

TEMİNAT HESAPLAMA YÖNTEMİ

Amaç

MADDE 1 – (1) Bu Yöntemin amacı piyasa katılımcılarının piyasaya ilişkin yükümlülüklerini yerine getirememesi veya faaliyetlerini gerçekleştirememesi durumunda, katılımcılar arasındaki nakit akışının sürekliliğini, piyasa katılımcılarının ödemelerini zamanında gerçekleştirememesi durumunda ise alacaklı durumunda olan diğer piyasa katılımcılarının güvence altına alınmasını sağlamak amacıyla uygulanan teminat mekanizması kapsamında teminat hesaplamalarının belirlenmesidir.

Kapsam

MADDE 2 – (1) Bu Yöntem, piyasa katılımcıları tarafından gün öncesi piyasasında, gün içi piyasasında ve dengeleme güç piyasasında gerçekleştirilen faaliyetlere ilişkin mali uzlaştırma işlemleri gereği sunulması gereken teminatların hesaplamalarına ilişkin uygulama esaslarını kapsar.

Dayanak

MADDE 3– (1) Bu Yöntem, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 124 ve Geçici 33 üncü maddeleri ile Teminat Usul ve Esaslarına dayanılarak hazırlanmıştır.

Başlangıç teminatı

MADDE 4 – (1) Tedarik, toplayıcı, dağıtım ve iletim lisansı sahibi bir piyasa katılımcısının sunması gereken toplam teminatın hesaplanmasında kullanılacak olan başlangıç teminatı tutarı 1.500.000 TL'dir.

(2) Üretim veya OSB üretim lisansı sahibi bir piyasa katılımcısının sunması gereken toplam teminatın hesaplanmasında kullanılacak olan başlangıç teminatı tutarı:

a) Piyasa katılımcısının işletmedeki kurulu gücünün toplamının 1500 TL/MW ile çarpılması suretiyle hesaplanır.

b) Piyasa katılımcısının işletmedeki kurulu gücünün toplamı üzerinden hesaplanan başlangıç teminatı en az 100.000 TL en fazla 1.500.000 TL'dir.

(3) Bu maddede yer alan tutarlar, bir önceki yılın ağırlıklı PTF ortalamasının ilgili yıldan iki önceki yıla ait ağırlıklı PTF ortalamasına göre artış göstermesi halinde, söz konusu artış oranında güncellenir. Bu güncelleme, her yıl güncel tutarlara yeniden uygulanır. Güncellenen tutarlar, ilgili yılın Şubat ayının ilk iş gününden itibaren yapılacak olan teminat hesaplamalarında kullanılır

Gün öncesi ve gün içi piyasaları faaliyetleri için sunulması gereken teminat tutarının hesaplanması

MADDE 5 – (1) Gün öncesi veya gün içi piyasasına katılan bir piyasa katılımcısının, gün öncesi veya gün içi piyasası işlemlerine devam edebilmesi için herhangi bir gün itibarıyla sunması gereken toplam teminatın hesaplanmasında kullanılacak olan teminat aşağıdaki şekilde hesaplanır:

a) Piyasa katılımcısının, son 30 günde gün öncesi piyasasında ve gün içi piyasasında sıfırdan farklı ticari işlem onayı olan son “k” günleri ayrı ayrı belirlenir. Bu günlerden ortak olanlar için iki piyasadaki toplam alış ve satış tutarları kullanılarak bulunan net borç tutarı ile ortak olmayanlar için ilgili piyasadaki toplam alış ve satış tutarları kullanılarak bulunan net borç tutarı toplanarak sunması gereken teminat tutarını ifade eden “GÖGİ_{p,g}” bulunur. Ancak “GÖGİ_{p,g}”, piyasa katılımcısının son 30 günde gün öncesi piyasasında ve gün içi piyasasında

sıfırdan farklı ticari işlem onayı olan ve nette borçlu olunan günlere ait tutarlarının toplamı kullanılarak bulunan borç tutarının ticari işlem onayı olan gün sayısına bölünerek elde edilen günlük ortalama borç tutarı ile “k” günü sayısının çarpımı sonucu bulunan tutardan az olamaz.

b) Hesaplama yapılırken, son 30 günde sıfırdan farklı ticari işlem onayı olan gün sayısının “k” dan küçük olması halinde yalnızca bu günler teminat hesabında kullanılır.

(2) “k” günü sayısı, tatil günleri ve piyasa katılımcılarının Kredi Kayıt Bürosu tarafından hesaplanan güncel puanı dikkate alınarak aşağıdaki tabloda gösterilmektedir. İki tatil arasında yalnızca bir iş günü bulunması durumunda söz konusu iş günü de tabloda belirtilen toplam tatil gün sayısına ilave edilir. Kredi Kayıt Bürosu tarafından hesaplanan TKN verisinin paylaşılmasına onay vermeyen piyasa katılımcıları için TKN “0” olarak dikkate alınır.

TKN Notu	“k” günü sayısı	İki günden uzun tatil günleri için “k” günü sayısı
TKN>600	4	Tatil gün sayısı + 2
500 < TKN ≤ 600	5	Tatil gün sayısı + 3
TKN ≤ 500	6	Tatil gün sayısı + 4

(3) Tatil gün sayısının ikiden büyük olduğu durumlarda tatil öncesindeki iş günlerinde yapılan bulundurulması gereken toplam teminat hesabında, bu madde kapsamında hesaplanan tutarın %75’i, tatili takip eden ilk iş gününde %100’ü kullanılır.

(4) Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği (DUY)’nin 132/D maddesinin onbirinci fıkrası kapsamında Kurul Kararı ile belirlenen süre boyunca DUY’un 17 nci maddesinin ikinci fıkrasının (a), (b), (c) ve (ç) bentleri kapsamında oluşturulan kategori için GÖĞİ teminatı 0 (sıfır) olarak uygulanır.

Ek teminat

MADDE 6 – (1) Bir piyasa katılımcısının, sunması gereken toplam teminatın hesaplanmasında kullanılan ve “dengesizlik teminatı”, “risk teminatı ve YEK teminatından oluşan ek teminat aşağıdaki şekilde hesaplanır:

$$ET_{p,g} = DT_{f,a} + RT_{f,g} + [YT_{p,g} \times \max(KKB_{p,g}, 0.2)]$$

$$KKB_{p,g} = 1 - \frac{TKN_{p,g}}{\max TKN_g}$$

(2) Bu formüllerde geçen;

$ET_{p,g}$	p piyasa katılımcısının , g günü için hesaplanan ek teminatını (TL),
$DT_{f,a}$	7 nci madde uyarınca hesaplanan, f dengeden sorumlu tarafın, a ayı için dengesizlik teminatını (TL),
$RT_{f,g}$	8 inci madde uyarınca hesaplanan, f dengeden sorumlu tarafın, g günü için risk teminatını (TL),
$YT_{p,g}$	9 uncu madde uyarınca hesaplanan, p piyasa katılımcısının, g günü için YEK teminatını(TL),
$KKB_{p,g}$	p piyasa katılımcısının g günü için kullanılmak üzere belirlenen ve değeri 0 (sıfır) ile 1 arasındaki katsayıyı,
$TKN_{p,g}$	p piyasa katılımcısının g günü için kullanılmak üzere Kredi Kayıt Bürosu tarafından hesaplanan güncel puanı,
$\max TKN_g$	Kredi Kayıt Bürosu tarafından g günü için kullanılmak üzere belirlenen güncel maksimum puanı

ifade eder.

(3) 9 uncu madde hükümleri doğrultusunda piyasa katılımcısı bazında hesaplanan YEK teminatı, ilgili piyasa katılımcısının ek teminat hesabında yer alır.

(4) Bu formülde geçen p piyasa katılımcısının bir dengeden sorumlu grup altında yer alması ve dengeden sorumlu taraf olmaması durumunda, ilgili piyasa katılımcısının dengesizliklerin uzlaştırılmasına ilişkin olarak sunmakla yükümlü olduğu teminat tutarlarının, ilgili dengeden sorumlu tarafça karşılanması sebebiyle söz konusu piyasa katılımcısı için dengesizliklerin uzlaştırılmasına ilişkin olarak hesaplanan teminat tutarları ve risk teminatı tutarları ilgili katılımcının ek teminat hesabında kullanılmaz.

(5) Ek teminat hesabında kullanılan sayaç verilerine ilişkin olarak bir piyasa katılımcısının Piyasa İşletmecisine yazılı başvuru yapması durumunda veya bir sayaç okuyan kurumun piyasa katılımcılarının portföylerinde yer alan tüketim tesislerinin gerçekleşen tüketim artış veya azalışına ilişkin bildirim yapması durumunda ilgili sayaç okuyan kurumlardan güncel sayaç verilerinin temin edilmesi halinde ek teminat hesabı güncellenebilir.

(6) Ek teminat hesabında kullanılan ithalat-ihracat sayaç verilerine veya tahsis edilen kapasiteye ilişkin olarak ilgili sayaç okuyan kurumlar tarafından bildirimde bulunulması halinde güncel veriler kullanılarak ek teminat hesabı yapılabilir.

Dengesizlik teminatı

MADDE 7– (1) Bir dengeden sorumlu tarafın dengesizlik teminatı aşağıdaki şekilde hesaplanır:

$$AOSMF_i = \frac{\sum_{f=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^n (|EDM_{i,f,t,u}| \times SMF_{i,t,u})}{\sum_{f=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^n |EDM_{i,f,t,u}|}$$

$$AROSMF_a = \frac{\sum_{i=1}^j AOSMF_i}{12}$$

$$AEDM_{i,f} = \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^n (EDM_{i,f,t,u} - DM_{i,f,t,u})$$

$$\min(AEDM_{i,f}) < 0 \text{ ise}$$

$$DT_{f,a} = RK \times AROSMF_a \times |\min(AEDM_{i,f})|$$

$$\min(AEDM_{i,f}) \geq 0 \text{ ise } DT_{f,a} = 0.$$

(2) Bu formüllerde geçen;

$AOSMF_i$	Geçmiş 12 aylık risk dönemi içerisinde yer alan i ayındaki sistem marjinal fiyatlarının ağırlıklı ortalamasını (TL/MWh),
$EDM_{i,f,t,u}$	Geçmiş üç aylık risk döneminde yer alan i ayı için, f dengeden sorumlu tarafın, t teklif bölgesindeki, u uzlaştırma dönemine ait net toplam enerji dengesizlik miktarını (MWh),
$SMF_{i,t,u}$	Risk döneminde yer alan i ayı ve t teklif bölgesi için u uzlaştırma dönemine ait sistem marjinal fiyatını (TL/MWh),

AROSMF _a	a ayına ilişkin teminat hesaplamasında kullanılan geçmiş 12 aylık risk dönemindeki aylık sistem marjinal fiyatlarının ağırlıklı ortalamalarının aritmetik ortalamasını (TL/MWh),
AEDM _{i,f}	f dengeden sorumlu tarafın, i ayına ait toplam enerji dengesizlik miktarını (MWh),
DM _{i,f,t,u}	Geçmiş üç aylık risk döneminde yer alan i ayı için f dengeden sorumlu tarafın, tarafı olduğu dengeden sorumlu grubun altında sekonder frekans kontrol hizmetini sağlayan tüm üretim tesisleri için t teklif bölgesinde hizmete katıldığı u uzlaştırma dönemine ait Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin 28 inci maddesi uyarınca hesaplanan enerji dengesizlik miktarını (MWh),
DT _{f,a}	f dengeden sorumlu tarafın, a ayı için dengesizlik teminatını (TL),
RK	Risk katsayısını,
m	İlgili fatura dönemi için belirlenmiş teklif bölgesi sayısını,
n	İlgili fatura döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,
k	İlgili fatura dönemi için dengeden sorumlu taraf sayısını,
j	Geçmiş 12 aylık risk dönemini

ifade eder.

(3) Piyasa katılımcılarının önceki fatura dönemlerine ilişkin uzlaştırma verilerinde faturalarına yansımış düzeltme işlemleri bulunması durumunda, dengeden sorumlu tarafın dengesizlik teminatı güncel veriler kullanılarak hesaplanır. Dengeden sorumlu tarafın dengesizlik teminatı, dengeden sorumlu grup altında bulunan mevcut piyasa katılımcılarına ilişkin veriler dikkate alınarak hesaplanır.

(4) Piyasa katılımcısının dengesizliklerinin uzlaştırılmasına ilişkin teminat hesaplamalarında, geçmiş üç ay içerisindeki aylık toplam enerji açığı miktarlarının en büyüğü dikkate alınır.

(5) Enerji dengesizlik miktarının negatif olarak hesaplandığı uzlaştırma dönemleri için dengeden sorumlu gruptaki tüm piyasa katılımcılarının Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği (DUY)'nin 60 ıncı maddesi uyarınca alış yönünde yapılan gün öncesi piyasası kesinti miktarları toplamı, negatif dengesizlik miktarını azaltıcı yönde ve uzlaştırma dönemine ait enerji dengesizlik miktarı sıfırdan büyük olmayacak şekilde hesaplamalara dahil edilir.

Risk teminatı

MADDE 8– (1) Bir dengeden sorumlu tarafın, fatura son ödeme tarihi geçmemiş fatura dönemleri için, dengeden sorumlu gruptaki piyasa katılımcılarının alış yönünde yaptığı ikili anlaşma miktarları, vadeli elektrik piyasasındaki alış miktarları, gün öncesi ve gün içi piyasalarındaki alış miktarları, dengeleme güç piyasasındaki yük atma talimat miktarları ve üretim tesislerinin TEİAŞ Yük Tevzi Bilgi Sisteminde (YTBS) yer alan üretim değerleri toplamının; satış yönünde yaptığı ikili anlaşma miktarları, vadeli elektrik piyasasındaki satış miktarları, gün öncesi ve gün içi piyasalarındaki satış miktarları, dengeleme güç piyasasındaki yük alma talimat miktarları ve öngörülen uzlaştırmaya esas çekiş miktarları toplamını karşılamaması durumunda dengesizlik miktarının artacağı öngörülür ve buna bağlı olarak ilgili risk hesabı gerçekleştirilir.

(2) Piyasa katılımcısının öngörülen dengesizlik miktarının tespit edilmesi sürecinde aşağıdaki yöntem uygulanır:

a) İlgili tedarikçinin portföyüne dahil olan her bir tüketim noktasına ilişkin tüketim değerlerinin belirlenmesi için;

1) İlgili tüketim noktasının faturaya esas uzlaştırma bildirimi yayımlanmış son fatura dönemindeki tüketim değerlerinin PYS’de kayıtlı olması durumunda bu tüketim değerleri,

2) İlgili tüketim noktasının serbest tüketici olması ve faturaya esas uzlaştırma bildirimi yayımlanmış son fatura dönemindeki tüketim değerlerinin PYS’de kayıtlı olmaması durumunda, sayaç okuyan kurumlar tarafından her bir serbest tüketici için PYS’de ölçüm noktası tablosuna kayıt edilen ve güncel tutulması gereken tahmini yıllık toplam tüketim değerleri,

kullanılır.

b) Tüketim noktası bazında belirlenen ortalama tüketim değerleri kullanılarak ilgili piyasa katılımcısının portföyünde yer alan tüm tüketim noktaları için Tablo-1’de yer alan katsayılar dikkate alınarak günlük bazda öngörülen bölgesel toplam tüketim değerleri belirlenir. Belirlenen bölgesel toplam tüketim değerleri bu maddenin üçüncü fıkrası uyarınca hesaplanan bölgesel mevsimsellik katsayıları oranında artırılır/azaltılır.

c) Günlük bazda belirlenen ve artış ve/veya azalış yönünde bölgesel mevsimsellik katsayısı uygulanan toplam tüketim değeri Tablo-2’de yer alan katsayılar dikkate alınarak elde edilen uzlaştırma dönemi bazında tüketim değerlerine dönüştürülür. Söz konusu tüketim değerleri ile ilgili piyasa katılımcısının satış yönünde yapmış olduğu ikili anlaşma miktarları, vadeli elektrik piyasasındaki satış miktarları, gün öncesi ve gün içi piyasalarındaki satış miktarları ve dengeleme güç piyasasındaki yük alma talimat miktarları toplamının, katılımcının alış yönünde yapmış olduğu ikili anlaşma miktarları, vadeli elektrik piyasasındaki alış miktarları, gün öncesi ve gün içi piyasalarındaki alış miktarları, dengeleme güç piyasasındaki yük atma talimat miktarları ve YTBS’de yer alan üretim değerleri toplamından uzlaştırma dönemi bazında fazla olması durumunda, piyasa katılımcısının risk teşkil ettiği öngörülür.

ç) Bu doğrultuda dengeden sorumlu tarafın dengesizliğe ilişkin riskinin değiştiğinin tespit edilmesi durumunda söz konusu dengesizlik miktarı ile;

1) öngörülen dengesizlik miktarı pozitif ise hesaplamanın yapıldığı uzlaştırma dönemine ait pozitif dengesizlik fiyatı,

2) öngörülen dengesizlik miktarı negatif ise hesaplamanın yapıldığı uzlaştırma dönemine ait negatif dengesizlik fiyatının çarpılması neticesinde elde edilen tutara göre risk teminat hesabı yapılır.

(3) Bölgesel Mevsimsellik Katsayıları dağıtım bölgeleri ve iletim bölgeleri için aşağıdaki şekilde hesaplanır;

a) Bir fatura dönemi için bölgesel tüketim miktarı, aynı aya ait fatura dönemi için geçmiş iki yılda gerçekleşmiş bölgesel tüketim miktarlarının aritmetik ortalaması hesaplanarak bulunur.

b) İçinde bulunulan avans dönemi için mevsimsellik katsayısı, ilgili avans döneminin yer aldığı fatura dönemi için (a) bendi uyarınca hesaplanan ortalama bölgesel tüketim miktarı ile ilgili avans dönemi itibarıyla faturaya esas uzlaştırma bildirimi yayımlanmış son fatura dönemi için hesaplanmış olan ortalama bölgesel tüketim miktarının oranlanması ile bulunur.

(4) Bölgesel Mevsimsellik Katsayıları Piyasa İşletmecisi tarafından gerek görülen sıklıkla güncellenir ve piyasa katılımcılarına PYS aracılığıyla duyurulur.

(5) Bir üretim tesisinin YTBS’den üretim verisinin temin edilememesi durumunda risk teminatı hesabında ilgili tesisin işletmedeki kurulu gücünün %85’i kullanılır.

(6) Gerekli alt yapı sistemleri tamamlanana kadar, bu maddede yer alan risk teminatı hesaplamasında kullanılan üretim miktarının belirlenmesinde, YTBS’de yer alan üretim değerleri yerine işletmedeki kurulu gücün %85 i dikkate alınarak gerçekleştirilebileceği üretim miktarı kullanılacaktır.

(7) Vadeli elektrik piyasasında temerrüde düşen piyasa katılımcıları adına Piyasa İşletmecisi tarafından temerrüt yönetimi kapsamında ilgili piyasalarda gerçekleştirilen alış-satış miktarları da risk teminatı hesabına dâhil edilir.

(8) Risk teminatı hesaplamasında dengeden sorumlu gruptaki tüm piyasa katılımcılarının DUY'un 60 ıncı maddesi uyarınca alış yönünde yapılan gün öncesi piyasası kesinti miktarları toplamı, ilgili avans dönemi için birinci fıkra kapsamında hesaplanan günlük risk miktarı negatif ise bu miktarı azaltıcı yönde ve en fazla söz konusu miktar kadar düşülür.

(9) Bu madde kapsamında hesaplanan öngörülen dengesizlik miktarının negatif olması durumunda; öngörülen dengesizlik miktarının ilgili güne ait satış miktarları ile günlük bazda belirlenen ve artış ve/veya azalış yönünde bölgesel mevsimsellik katsayısı uygulanan toplam tüketim değeri toplamının yüzde 35'ine eşit veya daha büyük olması halinde ikinci fıkranın (ç) bendi kapsamında ilgili gün için hesaplanan günlük risk tutarı yüzde elli oranında arttırılır.

YEK teminatı

MADDE 9- (1) Fatura son ödeme tarihi geçmemiş fatura dönemleri için, piyasa katılımcısının faturasına yansımaları öngörülen Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelik (YEKDEM Yönetmeliği)'te yer verilen ve tedarik yükümlülüğü kapsamındaki uzlaştırmaya esas çekiş miktarı için hesaplanan YEKDEM tutarlarına ilişkin olarak YEK Teminatı hesabı gerçekleştirilir.

(2) YEK Teminatı, bu madde uyarınca hesaplanan ve bölgesel mevsimsellik katsayısı uygulanmış günlük bazda öngörülen toplam tüketim değerinin, YEKDEM Yönetmeliğinin ilgili hükümleri uyarınca öngörülen YEKDEM birim maliyeti ile çarpılması sonucu hesaplanır. Hesaplanan YEK Teminatı 6 ncı maddenin birinci fıkrası uyarınca katılımcı bazında hesaplanan KKB katsayısı oranında arttırılır/azaltılır. Kredi Kayıt Bürosu tarafından hesaplanan TKN verisinin paylaşılmasına onay vermeyen piyasa katılımcıları için KKB katsayısı 1 (bir) olarak uygulanır.

(3) Piyasa katılımcısının öngörülen tedarik yükümlülüğü kapsamındaki uzlaştırmaya esas çekiş miktarının tespit edilmesi sürecinde aşağıdaki yöntem uygulanır:

a) İlgili piyasa katılımcısının portföyünde yer alan tedarik yükümlülüğü kapsamındaki tüketim noktalarına ait faturaya esas uzlaştırma bildirimi yayımlanmış son fatura dönemindeki tüketim değerlerinin PYS'de kayıtlı olması durumunda bu tüketim değerleri,

b) İlgili piyasa katılımcısının portföyünde yer alan tedarik yükümlülüğü kapsamındaki tüketim noktalarına ait faturaya esas uzlaştırma bildirimi yayımlanmış son fatura dönemindeki tüketim değerlerinin PYS'de kayıtlı olmaması durumunda, sayaç okuyan kurumlar tarafından her bir tedarik yükümlülüğü kapsamındaki tüketim noktası için PYS'de ölçüm noktası tablosuna kayıt edilen ve güncel tutulması gereken tahmini yıllık toplam tüketim değerleri, kullanılır.

(4) Tedarik yükümlülüğü kapsamındaki tüketim noktası bazında belirlenen ortalama tüketim değerleri kullanılarak ilgili piyasa katılımcısının portföyünde yer alan tüm tedarik yükümlülüğü kapsamındaki tüketim noktaları için Tablo-1'de yer alan katsayılar dikkate alınarak günlük bazda öngörülen bölgesel toplam tüketim değerleri belirlenir. Belirlenen bölgesel toplam tüketim değerleri 8 inci maddenin üçüncü fıkrası uyarınca hesaplanan bölgesel mevsimsellik katsayıları oranında arttırılır/azaltılır.

(5) Fatura son ödeme tarihi geçmemiş fatura dönemleri için, piyasa katılımcısının faturasına yansımaları öngörülen ve tedarik yükümlülüğü kapsamındaki uzlaştırmaya esas çekiş miktarı için hesaplanan YEKDEM tutarlarına ilişkin olarak YEK Teminatı hesabında, YEKDEM Yönetmeliğinin ilgili hükümleri uyarınca Kurul Kararı ile belirlenen tedarik yükümlülüğü kapsamındaki uzlaştırmaya esas çekiş miktarı için öngörülen YEKDEM birim maliyeti kullanılır.

(6) Öngörülen YEKDEM birim maliyetinin negatif olması halinde YEK teminatı hesaplamasında öngörülen YEKDEM birim maliyeti 0 (sıfır) olarak dikkate alınır.

Toplam teminatın hesaplanması

MADDE 10– (1) Piyasa katılımcısının sunmakla yükümlü olduğu teminat kalemlerinden,

- a) Başlangıç teminatı Teminat Usul ve Esasları 9 uncu maddede belirtilen sürelerde,
 - b) Gün Öncesi ve Gün İçi Piyasaları için gereken teminat günlük bazda,
 - c) Dengesizlik teminatı aylık bazda,
 - ç) Risk teminatı günlük bazda,
 - d) YEK teminatı günlük bazda
- hesaplanır.

(2) Herhangi bir günde, piyasa katılımcısı tarafından sunulması gereken toplam teminat aşağıdaki şekilde hesaplanır:

$$TT_{p,g} = \max(GÖGİ_{p,g} , BT_{p,g}) + ET_{p,g}$$

(3) Bu formülde geçen;

$TT_{p,g}$	p piyasa katılımcısının g gününde sunması gereken toplam teminatı (TL),
$GÖGİ_{p,g}$	5 inci madde uyarınca hesaplanan, gün öncesi veya gün içi piyasasına katılan p piyasa katılımcısının, gün öncesi veya gün içi piyasasında işlem yapabilmek için g gününde sunması gereken teminatı (TL),
$ET_{p,g}$	p piyasa katılımcısının, g günü için hesaplanan ek teminatını (TL),
$BT_{p,g}$	p piyasa katılımcısının, g günü için başlangıç teminatını (TL),

ifade eder.

Yürürlükten kaldırılan prosedür

MADDE 11- (1) 28/05/2016 tarihli ve 29 sayılı Yönetim Kurulu Kararı ile yürürlüğe konulan Teminat Hesaplama Prosedürü yürürlükten kaldırılmıştır.

Geçici dengesizlik teminatı hesabı

GEÇİCİ MADDE 1- (1) Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihi takip eden ilk iş gününden itibaren Aralık 2021 fatura son ödeme tarihine kadar 7 nci madde uyarınca yapılacak hesaplamalarda “MaksSMF” yerine yılın ilk 6 aylık risk dönemindeki aylık sistem marjinal fiyatlarının ağırlıklı ortalamalarının (AOSMF) aritmetik ortalaması (TL/MWh) kullanılır.

Geçici ek teminat hesabı

GEÇİCİ MADDE 2- (1) Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren Aralık 2026 fatura son ödeme tarihine kadar 6 ncı madde uyarınca yapılacak hesaplamalarda, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunun 26 ncı maddesinin dokuzuncu, onbirinci ve onikinci fıkraları kapsamında enerji tedarik etmekle yükümlü olan enerji üretim şirketi ile Sistem İşletmecisi için ek teminat 0 (sıfır) olarak uygulanır.

Geçici “r” katsayısı uygulaması

GEÇİCİ MADDE 3- (1) Mülga

Dağıtım ve görevli tedarik şirketleri için geçici ek teminat hesabı

GEÇİCİ MADDE 4- (1) Mülga

Piyasa takas fiyatı üzerinden değerlendirilen dengesizlik miktarları

GEÇİCİ MADDE 5- (1) 9/2/2023 tarihli ve 11629 sayılı Kurul Kararının 3 üncü maddesi ve 16/2/2023 tarihli ve 11652 sayılı Kurul Kararının 2 nci maddesi kapsamında piyasa takas fiyatı üzerinden değerlendirilen dengesizlik miktarları olağanüstü hal dönemi bitimini takip eden dördüncü fatura dönemine kadar yapılacak dengesizlik teminatı hesaplamalarında dengesizlik teminat tutarını azaltıcı yönde etki etmesi halinde dikkate alınmaz.

(2) Uzlaştırma bildirimi yayımlanmış son fatura dönemine ait birinci fıkra kapsamında yer alan toplam dengesizlik miktarlarının ilgili fatura dönemindeki gün sayısına bölünmesi suretiyle bulunan günlük dengesizlik miktarının negatif olması durumunda ilgili dengesizlik miktarı, olağanüstü hal dönemi boyunca hesaplanan günlük negatif risk miktarlarından düşülerek ve en fazla söz konusu miktar ile sınırlı olmak kaydıyla risk teminatı hesabında dikkate alınır.

Dağıtım ve görevli tedarik şirketleri için geçici ek teminat hesabı

GEÇİCİ MADDE 6- (1) 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 9 uncu maddesi kapsamında dağıtım faaliyetini yürütmekle görevli dağıtım şirketleri ile DUY'un 17 nci maddesinin ikinci fıkrasının (a), (b), (c) ve (ç) bentleri kapsamında oluşturulan kategori için, Aralık 2023 fatura son ödeme tarihine kadar aşağıda belirtilen ek teminat tutarlarından düşük olanı talep edilir:

- a) 18/8/2023 tarihi saat 11:00 itibari ile bulundurmaları gereken ek teminat tutarı,
- b) 6 ncı madde uyarınca hesaplanan ek teminat tutarından Teminat Usul ve Esaslarının 11 inci maddesinin sekizinci fıkrası uyarınca eksik ödenen avans alacaklarının düşülmesi sonucu elde edilen tutar.

Geçici başlangıç teminatı

GEÇİCİ MADDE 7- (1) Toplayıcı lisansı sahibi piyasa katılımcıları için hesaplanacak başlangıç teminatı tutarı 3/3/2025 tarihine kadar 200.000 TL'dir.

Yürürlük

MADDE 12– (1) Bu Yöntem, 27/01/2021 tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 13– (1) Bu Yöntem hükümlerini Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. Genel Müdürü yürütür.

Tablo-1

Teminat Gün Tipi	Gün Tipi Katsayısı
Hafta İçi	1
Cumartesi	0,93
Yarım Günlük Resmi Tatil Günleri	0,93
Pazar	0,84
Resmi Tatiller	0,84

Tablo-2

Saat	Hafta İçi Günleri	Cumartesi	Pazar	Yarım Günlük Resmi Tatil Günleri	Resmi Tatil Günleri
0	0,037436668	0,040220533	0,042000318	0,040220533	0,042000318
1	0,035535543	0,038227056	0,039747012	0,038227056	0,039747012
2	0,034279213	0,036738521	0,038030134	0,036738521	0,038030134
3	0,033568106	0,035875727	0,037029580	0,035875727	0,037029580
4	0,033388400	0,035525924	0,036612410	0,035525924	0,036612410
5	0,033388877	0,035283387	0,036112844	0,035283387	0,036112844
6	0,034621488	0,035804979	0,036247147	0,035804979	0,036247147
7	0,036898898	0,036617516	0,036122698	0,036617516	0,036122698
8	0,042206421	0,040025049	0,037529608	0,040025049	0,037529608
9	0,044917855	0,042646320	0,039473746	0,042646320	0,039473746
10	0,045892522	0,044370095	0,041428766	0,044370095	0,041428766
11	0,046615420	0,045372425	0,042785696	0,045372425	0,042785696
12	0,045146609	0,044579017	0,043098410	0,044579017	0,043098410
13	0,045641661	0,045064722	0,043697322	0,045064722	0,043697322
14	0,046723661	0,045145940	0,043861750	0,045145940	0,043861750
15	0,046491771	0,044598274	0,043725832	0,044598274	0,043725832

16	0,046643530	0,044405693	0,043867987	0,044405693	0,043867987
17	0,046697429	0,044942140	0,044899183	0,044942140	0,044899183
18	0,045860743	0,045581877	0,046091094	0,045581877	0,046091094
19	0,045385506	0,045523521	0,046677393	0,045523521	0,046677393
20	0,045254411	0,045447084	0,047126102	0,045447084	0,047126102
21	0,044193714	0,044420684	0,046230398	0,044420684	0,046230398
22	0,042561139	0,042747333	0,044686965	0,042747333	0,044686965
23	0,040650414	0,040836184	0,042917602	0,040836184	0,042917602

Yöntemin Yürürlüğe Konulduğu Yönetim Kurulu Kararının		
Tarihi		Sayısı
25/9/2020		38
Yöntemde Değişiklik Yapan Yönetim Kurulu Kararları/Genel Müdür Olurlarının		
Tarihi		Sayısı
1-	23/11/2020	51
2-	22/2/2021	9
3-	2/8/2021	1598
4-	7/9/2021	31
5-	10/1/2022	3379
6-	17/6/2022	24
7-	1/7/2022	26
8-	15/8/2022	5843
9-	19/8/2022	31
10-	23/9/2022	38
11-	28/11/2022	51
12-	20/1/2023	2
13-	24/2/2023	12
14-	12/04/2023	21
15-	5/5/2023	8993
16-	14/7/2023	29
17-	17/8/2023	10002
18-	22/12/2023	57
19-	14/10/2024	13171
20-	10/01/2025	2
21-	23/10/2025	34