

**KURUL KARARLARI**Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:**KURUL KARARI****Karar No : 10847-1****Karar Tarihi : 17/03/2022**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/03/2022 tarihli toplantısında; Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığının 15.03.2022 tarihli ve E-13316568-110.99-394996 sayılı Başkanlık Makamına müzekkeresi çerçevesinde; 30/09/2021 tarihli ve 10442-2 sayılı Kurul Kararı'nın yürürlükten kaldırılmasına,

karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:**KURUL KARARI****Karar No : 10847-2****Karar Tarihi : 17/03/2022**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/03/2022 tarihli toplantısında; Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 9 uncu maddesinin birinci fıkrası ile 23 üncü maddesinin üçüncü fıkrasının (a) bendi çerçevesinde aşağıdaki "Önlisans Süreleri ile Tesis Tamamlanma Tarihinin Belirlenmesinde Referans Alınacak İnşaat Süreleri"nin kabul edilerek Resmî Gazetede yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

**ÖNLİSANS SÜRELERİ İLE TESİS TAMAMLANMA TARİHİNİN  
BELİRLENMESİNDE REFERANS ALINACAK İNŞAAT SÜRELERİ**

**1. Önlisans süresi olarak;**

- a) DSİ tarafından ilan edilen Tablo-4 projeleri haricindeki rezervuarlı hidroelektrik üretim tesisleri ile yerli veya ithal kömür yakıtlı termik üretim tesisleri için 36 (otuzaltı) ay.
- b) Diğer üretim tesisleri için aşağıdaki tabloda yer alan referans süreler, uygulanır.

Kurulu Güç (P) Aralığı (MW <sub>m</sub> )	Önlisans Süresi (Ay)
$P \leq 5$	24
$5 < P \leq 50$	30
$50 < P$	36

**2. Üretim tesisleri için lisanslara derç edilecek inşaat süresine esas olmak üzere aşağıdaki referans süreler esas alınır.**

**a) Termik Üretim Tesisleri:**

Üretim Tesisi Tipi	Kurulu Güç (P) Aralığı (MW <sub>m</sub> )	İnşaat Süresi (Ay)
Basit Çevrim Motor	P≤10	18
	10<P≤50	21
	50<P≤100	24
	100<P	30
Basit Çevrim Gaz Türbini	P≤10	21
	10<P≤50	27
	50<P≤250	30
	250<P≤500	36
	500<P	42
Kojenerasyon (Katı/Sıvı/Gaz Yakıtlı Tesisler)	P≤10	24
	10<P≤50	30
	50<P≤250	36
	250<P≤500	42
	500<P	48
Kombine Çevrim <sup>[1]</sup> (Sıvı/Gaz Yakıtlı Tesisler)	P≤50	38
	50<P≤250	42
	250<P≤500	48
	500<P	54
Konvansiyonel (Sıvı/Gaz Yakıtlı Tesisler)	P≤50	38
	50<P≤250	42
	250<P≤500	46
	500<P	54
Akışkan Yatak, Konvansiyonel, Süper Kritik PC (Katı/Fosil/Yakıt Tesisler)	P≤50	38
	50<P≤250	44
	250<P≤500	54
	500<P	66
Nükleer enerjiye dayalı üretim tesisleri <sup>[2]</sup>	-	-

[1]Kombine çevrim kombinasyonundan oluştuğu halde, kazan ve/veya buhar türbininden ara buhar alınması yoluyla kojenerasyon olarak da hizmet vermesi planlanan üretim tesisleri için kombine çevrim üretim tesislerine uygulanan süreler esas alınır.

[2] Nükleer enerjiye dayalı üretim tesislerine ilişkin üretim lisanslarında, bulunması halinde ilgili uluslararası anlaşmada öngörülen inşaat süreleri esas alınarak belirlenir. Diğer hallerde ise Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığından görüş alınmak suretiyle, Kurul tarafından belirlenir.

**b) Hidroelektrik Üretim Tesisleri:**

Üretim Tesisi Tipi	Kurulu Güç (P) Aralığı (MW <sub>m</sub> )	İnşaat Süresi (Ay)
Kanal Tipi	P≤50	38
	50<P≤100	44
	100<P	60
Üretim Tesisi Tipi	Gövde Hacmi [V <sub>g</sub> (m <sup>3</sup> )]	İnşaat Süresi (Ay)
Rezervuarlı <sup>[4]</sup>	V <sub>g</sub> ≤1.000.000	42
	1.000.000<V <sub>g</sub> ≤5.000.000	54
	5.000.000<V <sub>g</sub> ≤7.500.000	60
	7.500.000<V <sub>g</sub> ≤10.000.000	66
	10.000.000<V <sub>g</sub>	72

[4] DSİ tarafından ilan edilen Tablo-4 projeleri hakkında “kanal tipi” üretim tesislerine uygulanan inşaat süreleri esas alınır. “Pompaj Depolamalı HES”ler için “rezervuarlı” üretim tesislerine uygulanan inşaat süreleri esas alınır.

**c) Diğer Yenilenebilir Kaynaklara Dayalı Üretim Tesisleri:**

Üretim Tesisi Tipi	Kurulu Güç (P) Aralığı (MW <sub>m</sub> )	İnşaat Süresi (Ay)
Rüzgâr	$P \leq 10$	22
	$10 < P \leq 50$	30
	$50 < P \leq 100$	38
	$100 < P$	46
Jeotermal	$P \leq 50$	38
	$50 < P$	46
Biyogaz/Biyokütle	$P \leq 10$	24
	$10 < P \leq 50$	30
	$50 < P$	38
Güneş/Hidrojen Enerjisi	$P \leq 10$	22
	$10 < P \leq 50$	30
	$50 < P$	36
Dalga/Gel-Git	$P \leq 10$	18
	$10 < P \leq 50$	30
	$50 < P$	38

**d) Üretim lisansı başvuruları kapsamında:** kurulması planlanan elektrik depolama ünitesi/üniteleri için ayrıca inşaat süresi verilmez.

**e) Mevcut üretim lisansları kapsamındaki üretim tesislerine bütünlük elektrik depolama ünitesi /üniteleri kurulması durumunda;** üretim tesisinin işletmede olup olmadığına bakılmaksızın, kurulması planlanan depolama ünitesi/üniteleri için elektrik depolama ünite sayısı ve kurulu güçlerinden bağımsız olarak 18 (onsekiz) ay inşaat süresi, tesis tamamlanma süresi olarak verilir.

**3. Elektriksel kurulu güç artışı kapsamında yapılacak lisans tadillerinde,** kapasite artışı, lisansa derç edilen mevcut ünite/ünitelerin revizyonu kapsamında ise lisansa derç edilmiş başlangıç tarihi geçerli olmak üzere yeni güç aralığındaki süre verilerek lisansa derç edilmiş süreler tadil edilir. Kapasite artışının mevcut ünite/üniteler haricinde tevsi yatırım şeklinde talep edilmesi halinde ise münhasıran tevsi yatırımına konu kurulu güç için; bu güce karşılık gelen inşaat süresinin tamamı ile ayrıca talep edilmesi halinde inşaat öncesi işlemlerin yapılabilmesi için Kurul tarafından uygun görülecek sürenin toplamı, tadile ilişkin Kurul karar tarihi başlangıç olmak üzere sadece tevsi yatırıma konu ünite/üniteler için tesis tamamlanma süresi olarak verilebilir. İşletmedeki ünite/ünitelerin değiştirilmesi suretiyle yenilenmesi çerçevesinde yapılacak tadillerde, değişime konu kurulu güce karşılık gelen inşaat süresi tesis tamamlanma süresi olarak verilir.

**4. Destekleyici kaynaklı ve birlikte yakmalı elektrik üretim tesisleri hariç birden çok kaynaklı elektrik üretim tesislerine ilişkin ön lisans veya üretim lisansı başvurularında bu Kurul Kararı kapsamındaki süreler,** ana kaynak ve yardımcı kaynak kurulu güçleri toplanarak ana kaynak üzerinden belirlenir.

**5. Mevcut ön lisanslar kapsamındaki üretim tesisi projelerinin birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisine dönüştürülmesi kapsamında,** ana kaynak ve yardımcı kaynağın kurulu güçleri

toplanarak ana kaynağa göre bu Kurul Kararında belirlenen eşik sürenin aşılması halinde aradaki fark mevcut nlisans süresine eklenir.

**6.** Mevcut retim lisansları kapsamındaki üretim tesislerinin birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisine dönüştürülmesi kapsamında; üretim tesisinin işletmede olmaması durumunda, ana kaynak ve yardımcı kaynağın kurulu güçleri toplanarak ana kaynağa göre bu Kurul Kararında belirlenen eşik sürenin aşılması halinde aradaki fark mevcut tesis tamamlanma süresine eklenir.

**7.** Mevcut retim lisansları kapsamındaki üretim tesislerinin birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisine dönüştürülmesi kapsamında; üretim tesisinin kısmen veya tamamen işletmede olması halinde, lisanslara eklenecek yardımcı kaynaklar için lisansa der edilecek inşaat süresi olarak ikinci maddede belirtilen ilgili yardımcı kaynağın referans süresi esas alınır.

**8.** Tedarik lisansları kapsamında kurulması planlanan müstakil elektrik depolama tesisleri için 18 (onsekiz) ay inşaat süresi, tesis tamamlanma süresi olarak verilir. Bu süre, söz konusu lisansa eklenecek her bir elektrik depolama tesisi için ayrıca uygulanır.

# Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

## KURUL KARARI

**Karar No :** 10866

**Karar Tarihi :** 17/03/2022

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/03/2022 tarihli toplantısında; aşağıdaki "Kaynak Bazında Destekleme Bedelinin Belirlenmesine Ve Uygulanmasına İlişkin Usul Ve Esaslar"ın kabul edilerek Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

### **KAYNAK BAZINDA DESTEKLEME BEDELİNİN BELİRLENMESİNE VE UYGULANMASINA İLİŞKİN USUL VE ESASLAR**

#### **Amaç ve kapsam**

**MADDE 1-** (1) Bu Usul ve Esasların amacı, ulusal veya uluslararası piyasalarda elektrik enerjisi üretimine girdi olan emtia fiyatlarının ve/veya kaynak maliyetleri arasındaki farkların makul olmayan artıŐları nedenleriyle, arz güvenliğinin ve/veya tüketicilerin korunması kapsamında destekleme bedelinin belirlenmesine ve bu bedelin kullanılmasına ilişkin usul ve esasların belirlenmesidir.

(2) Bu Usul ve Esaslar lisanslı üretim tesislerini kapsamaktadır. Ancak, 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi  retimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun kapsamında YEK Destekleme Mekanizmasına dahil olan üretim tesisleri ile Elektrik  retim Anonim Őirketi (EÜAŞ)'nin portföyünde yer alan üretim tesisleri ve EÜAŞ ile doğrudan veya tedarikçi üzerinden dolaylı olarak enerji satış anlaşması yapmış olan üretim tesislerinin anlaşmaya konu satış miktarları bu Usul ve Esasların kapsamı dıŐındadır.

#### **Dayanak**

**MADDE 2-** (1) Bu Usul ve Esaslar, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 17 nci maddesinin onbirinci fıkrasına dayanılarak hazırlanmıŐtır.

#### **Tanımlar ve kısaltmalar**

**MADDE 3-** (1) Bu Usul ve Esaslarda geçen;

a) Azami uzlaştırma fiyatı: Kurul tarafından; bu Usul ve Esaslar kapsamında yer alan ve elektrik enerjisinin üretiminde kullanılan kaynak türleri için üretim maliyetleri göz önünde bulundurularak belirlenen fiyatı,

b) Destekleme bedeli: Bu Usul ve Esaslar çerçevesinde belirlenen azami uzlaştırma fiyatı kullanılarak ve uzlaştırma dönemi bazında piyasa işletmecisi tarafından hesaplanan tüketiciyi ve/veya maliyeti yüksek üretimi destekleme amacıyla kullanılan bedeli, ifade eder.

(2) Bu Usul ve Esaslarda geçmekle birlikte tanımlanmamıŐ diğer ibare ve kısaltmalar, ilgili mevzuattaki anlam ve kapsama sahiptir.

#### **Azami uzlaştırma fiyatının ve destekleme bedelinin belirlenmesine ilişkin esaslar**

**MADDE 4-** (1) Ulusal veya uluslararası piyasalarda elektrik enerjisi üretimine girdi olan emtia fiyatlarında ve/veya kaynak maliyetlerinde makul olmayan artıŐlar olması halinde, söz konusu artıŐların;

a) Arz güvenliğini olumsuz etkileyeceğinin Bakanlık tarafından tespit edilerek Kuruma bildirildiği ve/veya,

b) Tüketicileri olumsuz etkileyeceğinin Kurum tarafından tespit edildiği durumlarda Bakanlığın görüşü alınarak

Kurul tarafından bu Usul ve Esaslar kapsamında, her seferinde altı ayı geçmemek üzere, işlem tesis edilebilir.

(2) Azami uzlaştırma fiyatı, bu Usul ve Esaslar kapsamında yer alan ve elektrik enerjisinin üretiminde kullanılan kaynak türleri için elektrik enerjisi üretimindeki maliyetler dikkate alınarak Kurul tarafından belirlenir.

(3) Elektrik enerjisinin üretiminde kullanılan kaynak türleri için elektrik üretim maliyetleri ve üretim maliyetlerinin güncellenmesine ilişkin esaslar, her bir kaynak türü için Kurul tarafından belirlenir.

(4) Bu Usul ve Esaslar kapsamında kaynak bazında belirlenen azami uzlaştırma fiyatları; enerji üretimine girdi olan emtia fiyatları ile enflasyon ve döviz kuru parametrelerinden biri veya birden fazlasına ilave olarak Kurul tarafından uygun görülen diğer parametreler dikkate alınarak güncellenir. Uygulamaya ilişkin esaslar Kurul tarafından belirlenir.

(5) Kaynak bazında azami uzlaştırma fiyatları, piyasa işletmecisi tarafından dördüncü fıkra kapsamında aylık olarak güncellenir.

(6) Destekleme bedeli; Kurul tarafından kaynak bazında belirlenen azami uzlaştırma fiyatları kullanılarak, uzlaştırma dönemi bazında piyasa işletmecisi tarafından hesaplanır.

(7) Destekleme bedeli; üretim maliyeti düşük üreticilerden karşılanarak, arz güvenliğinin sağlanması ve/veya tüketicilerin desteklenmesi amacıyla kullanılır.

(8) Birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisleri için yapılacak hesaplamalarda azami uzlaştırma fiyatı olarak ana kaynak için belirlenen fiyat dikkate alınır.

### **Destekleme bedelinin hesaplanması**

**MADDE 5-** (1) Destekleme bedeli; piyasa takas fiyatının azami uzlaştırma fiyatından yüksek olduğu her bir uzlaştırma dönemi için hesaplanarak ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilir.

(2) Destekleme bedeli, piyasa işletmecisi tarafından aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$DBBT_{p,a} = \sum_{l=1}^n \sum_{b=1}^m \sum_{t=1}^l \left[ DEVM_{p,b,t,l} \times maks \left( (PTF_{t,l} - AUF_k), 0 \right) \right] \quad (1)$$

(3) İkinci fıkradaki formüle geçen;

$DBBT_{p,a}$  : "p" piyasa katılımcısına "a" fatura döneminde tahakkuk ettirilecek destekleme bedeli borç tutarını,

$DEVM_{p,b,t,l}$  : "p" piyasa katılımcısının bu Usul ve Esaslar kapsamındaki "b" üretim tesisinin, "t" teklif bölgesinde, "i" uzlaştırma dönemine ait destekleme bedeline esas verişi miktarını (MWh),

$PTF_{t,l}$  : "t" teklif bölgesinde "i" uzlaştırma dönemine ait piyasa takas fiyatını,

$AUF_k$  : Kurul tarafından üretim tesislerinin "k" kaynak türü için belirlenen azami uzlaştırma fiyatını,

n : ilgili fatura dönemine ilişkin uzlaştırma dönemlerinin sayısını,

m : "p" piyasa katılımcısına ait destekleme bedeline esas üretim tesisi sayısını,

l : Teklif bölgesi sayısını

ifade eder.

$$TDBBT_a = \sum_{p=1}^r DBBT_{p,a} \quad (2)$$

$TDBBT_a$  : tüm piyasa katılımcılarına "a" fatura döneminde tahakkuk ettirilecek toplam destekleme bedeli borç tutarını,

$DBBT_{p,a}$  : "p" piyasa katılımcısına "a" fatura döneminde tahakkuk ettirilecek destekleme bedeli borç tutarını,

r : piyasa katılımcılarının sayısını ifade eder.

(4) Destekleme bedeli borç tutarı, 14/4/2009 tarihli ve 27200 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin uzlaşturmaya ve faturalamaya ilişkin hükümleri uyarınca "destekleme bedeli borç tutarı" olarak ilgili piyasa katılımcısına yansıtılır.

(5) Uzlaştırma dönemi bazında desteklemeye esas veriş miktarı hesaplanırken ilgili üretim tesisinin uzlaşturmaya esas üretim miktarından;

a) ilgili ölçüm noktalarından yapılan çekişlerin herhangi bir tedarikçinin portföyünde yer almaması koşuluyla, üretim tesisinin ve varsa bağlantı anlaşmasında yer alan tüketim tesislerinin gerçekleştirmiş olduğu tüketim miktarları,

b) 6446 sayılı Kanunun geçici 7 nci maddesinin birinci fıkrası uyarınca otoprodüktör lisansı sona erdirilerek yerine eskisinin devamı mahiyetinde üretim lisansı verilen lisans sahibi tüzel kişilerin, söz konusu lisansları kapsamındaki üretim tesislerinin barasına bağlı olmaksızın nakil yoluyla beslenen kendilerine ait tüketim tesislerinin tüketim miktarları,

c) EÜAŞ ile doğrudan veya tedarikçi üzerinden dolaylı olarak enerji satış anlaşması kapsamında satışa konu enerji miktarları çıkarılır.

### Destekleme bedelinin dağıtılması

**MADDE 6-** (1) 5 inci madde kapsamında hesaplanan toplam destekleme bedeli, piyasa işletmecisi tarafından arz güvenliğini teminen öncelikle maliyeti yüksek üretim tesisi sahibi piyasa katılımcılarına üretim destekleme tutarı olarak yansıtılır.

(2) Birinci fıkrada kapsamındaki üretim destekleme tutarı; azami uzlaştırma fiyatının, uzlaştırma dönemi bazında "Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Azami ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar" uyarınca belirlenen azami fiyat limitinden büyük olduğu üretim tesisleri için hesaplanır.

(3) Birinci fıkrada kapsamındaki üretim destekleme tutarı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$\dot{U}DT_{p,a} = \sum_{i=1}^n \sum_{b=1}^m \sum_{t=1}^l \left[ UEVM_{p,b,t,i} \times maks \left( (AUF_k - PTF_{t,i}), 0 \right) \right] \quad (3)$$

$$DBATO_{p,a} = \frac{\dot{U}DT_{p,a}}{\sum_{p=1}^r \dot{U}DT_{p,a}} \quad (4)$$

$$\dot{U}DT_a \leq TDBBT_a \quad ise \quad DBAT_{p,a} = \dot{U}DT_{p,a} \quad (5)$$

$$\dot{U}DT_a > TDBBT_a \quad ise \quad DBAT_{p,a} = TDBBT_a \times DBATO_{p,a} \quad (6)$$

(4) Üçüncü fıkradaki formüllerde geçen:

$\dot{U}DT_{p,a}$  : “a” fatura döneminde “p” piyasa katılımcısı için hesaplanan üretim destekleme tutarını,

$\dot{U}DT_a$  : “a” fatura döneminde tüm piyasa katılımcıları için hesaplanan toplam üretim destekleme tutarını,

$UEVM_{p,b,t,i}$  : “p” piyasa katılımcısının bu Usul ve Esaslar kapsamındaki “b” ulaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin, “t” teklif bölgesinde, “i” ulaştırma dönemine ait ulaştırmaya esas veriş miktarını (MWh),

$AUF_k$  : Kurul tarafından üretim tesislerinin “k” kaynak türü için belirlenen azami ulaştırma fiyatını,

$PTF_{t,i}$  : “t” teklif bölgesinde “i” ulaştırma dönemine ait piyasa takas fiyatını,

$n$  : ilgili fatura dönemine ilişkin ulaştırma dönemlerinin sayısını,

$m$  : “p” piyasa katılımcısına ait ulaştırmaya esas veriş-çekiş birimi sayısını,

$l$  : Teklif bölgesi sayısını

$DBATO_{p,a}$  : “p” piyasa katılımcısının “a” fatura döneminde destekleme bedeli alacak tutarı oranını,

$DBAT_{p,a}$  : “p” piyasa katılımcısına “a” fatura döneminde tahakkuk ettirilecek destekleme bedeli alacak tutarını

ifade eder.

(5) Birinci fıkrada kapsamında, maliyeti yüksek üretim tesislerinin desteklenmesi sonrasında kalan tutar, görevli tedarik şirketlerinin Elektrik Piyasası Dengeleme ve Ulaştırma Yönetmeliğinin 17 nci maddesinin ikinci fıkrasının (a), (b), (c), (ç) bentleri kapsamında tanımlanan kategorinin ulaştırmaya esas çekiş miktarları oranında ilgili piyasa katılımcılarına yansıtılır.

(6) Destekleme bedelleri, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Ulaştırma Yönetmeliğinin ulaştırmaya ve faturalamaya ilişkin hükümleri uyarınca “destekleme bedeli alacak tutarı” olarak ilgili piyasa katılımcısına yansıtılır.

(7) Bu madde kapsamında ulaştırma dönemi bazında ulaştırmaya esas veriş miktarı hesaplanırken ilgili üretim tesisinin ulaştırmaya esas üretim miktarından EÜAŞ ile doğrudan veya tedarikçi üzerinden dolaylı olarak enerji satışı anlaşması kapsamında satışa konu enerji miktarları çıkarılır.

### Teminat

**MADDE 7-** (1) Piyasa katılımcıları, fatura son ödeme tarihi geçmemiş fatura dönemleri için; faturalarına yansımaya öngörülen destekleme bedeli borç tutarlarına ilişkin olarak teminat sunmakla yükümlüdür.

(2) Destekleme bedeli kapsamında piyasa katılımcılarından talep edilecek teminat tutarları aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$DBT_{p,a} = \sum_{i=1}^n \sum_{b=1}^m \sum_{t=1}^l \left[ T\dot{U}M_{p,b,t,i} \times maks \left( (PTF_{t,i} - AUF_k), 0 \right) \right] \quad (6)$$

(3) İkinci fıkradaki formülde geçen:

$DBT_{p,a}$  : “p” piyasa katılımcısının “a” fatura dönemi için destekleme bedeli borç tutarına ilişkin olarak sunmakla yükümlü bulunduğu destekleme bedeli teminat tutarını,



- $T\ddot{U}M_{p,b,t,i}$  : "p" piyasa katılımcısının "b" uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin, "t" teklif bölgesinin, "i" uzlaştırma dönemine ait TEİAŞ Yük Tevzi Bilgi Sisteminde (YTBS) yer alan ve teminata esas üretim miktarını, YTBS'den üretim verisinin temin edilememesi durumunda ilgili tesisin işletmedeki kurulu gücü ile üretebileceği enerjinin %85' ini.
- $PTF_{t,i}$  : "t" teklif bölgesinde "i" uzlaştırma dönemine ait piyasa takas fiyatını,
- $AUF_k$  : Kurul tarafından üretim tesislerinin "k" kaynak türü için belirlenen azami uzlaştırma fiyatını.
- n : ilgili fatura dönemine ilişkin uzlaştırma dönemlerinin sayısını,
- m : "p" piyasa katılımcısına ait uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi sayısını,
- l : Teklif bölgesi sayısını
- ifade eder.

(4) Üçüncü fıkrada yer alan teminata esas üretim miktarı hesaplanırken EÜAŞ ile doğrudan veya tedarikçi üzerinden dolaylı olarak enerji satış anlaşması yapmış olan üretim tesislerinin anlaşmaya konu satış miktarları hesaplamaya dâhil edilmez.

(5) Bu Usul ve Esaslar kapsamında faturalarına destekleme bedeli borç tutarı yansımaları öngörülen piyasa katılımcılarının bulundurduğu teminat tutarının, bulundurması gereken toplam teminat tutarını karşılamaması halinde, söz konusu eksik tutarlar varsa ilgili piyasa katılımcısının avans alacak tutarından teminat hesabına aktarılır.

(6) Bu madde kapsamında hesaplanan teminat tutarları, ilgili piyasa katılımcılarının Teminat Usul ve Esasları kapsamında sundukları ek teminata dâhil edilir.

### **İtirazlar, faturalama ve ödemelere ilişkin süreç**

**MADDE 8-** (1) Faturalama, teminatlar, ödemeler, ödemelerin yapılmaması, uzlaştırma bildirimlerine ve faturalara yapılan itirazlar ve düzeltmelere ilişkin süreçler için Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği hükümleri uygulanır.

### **EÜAŞ'ın yükümlülükleri**

**MADDE 9-** (1) EÜAŞ'ın elektrik enerjisi satın alımı kapsamında enerji temin ettiği üretim tesislerinin söz konusu satışa konu ikili anlaşma miktarları, üretim tesisi bazında;

a) Söz konusu enerjinin teslimine başlanmadan en geç iki iş günü öncesine kadar,

b) Uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirimlerini esas alarak Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin uzlaştırmaya ve faturalamaya ilişkin hükümleri uyarınca belirlenen sürelerde

EÜAŞ tarafından piyasa işletmecisine bildirilir.

### **Yürürlük**

**MADDE 10-** (1) Bu Usul ve Esaslar 1/4/2022 tarihinde yürürlüğe girer.

### **Yürütme**

**MADDE 11-** (1) Bu Usul ve Esaslar hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.