

**TEMİNAT HESAPLAMA YÖNTEMİ DEĞİŞİKLİKLERİNİ GÖSTERİR
KARŞILAŞTIRMA TABLOSU**

Mevcut	Değişiklik
<p>Dengesizlik teminatı MADDE 7– (1) Bir dengeden sorumlu tarafın dengesizlik teminatı aşağıdaki şekilde hesaplanır:</p> $AOSMF_i = \frac{\sum_{f=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^n (EDM_{i,f,t,u} \times SMF_{i,t,u})}{\sum_{f=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^n EDM_{i,f,t,u} }$ <p>MaksSMF_a = max(AOSMF_i) i = a-1, a-2, a-3</p> <p>$AEDM_{i,f} = \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^n (EDM_{i,f,t,u} - DM_{i,f,t,u})$ i = a-1, a-2, a-3</p> <p>min(AEDM_{i,f}) < 0 ise</p> <p>$DT_{f,a} = RK \times MaksSMF_a \times min(AEDM_{i,f})$</p> <p>min(AEDM_{i,f}) ≥ 0 ise DT_{f,a} = 0.</p> <p>(2) Bu formüllerde geçen;</p>	<p>Dengesizlik teminatı MADDE 7– (1) Bir dengeden sorumlu tarafın dengesizlik teminatı aşağıdaki şekilde hesaplanır:</p> $AOSMF_i = \frac{\sum_{f=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^n (EDM_{i,f,t,u} \times SMF_{i,t,u})}{\sum_{f=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^n EDM_{i,f,t,u} }$ <p>MaksSMF_a = max(AOSMF_i) i = a-1, a-2, a-3</p> <p>$AROSMF_a = \frac{\sum_{i=1}^j AOSMF_i}{12}$</p> <p>$AEDM_{i,f} = \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^n (EDM_{i,f,t,u} - DM_{i,f,t,u})$ i = a-1, a-2, a-3</p> <p>min(AEDM_{i,f}) < 0 ise</p> <p><math>DT_{f,a} = RK \times MaksAROSMF_a \times min(AEDM_{i,f}) </math></p> <p>min(AEDM_{i,f}) ≥ 0 ise DT_{f,a} = 0.</p> <p>(2) Bu formüllerde geçen;</p>

AOSMF _i	Geçmiş 3 aylık risk dönemi içerisinde yer alan i ayındaki sistem marjinal fiyatlarının ağırlıklı ortalamasını (TL/MWh),	AOSMF _i	Geçmiş <u>312</u> aylık risk dönemi içerisinde yer alan i ayındaki sistem marjinal fiyatlarının ağırlıklı ortalamasını (TL/MWh),
EDM _{i,f,t,u}	Risk döneminde yer alan i ayı için, f dengeden sorumlu tarafın, t teklif bölgesindeki, u uzlaştırma dönemine ait enerji dengesizlik miktarını (MWh),	EDM _{i,f,t,u}	<u>Geçmiş üç aylık R</u> risk döneminde yer alan i ayı için, f dengeden sorumlu tarafın, t teklif bölgesindeki, u uzlaştırma dönemine ait 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),	SMF _{i,t,u}	Risk döneminde yer alan i ayı ve t teklif bölgesi için u uzlaştırma dönemine ait sistem marjinal fiyatını (TL/MWh),
MaksSMF _a	a ayına ilişkin teminat hesaplamasında kullanılan geçmiş 3 aylık risk dönemindeki aylık sistem marjinal fiyatlarının ağırlıklı ortalamalarının en büyüğünü (TL/MWh),	Maks AROSMF _a	a ayına ilişkin teminat hesaplamasında kullanılan geçmiş <u>312</u> aylık risk dönemindeki aylık sistem marjinal fiyatlarının ağırlıklı ortalamalarının <u>aritmetik ortalamasını</u> en büyüğünü (TL/MWh),
AEDM _{i,f}	f dengeden sorumlu tarafın, i ayına ait toplam enerji dengesizlik miktarını (MWh),	AEDM _{i,f}	f dengeden sorumlu tarafın, i ayına ait toplam enerji dengesizlik miktarını (MWh),
DM _{i,f,t,u}	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),	DM _{i,f,t,u}	<u>Geçmiş üç aylık R</u> 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),	DT _{f,a}	f dengeden sorumlu tarafın, a ayı için dengesizlik teminatını (TL),
RK _m	Risk katsayısını, İlgili fatura dönemi için belirlenmiş teklif bölgesi sayısını,	RK _m	Risk katsayısını, İlgili fatura dönemi için belirlenmiş teklif bölgesi sayısını,

n	İlgili fatura döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,	n	İlgili fatura döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,
k	İlgili fatura dönemi için dengeden sorumlu taraf sayısını	k	İlgili fatura dönemi için dengeden sorumlu taraf sayısını,
		j	Geçmiş 12 aylık risk dönemini
	ifade eder.		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.		(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.		(4) Piyasa katılımcısının dengesizliklerinin uzlaştırılmasına ilişkin teminat hesaplamalarında, geçmiş üç ay içerisindeki aylık toplam enerji açığı miktarlarının en büyüğü dikkate alınır.
	(5) Kayıt işlemlerini tamamladığı tarihten itibaren faaliyetlerinde üçüncü ayını tamamlamamış bir piyasa katılımcısının dengesizliklere ilişkin teminatı aşağıdaki şekilde hesaplanır:		(5) Kayıt işlemlerini tamamladığı tarihten itibaren faaliyetlerinde üçüncü ayını tamamlamamış bir piyasa katılımcısının dengesizliklere ilişkin teminatı aşağıdaki şekilde hesaplanır:
	a) Dengesizliklere ilişkin teminat hesabının yapıldığı gün itibarıyla, kayıt tarihinden itibaren faaliyetlerinde birinci ayını tamamlamamış piyasa katılımcısının dengesizliklere ilişkin teminatı hesaplanmaz.		a) Dengesizliklere ilişkin teminat hesabının yapıldığı gün itibarıyla, kayıt tarihinden itibaren faaliyetlerinde birinci ayını tamamlamamış piyasa katılımcısının dengesizliklere ilişkin teminatı hesaplanmaz.
	b) Dengesizliklere ilişkin teminat hesabının yapıldığı gün itibarıyla, kayıt tarihinden itibaren faaliyetlerinde ikinci ayını henüz tamamlamamış piyasa katılımcısından talep edilen teminat tutarı, piyasa katılımcısının bir önceki aya ait dengesizlik miktarı negatif ise bu miktarın mutlak değeri ile bir önceki aya ilişkin sistem marjinal fiyatının ağırlıklı ortalamasının çarpılması ile elde edilir. Hesaplanan bu tutar risk katsayısı ile çarpılır. Bir önceki aya ait dengesizlik miktarı		b) Dengesizliklere ilişkin teminat hesabının yapıldığı gün itibarıyla, kayıt tarihinden itibaren faaliyetlerinde ikinci ayını henüz tamamlamamış piyasa katılımcısından talep edilen teminat tutarı, piyasa katılımcısının bir önceki aya ait dengesizlik miktarı negatif ise bu miktarın mutlak değeri ile bir önceki aya ilişkin sistem marjinal fiyatının ağırlıklı ortalamasının çarpılması ile elde edilir. Hesaplanan bu tutar risk katsayısı ile çarpılır. Bir önceki aya ait dengesizlik miktarı

<p>pozitifse piyasa katılımcısından dengesizliklere ilişkin teminat talep edilmez.</p> <p>c) Dengesizliklere ilişkin teminat hesabının yapıldığı gün itibarıyla, kayıt tarihinden itibaren faaliyetlerinde üçüncü ayını henüz tamamlamamış piyasa katılımcısından talep edilen teminat tutarı, katılımcının geçmiş iki aydaki dengesizlik miktarının küçüğü negatifse bu miktarın mutlak değeri ile geçmiş iki aya ilişkin sistem marjinal fiyatının ağırlıklı ortalamasının büyüğünün çarpılması ile elde edilir. Hesaplanan bu tutar daha sonra risk faktörü ile çarpılır. Katılımcının geçmiş iki aydaki dengesizlik miktarının küçüğü pozitifse katılımcıdan dengesizliklere ilişkin teminat talep edilmez.</p>	<p>pozitifse piyasa katılımcısından dengesizliklere ilişkin teminat talep edilmez.</p> <p>e) Dengesizliklere ilişkin teminat hesabının yapıldığı gün itibarıyla, kayıt tarihinden itibaren faaliyetlerinde üçüncü ayını henüz tamamlamamış piyasa katılımcısından talep edilen teminat tutarı, katılımcının geçmiş iki aydaki dengesizlik miktarının küçüğü negatifse bu miktarın mutlak değeri ile geçmiş iki aya ilişkin sistem marjinal fiyatının ağırlıklı ortalamasının büyüğünün çarpılması ile elde edilir. Hesaplanan bu tutar daha sonra risk faktörü ile çarpılır. Katılımcının geçmiş iki aydaki dengesizlik miktarının küçüğü pozitifse katılımcıdan dengesizliklere ilişkin teminat talep edilmez.</p>
<p>YEK teminatı</p> <p>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.</p> <p>(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 artırılır/azaltılır. Kredi Kayıt Bürosu tarafından hesaplanan TKN verisinin paylaşılmasına onay vermeyen piyasa katılımcıları için KKB katsayısı 1 (bir) olarak uygulanır.</p> <p>(3) Piyasa katılımcısının öngörülen tedarik yükümlülüğü kapsamındaki uzlaştırmaya esas çekiş miktarının tespit edilmesi sürecinde aşağıdaki yöntem uygulanır:</p>	<p>YEK teminatı</p> <p>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.</p> <p>(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 artırılır/azaltılır. Kredi Kayıt Bürosu tarafından hesaplanan TKN verisinin paylaşılmasına onay vermeyen piyasa katılımcıları için KKB katsayısı 1 (bir) olarak uygulanır.</p> <p>(3) Piyasa katılımcısının öngörülen tedarik yükümlülüğü kapsamındaki uzlaştırmaya esas çekiş miktarının tespit edilmesi sürecinde aşağıdaki yöntem uygulanır:</p>

a) İlgili piyasa katılımcısının portföyünde yer alan tedarik yükümlülüğü kapsamındaki tüketim noktalarına ait faturaya esas uzlaştırma bildirimini 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 bildirimini 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 ortalama 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 günlük bazda öngörülen bölgesel toplam tüketim değerleri belirlenir. Belirlenen bölgesel toplam tüketim değerleri 8 inci maddenin üçüncü fıkrası uyarınca hesaplanan bölgesel mevsimsellik katsayıları oranında artırılır/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.

a) İlgili piyasa katılımcısının portföyünde yer alan tedarik yükümlülüğü kapsamındaki tüketim noktalarına ait faturaya esas uzlaştırma bildirimini 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 bildirimini 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 ortalama 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 günlük bazda öngörülen bölgesel toplam tüketim değerleri belirlenir. Belirlenen bölgesel toplam tüketim değerleri 8 inci maddenin üçüncü fıkrası uyarınca hesaplanan bölgesel mevsimsellik katsayıları oranında artırılır/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.