

KURUL KARARLARI

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 14013

Karar Tarihi: 11/12/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 11/12/2025 tarihli toplantısında; 7/11/2024 tarihli ve 12987 sayılı Kurul Kararı ile gelir/tarife düzenlemelerine esas parametrelerin geçerli olacağı beşinci uygulama dönemi süresi 1/1/2026 (dâhil) – 31/12/2030 (dâhil) olarak belirlenen elektrik piyasasında faaliyet gösteren dağıtım şirketlerinin söz konusu uygulama döneminde geçerli olacak

- 1) Reel makul getiri oranının %14,46 (vergi öncesi) olarak belirlenmesine,
- 2) Hesaplamalarda %25 olarak dikkate alınan Kurumlar Vergisi Oranının değişmesi durumunda birinci maddede belirtilen reel makul getiri oranının revize edilmesine,
- 3) İtfa süresinin 10 yıl olarak belirlenmesine,

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 14014

Karar Tarihi: 11/12/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 11/12/2025 tarihli toplantısında; aşağıdaki ‘‘Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Planlı Bakım Harcamalarının Tarife Hesaplamalarında Dikkate Alınmasına İlişkin Usul ve Esaslarda Değışiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar’’ın kabul edilerek Resmî Gazete’de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

**ELEKTRİK DAĞITIM ŞİRKETLERİNİN PLANLI BAKIM HARCAMALARININ
TARİFE HESAPLAMALARINDA DİKKATE ALINMASINA İLİŞKİN USUL VE
ESASLARDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR USUL VE ESASLAR**

MADDE 1 - 18/11/2020 tarihli ve 31308 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Planlı Bakım Harcamalarının Tarife Hesaplamalarında Dikkate Alınmasına İlişkin Usul ve Esasların 1 inci maddesi aşağıdaki Şekilde değıŐtirilmiŐtir.

‘‘(1) Bu Usul ve Esasların amacı; elektriğın yeterli, kaliteli, sürekli, düŐük maliyetli ve çevreyle uyumlu bir Şekilde tüketicilerin kullanımına sunulması için elektrik dağıtım şirketlerinin tarife uygulama dönemi içerisinde gerçekleŐtirecekleri planlı bakım faaliyetlerini düzenlemektir.’’

MADDE 2 - Aynı Usul ve Esasların 2 nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan ‘‘2021-2025 yıllarını kapsayan tarife uygulama dönemi’’ ibaresi metinden çıkarılmış, ikinci fıkrasında yer alan ‘‘oluŐmaktadır’’ ibaresi ‘‘oluŐur’’ Şeklinde değıŐtirilmiŐtir.

MADDE 3 - Aynı Usul ve Esasların 5 inci maddesinin baŐlığı ‘‘Birinci seviye planlı bakım (Gözlem ve temel bakım)’’ Şeklinde değıŐtirilmiş, birinci fıkrasının (a) bendine ‘‘termal kamera’’ ibaresinden sonra gelmek üzere ‘‘ve/veya insansız hava aracı’’ ibaresi eklenmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

‘‘(2) Yukarıda belirtilen tespitler/iŐlemler koordinat ve zaman bilgisi içerecek Şekilde kaydedilir.’’

MADDE 4 - Aynı Usul ve Esasların 6 ncı maddesinin baŐlığı ‘‘İkinci seviye planlı bakım (Münferit bakım)’’ Şeklinde değıŐtirilmiş, birinci fıkrasının (ğ) bendi aşağıdaki Şekilde değıŐtirilmiş, aynı fıkranın ( ) bendine ‘‘Dağıtım Őebekelerinde orman koruma amaçlı’’ ibaresinden sonra gelmek üzere ‘‘münferit’’ ibaresi eklenmiş, (bb) bendinde yer alan ‘‘AG-YG’’ ibaresi ‘‘AG-OG’’ Şeklinde değıŐtirilmiş, aynı fıkraya aşağıdaki bent ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

‘‘ğ) Kablo izolasyon, kılıf dayanımı ve kısmi deŐarj testleri,’’

‘‘  ) Mevcut tesisler için yapılan kesici, ayırıcı, otomatik tekrar kapamalı kesici ve ayırıcı gibi münferit anahtarlama teçhizatı işleri.’’

“(2) Planlı bakım faaliyetinde kullanılmak üzere ölçü ve test aleti, iş sağlığı ve güvenliği ekipmanı ile faydalı ömrü bir yıldan fazla olan demirbaş niteliğinde teçhizat teminine ilişkin yapılan harcamalar bu madde kapsamında yapılan harcama olarak raporlanır.”

MADDE 5 - Aynı Usul ve Esasların 7 nci maddesinin birinci fıkrasının (1) bendine “sekonder pano” ibaresinden sonra gelmek üzere “koruma rölesi” ibaresi eklenmiş, (1) bendinden sonra gelmek üzere aşağıdaki bent eklenmiş, mevcut (m) bendi buna göre teselsül ettirilerek bu bentte geçen “bedele” ibaresi “fiyata” şeklinde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“m) Orman ve tarımsal alan yangınlarını önleme ile tedarik sürekliliğini iyileştirme kapsamında gerçekleştirilen havai hat ağaç kesim, budama ve koridor açma işleri,”

“(2) 28 Ekim 2020 tarih ve 31288 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Dağıtım Sistemi Yatırımlarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar kapsamında düzenlenen deplase işleri hariç olmak üzere, elektrik tedarik sürekliliğini iyileştirmek amacıyla yapılan ve herhangi bir gerçek veya tüzel kişi talebine konu olmayan enerji nakil hatlarının daha uygun olan güzergâhlara taşınması işleri, taşınmaya konu tesislerin dağıtım şirketinin özelleştirme tarihinden önce tesis edilmiş olması şartıyla bu madde kapsamında yapılan harcama olarak raporlanabilir. Kayseri ve Civarı Elektrik T.A.Ş. için özelleştirme tarihi yerine Kurumdan lisans aldığı tarihe dikkate alınır.”

MADDE 6 - Aynı Usul ve Esasların 8 inci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, üçüncü fıkrasına “can” ibaresinden sonra gelmek üzere “mal ve şebeke” ibaresi eklenmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

“(1) İlgili teknik mevzuat ile uyumlu olarak geçici kabulü yapılmış tüm dağıtım tesisleri için birinci seviye planlı bakım faaliyetleri 2 yılda bir; ikinci seviye planlı bakım faaliyetleri AG/OG havai enerji nakil hatları hariç diğer tesis ve teçhizat için 2 yılda bir, AG/OG havai enerji nakil hatları için 5 yılda bir yapılır. Ormanlık alanlar içerisinde bulunan enerji nakil hatları için birinci ve ikinci seviye planlı bakım faaliyetleri her yıl gerçekleştirilir. Üçüncü seviye planlı bakım faaliyeti ise öngörülen bütçenin altında olmamak kaydıyla bölgesel ihtiyaçlar ve önceliklendirmeler dikkate alınarak dağıtım şirketince belirlenen periyotlarda gerçekleştirilir.”

“(8) Her bir planlı bakım seviyesi için gerçekleşen zemin tahrip bedeli, kazı bedeli, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığına veya bu Bakanlığın yetkilendirdiği kurum ve kuruluşlara ödenen proje onay ve kabul bedelleri, ilgili kamu kurum ve kuruluşlarına ödenen yol geçiş bedeli, kontrollük hizmet bedeli gibi yasal giderler, ilgili seviyenin mütemmim cüzü olarak kabul edilir ve ilgili planlı bakım seviyesine ilişkin harcamalara eklenmek suretiyle Kuruma sunulur.”

“(9) Kesintiye neden olmayan fakat arıza kaynağı olabilecek teçhizat değişimi ile proje hatası gibi nedenle tadil edilmesi veya yenilenmesi gereken tesis ve/veya teçhizata ilişkin önleyici bakım mahiyetinde gerçekleşen bakım harcamaları ilişkili olduğu planlı bakım seviyesine ilişkin harcamalar kapsamında raporlanabilir.”

MADDE 7 - Aynı Usul ve Esasların 9 uncu maddesinin ikinci, dördüncü ve altıncı fıkraları aşağıdaki şekilde ve beşinci fıkrasında yer alan “%105” ibaresi “%110” şeklinde değiştirilmiş, altıncı fıkrasından sonra gelmek üzere aşağıdaki fıkralar eklenmiş, mevcut yedinci fıkra buna göre teselsül ettirilmiştir.

“(2) Üçüncü seviye planlı bakım giderleri için, TEDAŞ tarafından her yıl yayımlanan birim fiyatlar baz alınır. TEDAŞ birim fiyat kitabında yer almayan malzeme/iş kalemlerinin üçüncü seviye planlı bakım kapsamında gerçekleştirilmemesi esastır. Tarife uygulama döneminin her bir yılı için geçerli olan düzeltme işlemlerine esas birim bedeller, aynı uygulama dönemi için kabul edilen yatırım harcamalarına esas birim bedellerin güncellenmesinde kullanılan değişim katsayılarıyla ilgili yıl ortasına göre güncellenen birim fiyatlardan %25 oranında indirim yapılmak suretiyle belirlenir. TEDAŞ birim fiyatlarının güncellenmediği ve/veya yayımlanmadığı yıllarda en son yayımlanan güncel birim fiyatlar, aynı uygulama dönemi için kabul edilen yatırım harcamalarına esas birim bedellerin güncellenmesinde kullanılan değişim katsayılarıyla ilgili yıl ortasına göre güncellenir ve bulunan fiyatlardan %25 indirim yapılmak suretiyle düzeltme işlemlerine esas birim bedeller belirlenir. TEDAŞ birim fiyatlarında yer almayan trafo bina yenileme, tadilat, çevre düzenlemesi gibi giderler için T.C. Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığının ilgili yıl için yayımlamış olduğu birim fiyatlardan %25 oranında indirim yapılmak suretiyle belirlenen birim fiyatlar düzeltme işlemlerine esas birim bedeller olarak esas alınır.”

“(4) Toplam planlı bakım bütçesinin asgari %75’i üçüncü seviye planlı bakım için kullanılır. Tarife uygulama dönemi için belirlenen toplam planlı bakım bütçesinin tarife yılı bazında eşit olarak dikkate alınması esastır. Ancak dağıtım şirketi tarafından talep edilmesi ve bu talebin Kurul tarafından uygun bulunması halinde planlı bakım bütçesi tarife yılı bazında farklılaştırılabilir. Birinci ve ikinci seviye planlı bakım harcamalarına ilişkin düzeltmeler söz konusu giderler için öngörülen toplam bütçe esas alınarak, üçüncü seviye planlı bakım harcamalarına ilişkin düzeltmeler ise yine aynı faaliyet için öngörülen bütçe esas alınarak ayrı ayrı düzeltmeye tabi tutulur. Birinci ve ikinci seviye planlı bakım bütçeleri arasında iki yönlü aktarma yapılabilir, ancak üçüncü seviye planlı bakım bütçesi ile birinci ve ikinci seviye planlı bakım harcama bütçeleri arasında yalnızca üçüncü seviye planlı bakım bütçesini artırıcı yönde aktarmalar yapılabilir.”

“(6) Planlı bakım bütçesinde yıllar arasında aktarım yapılabilir. Ancak öngörülen bütçenin ilgili yılda harcanması esastır. İlgili yılda öngörülen bütçenin %95’inin altında harcama yapılması durumunda; onaylı bütçenin %95’ine karşılık gelen bütçe ile gerçekleşen harcama arasındaki fark tutarının gerçekleşen harcamalardan düşülmesi suretiyle bulunan tutar tarifelerde dikkate alınır. Söz konusu eksik tutarların sonraki yıllarda telafi edilmesi durumunda eksik tutara ilave olarak düşülen tutarlar yeniden ilave edilmez.”

“(7) Dördüncü fıkra kapsamında belirlenen üçüncü seviye planlı bakım harcama oranı kontrolü tarife uygulama dönemi bazında yapılır.”

“(8) Uygulama dönemi içerisinde dağıtım şirketinin talepte bulunması ve bu talebin Kurul tarafından uygun bulunması halinde onaylı planlı bakım bütçesinde revizyon yapılabilir. Dördüncü, beşinci ve altıncı fıkra kapsamında yapılacak kontrollerde, revizyon sonucunda oluşan yıllık bütçeler dikkate alınır.”

MADDE 8 - Aynı Usul ve Esasların geçici 1 inci maddesi yürürlükten kaldırılmıştır.

MADDE 9 - Bu Usul ve Esaslar 1/1/2026 tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 10 - Bu Usul ve Esaslar hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No: 14015

Karar Tarihi: 11/12/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 11/12/2025 tarihli toplantısında; aŗağıdaki ‘‘Elektrik Piyasası Dağıtım Sistemi Yatırımlarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslarda Değışiklik Yapılmasına İlişkin Usul ve Esaslar’’ın kabul edilerek Resmî Gazete’de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

**ELEKTRİK PİYASASI DAĞITIM SİSTEMİ YATIRIMLARININ BELİRLENMESİNE
İLİŞKİN USUL VE ESASLAR’DA DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA İLİŞKİN
USUL VE ESASLAR**

MADDE 1- 28 Ekim 2020 tarihli ve 31288 Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Dağıtım Sistemi Yatırımlarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar’ın 4 üncü maddesinin birinci fıkrasına aŗağıdaki bentler eklenmiştir.

‘‘ ) Akıllı sayaç EKO: Akıllı Sayaç Pro’ya göre kısıtlı özelliklere sahip akıllı sayaçları,

v) Akıllı sayaç PRO: İki yönlü veri haberleşmesini destekleyen ve teknik şartnamesinde tanımlanan ilave özellikleri taşıyan akıllı sayaçları,

y) Reel makul getiri oranı (RMGO): Nominal makul getiri oranının enflasyon etkisinden arındırılması ile bulunan ve Kurul tarafından belirlenen oranı,’’

MADDE 2- Aynı Usul ve Esasların 6 ncı maddesinin beşinci fıkrası aŗağıdaki şekilde değıştirilmiştir.

‘‘(5) Bir tarife uygulama dönemi içerisinde tarife uygulama dönemi onaylı yatırım tavanının %10 fazlasını aşmamak şartıyla, onaylı tarife uygulama dönemi yatırım karakteriştiğı tavanının %10 fazlasına kadar yapılan harcamalar Kurul onayına tabi değıldir. Bu sınırları aşan bir harcama Kurul izni alınmadan yapılamaz, yapılması durumunda aşılan tutar  n kabulden geçmiş yatırım harcamaları hesaplamasında dikkate alınmaz.’’

MADDE 3- Aynı Usul ve Esasların 7 nci maddesinin dördüncü fıkrasında geçen ‘‘%5’’ ibaresi ‘‘%10’’ olarak değıştirilmiştir.

MADDE 4- Aynı Usul ve Esasların 10 uncu maddesinin birinci fıkrasının ( ) bendi aŗağıdaki şekilde değıştirilmiştir.

‘‘ ) Tedarik s rekliiliğı, ticari ve teknik kaliteye ilişkin kriterlerin yerine getirilmesi için yapılan dağıtım merkezleri, kesici ölçü kabinleri, kompanzasyon-reaktör, OG regülatör, depolama üniteleri ile teknolojik gelişmelere uygun olarak ihtiyaç duyulan yatırımları,’’

MADDE 5- Aynı Usul ve Esasların 10 uncu maddesinin birinci fıkrasının (ğ) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“ğ) Dağıtım şirketi tarafından dağıtım sistemi kullanıcılarının elektrik enerjisi ölçümlerine ilişkin tesis edilmiş olan akıllı sayaç EKO ve akıllı sayaç PRO dahil sayaç yatırımları ile Dağıtım Sistemindeki Kayıpların Azaltılmasına Dair Tedbirler Yönetmeliği kapsamındaki sayaç yatırımları,”

MADDE 6- Aynı Usul ve Esasların 10 uncu maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(2) Birinci fıkranın (f) bendi kapsamında, mevcut dağıtım tesislerindeki deplase işlerine ait yatırım harcamaları; deplasesi talep edilen dağıtım tesisinin kamulaştırma işlemlerinin tamamlanmış olması halinde veya ilgili mevzuatta açık hüküm bulunması haricinde, deplase talebini yapan gerçek veya tüzel kişi tarafından karşılanacak olup ön kabulden geçmiş 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 ön kabulden geçmiş yatırım harcaması olarak değerlendirilmez. Kanunun 19 uncu maddesinin ikinci fıkrasının (c) bendinde 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. Kayseri ve Civarı Elektrik Türk A.Ş. için özelleştirme tarihi yerine Kurumdan lisans aldığı tarih dikkate alınır.”

MADDE 7- Aynı Usul ve Esasların 10 uncu maddesinin üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(3) Birinci fıkranın (a) ve (b) bentleri kapsamındaki yatırımlara konu şebeke varlıklarının en az 10 yıl, (ğ) bendi hariç diğer bentleri kapsamındaki yatırımlara konu şebeke varlıklarının en az 30 yıl süreyle kullanımda olması esastır. Kullanımda olduğu süre, bu fıkarda belirtilen süreleri doldurmamış varlıklara ilişkin harcamalar, ön kabulden geçmiş yatırım harcaması hesaplamalarında dikkate alınmaz. Bu fıkarda belirtilen kullanım sürelerini doldurmayan, yenilenmesi veya deplase edilmesi gerekli olduğu değerlendirilen tesisler için başvuru tarihi itibarıyla açıklanmış son birim bedeller ile oluşturulan yaklaşık maliyeti;

a) Birim bedellerin ait olduğu yıl için, Kurul tarafından belirlenecek limitin üzerinde olan tesislerin, yenileme veya deplase işlemi tesis edilmeden önce Kurul onayı alınması zorunludur. Kurul tarafından belirlenen limitin üzerinde olan ve Kurul onayı alınmadan yenilenen veya deplase edilen tesisler için yapılan harcamalar, ön kabulden geçmiş yatırım harcaması olarak değerlendirilmez. Yaklaşık maliyeti Kurul tarafından belirlenecek limitin altında olan ancak yenileme veya deplase işlemi sonrasında yapılan harcamaların, Kurul tarafından belirlenecek limitin üzerinde olması durumunda bu tesisler için yapılan harcamalar dağıtım şirketi tarafından sunulacak gerekçelerin Kurul tarafından uygun görülmesi halinde kabul edilen yatırım harcaması olarak değerlendirilir.

b) Birim bedellerin ait olduğu yıl için, Kurul tarafından belirlenecek limitin altında olan tesislerin yenileme veya deplase işlemleri, Kanun ve ilgili mevzuat kapsamında dağıtım şirketi tarafından değerlendirilerek gerçekleştirilir. Bu kapsamda yapılan harcamalar, dağıtım şirketince sunulan gerekçelerin Kurul tarafından uygun görülmesi halinde kabul edilen yatırım harcamaları

olarak değerlendirilir. Dağıtım şirketince sunulan gerekçelere ait ispatlayıcı bilgi ve belgeler ilgili yatırım projesinin dosyasında muhafaza edilir.”

MADDE 8- Aynı Usul ve Esasların 10 uncu maddesinin dördüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(4) Müstakil yatırım projesi hazırlanarak dağıtım sisteminde ekonomik ömrünü tamamlaması nedeni ile yenilenecek olan ölçü transformatörleri hariç trafolar, modüler hücreler ile harici veya dahili AG dağıtım panolarına ilişkin ekonomik ömür 30 yıl olarak kabul edilir. Ekonomik ömür, LED ışık kaynaklı aydınlatma armatürleri için 15 yıl ve diğer aydınlatma armatürleri için 10 yıl olarak kabul edilir. Bu fıkra kapsamına girmeyen şebeke varlıklarına ait yenileme harcamaları ön kabulden geçmiş yatırım harcaması olarak değerlendirilmez.”

MADDE 9- Aynı Usul ve Esasların 10 uncu maddesine aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

“(11) Şebeke yatırımları kapsamında uygulama dönemi boyunca yapılacak olan birim bedele tabi olmayan yatırım harcamalarının ön kabulden geçmiş yatırım harcamaları hesaplamalarında dikkate alınan tutarı, ilgili uygulama dönemine ilişkin ilk onaylanan yatırım planında yer alan şebeke yatırımları tutarının %10’unu geçemez.

(12) On birinci fıkrada belirtilen %10 sınırını aşan proje bazındaki yatırımları ile ilgili yatırım planı revizyonu Kurulun yetkisindedir. %10 sınırının aşılmasının öngörülmesi halinde, elektrik dağıtım şirketleri bu karakteristikteki yatırımlar için proje bazında değişiklik taleplerini gerekçeleri ile birlikte Kuruma sunar. Kurul tarafından proje bazında uygun görülen bütçe başka bir proje için kullanılamaz.”

MADDE 10- Aynı Usul ve Esasların 12 nci maddesinin ikinci, üçüncü, beşinci, altıncı, yedinci ve dokuzuncu fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(2) İlk defa veya genişleme kapsamında alınan lisans, yazılım, sunucu ve donanımlara ilişkin harcamalar şebeke işletim sistemi yatırımları kapsamında değerlendirilir. Güncelleme, hata düzeltme ve benzeri ad altında yapılan harcamalar ile abonelik benzeri şekilde aylık veya yıllık ödeme yapılan yazılım ve lisanslara ilişkin harcamalar, ön kabulden geçmiş yatırım harcaması olarak değerlendirilmez.

(3) Bilgisayar, tablet, endeksör cihazı, cep telefonu, monitör, yazıcı, kamera gibi demirbaş alımlarına ilişkin harcamalar şebeke işletim sistemi yatırımı olarak değerlendirilir.

(5) Şebeke işletim sistemi yatırımlarına konu varlıklardan bilgisayar, tablet, endeksör cihazı, cep telefonu, yazıcı, yazılım ve lisanslar için ekonomik ömür 5 yıl, bu varlıklar haricindeki diğer varlıklara ilişkin ekonomik ömür ise 10 yıl olarak kabul edilir. Ekonomik ömrü dolmamış şebeke işletim sistemi yatırımlarına konu varlıklara ilişkin yapılan harcamalar ön kabulden geçmiş yatırım harcaması olarak kabul edilmez.

(6) Şebeke işletimi için dağıtım şirketinin planlaması uyarınca dağıtım sisteminde tahakkuka esas olmayan ve uzaktan ölçme ve kontrolü sağlayan sayaç, haberleşme ünitesi, analizör veya diğer koruma, kontrol, kumanda teçhizatlarına ilişkin yatırım harcamaları şebeke işletim sistemi yatırımları olarak değerlendirilir.

(7) Bu madde kapsamında uygulama dönemi boyunca yapılacak olan harcamaların ön kabulden geçmiş yatırım harcamaları hesaplamalarında dikkate alınan tutarı ilgili uygulama dönemine ilişkin ilk onaylanan yatırım planında yer alan şebeke yatırımları tutarının %4’ünü geçmeyecek şekilde onaylanır.

(9) Yedinci fıkrada belirtilen %4 sınırını aşan proje bazındaki şebeke işletim sistemi yatırımları ile ilgili yatırım planı revizyonu Kurulun yetkisindedir. %4 sınırının aşılmasının öngörülmesi halinde, elektrik dağıtım şirketleri bu karakteristikteki yatırımlar için proje bazında değişiklik taleplerini gerekçeleri ile birlikte Kuruma sunar. Kurul tarafından proje bazında uygun görülen bütçe başka bir proje için kullanılamaz.”

MADDE 11- Aynı Usul ve Esasların 12 nci maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(10) Bu karakteristikte gerçekleştirilen ve yerli yazılım belgesini haiz yatırımlara ilişkin harcamalar için RMGO oranı %5 artırılarak uygulanır.”

MADDE 12- Aynı Usul ve Esasların 13 üncü maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) Ar-Ge mevzuatı kapsamında Kurum tarafından Ar-GE projesi olarak kabul edilen projelerden, sonuç raporunda pilot uygulama sonrasında başarılı ve faydalı olduğu değerlendirilen yatırım niteliğindeki projelerin yaygınlaştırılması amacıyla yapılan harcamalar bu karakteristikte raporlanabilir.”

MADDE 13- Aynı Usul ve Esasların 13 üncü maddesine aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(5) Üçüncü fıkrada belirtilen %0,2 sınırını aşan proje bazındaki Ar-Ge projesi yaygınlaştırma yatırımları ile ilgili yatırım planı revizyonu Kurulun yetkisindedir. %0,2 sınırının aşılmasının öngörülmesi halinde, elektrik dağıtım şirketleri bu karakteristikteki yatırımlar için proje bazında değişiklik taleplerini gerekçeleri ile birlikte Kuruma sunar. Kurul tarafından proje bazında uygun görülen bütçe başka bir proje için kullanılamaz.”

MADDE 14- Aynı Usul ve Esasların 14 üncü maddesinin ikinci ve dördüncü fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(2) Mobil dağıtım merkezi, mobil trafo, mobil kompanzasyon tesisi, kablo test aracı ve benzeri varlıklara ilişkin harcamalar yatırım harcaması niteliğindeki diğer harcamalar olarak değerlendirilir. 15/4/2022 tarihli ve 31810 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Dağıtım Sistemi Yönetmeliği çerçevesinde alınan mobil jeneratörler de bu kapsamda değerlendirilir.

(4) Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı tarafından yayımlanan Atık Yönetimi mevzuatı kapsamında yapılacak işlere ait harcamalar ile enerji verimliliği eylem planı kapsamında hizmet binaları için yapılacak harcamalar bu karakteristikte raporlanır.”

MADDE 15- Aynı Usul ve Esasların geçici birinci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“GEÇİCİ MADDE 1 – Mülga”

MADDE 16- Aynı Usul ve Esaslara aşağıdaki geçici madde eklenmiştir.

“2021-2025 tarife uygulama dönemine ilişkin uygulamalar

GEÇİCİ MADDE 2 – (1) Bu Usul ve Esasların 6 ncı maddesinin beşinci fıkrası ile 7 inci maddesinin dördüncü fıkrası kapsamında düzenlenen, tarife uygulama dönemi onaylı yatırım tavanının aşılabileceği oran, 2021-2025 yıllarını kapsayan tarife uygulama dönemi için de uygulanır.”

MADDE 17 – (1) Bu Usul ve Esaslar 1/1/2026 tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 18 – (1) Bu Usul ve Esaslar hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No: 14016

Karar Tarihi: 11/12/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 11/12/2025 tarihli toplantısında; aşağıdaki “Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Hedef Kayıp Oranlarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar”ın kabul edilerek Resmî Gazete’de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

**ELEKTRİK DAĞITIM ŞİRKETLERİNİN HEDEF KAYIP ORANLARININ
BELİRLENMESİNE İLİŞKİN USUL VE ESASLARDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA
DAİR USUL VE ESASLAR**

MADDE 1 - 15/12/2015 tarihli ve 29563 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Hedef Kayıp Oranlarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esasların 4 üncü maddesinin ikinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(2) Son üç yıllık dönemde ağırlıklı ortalama KKO değeri, Kurul tarafından uygulama dönemi için belirlenen eşik değer ve altında olan şirketlerin bir sonraki yıla ait HKO değeri Eşitlik (1)’e göre hesaplanır.

$$AO_t = \text{Ağırlıklıortalama}(KKO_{t-2}, KKO_{t-3}, KKO_{t-4})$$

$$\text{Eğer } AO \leq \%5; s = \%70;$$

$$\text{Eğer } \%5 < AO < \%6,5; s = \%50 + (\%20 * \frac{\%6,5 - AO}{\%1,5});$$

$$\text{Eğer } AO \geq \%6,5; s = \%50;$$

$$HKO_t = ED * (1 - s) + AO_t * s \quad (1)$$

AO : Son üç yıla ait gerçekleşen KKO değerinin ağırlıklı ortalaması,

ED : Kurul tarafından belirlenen eşik değeri,

t : her bir tarife yılı,

s : HKO hesaplamasında AO ve ED’ye uygulanacak katsayısı,

HKO : HKO değerini,

KKO : Gerçekleşen KKO değerini gösterir.”

MADDE 2 - Aynı Usul ve Esasların 4 üncü maddesinin üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(3) Son üç yıllık dönemde ağırlıklı ortalama KKO değeri, eşik değerden büyük, ancak aynı yıllara ilişkin Türkiye ağırlıklı ortalama KKO değerinden küçük veya bu değere eşit olan şirketler için bir sonraki yıla ait HKO değeri Eşitlik (2)’ye göre hesaplanır.

$$HKO_t = Ağırlıklıortalama(KKO_{t-2},KKO_{t-3},KKO_{t-4}) * 0,97 \quad (2)''$$

MADDE 3 - Aynı Usul ve Esasların 4 üncü maddesinin beşinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(5) Son üç yıllık dönemde ağırlıklı ortalama KKO değeri, aynı yıllara ilişkin Türkiye ağırlıklı ortalama KKO değerinden büyük olan şirketler için bir sonraki yıla ait HKO değeri Eşitlik (3)’e göre hesaplanır.

$$HKO_t = Ağırlıklıortalama(KKO_{t-2},KKO_{t-3},KKO_{t-4}) * 0,96 \quad (3)''$$

MADDE 4 - Aynı Usul ve Esasların geçici 1 inci maddesi yürürlükten kaldırılmıştır.

MADDE 5 - Bu Usul ve Esaslar 1/1/2026 tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 6 - Bu Usul ve Esaslar hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.