T.C.
ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURULU

KARAR ÖRNEĞİ

TOPLANTI TARİHİ : 26.01.2023

KARAR SIRA NO : 11589-2

Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığının 24.01.2023 tarihli ve E-76509131-110.04.02-621099 sayılı Başkanlık Makamına müzekkeresi çerçevesinde; aşağıdaki "Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin 110 uncu Maddesi Uyarınca KÜPSM Değerinin ve KÜPSM ile KÜPST Hesaplamalarında Kullanılacak Katsayıların Belirlenmesi Hakkında Karar"ın kabul edilerek Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

ELEKTRİK PİYASASI DENGELEME VE UZLAŞTIRMA YÖNETMELİĞİNİN 110 UNCU MADDESİ UYARINCA KÜPSM DEĞERİNİN VE KÜPSM İLE KÜPST HESAPLAMALARINDA KULLANILACAK KATSAYILARIN BELİRLENMESİ HAKKINDA KARAR

MADDE 1 – (1) Bir piyasa katılımcısının adına kayıtlı ve KGÜP bildirmekle yükümlü olan bir uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin bir uzlaştırma dönemine ait kesinleşmiş günlük üretim/tüketim programından sapma miktarı aşağıdaki formüllere göre hesaplanır:

$$BUDÜP_{p,t,b,u} = KUDÜP_{p,t,b,u} + \left(\sum_{r=1}^{h} YALM_{p,t,b,u,r} - \sum_{r=1}^{g} YATM_{p,t,b,u,r}\right) + SRDM_{p,t,b,u} \quad (1)$$

$$UDÜPS_{p,t,b,u} = \left|UEVM_{p,t,b,u} - BUDÜP_{p,t,b,u}\right| \quad (2)$$

$$\begin{gathered} UDÜPS_{p,t,b,u} > m \times BUDÜP_{p,t,b,u}\ ise \\ KÜPSM_{p,t,b,u} = UDÜPS_{p,t,b,u} - \left(m \times BUDÜP_{p,t,b,u}\right) \end{gathered} \quad (3)$$

diğer hallerde;

$$KÜPSM_{p,t,b,u} = 0 \quad (4)$$

(2) Bu formüllerde geçen;

$BUDÜP_{p,t,b,u}$ p piyasa katılımcısı adına kayıtlı ve t teklif bölgesinde yer alan b uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin u uzlaştırma dönemine ait beklenen uzlaştırma dönemi üretim/tüketim planını (MWh),

$KUDÜP_{p,t,b,u}$ p piyasa katılımcısı adına kayıtlı ve t teklif bölgesinde yer alan b uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin u uzlaştırma dönemine ait kesinleşmiş günlük üretim/tüketim programı miktarının gün içi piyasasının kapanışından sonra 69 uncu madde uyarınca güncellenmesiyle elde edilen, kesinleşmiş uzlaştırma dönemi üretim/tüketim planını (MWh),

$UDÜPS_{p,t,b,u}$ p piyasa katılımcısı adına kayıtlı ve t teklif bölgesinde yer alan b uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin u uzlaştırma dönemine ait beklenen üretim/tüketim miktarından sapmasını (MWh),

$KÜPSM_{p,t,b,u}$ p piyasa katılımcısının, adına kayıtlı ve t teklif bölgesinde yer alan b uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin u uzlaştırma dönemine ait, bu Karar ile belirlenen hesaplama yöntemi kullanılarak bulunan beklenen uzlaştırma dönemi üretim/tüketim miktarından sapma miktarını (MWh),

$YALM_{p,t,b,u,r}$ p piyasa katılımcısı adına kayıtlı ve t teklif bölgesinde yer alan b uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin u uzlaştırma dönemindeki r teklifi kabul edilerek verilen yük alma talimatı miktarını (MWh),

$YATM_{p,t,b,u,r}$ p piyasa katılımcısı adına kayıtlı ve t teklif bölgesinde yer alan b uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin u uzlaştırma dönemindeki r teklifi kabul edilerek verilen yük atma talimatı miktarını (MWh),

$SRDM_{p,t,b,u}$ Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde tanımlanmış p piyasa katılımcısı adına kayıtlı ve t teklif bölgesinde yer alan b uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin u uzlaştırma döneminde sekonder frekans kontrol hizmeti sağlanmasından dolayı ilgili üretim tesisinde pozitif veya negatif dengesizlik oluşmasına neden olan net sekonder frekans kontrol rezerv dengesizlik miktarını (MWh),

$UEVM_{p,t,b,u}$ p piyasa katılımcısı adına kayıtlı ve t teklif bölgesinde yer alan b uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin u uzlaştırma dönemine ait uzlaştırmaya esas veriş miktarını (MWh),

h u uzlaştırma dönemi için b dengeleme birimine verilen yük alma talimatı sayısını,

g u uzlaştırma dönemi için b dengeleme birimine verilen yük atma talimatı sayısını,

m Üretim planından sapmaya ilişkin tolerans katsayısını

ifade eder.

MADDE 2 – (1) Üretim planından sapmaya ilişkin tutarın hesaplanmasında kullanılacak fiyatın belirlenmesine dair katsayı;

a) Depolamalı elektrik üretim tesisleri için 0,06,
b) Diğer elektrik üretim tesisleri için 0,03

olarak uygulanır.

MADDE 3 – (1) Üretim planından sapmaya ilişkin tolerans katsayısı olarak farklı kaynak tipleri için aşağıdaki tabloda yer alan değerler kullanılır.

Kaynak Türü	Tolerans Katsayısı
Rüzgar	0,21
Güneş	0,12
Depolamalı Elektrik Üretim Tesisleri	0,05
Diğer Kaynaklar	0,05

(2) Birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisleri için ana kaynağa ilişkin tolerans katsayısı ve depolamalı elektrik üretim tesisleri için birinci fıkrada belirlenen tolerans katsayısı hesaplamalarda dikkate alınır.

MADDE 4 – (1) Bu Karar 1/2/2023 tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 5 – (1) Bu karar hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

Mustafa YILMAZ
Başkan