

11/08/2002 tarihli ve 24843 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

## Dağıtım Sistemi Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ

### Amaç ve kapsam

**Madde 1-<sup>1</sup>** (1) Bu Tebliğ, 11/8/2002 tarihli ve 24843 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliğinin 9 uncu maddesi gereğince yapılacak hesaplamalara ilişkin usul ve esasları kapsar.

### Tanımlar

**Madde 2-** Bu Tebliğde geçen;

**1. Dağıtım Sistemi Referans Geliri (DSRG<sub>0</sub>):** Elektrik piyasası hesap planı, düzenlemeye tabi unsurlar ve raporlamaya ilişkin tebliğ çerçevesinde hesaplanan dağıtım sistemi maliyetleri dikkate alınarak uygulama dönemi başlangıcı için referans değer olarak belirlenen dağıtım sistemi gelirini,

**2. Dağıtım Sistemi Gelir Tavanı (DSGT):** Dağıtım tarifesinin belirlenmesinde esas alınan sınır değeri,

**3. Sabit Maliyet Bileşeni (SMB):** Bir tarife dönemi için belirlenen dağıtım sistemi gelir tavanının, nakledilen enerji miktarına göre değişmeyen maliyetlere karşılık gelen kısmını,

**4. Değişken Maliyet Bileşeni (DMB):** Bir tarife dönemi için belirlenen dağıtım sistemi gelir tavanının, nakledilen enerji miktarına göre değişen maliyetlere karşılık gelen kısmını,

**5. Maliyet Farkı Düzeltme Faktörü (MFDF):** Dağıtım Sistemi Referans Gelirinin, enflasyon, verimlilik ve kalite unsurları dikkate alınarak güncellenmesini sağlayan faktörü,

**6. Elektrik Piyasası Endeksi (EPE):** Elektrik piyasası ortalama maliyet değişikliğinin yansıtılması amacıyla; Dağıtım Sistemi Referans Geliri değerinin bir tarife dönemi başındaki cari fiyatlar bazına getirilmesinde, gelir farkı düzeltme bileşeni hesaplamalarında ve otomatik fiyatlandırmalarda kullanılan endeksi,

**7. Elektrik Piyasası Endeksi Değişim Oranı (EPEDO):** Elektrik Piyasası Endeksinin belirlenen iki tarih itibarıyla iki değeri arasındaki farkın ilk değere oranını,<sup>2</sup>

**8. Verimlilik Parametresi (X):** Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin verimliliğinin artırılmasının teşvik edilmesi için; yurt içi ve/veya yurt dışı benzer uygulamalardaki performanslar göz önüne alınarak gelir düzenlemesi kapsamında yüzde cinsinden belirlenen parametreyi,<sup>3</sup>

---

<sup>1</sup> 30 Aralık 2012 tarihli ve 28513 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan Tebliğ ile “- Bu Tebliğ, “Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği”nin 9 uncu maddesi gereğince, dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerin dağıtım sistemi kullanım fiyatına ilişkin tarife önerisine esas alınacak dağıtım sistemi gelir tavanının belirlenmesi için yapılacak hesaplamalara ilişkin usul ve esasları kapsar” hükmü değiştirilmiştir.

<sup>2</sup> 30 Aralık 2012 tarihli ve 28513 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan Tebliğ ile “Elektrik Piyasası Endeksinin belirlenen iki tarih itibarıyla iki değer arasındaki farkın ilk değere oranını,” hükmü değiştirilmiştir.

<sup>3</sup> 30 Aralık 2012 tarihli ve 28513 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan Tebliğ ile “Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin verimliliğinin artırılmasının teşvik edilmesi için; yurt içi ve yurt dışı benzer uygulamalardaki performanslar göz önüne alınarak gelir düzenlemesi kapsamında yüzde cinsinden belirlenen parametreyi” hükmü değiştirilmiştir.

**9. Kalite Göstergesi (KG):** Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerin lisanslarında yıllık hedef değerler olarak yer alan ve Elektrik Piyasasında Dağıtım Sistemine Sunulan Elektrik Enerjisinin Tedarik Sürekliliği, Ticari ve Teknik Kalitesi Hakkında Yönetmelikte belirtilen göstergeleri<sup>4</sup>,

**10. Kalite Faktörü (KF):** Kalite göstergelerine ilişkin hedef değerler ile Elektrik Piyasasında Dağıtım Sistemine Sunulan Elektrik Enerjisinin Tedarik Sürekliliği, Ticari ve Teknik Kalitesi Hakkında Yönetmeliğe göre hesaplanan gerçekleştirme değerleri arasındaki farkın, dağıtım sistemi gelir tavanına yansıtılması için yüzde cinsinden belirlenen faktörü<sup>5</sup>,

**11. Gerçekleşen Dağıtım Sistemi Geliri (GDSG):** Elektrik piyasası hesap planı, düzenlemeye tabi unsurlar ve raporlamaya ilişkin tebliğ uyarınca; bir tarife dönemi içinde elde edilen dağıtım sistemi gelirinin, Elektrik Piyasası Endeksi yıl sonu kapanışına göre hesaplanan değerini,

**12. Gelir Farkı (GF):** İlgili tarife dönemine ait dağıtım sistemi gelir tavanının, Elektrik Piyasası Endeksi yıl sonu kapanışına göre hesaplanan değeri ile gerçekleşen dağıtım sistemi geliri arasındaki farkı,

**13. Gelir Farkı Düzeltme Bileşeni (GFDB):** Gelir Farkının, sabit maliyetlere karşılık gelen kısmının, belirlenen faiz oranına göre hesaplanan faiz tutarı ile birlikte dengelenmesinde kullanılan bileşeni,

**14. Faiz Oranı (FO):** Gelir Farkı Düzeltme ve Yatırım Farkı Düzeltme Bileşenlerinin hesaplanmasında kullanılan ve bir tarife dönemi için Hazine Müsteşarlığı borçlanma faiz oranlarına göre Kurul tarafından belirlenen faiz oranını,

**15. Kayıp-Kaçak Düzeltme Bileşeni (KKDB):** Kayıp-kaçakların azaltılmasını teşvik etmek amacıyla uygulanan, bir tarife dönemi için hedef kayıp-kaçak oranları kapsamında öngörülen maliyet ile hedef kayıp-kaçak oranları kapsamında gerçekleşen maliyet arasındaki farkı,<sup>6</sup>

**16. Yatırım Farkı Düzeltme Bileşeni (YFDB):** Dağıtım lisansı 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 tavanına yansıtılması için uygulanan bileşeni,

**17. Uygulama Dönemi:** Parametrelerin geçerli olduğu süreyi<sup>7</sup>,

**18. Birinci Uygulama Dönemi:** Lisans sahibi tüzel kişinin ilk uygulama dönemini<sup>8</sup>,

**19. TEİAŞ:** Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketini<sup>9</sup>,

<sup>4</sup> 29 Aralık 2010 tarihli ve 27800 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan tebliğ ile “*Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerin lisanslarında yıllık hedef değerler olarak yer alan ve Dağıtım Yönetmeliğinde belirtilen kesinti sıklığı ve ortalama kesinti süresi gibi sunulan hizmetin kalitesine ilişkin göstergeleri,*” hükmü değiştirilmiştir.

<sup>5</sup> 29 Aralık 2010 tarihli ve 27800 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan tebliğ ile “*Kalite göstergelerine ilişkin hedef değerler ile Dağıtım Yönetmeliğine göre hesaplanan gerçekleştirme değerleri arasındaki farkın, dağıtım sistemi gelir tavanına yansıtılması için yüzde cinsinden belirlenen faktörü*” hükmü değiştirilmiştir.

<sup>6</sup> 30 Aralık 2012 tarihli ve 28513 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan Tebliğ ile “*Kayıp-kaçakların azaltılmasını teşvik etmek amacıyla uygulanan, bir tarife dönemi için hedef olarak belirlenen ve gerçekleşen kayıp-kaçak miktarları arasındaki farkın Kurul tarafından belirlenen kayıp enerji referans değeri ile çarpımı sonucu bulunan bileşeni,*” hükmü değiştirilmiştir.

<sup>7</sup> 29 Aralık 2010 tarihli ve 27800 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan tebliğ ile eklenmiştir.

<sup>8</sup> 29 Aralık 2010 tarihli ve 27800 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan tebliğ ile eklenmiştir.

<sup>9</sup> 29 Aralık 2010 tarihli ve 27800 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan tebliğ ile eklenmiştir.

**20. İletim Tutarı (İDT):** TEİAŞ tarafından dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye fatura edilen ve dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin dağıtım sistemi kullanıcılarına yansıtmak zorunda olduğu iletim tarife bedeline ilişkin tutarı<sup>10</sup>,

**21. Dağıtım Sistemi Geliri (DSG):** Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin dağıtım tarifesi ve 1/1/2013 tarihine kadar desteklenen tutar (+/-) adı altında elde ettiği gelirlerin toplamını<sup>11</sup>,

ifade eder.

**22. DUY:** Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğini,<sup>12</sup>

**23. Perakende Satış Tarife Dönemi:** Kurul onaylı perakende satış tarifelerinin geçerli olacağı süreyi,<sup>13</sup>

**24. TETAŞ:** Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketini,<sup>14</sup>

#### **Dağıtım Sistemi Gelir Tavanının (DSGT<sub>t</sub>) hesaplanması**

**Madde 3-** Dağıtım lisansı sahibi bir tüzel kişinin t tarife dönemi için dağıtım sistemi gelir tavanı (DSGT<sub>t</sub>) aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$DSGT_t = SMB_t + DMB_t + GFDB_t - YFDB_{u,t} \quad (1)$$

Bu formülde geçen;

DSGT <sub>t</sub>	dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin t tarife döneminde elde edebileceği ve t tarife döneminin ilk günü EPE değerine göre hesaplanmış Dağıtım Sistemi Gelir Tavanını (TL),
SMB <sub>t</sub>	(2) nci formüle göre hesaplanan ve dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin t tarife döneminde elde edebileceği dağıtım sistemi gelir tavanının sabit maliyet bileşenini (TL),
DMB <sub>t</sub>	(8) inci formüle göre hesaplanan ve dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin t tarife döneminde elde edebileceği dağıtım sistemi gelir tavanının değişken maliyet bileşenini (TL),
GFDB <sub>t</sub>	(9) uncu formüle göre hesaplanan gelir farkı düzeltme bileşenini (TL),
YFDB <sub>u,t</sub>	(11) nci formüle göre hesaplanan ve u uygulama döneminin ikinci tarife döneminde uygulanan yatırım farkı düzeltme bileşenini (TL),

ifade eder.<sup>15</sup>

<sup>10</sup> 29 Aralık 2010 tarihli ve 27800 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan tebliğ ile eklenmiştir.

<sup>11</sup> 29 Aralık 2010 tarihli ve 27800 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan tebliğ ile eklenmiştir.

<sup>12</sup> 30 Aralık 2012 tarihli ve 28513 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan Tebliğ ile eklenmiştir.

<sup>13</sup> 30 Aralık 2012 tarihli ve 28513 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan Tebliğ ile eklenmiştir.

<sup>14</sup> 30 Aralık 2012 tarihli ve 28513 sayılı 2. Mükerrer Resmi Gazete’de yayımlanan Tebliğ ile eklenmiştir.

<sup>15</sup> 29 Aralık 2010 tarihli ve 27800 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan tebliğ ile “Dağıtım lisansı sahibi bir tüzel kişinin t tarife dönemi için dağıtım sistemi gelir tavanı (DSGT<sub>t</sub>) aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$DSGT_t = SMB_t + DMB_t + GFDB_t + KKDB_t - YFDB_{u,t} \quad (1)$$

**a) Sabit Maliyet Bileşeninin (SMB<sub>t</sub>) Hesaplanması**

t tarife dönemi için Sabit Maliyet Bileşeni aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$SMB_t = a \times DSRG_0 \times MFDF_t \quad (2)$$

Bu formülde geçen;

- a dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin elektrik piyasası hesap planı, düzenlemeye tabi unsurlar ve raporlamaya ilişkin tebliğe göre hesaplanan toplam sabit maliyetinin toplam maliyetine oranını,
- DSRG<sub>0</sub> dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin Dağıtım Sistemi Referans Gelirini (TL),
- MFDF<sub>t</sub> (3) üncü formüle göre hesaplanan ve t tarife dönemi için geçerli maliyet farkı düzeltme faktörünü,

ifade eder.

**1) Maliyet Farkı Düzeltme Faktörü (MFDF<sub>t</sub>) değerinin hesaplanması**

t tarife dönemi için geçerli Maliyet Farkı Düzeltme Faktörü (MFDF<sub>t</sub>), enflasyon, verimlilik ve kalite faktörleri göz önüne alınarak belirlenir ve aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$MFDF_t = MFDF_{t-1} \times (1 + EPEDO_t) \times (1 - X_t) \times (1 + KF_t) \quad (3)$$

Bu formülde geçen;

- MFDF<sub>t-1</sub> uygulama dönemi içinde bir önceki tarife dönemi için geçerli maliyet farkı düzeltme faktörünü,

---

*Bu formülde geçen;*

- DSGT<sub>t</sub> dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin t tarife döneminde elde edebileceği ve t tarife döneminin ilk günü EPE değerine göre hesaplanmış Dağıtım Sistemi Gelir Tavanını (TL),
- SMB<sub>t</sub> (2) nci formüle göre hesaplanan ve dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin t tarife döneminde elde edebileceği dağıtım sistemi gelir tavanının sabit maliyet bileşenini (TL),
- DMB<sub>t</sub> (8) inci formüle göre hesaplanan ve dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin t tarife döneminde elde edebileceği dağıtım sistemi gelir tavanının değişken maliyet bileşenini (TL),
- GFDB<sub>t</sub> (9) uncu formüle göre hesaplanan gelir farkı düzeltme bileşenini (TL),
- KKDB<sub>t</sub> (11) inci formüle göre hesaplanan kayıp-kaçak düzeltme bileşenini (TL),
- YFDB<sub>u,t</sub> (12) nci formüle göre hesaplanan ve u uygulama döneminin ikinci tarife döneminde uygulanan yatırım farkı düzeltme bileşenini (TL),

ifade eder.” hükmü değiştirilmiştir.

11 Ağustos 2002 Tarihli ve 24843 Sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır.

- EPEDO<sub>t</sub> (4) üncü formüle göre hesaplanan t tarife dönemi için uygulanacak Elektrik Piyasası Endeksi Değişim Oranını,
- X<sub>t</sub> dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin t tarife dönemi verimlilik parametresini,
- KF<sub>t</sub> (6) ncı formüle göre hesaplanan Kalite Faktörünü,

ifade eder.

Uygulama döneminin ilk tarife dönemi için MFDF<sub>t-1</sub> değeri “1” olarak alınır.

### 2) Elektrik Piyasası Endeksi Değişim Oranı (EPEDO<sub>t</sub>) değerinin hesaplanması

t tarife dönemi için geçerli Elektrik Piyasası Endeksi Değişim Oranı (EPEDO<sub>t</sub>), aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$EPEDO_t = (EPE_{t-1} / EPE_{t-2}) - 1 \quad (4)$$

Bu formülde geçen;

- EPE<sub>t-1</sub> Elektrik Piyasası Endeksinin, t-1 tarife döneminin onbirinci ay sonu değerini,
- EPE<sub>t-2</sub> Elektrik Piyasası Endeksinin, t-2 tarife döneminin onbirinci ay sonu değerini,

ifade eder.

Yukarıdaki formül birinci tarife dönemi için,

$$EPEDO_1 = (EPE_1 / EPE_0) - 1 \quad (5)$$

şeklinde uygulanır.

Bu formülde geçen;

- EPEDO<sub>1</sub> uygulama döneminin ilk tarife dönemi için geçerli Elektrik Piyasası Endeksi Değişim oranını,
- EPE<sub>1</sub> Elektrik Piyasası Endeksinin, uygulama döneminin ilk tarife döneminin ilk günü için öngörülen değerini,
- EPE<sub>0</sub> dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin DSRG<sub>0</sub> değerini oluşturan sabit fiyatlara karşılık gelen Elektrik Piyasası Endeksi değerini,

ifade eder.

### 3) Kalite Faktörü (KF<sub>t</sub>) değerinin hesaplanması

t tarife dönemi için geçerli Kalite Faktörü (KF<sub>t</sub>), dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin dağıtım lisansında belirtilen kalite göstergeleri, her bir kalite göstergesi için belirlenen ağırlık katsayıları, yıllar itibarıyla belirlenen hedef değerler ve gerçekleşen değerler göz önüne alınarak aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$KF_t = \sum_{r=1}^{KG} (KGA^r \times FARK_{t-2}^r) \quad (6)$$

Bu formülde geçen;

- KG dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin kalite faktörünün hesaplanmasında göz önüne alınacak kalite göstergesi adedini,
- $KGA^r$  dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin r numaralı kalite göstergesi için belirlenen ağırlık katsayısını,
- $FARK_{t-2}^r$  t-2 tarife dönemi r numaralı kalite göstergesi için (7) nci formüle göre hesaplanan, hedeflenen ve gerçekleşen performans değerleri arasındaki farkın yüzdesini,

ifade eder.

$FARK_{t-2}^r$  aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$FARK_{t-2}^r = (HEDEF_{t-2}^r - CARI_{t-2}^r) / HEDEF_{t-2}^r \quad (7)$$

Bu formülde geçen;

- $HEDEF_{t-2}^r$  r numaralı kalite göstergesinin t-2 tarife dönemi için hedef değerini,
- $CARI_{t-2}^r$  r numaralı kalite göstergesinin t-2 tarife dönemindeki gerçekleştirmelere göre hesaplanan değerini,

ifade eder.

Kalite göstergesi hedef değerleri ilk olarak 2015 yılı için belirlenir.<sup>16</sup>

### **b) Değişken Maliyet Bileşeninin (DMB<sub>t</sub>) Hesaplanması**

t tarife dönemi için geçerli Değişken Maliyet Bileşeni aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$DMB_t = b \times DSRG_0 \times MFDF_t \times \left( \frac{M_t}{M_0} \right) \quad (8)$$

Bu formülde geçen;

- b dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin elektrik piyasası hesap planı, düzenlemeye tabi unsurlar ve raporlamaya ilişkin tebliğe göre hesaplanan toplam değişken maliyetinin toplam maliyetine oranını,
- $DSRG_0$  dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin Dağıtım Sistemi Referans Gelirini (TL),
- $MFDF_t$  (3) üncü formüle göre hesaplanan t tarife dönemi için geçerli Maliyet Farkı Düzeltme Faktörünü (TL),

<sup>16</sup> 1 Aralık 2012 tarihli ve 28484 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan tebliğ ile “Kalite faktörü, ilk uygulama dönemi için “sıfır” (0) olarak kabul edilir.” hükmü değiştirilmiştir.

- $M_t$  t tarife dönemi için dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin dağıtım sistemi üzerinden dağıtılması öngörülen toplam enerji miktarını (kWh),
- $M_0$  dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin  $DSRG_0$  değerinin değişken maliyetler bileşeninin hesaplanmasında esas alınan, dağıtım sistemi üzerinden dağıtılan toplam enerji miktarını (kWh),

ifade eder.

**c) Gelir Farkı Düzeltme Bileşeninin (GFDB<sub>t</sub>) hesaplanması<sup>17</sup>**

t tarife dönemi için gelir farkı düzeltme bileşeni aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$GFDB_t = a \times GF_{t-2} \times (1 + FO_{t-1}) \quad (9)$$

Bu formülde geçen;

- a dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin Elektrik Piyasasında Gelir ve Tarife Düzenlemesi Kapsamında Düzenlemeye Tabi Unsurlar ve Raporlamaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğe göre hesaplanan toplam sabit maliyetinin toplam maliyetine oranını,
- $GF_{t-2}$  (10) uncu formüle göre hesaplanan dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin t-2 tarife dönemi için dağıtım sistemi gelir tavanı ile t-2 tarife döneminde gerçekleşen dağıtım sistemi geliri arasındaki farkı (TL),
- $FO_{t-1}$  cari uygulama döneminin t-1 tarife dönemi için belirlenen ve yüzde olarak ifade edilen faiz oranını,

ifade eder.

Gelir farkı düzeltme bileşeni, dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin ilk uygulama döneminin ilk iki tarife dönemi için “sıfır” (0) olarak kabul edilir.

**1) Gelir Farkı (GF<sub>t-2</sub>) değerinin hesaplanması**

t-2 tarife dönemi için yıl sonu Gelir Farkı, aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$GF_{t-2} = DSGTYD_{t-2} - GDSG_{t-2} \quad (10)$$

Bu formülde geçen;

- $DSGTYD_{t-2}$  dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin t-2 tarife dönemi için dağıtım sistemi gelir tavanının, Elektrik Piyasası Endeksi t-2 tarife dönem sonu değeri kullanılarak yeniden hesaplanan değerini (TL),
- $GDSG_{t-2}$  dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin gerçekleşen dağıtım sistemi gelirinin, Elektrik Piyasasında Gelir ve Tarife Düzenlemesi Kapsamında Düzenlemeye Tabi Unsurlar ve Raporlamaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ hükümlerine uygun olarak Elektrik Piyasası Endeksi t-2 tarife dönem sonu değeri kullanılarak yeniden hesaplanan değerini (TL),

<sup>17</sup> 29 Aralık 2010 tarihli ve 27800 sayılı Resmi Gazete ‘de yayımlanan tebliğ ile” a dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin elektrik piyasası hesap planı, düzenlemeye tabi unsurlar ve raporlamaya ilişkin tebliğe göre hesaplanan toplam sabit maliyetinin toplam maliyetine oranını,” hükmü değiştirilmiştir.

ifade eder.

**d)**<sup>18</sup>

**e) Yatırım Farkı Düzeltme Bileşeninin (YFDB<sub>t</sub>) hesaplanması**

u uygulama döneminin ikinci tarife döneminde uygulanacak Yatırım Farkı Düzeltme Bileşeni aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$YFDB_{u,t} = YFUDSD_{u-1} \times (1 + FO_{t-1}) \quad (11)^{19}$$

Bu formülde geçen;

YFUDSD<sub>u-1</sub> elektrik piyasası hesap planı, düzenlemeye tabi unsurlar ve raporlamaya ilişkin tebliğ hükümlerine göre hesaplanan, dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin u-1 uygulama dönemi yatırım planında yer alan, ancak gerçekleşmeyen yatırımların u-1 uygulama dönemi sonu itibarıyla değerini (TL),

FO<sub>t-1</sub> u uygulama döneminin t-1 tarife dönemi için belirlenen ve yüzde olarak ifade edilen faiz oranını,

ifade eder.

Bu formül sadece herhangi bir uygulama döneminin 2 nci tarife döneminde uygulanır.

Yatırım farkı düzeltme bileşeni, birinci uygulama dönemi için “sıfır” (0) olarak kabul edilir.

**Gelir düzenlemesinde lisansa derç edilecek parametreler**

**Madde 4-** Gelir düzenlemesinde, dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerin dağıtım lisanslarına aşağıdaki parametrelerin değerleri derç edilir:

DSRG<sub>0</sub> dağıtım sistemi referans geliri,

EPE<sub>0</sub> dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin DSRG<sub>0</sub> değerini oluşturan sabit fiyatlara karşılık gelen Elektrik Piyasası Endeksi,

a dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin toplam sabit maliyetinin toplam maliyetine oranı,

b dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin toplam değişken maliyetinin toplam maliyetine oranı,

M<sub>0</sub> dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin DSRG<sub>0</sub> değerinin değişken maliyetler bileşeninin hesaplanmasında esas alınan dağıtım sistemi üzerinden dağıtılan toplam enerji miktarı,

<sup>18</sup> 29 Aralık 2010 tarihli ve 27800 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan tebliğ ile yürürlükten kaldırılmıştır.

<sup>19</sup> 29 Aralık 2010 tarihli ve 27800 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan tebliğ ile formül numarası değiştirilmiştir.



X	dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye tarife dönemleri itibarıyla uygulanacak verimlilik parametreleri,
KG	dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin kalite faktörünün hesaplanmasında göz önüne alınacak kalite göstergesi adedi,
KGA <sup>r</sup>	dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin r numaralı kalite göstergesinin ağırlık katsayısı,
HEDEF <sup>r</sup>	dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin r numaralı kalite göstergesinin her tarife dönemi için belirlenen hedef değerleri,
KKH	dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin lisansında her tarife dönemi için belirlenen kayıp-kaçak hedefleri,
Uygulama Dönemi	Kurul kararı ile belirlenen dönemi.

### İletim Tutarının (İDT<sub>t</sub>) hesaplanması

**EK MADDE 1** <sup>-20</sup> (1) Dağıtım lisansı sahibi bir tüzel kişinin t tarife dönemi için öngörülen iletim bedeli geliri ile toplanan iletim bedeli geliri ve TEİAŞ tarafından dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye fatura edilen iletim bedeli arasındaki fark, sonraki yılların iletim gelir gereksinimi ile aşağıdaki formüle göre ilişkilendirilir:

$$\text{İDT}_t = [\text{İDTİ}_t \times (1 + \text{EPEDO}_t)] + \text{GFDB}_t \quad (12)$$

Bu formülde geçen;

İDT <sub>t</sub>	dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin t tarife döneminde elde edebileceği iletim bedeli gelir tavanını (TL),
İDTİ <sub>t</sub>	t tarife dönemine ilişkin iletim bedeli gelir ihtiyacını (TL),
EPEDO <sub>t</sub>	(4) üncü formüle göre hesaplanan t tarife dönemi için uygulanacak Elektrik Piyasası Endeksi Değişim Oranını,
GFDB <sub>t</sub>	(13) üncü formüle göre hesaplanan gelir farkı düzeltme bileşenini (TL),

ifade eder.

### a) İletim bedeli gelir farkı düzeltme bileşeninin (GFDB<sub>t</sub>) hesaplanması

t tarife dönemi için gelir farkı düzeltme bileşeni aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$\text{GFDB}_t = \text{GF}_{t-2} \times (1 + \text{FO}_{t-1}) \quad (13)$$

Bu formülde geçen;

GF <sub>t-2</sub>	(14) üncü formüle göre hesaplanan dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin t-2 tarife dönemi için TEİAŞ tarafından dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye fatura edilen iletim bedeli ve t-2 tarife dönemi için hesaplanmış olan
-------------------	---

<sup>20</sup> 14 Ağustos 2012 tarihli ve 28384 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Tebliğ ile eklenmiştir.

gelir farkı düzeltme bileşeni toplamı ile t-2 tarife döneminde gerçekleşen iletim bedeli geliri arasındaki farkı (TL),

FO<sub>t-1</sub> cari uygulama döneminin t-1 tarife dönemi için belirlenen ve yüzde olarak ifade edilen faiz oranını,

ifade eder.

### b) İletim bedeli gelir farkının (GF<sub>t-2</sub>) hesaplanması

t-2 tarife dönemi için yıl sonu gelir farkı, aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$GF_{t-2} = \text{İBFBYD}_{t-2} + \text{GFDB}_{t-2} - \text{GİBG}_{t-2} \quad (14)$$

Bu formülde geçen;

İBFBYD<sub>t-2</sub> TEİAŞ tarafından dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye fatura edilen iletim bedelinin, Elektrik Piyasası Endeksi t-2 tarife dönem sonu değeri kullanılarak yeniden hesaplanan değerini (TL),

GFDB<sub>t-2</sub> t-2 tarife dönemi için hesaplanmış olan gelir farkı düzeltme bileşeninin Elektrik Piyasası Endeksi t-2 tarife dönem sonu değeri kullanılarak yeniden hesaplanan değerini (TL),

GİBG<sub>t-2</sub> dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin gerçekleşen iletim bedeli gelirinin, Elektrik Piyasası Endeksi t-2 tarife dönem sonu değeri kullanılarak yeniden hesaplanan değerini (TL),

ifade eder.

### Kayıp-kaçak bedelinin hesaplanması

**EK MADDE 2** <sup>-21</sup> (1) Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin y yılında her bir abone grubuna uygulayacağı kayıp-kaçak bedeli (KKB<sub>y,i</sub>) (kr/kWh) aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$KKB_{y,i} = \frac{\text{ÖTM}_y}{\sum_{i=1}^a (\text{ÖDGEM}_y \times (1 - \text{HKKO}_y) \times \text{ÖAO}_{y,i} \times k_{y,i})} \times k_{y,i} \quad (15)$$

Bu formülde geçen,

ÖTM<sub>y</sub> 16 numaralı formüle göre hesaplanan, y yılı için hedef kayıp-kaçak oranı doğrultusunda oluşması öngörülen toplam maliyeti,

ÖDGEM<sub>y</sub> y yılında dağıtım sistemine girmesi öngörülen enerji miktarını,

<sup>21</sup> 30 Aralık 2012 tarihli ve 28513 sayılı 2. Mükerrer Resmî Gazete’de yayımlanan Tebliğ ile “Bu Tebliğ hükümleri Kanununun geçici 9 uncu maddesi kapsamında tarife teklifi sunulan 20 dağıtım şirketi için 31/12/2010 tarihine kadar uygulanmaz. Bu süre içerisinde 20 dağıtım şirketine, 21/12/2006 tarihli ve 26383 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren 20 Dağıtım Şirketinin İlk Uygulama Dönemine İlişkin Gelir Düzenlemesi Hakkında Tebliğ esasları çerçevesinde işlem tesis edilir.” eklenmiştir.

- $HKKO_y$  y yılı için Kurul tarafından onaylanmış hedef kayıp-kaçak oranını,
- $ÖAO_{y,i}$  i tüketim grubu için y yılında dağıtılması öngörülen enerji miktarının y yılında dağıtılması öngörülen toplam enerji miktarına oranını,
- $k_{y,i}$  Kurul tarafından belirlenen i tüketim grubunun y yılındaki maliyet katsayısını,
- a tüketim grubu sayısını,
- ifade eder.

(2) Hedef kayıp-kaçak oranı doğrultusunda oluşması öngörülen toplam maliyet ( $ÖTM_y$ ) aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$ÖTM_y = \sum_{u=1}^n (SF_{y,u} \times ÖUEIABM_{y,u}) + ÖDGT_y + KKDB_y \quad (16)$$

$$\sum_{u=1}^n ÖUEIABM_{y,u} = ÖDGEM_y \times HKKO_y \quad (17)$$

Bu formüllerde geçen,

$SF_{y,u}$  y yılının u uzlaştırma dönemine ait, TETAŞ’ın Kurul tarafından onaylanmış toptan satış tarifesinde yer alan fiyatı,

$ÖUEIABM_{y,u}$  y yılının u uzlaştırma dönemine ait olarak TETAŞ ile yapılan elektrik enerjisi satış anlaşması uyarınca yapılmış uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirim miktarını,

$ÖDGT_y$  y yılı için kayıp-kaçak enerji tedariki kapsamında oluşan damga vergisi, teminat gideri ve finansman giderlerinden uygun görülenler ile dengeleme ve uzlaştırma piyasasındaki işlemler kapsamında sıfır bakiye düzeltme tutarı, geçmişe dönük düzeltme kalemi, piyasa işletim ücreti, iletim ek ücreti, süresinde ödenmeyen alacaklar payı, DUY’un 110 uncu maddesi kapsamında oluşan farkın dağıtım lisansı sahibinin ilgili aylardaki sıfır bakiye düzeltme katsayısı ile çarpımı suretiyle PMUM tarafından hesaplanan sistem enerji dengesizlik gelir kalemi (SEDGK) ve Kurulca uygun bulunan diğer kalemler için öngörülen toplam maliyeti,

$KKDB_y$  y yılı için kayıp-kaçak düzeltme bileşenini,

n uzlaştırma dönemi sayısını,

ifade eder.

(3) Bu maddenin birinci fıkrası kapsamında hesaplanan kayıp-kaçak bedel(ler)i yıl içerisinde TETAŞ’ın Kurul tarafından onaylanmış toptan satış tarifesinde yer alan fiyatın değişmesi durumunda güncellenebilir.

(4) Kayıp-kaçak düzeltme bileşeni lisans tarihinden itibaren ilk iki yılda “0” olarak uygulanır.

(5) Kayıp-kaçak düzeltme bileşeni 2013 ve 2014 yıllarında “0” olarak uygulanır.

(6) Kayıp-kaçak düzeltme bileşeni aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$KKDB_y = \left\{ \sum_{i=1}^a [GDGEM_{y-2} \times (1 - HKKO_{y-2}) \times GAO_{y-2,i} \times (GGKKB_{y-2,i} - KKB_{y-2,i})] \right\} \times (1 + FO_{y-1}) \quad (18)$$

Bu formülde geçen,

$GDGEM_{y-2}$  y-2 yılında dağıtım sistemine giren enerji miktarını,

$HKKO_{y-2}$  y-2 yılı için Kurul tarafından onaylanmış hedef kayıp-kaçak oranını,

$GAO_{y-2,i}$  i tüketim grubu için y-2 yılında dağıtılan enerji miktarının y-2 yılında dağıtılan toplam enerji miktarına oranını,

$GGKKB_{y-2,i}$  19 numaralı formüle göre hesaplanan, i tüketim grubu için y-2 yılında olması gereken kayıp-kaçak bedelinin ( $GKKB_{y-2,i}$ ) Elektrik Piyasası Endeksi y-2 yılı sonu değeri kullanılarak yeniden hesaplanan değerini,

$KKB_{y-2,i}$  i tüketim grubuna y-2 yılında uygulanan kayıp-kaçak bedelinin Elektrik Piyasası Endeksi y-2 yılı sonu değeri kullanılarak yeniden hesaplanan değerini,

$FO_{y-1}$  y-1 yılı için belirlenen ve yüzde olarak ifade edilen faiz oranını,

ifade eder.

(7) i tüketim grubu için y-2 yılında olması gereken kayıp-kaçak bedeli ( $GKKB_{y-2,i}$ ) aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$GKKB_{y-2,i} = \frac{GTM_{y-2}}{\sum_{i=1}^a (GDGEM_{y-2} \times (1 - HKKO_{y-2}) \times GAO_{y-2,i} \times k_{y-2,i})} \times k_{y-2,i} \quad (19)$$

Bu formülde geçen

$GTM_{y-2}$  20 numaralı formüle göre hesaplanan, y-2 yılı için hedef kayıp-kaçak oranı doğrultusunda oluşan toplam maliyeti,

$k_{y-2,i}$  i tüketim grubunun y-2 yılındaki maliyet katsayısını,

ifade eder.

(8) y-2 yılı için hedef kayıp-kaçak oranı doğrultusunda oluşan toplam maliyet ( $GTM_{y-2}$ ) aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

11 Ağustos 2002 Tarihli ve 24843 Sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır.

$$GTM_{y-2} = \sum_{u=1}^n (SF_{y-2,u} \times GUEIABM_{y-2,u} + SGÖF_{y-2,u} \times DUMP_{y-2,u}) + GDGT_{y-2} + KKDB_{y-2} \quad (20)$$

$$\sum_{u=1}^n (GUEIABM_{y-2,u} + DUMP_{y-2,u}) = GDGEM_{y-2} \times HKKO_{y-2} \quad (21)$$

Bu formüllerde geçen,

$SF_{y-2,u}$  y-2 yılının u uzlaştırma dönemine ait TETAŞ’ın Kurul tarafından onaylanmış toptan satış tarifesinde yer alan fiyatı,

$GUEIABM_{y-2,u}$  y-2 yılının u uzlaştırma dönemine ait olarak hedef kayıp-kaçak oranı doğrultusunda TETAŞ’tan satın alınmış olan enerji miktarını,

$SGÖF_{y-2,u}$  y-2 yılının u uzlaştırma dönemi sistem gün öncesi fiyatını,

$DUMP_{y-2,u}$  y-2 yılının u uzlaştırma döneminde hedef kayıp-kaçak oranı doğrultusunda dengeleme ve uzlaştırma piyasasında alınan/satılan net enerji miktarını,

$GDGT_{y-2}$  y-2 yılında kayıp-kaçak enerji tedariki kapsamında oluşan damga vergisi, teminat gideri ve finansman giderlerinden uygun görülenler ile dengeleme ve uzlaştırma piyasasındaki işlemler kapsamında dağıtım şirketine fatura edilen sıfır bakiye düzeltme tutarı, geçmişe dönük düzeltme kalemi, piyasa işletim ücreti, iletim ek ücreti, süresinde ödenmeyen alacaklar payı ile DUY’un 110 uncu maddesi kapsamında oluşan farkın dağıtım lisansı sahibinin ilgili aylardaki sıfır bakiye düzeltme katsayısı ile çarpımı suretiyle PMUM tarafından hesaplanan sistem enerji dengesizlik gelir kalemi (SEDGK) ve Kurulca uygun bulunan diğer kalemleri kapsayan diğer giderler toplamını,

$KKDB_{y-2}$  y-2 yılına ait kayıp-kaçak düzeltme bileşenini,

ifade eder.”

**GEÇİCİ MADDE 1** –<sup>22</sup> (1)Bu Tebliğ hükümleri Kanunun geçici 9 uncu maddesi kapsamında tarife teklifi sunulan 20 dağıtım şirketi için 31/12/2010 tarihine kadar uygulanmaz. Bu süre içerisinde 20 dağıtım şirketine, 21/12/2006 tarihli ve 26383 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren 20 Dağıtım Şirketinin İlk Uygulama Dönemine İlişkin Gelir Düzenlemesi Hakkında Tebliğ esasları çerçevesinde işlem tesis edilir.

<sup>23</sup>(2) Dağıtım şirketlerinin 2009 ve 2010 yılı gelir farkı düzeltme bileşeni hesaplamaları, 20 Dağıtım Şirketinin İlk Uygulama Dönemine İlişkin Gelir Düzenlemesi Hakkında Tebliğ çerçevesinde yapılır.

<sup>22</sup> 11 Ocak 2007 tarihli ve 26400 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelik ile eklenmiştir.

<sup>23</sup> 29 Aralık 2010 tarihli ve 27800 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan tebliğ ile eklenmiştir.

*11 Ağustos 2002 Tarihli ve 24843 Sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır.*

**GEÇİCİ MADDE 2-**<sup>24</sup> Elektrik Piyasasında Gelir ve Tarife Düzenlemesi Kapsamında Düzenlemeye Tabi Unsurlar ve Raporlamaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğin ek 5 inci maddesindeki düzenleme yürürlüğe girinceye kadar Elektrik Piyasası Endeksi olarak, Türkiye İstatistik Kurumu tarafından yayımlanan Tüketici Fiyatları Endeksi kullanılır.

**Yürürlük**

**Madde 5-** Bu Tebliğ yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

**Yürütme**

**Madde 6-** Bu Tebliğ hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

---

<sup>24</sup> 29 Aralık 2010 tarihli ve 27800 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan tebliğ ile eklenmiştir.