerilim seviyesi aynı veya farklı olan her bir devrenin uzunluğunun gelir düzenlemesinde esas alınan birim fiyatlar ile çarpılması sonucu belirlenir.

(4)<sup>17</sup> Uygulama dönemi içerisinde yapılacak olan yük dağılımı değişimine bağlı yatırımlar ile aydınlatma yatırımları ve dağıtım merkezi ile KÖK'lerin havai hat bağlantıları için giriş çıkışlarında kullanılan yeraltı kabloları, yeni standart bağlantı ve yeni standart olmayan bağlantı yatırımlarında kullanılan yeraltı kabloları haricinde tüm yer altı kablo yatırımları, şebeke kapasite artış yatırımı olarak değerlendirilir.

(5)<sup>18</sup> Master Plan kapsamında kapasite artışı öngörülen varlıkların en az 10 yıl süreyle kullanımda olması esastır. Kullanımda olduğu süre 10 yılını doldurmamış varlıklara ilişkin harcamalar, düzenlemeye esas yatırım harcaması hesaplamalarında dikkate alınmaz. Ancak bu kapsamda yapılan harcamalar için Dağıtım Şirketince sunulan gerekçelerin Kurul tarafından

<sup>15</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

<sup>16</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

<sup>17</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

<sup>18</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile eklenmiştir.



uygun görülmesi halinde 10 yıl şartı aranmaz. Dağıtım Şirketince sunulan gerekçelere ait ispatlayıcı bilgi ve belgeler ilgili yatırım projesinin dosyasında muhafaza edilir.

### **Şebeke yenileme yatırımları**

**MADDE 9-** (1)<sup>19</sup> Dağıtım sisteminde ekonomik ömrünü tamamlaması ya da can ve mal güvenliği nedeniyle yenilenmesi gereken varlıklar için yapılan yatırımlar şebeke yenileme yatırımı olarak değerlendirilir. Yenileme yatırımı yapılacak olan varlıkların ekonomik ömrünün 30 yıl olduğu kabul edilir. Ancak bu kapsamda yapılan harcamalar için Dağıtım Şirketince sunulan gerekçelerin Kurul tarafından uygun görülmesi halinde 30 yıl şartı aranmaz. Dağıtım Şirketince sunulan gerekçelere ait ispatlayıcı bilgi ve belgeler ilgili yatırım projesinin dosyasında muhafaza edilir.

(2)<sup>20</sup>

### **Şebeke iyileştirme yatırımları**

**MADDE 10-** (1) Tedarik sürekliliği, ticari ve teknik kaliteye ilişkin kriterlerin yerine getirilmesi için teknolojik gelişmelere paralel olarak ihtiyaç duyulan yatırımlar şebeke iyileştirme yatırımı olarak değerlendirilir.

(2)<sup>21</sup> Kırsal dağıtım tesisleri üzerinde yapılacak kesici ölçü kabinleri (KÖK), direk tipi kesici veya ayırıcılar, Şehir şebekelerinde yapılacak dağıtım merkezleri, güç faktörünün iyileştirilmesi için yapılacak reaktif güç kompanzasyonu yatırımları da şebeke iyileştirme yatırımı olarak değerlendirilir. Dağıtım merkezleri içerisine tesis edilecek trafolar, dağıtım merkezlerinden havai hatlara yapılan bağlantı kabloları ve KÖK'lerden havai hatlara yapılan bağlantı kabloları da bu kapsamda raporlanacaktır.

(3)<sup>22</sup> Mevcut tesislerden sökülen ve kullanılabilir durumda olan malzemelerin dağıtım şebekesinde tekrar kullanılması durumunda, yapılan harcamalar bu karakteristikte raporlanır. Raporlamada malzeme bedeline yer verilmez.

(4)<sup>23</sup> Master Plan kapsamında iyileştirilmesi öngörülen varlıkların en az 10 yıl süreyle kullanımda olması esastır. Kullanımda olduğu süre 10 yılını doldurmamış varlıklara ilişkin harcamalar, düzenlemeye esas yatırım harcaması hesaplamalarında dikkate alınmaz. Ancak bu kapsamda yapılan harcamalar için Dağıtım Şirketince sunulan gerekçelerin Kurul tarafından uygun görülmesi halinde 10 yıl şartı aranmaz. Dağıtım Şirketince sunulan gerekçelere ait ispatlayıcı bilgi ve belgeler ilgili yatırım projesinin dosyasında muhafaza edilir.

### **Yeni standart bağlantı yatırımları**

**MADDE 11-** (1)<sup>24</sup> Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinin 10 uncu maddesi uyarınca yapılan bağlantı başvurularını karşılamak üzere, dağıtım şirketleri tarafından tesis edilen, başvuru sahibinin bağlantı talebini karşılayabilmek için gereken

<sup>19</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

<sup>20</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile yürürlükten kaldırılmıştır.

<sup>21</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

<sup>22</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile eklenmiştir.

<sup>23</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile eklenmiştir.

<sup>24</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

tesislerle ilgili yapılan harcamalar, yeni standart bağlantı yatırımı olarak değerlendirilir. Yeni standart bağlantı yatırımları şebeke yatırım harcamalarını kapsamaz.

#### **Yeni standart olmayan bağlantı yatırımları**

**MADDE 12-** (1)<sup>25</sup> Dağıtım şirketleri tarafından, bağlantı anlaşmasında belirlenen sahaya özgü teknik ve fiziki şartlarda yapılacak olan değişiklik veya yenileme yatırımları standart olmayan bağlantı yatırımı olarak değerlendirilir.

#### **Yük dağılım değişimine bağlı yatırımlar**

**MADDE 13-** (1) Mevcut şebekelerde yük dağılımında meydana gelen değişim neticesinde master plan çerçevesinde yapılması gereken gerilim dönüşüm çalışmaları kapsamında yapılan yatırımlar yük dağılım değişimine bağlı yatırımlar olarak değerlendirilir.

2)<sup>26</sup> Gerilim dönüşümü çalışmaları kapsamında bulunan mevcut direk veya bina tipi trafo merkezlerinde, mevcut trafoların aynı güçteki trafolarla veya güç yükseltilmesi sebebiyle değiştirilmesi bu karakteristikte, komple yeni trafo merkezi ve ekipmanlarının tesis edilmesi ise kapasite artış yatırımı kapsamında raporlanır.

(3)<sup>27</sup> Yük dağılım değişimi neticesinde yapılması gereken; gerilim dönüşümü kapsamında tesis edilen OG kabloya ait kablo kanalında birlikte tesis edilen yeraltı kablolu AG şebeke ve/veya yeraltı kablolu aydınlatma şebekesi yatırımlarına ait harcamalar ile gerilim dönüşümü kapsamında tesis edilen müşterek direkli havai hatlardaki AG şebekesi (Aydınlatma dahil) yatırımlarına ait harcamalar bu karakteristikte raporlanır.

#### **Çevre, güvenlik ve diğer yasal zorunluluğu olan yatırımlar**

**MADDE 14-** (1)<sup>28</sup> Dağıtım şirketlerinin lisansları kapsamında faaliyet ve/veya alt faaliyetlerinin yürütülmesi için Elektrik Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuatı dışındaki diğer yasal zorunluluklar nedeniyle yapılması gereken yatırımlar çevre, güvenlik ve diğer yasal zorunluluğu olan yatırımlar olarak değerlendirilir. Kamulaştırma, kazı izin bedeli, ruhsat bedeli Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'na veya yetkilendirdiği kurum veya kuruluşlara ödenen geçici kabul bedelleri, aylık veya yıllık ödenen işletme gideri kapsamındaki kira bedelleri dışındaki orman geçiş izin bedelleri, ilgili kamu kurum ve kuruluşlarına ödenen kontrollük hizmet bedelleri ile zemin tahrip-yapım bedelleri çevre, güvenlik ve diğer yasal zorunluluğu olan yatırım harcaması olarak değerlendirilir. Bu kapsamdaki harcamalar EK-8 tablosu ile birlikte Kurum'a sunulur.

(2)<sup>29</sup> Bir uygulama dönemi içerisinde gelir düzenlemesinde esas alınan birim fiyatlar kullanılarak belirlenen yatırımlar için gerekli çevre, güvenlik ve diğer yasal zorunluluğu olan

yatırım harcamaları ayrıca raporlanır. Birinci fıkraya istinaden Kuruma sunulacak EK-8 tablosunda belirtilir.

<sup>25</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

<sup>26</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile eklenmiştir.

<sup>27</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile eklenmiştir.

<sup>28</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

<sup>29</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

(3)<sup>30</sup> Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinin 21 inci maddesi, 37 inci maddesi, 38 inci maddesinin ikinci fıkrası ile Geçici Madde 2 kapsamında yapılan devirlere ilişkin geri ödemeler çevre, güvenlik ve diğer yasal zorunluluğu olan yatırım harcaması olarak değerlendirilir. Bu kapsamda her bir uygulama yılı içinde yapılan ödemelere ilişkin olarak Ek-9'daki tablo ile Kuruma sunulur.

(4)<sup>31</sup> 30.03.2013 tarihinden sonra yapılan yatırımlarda; İletim veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından yapılan altyapı çalışmaları, altyapı kazı ruhsat harcına tabi değildir. Ruhsat başvuruları dâhil olmak üzere altyapı çalışmalarında teminat sunulması koşulu aranmaz. Altyapı çalışmaları nedeniyle doğan zemin tahrip bedellerinin belirlenmesine esas birim fiyatlar, Çevre ve Şehircilik Bakanlığınca yayımlanan birim fiyatları aşamaz. İletim ve dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerce yapılan altyapı kazı ruhsat başvuruları ilgili kamu tüzel kişilerince ivedilikle sonuçlandırılır.

(5)<sup>32</sup> Mevcut dağıtım tesislerindeki deplase işlerine ait yatırım harcamaları; deplasesi talep edilen dağıtım tesisinin kamulaştırma işlemlerinin tamamlanmış olması halinde veya kanunda açık hüküm bulunması haricinde, deplase talebini yapan gerçek veya tüzel kişi tarafından karşılanacak olup düzenlemeye esas yatırım harcaması olarak değerlendirilmez. Mevcut dağıtım tesisinin ilgili Kurum ve Kuruluşların bilgisi veya izni dahilinde yapılmaması durumunda deplase işlemine ait masrafların ilgili dağıtım şirketi tarafından karşılanması aksi durumda ise ilgili Kurum ve Kuruluşlarca karşılanması esas olup düzenlemeye esas yatırım harcaması olarak değerlendirilmez. Kanununun 19 uncu maddesinin altıncı fıkrasında belirtilen özelleştirme tarihi itibarıyla mevcut olan dağıtım tesislerinin bulunduğu ve bu tarih itibarıyla kamulaştırma kararları alınmamış veya kamulaştırma kararı alınmakla birlikte kamulaştırma işlemleri tamamlanmamış tesisler bu fıkra kapsamında değerlendirilmez.

#### **Aydınlatma yatırımları**

**MADDE 15-** (1)<sup>33</sup> Genel Aydınlatma Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde dağıtım şirketlerinin yükümlülüğündeki yer altı kablolu olarak tesis edilen aydınlatma şebeke ve tesisleri için yapılan yatırım harcamaları aydınlatma yatırımı olarak değerlendirilir.

(2) Şebeke kapasite artış yatırımları kapsamında tesis edilecek aydınlatma harcamaları havai hatlı şebekelerde birim bedel hesaplamalarına dahildir, aydınlatma yatırımlarına ilişkin hesaplamalarda dikkate alınmaz. Mevcut aydınlatma tesislerindeki ekonomik ömrünü tamamlamış armatür ve iletkenlerin yenilenmesi kapsamında yapılan harcamalar şebeke yenileme yatırımı olarak değerlendirilir.

#### **Şebeke işletim sistemi yatırımları**

**MADDE 16-** (1)<sup>34</sup> Şebeke işletimi için ilgili mevzuat kapsamında yapılması gerekli olan uzaktan izleme ve kontrol sistemleri, coğrafi bilgi sistemleri, OSOS gibi bilişim sistemi

<sup>30</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

<sup>31</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile eklenmiştir.

<sup>32</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile eklenmiştir.

<sup>33</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

ve teknoloji yatırımlarına ilişkin harcamalar şebeke işletim sistemi yatırımı olarak değerlendirilir.

### **Sayaç Yatırımları**

**MADDE 16-A-<sup>35</sup>** (1) Dağıtım şirketi tarafından dağıtım sistemi kullanıcılarının elektrik enerjisi ölçümlerine ilişkin tesis edilmiş olan sayaç bedeli harcaması sayaç yatırımı olarak değerlendirilir.

(2) Aydınlatma ve OSOS kapsamında tesis edilmiş olan sayaçlar ile dağıtım merkezi, trafo merkezi vb. yerlerde faturalamaya esas ölçüm amacı dışında kontrol ve diğer amaçlarla tesis edilmiş olan sayaçlar, sayaç yatırımı kapsamında değerlendirilmez.

(3) Sayaçların ekonomik ömrünün 10 yıl olduğu kabul edilir. Düzenlemeye esas yatırım harcaması kapsamında tesis edilen sayaçların 10 yılı doldurmadan değiştirilmesi veya kalibrasyonu yapılarak tekrar dağıtım sisteminde kullanılması durumunda söz konusu sayaçlara ait bedeller düzenlemeye esas yatırım harcaması olarak dikkate alınmaz.

### **Yatırım harcaması niteliğindeki diğer harcamalar**

**MADDE 17-** (1)<sup>36</sup> Dağıtım varlıkları dışında dağıtım faaliyetinin yürütülmesi için gerekli olan ve faydalı ömrü bir sene ve üzerindeki arsa, demirbaş, bina, taşıt vb. varlıklara ilişkin harcamalar yatırım harcaması niteliğindeki diğer harcamalar olarak değerlendirilir. Proje yapım bedelleri ile Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'na veya yetkilendirdiği kurum veya kuruluşlara ödenen proje onay bedelleri bu kapsamda değerlendirilir.

## **DÖRDÜNCÜ KISIM**

### **Eşitlik, Şeffaflık ve Rekabet Ortamının Sağlanmasına İlişkin Esaslar**

#### **Temel ilkeler**

**MADDE 18-** (1)<sup>37</sup> Dağıtım Şirketleri gerçekleştirecekleri yatırım harcamalarına ilişkin Mal veya Hizmet Alımı ile Yapım İşlerinde; şeffaflığı, rekabeti, eşit muameleyi, güvenilirliği, gizliliği, denetlenebilirliği ve kaynakların verimli kullanılmasını sağlamakla sorumludur.

(2) Dağıtım Şirketlerince yapılan yapım işleri ile mal ve hizmet alım ve satışlarının, eşitlik, şeffaflık ve rekabet sağlanmaksızın yapıldığının ve/veya alım veya satış fiyatlarının piyasa koşullarında oluşan fiyat, ücret veya bedellerden bariz olarak farklı olduğunun tespit edilmesi halinde, tespit altına alınan aradaki fark Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği hükümleri uyarınca tarifeye yansıtılır.

(3)<sup>38</sup> Dağıtım şirketleri, Mal veya Hizmet Alımı ile Yapım İşlerine ilişkin Satın Alma ve İhale Prosedürlerini birinci fıkrada yer alan temel ilkeleri gözeterek Kuruma sunarlar.

<sup>34</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

<sup>35</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile eklenmiştir.

<sup>36</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

<sup>37</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

<sup>38</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

### **Yatırım süreç dosyasının hazırlanması**

**MADDE 19 – (1)**Yatırım konusu mal veya hizmet alımları ile yapım işleriyle ilgili işlerin her türlü özelliği süreç dosyalarında belirtilir.

(2) Yatırım konusu mal veya hizmet alımları ile yapım işlerinde ilgili işlerin teknik kriterlerine teknik şartnamelerde yer verilir. Belirlenecek teknik kriterlerin; kaliteden ödün verilmeden, verimliliği ve fonksiyonelliği sağlamaya yönelik olması, rekabeti engelleyici hususları içermemesi, bütün istekliler için fırsat eşitliği sağlaması ve ilgili mevzuatta yer alan teknik standartlara uygun olması gerekir.

(3) Teknik şartnamelerde, varsa ulusal veya uluslararası teknik standartlara uygunluğu sağlamaya yönelik düzenlemeler yapılır, teknik özelliklere ve tanımlamalara yer verilir.

(4) Ulusal veya uluslararası teknik standartların bulunmaması veya teknik özelliklerin belirlenmesinin mümkün olmaması hallerinde “veya dengi” ifadesine yer verilmek şartıyla marka veya model belirtilebilir.

(5)<sup>39</sup> Dağıtım tesis ve/veya teçhizatı ile dağıtım sistemine bağlanacak tesis ve/veya teçhizatın ve kullanılacak malzemelerle ilgili teknik kriterlerin Elektrik Piyasası Dağıtım Yönetmeliğine uygun olması zorunludur

(6)<sup>40</sup> Satın alma ve ihale prosedürleri uyarınca hazırlanan süreç dosyasında; sürecin yönetsel şartlarını içeren idari şartnameler ile yaptırılacak işin varsa projesi, işin özüne uygun teknik şartnameleri, sözleşme tasarısı ve gerekli diğer bilgi ve belgeler bulunur.

### **Yatırımlar için teklif alma süre ve usulleri**

**MADDE 20 – (1)** Bütün isteklilere, tekliflerini hazırlayabilmeleri için yeterli bir süre tanımak esastır.

(2)<sup>41</sup> Dağıtım Şirketi, doğrudan temin ve davetiye usulü dışındaki yöntemlerle teklif alacağı mal veya hizmet alımları ile yapım işlerine ilişkin satın alma ve ihale ilanını en az yedi takvim günü önce yerel yazılı basında ve ihale tarihine kadar kalmak üzere internet ana sayfasında yayımlar.

### **Tekliflerin değerlendirilmesinde esas alınacak temel ilkeler**

**MADDE 21 – (1)**<sup>42</sup> Ekonomik açıdan en avantajlı teklif; teklif fiyatının yanı sıra, işletme ve bakım maliyeti, verimlilik, kalite ve teknik üstünlükler gibi fiyat dışı unsurlar da dikkate alınarak belirlenir. Bu hususa satın alma ve ihale prosedürlerinde yer verilir.

(2)<sup>43</sup> Ekonomik açıdan en avantajlı teklifin, fiyat dışındaki unsurların parasal değerleri veya nispi ağırlıkları ile hesaplama yöntemi ve bu unsurlara ilişkin değerlendirmenin yapılabilmesi için teklif sahibi tarafından sunulacak belge veya numunenin, ihale dokümanlarında açıkça ifade edilmesi zorunludur.

<sup>39</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

<sup>40</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile eklenmiştir.

<sup>41</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

<sup>42</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

<sup>43</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

### **Sözleşmede yer alması zorunlu hususlar**

**MADDE 22** – (1) Bu Usul ve Esaslara göre düzenlenecek sözleşmelerde ve/veya sözleşmenin ayrılmaz parçası olan eklerinde aşağıdaki hususların belirtilmesi zorunludur.<sup>44</sup>

- a) İşin adı, niteliği, türü ve miktarı.
- b) Dağıtım Şirketinin adı ve adresi.
- c) Yüklenicinin adı veya ticaret unvanı, tebligata esas adresi.
- d) Varsa alt yüklenicilere ilişkin bilgiler ve sorumlulukları.
- e) Sözleşmenin bedeli, türü ve süresi.
- f) Sözleşme konusu işler için ödenecekse fiyat farkının ne şekilde ödeneceği.
- g) Vergi, resim ve harçlar ile sözleşmeyle ilgili diğer giderlerin kimin tarafından ödeneceği.
- h) Montaj, işletmeye alma, eğitim, bakım-onarım, yedek parça gibi destek hizmetlerine ait şartlar.
- i) İşin yapılma yeri, teslim etme ve teslim alma şekil ve şartları.
- j) Sözleşmenin devrine ilişkin şartlar.
- k) Sözleşmede değişiklik yapılma şartları.
- l) Sözleşmenin feshine ilişkin şartlar.
- m) İhale dokümanında yer alan bütün belgelerin sözleşmenin eki olduğu.
- n) Anlaşmazlıkların ne şekilde çözüleceği.

(2)<sup>45</sup>

### **Sözleşme kapsamında uyulması gereken esaslar**

**MADDE 23** – (1) Aralarında kabul edilebilir doğal bir bağlantı olmadığı sürece mal alımı, hizmet alımı ve yapım işleri için bir arada teklif alınmaz.

## **BEŞİNCİ KISIM**

### **Düzenlemeye Esas Varlık Satış Geliri**

**MADDE 24-** (1) Yatırım planları kapsamında yapılacak olan yatırımlar neticesinde yenilenmesi ve/veya değiştirilmesi öngörülen ekonomik ömrünü tamamlamış varlıkların kalıntı değeri gelir düzenlemesi hesaplamalarında dikkate alınır. Söz konusu varlıklardan satışı yapılmayanlar emsal bedeller üzerinden düzenlemeye esas varlık satış geliri olarak gelir düzenlemesi hesaplamalarında dikkate alınır.

(2) Dağıtım şirketinin aktifinde itfası başlatılmış olan ve yatırım planları kapsamında yapılacak olan yatırımlar neticesinde yenilenmesi ve/veya değiştirilmesi öngörülen ekonomik ömrünü tamamlamamış olan varlıklar, diğer bir yatırım projesinde kullanılmaması halinde kullanım değeri üzerinden düzenlemeye esas varlık satış geliri olarak gelir düzenlemesi hesaplamalarında dikkate alınır.

## **ALTINCI KISIM**

<sup>44</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

<sup>45</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile yürürlükten kaldırılmıştır.

## Yatırım Harcamalarının İzlenmesi ve Raporlanması

**MADDE 25 – (1)**<sup>46</sup> Ek-3’te yer alan tabloya uygun olarak Kuruma sunulan tablolarda yer alan, yıl içerisinde kullanıma hazır hale getirilerek kabulünün yapılması ve kullanılmaya başlanması planlanmış olan veya devam eden yatırımlar, yıllık bazdaki yatırım gerçekleşme tablolarından izlenir. Söz konusu tablolar, dağıtım şirketi tarafından Ek-6 ’da yer alan tabloya uygun olarak tamamlanan yatırımlar için hazırlanır ve izleyen yılın Mart ayı sonuna kadar Kuruma sunulur.

(2)<sup>47</sup> Yıl içerisinde kullanıma hazır hale getirilerek kabulü yapılmış ve kullanılmaya başlanmış yatırımlar için, Ek-6’da yer alan tabloya uygun olarak sunulacak söz konusu yatırımlara ait gerçekleşen tutarların; muhasebe kayıtlarına, muhasebe kayıtlarına esas ispatlayıcı belgelere uygun olduğunun yeminli mali müşavirce, yetkili tüzel kişilerce kabulü yapılmış tesislere ilişkin kabul tutanaklarının da yatırımların fiili gerçekleşme durumuna uygunluğu dağıtım şirketlerince de onaylanarak Kuruma sunulur.

(3)<sup>48</sup> Yıllar itibariyle yatırım karakteristiği bazında gerçekleşen yatırım harcaması tutarı ile birlikte o yıl içerisinde kullanıma hazır hale gelen yatırımlara ilişkin düzenlemeye esas yatırım harcamaları Ek-4’te yer alan tabloya uygun olarak hazırlanır ve izleyen yılın Mart ayı sonuna kadar Kuruma sunulur.

(4)<sup>49</sup> Yıllar itibariyle kullanıma hazır hale gelen yatırımlara ilişkin varlıkların devreye alınma tarihi ve teknik özellikleri proje bilgileri ile birlikte coğrafi bilgi sistemi ve sistem veri tabanında güncellenerek izleyen yılın Mart ayı sonuna kadar Kurumun erişimine sunulur.

(5)<sup>50</sup> Yatırım harcamaları, dağıtım şirketi düzenleyici hesap planında “Yapılmakta Olan Yatırımlar” ana hesabının altında açılacak, projelere ve yatırım karakteristiklerine göre detaylandırılmış alt hesaplarda takip edilir. Birden fazla yatırım projesinin tek bir grup olarak ihale edilmesi durumunda, gruptaki her bir alt yatırım projesi ile ilgili harcamalar, dağıtım şirketinin düzenleyici hesap planında “Yapılmakta Olan Yatırımlar” ana hesabında ayrı olarak takip edilir. Geçici kabulü yapılan projelere ilişkin harcamalar “Özel Maliyetler” hesabına aktarılır.

(6)<sup>51</sup> Yatırım projelerine ait kesin hesap hakedişlerinin ait olduğu yıl içerisinde yapılması esastır. Kesin hesabın sonraki yıllarda yapılması sonucunda; daha önce Kuruma sunulan Ek-6 tablolarındaki ilgili yatırım projesi harcaması arasında fark oluşması halinde, bu projeler için Ek-7’de yer alan tablo hazırlanarak kesin hesap ödemesinin yapıldığı ve özel maliyetler hesabına aktarıldığı yıla ait Ek-6 tablosu ile birlikte Kuruma sunulur. Ek-7 tablosunda belirtilen her bir proje için fark satırlarındaki değerler Ek-7’nin birlikte sunulduğu yıla ait Ek-6 tablosunda ayrı olarak belirtilir. Şebeke kapasite artış yatırımlarında sadece dağıtım tesisi unsurlarındaki miktarlarda değişiklik söz konusu olması durumunda kesin hesap farkı dikkate alınır.

<sup>46</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

<sup>47</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

<sup>48</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

<sup>49</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

<sup>50</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.

<sup>51</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile eklenmiştir.

(7)<sup>52</sup> Yıllar itibariyle, devralınan dağıtım tesislerine ödenen bedeller haricindeki bir önceki yılın çevre, güvenlik ve diğer yasal zorunluluğu olan yatırımlarına ait bilgiler Ek-8’deki tabloya uygun olarak hazırlanarak izleyen yılın 31 Mart tarihine kadar Kuruma sunulur.

(8)<sup>53</sup> Yıllar itibariyle, devralınan dağıtım tesislerine ödenen bedelleri içeren çevre, güvenlik ve diğer yasal zorunluluğu olan yatırımlarına ait bilgiler Ek-9’daki tabloya uygun olarak hazırlanarak izleyen yılın 31 Mart tarihine kadar Kuruma sunulur.

(9)<sup>54</sup> 8 inci maddenin ikinci fıkrasına istinaden hazırlanan EK-5’te yer alan tablo, ilgili yatırımın raporlanacağı EK-6 tablosunun bildirim döneminde, Ek-6 tablosu ile birlikte Kuruma sunulur.

## **YEDİNCİ KISIM** **Geçici ve Son Hükümler**

**GEÇİCİ MADDE 1-** (1) Dağıtım şirketleri, 5 ve 10 yıllık master planlar ile coğrafi bilgi sistemlerini 2012 yılı sonuna kadar hazırlar.

**GEÇİCİ MADDE 2<sup>55,56</sup>-** (1) Elektrik Dağıtım Şirketleri; 2011-2015 uygulama dönemine ait onaylanmış yatırım planını gösteren Ek-1 ve Ek-2 tablolarını; uygulama dönemine ilişkin onaylı yatırım planında belirtilen “Dağıtım Faaliyetine İlişkin Düzenlemeye Esas Net Yatırım Harcaması” tutarının, uygulama dönemi ve uygulama yılı bazında aynı kalması şartıyla bir defaya mahsus olmak üzere, yatırım karakteristikleri arasında aktarma yaparak 31/10/2014 tarihine kadar hazırlayıp onaylanmak üzere Kurum’a tekrar sunabilir. Bu kapsamda başvuru yapan dağıtım şirketlerine, 2011, 2012 ve 2013 yılları için 5 inci maddenin üçüncü fıkrası hükmü uygulanmaz.

### **Yürürlük**

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

### **Yürütme**

**MADDE 27 -**(1) Bu Usul ve Esaslarda yer alan hükümleri Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

---

<sup>52</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile eklenmiştir.

<sup>53</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile eklenmiştir.

<sup>54</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile eklenmiştir.

<sup>55</sup> 14 Ekim 2014 tarihli ve 29145 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile eklenmiştir.

<sup>56</sup> 20 Aralık 2014 tarihli ve 29211 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Usul ve Esaslar ile değiştirilmiştir.