

Elektrik Piyasası Yönetmelik Değişiklikleri

19 Ekim 2026 tarihli ve 33405 sayılı Resmî Gazete

01 Lisans Yönetmeliği

03 YEKDEM Yönetmeliği

05 Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği

07 Yan Hizmetler Yönetmeliği

02 Lisanssız Üretim Yönetmeliği

04 Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği

06 Depolama Faaliyetleri Yönetmeliği

08 OSB Yönetmeliği

İçindekiler

19 Ekim 2026 tarihli ve 33405 sayılı Resmî Gazete'de elektrik piyasasına ilişkin sekiz yönetmelikte değişiklik yapılmıştır. Bu bültende her değişikliği ayrı bir bilgi notu hâlinde ele alıyoruz.

01	Lisans Yönetmeliği	3
	Depolama tesislerinde güç esası, unvan ve marka kısıtları, mücbir sebep ve teminat iadesi	
02	Lisanssız Üretim Yönetmeliği	6
	Uzaktan kontrol, iç tüketim, depolama, yük atma talimatları ve bağlantı anlaşmalarının revizyonu	
03	YEKDEM Yönetmeliği	9
	Sanal kayıt mekanizması, YEKTOB ve YEKBED hesaplamaları, haksız ödemelerin iadesi	
04	Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği	14
	Saatlik esastan uzlaştırma dönemi esasına geçiş, acil durum talimatları, toplayıcılık	
05	Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği	22
	Depolama için teknik yükümlülükler, dağıtım sisteminden ayrılma ve teminatlar	
06	Depolama Faaliyetleri Yönetmeliği	24
	Tüketicilerin sözleşme gücünü aşan depolama tesisi kurabilmesi	
07	Yan Hizmetler Yönetmeliği	25
	Talep tarafı katılımı, toplayıcı ödemeleri ve performans testleri	
08	OSB Yönetmeliği	28
	Acil durum talimatlarına uyum ve veri paylaşımı yükümlülükleri	

Takip Edilmesi Gereken Tarihler

Değişikliklerle getirilen süre ve geçiş tarihleri, ilgili bilgi notlarından derlenmiştir.

19 Ekim 2026

Sekiz değişiklik yönetmeliği 33405 sayılı Resmî Gazete'de yayımlandı.

TÜM NOTLAR

Yürürlükten itibaren 1 ay

Dağıtım şirketlerinin, yeni hesaplama esasına göre oluşan fazla teminatları kullanıcılara iade etmesi.

BAĞLANTI VE SİSTEM KULLANIM

19 Ekim 2026'dan itibaren 60 gün

DUY md. 75/4 kapsamındaki lisanssız üreticilerin, bağlantı anlaşmalarının revizyonu için şebeke işletmecisine başvurması.

LİSANSSIZ ÜRETİM

31 Aralık 2026

Yan hizmet performans testleri ve test sertifikaları bu tarihten itibaren TEİAŞ tarafından gerçekleştirilecek.

YAN HİZMETLER

1 Ocak 2027

Termik kaynaklı birimlere yük değişim eğrilerine göre talimat verilmesi uygulaması başlayacak.

DENGELEME VE UZLAŞTIRMA

30 Nisan 2027

Lisanssız bağlantı anlaşmasının 16/1 (f) ve (g) bentlerindeki cezai şartlar bu tarihe kadar uygulanmayacak.

LİSANSSIZ ÜRETİM

Teminat artışına ilişkin 10 iş günlük süre gibi sürekli uygulanacak süreler ilgili bilgi notlarında ayrıca açıklanmaktadır.

01

LİSANS YÖNETMELİĞİ

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik

Resmî Gazete: 19 Ekim 2026 · Sayı 33405

19 Ekim 2026 tarihli ve 33405 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile elektrik depolama tesislerine ilişkin önlisans ve lisans başvuruları, lisans tadilleri, teminat ve asgari sermaye yükümlülükleri, tedarik ve toplayıcı lisansı sahiplerinin unvan ve marka kullanımı, mücbir sebep halleri ve teminat iadelerine ilişkin düzenlemelerde değişiklik yapılmıştır.

1. Elektrik Depolama Tesislerine İlişkin Teminat ve Asgari Sermaye Hesaplamaları

Yönetmeliğin 12. maddesinin beşinci fıkrasının (f) bendi, 18. maddesinin beşinci fıkrası, 20. maddesinin dördüncü fıkrasının (ç) bendi ve altıncı fıkrası ile 24. maddesinin on dokuzuncu fıkrasının (b) bendinde yapılan değişikliklerle, elektrik depolama tesislerine ilişkin çeşitli başvuru ve lisans tadili süreçlerinde kullanılan “kapasite” ifadeleri, ilgili hükümlerde “güç” olarak değiştirilmiş veya güç esasını açıkça ortaya koyan düzenlemeler yapılmıştır.

Yapılan değişiklikler kapsamında;

- **Önlisans başvuruları:** Yönetmeliğin 12. maddesinin beşinci fıkrasının (f) bendinde, depolamalı elektrik üretim tesislerine ilişkin önlisans başvurularında ilgili depolama ünitesine atıf yapan “kapasitesine” ibaresi “gücüne” olarak değiştirilmiştir.
- **Önlisans tadilleri:** Yönetmeliğin 18. maddesinin beşinci fıkrasına eklenen cümleyle, depolamalı elektrik üretim tesislerinde kapasite veya güç değişiklikleri nedeniyle yapılacak önlisans tadili başvurularında, asgari sermaye ve teminat tutarının güncellenmesine ilişkin bilgi ve belgeler bakımından elektrik depolama ünitesinin gücünün dikkate alınacağı düzenlenmiştir.
- **Tedarik ve toplayıcı lisanslarına müstakil depolama tesisi eklenmesi:** Yönetmeliğin 20. maddesinin dördüncü fıkrasının (ç) bendinde yapılan değişiklik, bu kapsamdaki başvurularda teminata esas ilgili ifade “kapasite” yerine “güç” olarak değiştirilmiştir. Aynı maddenin altıncı fıkrasında da elektrik depolama ünitesinin gücünü esas alan terminolojik düzenleme yapılmıştır.
- **Lisans tadili yoluyla müstakil depolama tesisi eklenmesi:** Yönetmeliğin 24. maddesinin on dokuzuncu fıkrasının (b) bendinde, tedarik veya toplayıcı lisansı sahiplerinin mevcut lisanslarına müstakil elektrik depolama tesisi eklenmesine yönelik tadil başvurularında teminat hesabına ilişkin “müstakil elektrik depolama tesisi kapasitesi” ibaresi “müstakil elektrik depolama tesisi gücü” olarak değiştirilmiştir.

Bu düzenlemelerle, elektrik depolama tesislerine ilişkin belirli başvuru ve lisans tadili işlemlerinde teminat ve asgari sermaye yükümlülüklerinin belirlenmesinde güç unsurunun esas alınmasına yönelik hükümler açıklığa kavuşturulmuştur.

2. Tedarik ve Toplayıcı Lisansı Sahiplerinin Unvan, Marka ve Logo Kullanımı

Yönetmeliğin 34. maddesinin on beşinci fıkrası ile 34/A maddesinin yedinci fıkrasında yapılan değişikliklerle, **görevli tedarik şirketleri dışındaki tedarik lisansı sahipleri ile toplayıcı lisansı sahiplerinin dağıtım şirketleriyle aynı marka ve logoyu kullanmalarına ilişkin kısıtlama genişletilmiştir.** Yeni düzenlemeler uyarınca, söz konusu lisans sahiplerinin yalnızca dağıtım şirketleriyle aynı marka veya logoyu kullanmaları değil, **dağıtım şirketleriyle ilişkili oldukları izlenimini verebilecek unvan, marka veya logoları kullanmaları da yasak kapsamına alınmıştır.**

Bu değişikliklerle, tedarik ve toplayıcı lisansı sahiplerinin kurumsal kimlikleri nedeniyle dağıtım şirketleriyle bağlantılı oldukları yönünde bir izlenim oluşmasının ve tüketiciler ile piyasa aktörleri nezdinde karışıklık yaşanmasının önlenmesi amaçlanmaktadır.

3. Mücbir Sebep Hallerine İlişkin Düzenleme

Yönetmeliğin 35. maddesine eklenen altıncı fıkra uyarınca, **Kurul tarafından daha önce mücbir sebep olarak kabul edilen bir olayın, yatırımın tamamlanmasını engelleyici nitelikte sürekli hale gelmesi durumunda, söz konusu olay artık bu madde kapsamında mücbir sebep olarak değerlendirilmeyecektir.**

Bu düzenlemeyle, daha önce mücbir sebep olarak kabul edilmiş bir olayın yatırımın tamamlanmasını engelleyen sürekli bir duruma dönüşmesi halinde, aynı olayın mücbir sebep kapsamında değerlendirilmeye devam edilmesine ilişkin sınırlama getirilmiştir. Dolayısıyla, mücbir sebep olarak kabul edilmiş bir olayın varlığının tek başına bu nitelendirmeyi süresiz biçimde korumayacağı açıkça düzenlenmiştir.

4. Depolamalı Elektrik Üretim Tesislerine İlişkin Teminat İadesi

Yönetmeliğin 45. maddesinin yedinci fıkrasında yapılan değişiklikle, **depolamalı elektrik üretim tesisine ilişkin lisans başvurusunda sunulan teminatın iade zamanı yeniden düzenlenmiştir. Buna göre, söz konusu teminat, üretim tesisinin tamamı işletmeye geçinceye kadar iade edilmeyecektir.**

Aynı fıkraya eklenen cümleyle, depolama ünitelerine ilişkin teminat iadelerinde kabulü yapılan depolama ünitesinin gücünün dikkate alınacağı da hükme bağlanmıştır.

Bu düzenleme kapsamında, üretim tesisinin tamamının işletmeye geçmesine ilişkin teminat iade koşulu ile depolama ünitelerine ilişkin teminat iadelerinde dikkate alınacak ölçüt ayrı ayrı düzenlenmiştir. Özellikle depolama ünitelerinin kabul süreçleri bakımından, teminat iadesinde kabulü yapılan ünitenin gücünün esas alınması açıkça öngörülmüştür.

Özetle; Yönetmelik değişikliğiyle, elektrik depolama tesislerine ilişkin belirli önlisans ve lisans başvuruları ile lisans tadili süreçlerinde teminat ve asgari sermaye hesaplamalarına esas alınan güç unsuruna ilişkin düzenlemeler açıklığa kavuşturulmuştur.

Ayrıca, tedarik ve toplayıcı lisansı sahiplerinin dağıtım şirketleriyle ilişkili oldukları izlenimini verebilecek unvan, marka ve logo kullanımlarına yönelik kısıtlamalar genişletilmiş; mücbir sebep hallerinin süreklilik kazanmasına ilişkin yeni bir hüküm getirilmiş ve depolamalı elektrik üretim tesislerinde teminat iadesinin koşulları düzenlenmiştir.

02

LİSANSIZ ÜRETİM YÖNETMELİĞİ

**Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim
Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik
Hakkında Bilgi Notu**

Resmî Gazete: 19 Ekim 2026 · Sayı 33405

19 Ekim 2026 tarihli ve 33405 sayılı Resmi Gazete’de, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından hazırlanan Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Değişiklik Yönetmeliği ile lisanssız elektrik üretim tesislerinin acil durumlarda uzaktan kontrol edilmesi, mahsuplaşma ve iç tüketim bedellerinin hesaplanması, elektrik depolama kapasitesi, acil durum talimatlarına uyulmamasının mali sonuçları ve bağlantı anlaşmalarının revizyonuna ilişkin düzenlemeler yapılmıştır.

1. Acil Durumlarda Lisanssız Üretim Tesislerinin Uzaktan Kontrolü

Değişiklik Yönetmeliği'nin 1. maddesi ile mevcut Yönetmeliğin 21. maddesine sekizinci fıkra eklenmiştir.

Yeni düzenlemeyle elektrik dağıtım şirketleri ile dağıtım lisansı sahibi OSB ve EB'lere, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 75. maddesinin dördüncü fıkrası kapsamındaki ve dağıtım sistemine bağlı lisanssız üretim tesislerini, acil durum talimatlarının yerine getirilmesi amacıyla uzaktan kontrol etme yetkisi tanınmıştır.

Acil durumun sona erdiğinin, ilgili şebeke işletmecisi tarafından 15 dakika içerisinde telefon ve kalıcı veri saklayıcısı aracılığıyla üreticiye bildirilmesi zorunlu tutulmuştur. Bildirim sonrasında tesisin yeniden enerjilendirilmesi sorumluluğu ise üreticiye bırakılmıştır.

2. Mahsuplaşma İşlemlerine İlişkin Hesaplama Değişikliği

Değişiklik Yönetmeliği'nin 2. maddesi ile mevcut Yönetmeliğin 26. maddesinin altıncı fıkrasının (a) bendinde yer alan "ikinci" ibaresi "üçüncü" olarak değiştirilmiştir.

Bu değişiklikte, görevli tedarik şirketlerinin satın almakla yükümlü olduğu ihtiyaç fazlası elektrik enerjisine ilişkin ödeme tutarının hesaplanmasında, şebekeye verilen ve şebekeden çekilen enerji miktarlarına ilişkin veriler yerine, piyasa işletmecisi tarafından gerçekleştirilen mahsuplaşma sonucunda abone grubu ve kaynak bazında hesaplanan saatlik üretim miktarının esas alınması öngörülmüştür.

Böylece ödeme hesabının doğrudan mahsuplaşma sonucunda belirlenen üretim miktarı üzerinden yapılması açıkça düzenlenmiştir.

3. Üretim Tesislerinin İç Tüketiminin Mahsuplaşmaya Dahil Edilmesi ve Faturalandırılması

Değişiklik Yönetmeliği'nin 3. maddesi ile mevcut Yönetmeliğin 28. maddesinin dördüncü fıkrası yeniden düzenlenmiştir.

Önceki düzenlemede, üretim ve tüketim tesislerinin farklı ölçüm noktalarında bulunması halinde, üretim tesisi sahasındaki yapı ve ekipmanların iç tüketiminin ilişkili tüketim tesislerinin tüketimlerine eklenerek mahsuplaşmaya dahil edilmesi öngörülmekteydi. Yeni düzenleme ile bu uygulamanın üretim ve tüketim tesislerinin aynı dağıtım bölgesinde bulunduğu durumlarda geçerli olduğu açıkça belirtilmiştir.

Aynı dağıtım bölgesinde ilişkili tüketim tesisi bulunmaması halinde, iç tüketim miktarının abonelik şartı aranmaksızın ilgili abone gruplarına ait en yüksek perakende tek zamanlı aktif enerji bedeli üzerinden üreticiye aylık olarak faturalandırılmasına ilişkin mevcut uygulama korunmuştur.

Bununla birlikte, önceki düzenlemeden farklı olarak, aynı dağıtım bölgesinde ilişkili tüketim tesisi bulunmaması ve ilişkili tüketim tesislerinin iletim sistemine bağlı olması halinde, iç tüketim miktarının iletim sistemi kullanıcılarına ait perakende tek zamanlı enerji bedeli üzerinden aylık olarak faturalandırılması öngörülmüştür.

Ayrıca önceki düzenlemede yer alan, iç tüketim bedeline ilişkin Dağıtım Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'in 26. maddesi kapsamında işlem tesis edilmesine yönelik hüküm kaldırılmıştır.

4. Elektrik Depolama Kapasitesine İlişkin Değişiklik

Değişiklik Yönetmeliği'nin 4. maddesi ile mevcut Yönetmeliğin ek 3. maddesinin birinci fıkrasına "kapasite sınırlaması olmaksızın" ibaresi eklenmiştir.

Böylece lisanssız elektrik üretim tesislerine bütünlüklü depolama ünitesi kurulmasında, üretim tesisinin elektrikselsel gücüne ilişkin sınır korunurken depolama kapasitesi bakımından sınırlama uygulanmayacağı düzenlenmiştir.

5. Lisanssız Elektrik Üretim Tesislerinin Dengeleme Güç Piyasası Kapsamında Talimatlandırılması

Değişiklik Yönetmeliği'nin 5. maddesi ile mevcut Yönetmeliğe "Lisanssız elektrik üretim tesislerinin dengeleme güç piyasası kapsamında talimatlandırılması" başlıklı ek 4. madde eklenmiştir.

Yeni düzenlemeyle Sistem İşletmecisi tarafından verilen acil durum yük atma talimatlarına uyulmaması halinde, ilgili uzlaştırma döneminde talimatın yerine getirilmeyen kısmına karşılık gelen üretim miktarı için ödeme yapılmayacağı hüküm altına alınmıştır.

Bu kapsamda, üretim tesisinin tabi olduğu düzenlemeye göre YEK Kanunu'na ekli I sayılı Cetveldeki fiyat, 12 Haziran 2026 tarihli ve 11415 sayılı Cumhurbaşkanı Kararının Eki Kararı kapsamında uygulanacak fiyat veya Yönetmeliğin 28. maddesine göre belirlenen ilgili abone grubu ve kademe tarife fiyatı esas alınacaktır. Bu fiyatlar üzerinden görevli tedarik şirketleri ve/veya toplayıcılar tarafından hesaplanan tutarlar, ilgili üreticilerden tahsil edilerek YEK toplam bedeli içerisinde değerlendirilmek üzere piyasa işletmecisine bildirilecektir.

6. Bağlantı Anlaşmalarının Revizyonu ve Cezai Şartlara İlişkin Geçiş Hükümleri

Değişiklik Yönetmeliği'nin 6. maddesi ile mevcut Yönetmeliğe "Dağıtım sistemine bağlantı anlaşmasına ilişkin ek hükümler" başlıklı geçici 14. madde eklenmiştir.

Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 75. maddesinin dördüncü fıkrası kapsamındaki lisanssız üreticilere, mevcut bağlantı anlaşmalarının Kurul tarafından onaylanan genel hükümlere uygun şekilde revize edilmesi için 19 Ekim 2026 tarihinden itibaren 60 gün içerisinde ilgili şebeke işletmecisine başvurma yükümlülüğü getirilmiştir.

Süresinde başvuru yapılmaması halinde, Kurul tarafından onaylanmış ve yürürlükte olan anlaşma hükümleri kapsamında işlem tesis edileceği düzenlenmiştir.

Ayrıca Lisanssız Elektrik Üreticileri İçin Dağıtım Sistemine Bağlantı Anlaşmasının 16. maddesinin birinci fıkrasının (f) ve (g) bentlerindeki cezai şartların 30 Nisan 2027 tarihine kadar uygulanmayacağı hüküm altına alınmıştır.

Yürürlük ve Yürütme

Değişiklik Yönetmeliği'nin 7. maddesi uyarınca düzenlemeler 19 Ekim 2026 tarihinde yürürlüğe girmiştir. Yönetmeliğin 8. maddesi uyarınca hükümler Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı tarafından yürütülecektir.

HUKUKİ DEĞERLENDİRME VE SONUÇ

Değişiklikler ile lisanssız elektrik üretim tesislerinin acil durumlarda uzaktan kontrol edilmesine imkan tanınmış ve yük atma talimatlarına uyulmaması halinde uygulanacak mali sonuçlar açıkça düzenlenmiştir. Böylece şebeke işletmecilerinin acil durumlara müdahale yetkileri ile lisanssız üreticilerin bu süreçteki sorumlulukları belirginleştirilmiştir.

Bunun yanında, iç tüketimin faturalandırılmasına ilişkin yeni bir sistem düzenlenmiş, elektrik depolama kapasitesine yönelik sınırlama kaldırılmış ve belirli lisanssız üreticiler bakımından bağlantı anlaşmalarının revizyonu zorunlu tutulmuştur.

Sonuç olarak, düzenlemelerin özellikle acil durum talimatlarına uyum, mali yükümlülükler ve bağlantı anlaşmalarının güncellenmesi bakımından lisanssız elektrik üreticileri üzerinde doğrudan hukuki ve ekonomik etkiler doğuracağı değerlendirilmektedir.

03

YEKDEM YÖNETMELİĞİ

Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelik

Resmî Gazete: 19 Ekim 2026 · Sayı 33405

19/10/2026 tarihli ve 33405 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelik’te Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile LÜYTOB, YEKTOB ve YEKBED hesaplama esasları, depolamalı tesislerde sanal kayıt mekanizması, lisanslı üretim tesislerinin YEKDEM kapsamında değerlendirilecek üretim miktarları ve haksız ödemelerin iadesine ilişkin düzenlemelerde değişiklik yapılmıştır.

1. LÜYTOB Tanımında Yapılan Değişiklik

Yönetmeliğin 3’üncü maddesinin birinci fıkrasının (aa) bendinde yer alan **LÜYTOB tanımı**ndan “**aylık**” ibaresi çıkarılmıştır. Bu değişiklik, lisanssız üreticilere ödenecek toplam bedelin tanımındaki dönem ifadesi sadeleştirilerek ödeme ve mahsuplaşma hesaplamalarında ortaya çıkabilecek tereddütlerin giderilmesi ve diğer mevzuat hükümleriyle uyum sağlanması amaçlanmıştır.

2. Depolamalı Tesislerde Sanal Kayıt Mekanizmasına İlişkin Değişiklikler

Yönetmeliğin 8’inci maddesine eklenen 12’nci ve 13’üncü fıkralarla, depolama ünitelerinde tutulan sanal kayıtların kapasite sınırı ve YEKDEM’e sonradan katılan tesislerde depolanan enerjinin destek kapsamındaki durumu düzenlenmiştir.

- **Sanal kayıtların kapasite sınırı ve güncellenmesi:** Depolama ünitesinde tutulan sanal kayıtların toplamı, ünitenin işletmedeki kapasitesini aşamayacaktır. **Kapasitenin dolmasının ardından yeniden enerji depolanması halinde mevcut sanal kayıtlar oransal olarak azaltılacak; yeni depolanan enerji ise kaynağına göre, şebekeden çekilen veya üretimden elde edilen enerjiye ilişkin sanal kayda eklenecektir.**
- **YEKDEM’e sonradan katılan tesislerde ödeme istisnası:** YEKDEM kapsamında değilken sonradan mekanizmaya dahil olan tesislerin, katıldıkları ilk uzlaştırma dönemi itibarıyla sanal kayıtlarında bulunan şebekeden çekilmiş veya üretimden elde edilmiş enerjileri depodan sisteme vermeleri halinde, Yenilenebilir Enerji Kanunu’nun 6/C maddesi saklı kalmak kaydıyla bu enerji için YEKDEM kapsamında ödeme yapılmayacaktır.

3. YEKTOB Hesaplama Esaslarında Yapılan Değişiklikler

Yönetmeliğin 12’nci maddesinde YEK Toplam Bedeli (YEKTOB) hesaplama esasları kapsamlı biçimde revize edilmiştir.

- **Teslim edilmeyen talimat tutarlarının mahsubu:** Lisanssız üreticilerin talimatlara uymaması veya öngörülen enerji teslimatını gerçekleştirememesi nedeniyle ilgili kişilerden tahsil edilecek Teslim Edilmeyen Talimat Lisanssız Maliyet Tutarı (TELMT), LÜYTOB'dan düşülerek YEKTOB hesabına yansıtılacaktır.
- **Kapasite ve güç tanımlarının güncellenmesi:** Katsayı hesaplamalarında kullanılan ifadeler "kapasite artışı" esasına göre güncellenmiş; tesislerin güç artışı öncesindeki kurulu gücü (kg) ile güncel işletmedeki kurulu gücü (ig) birbirinden ayırıştırılmıştır. Böylece hesaplamalarda esas alınacak güç parametreleri netleştirilmiştir.
- **İlave bedellerin YEKTOB'a dahil edilmesi:** Yönetmeliğin 18'inci maddesinin dördüncü fıkrası kapsamında hesaplanan bedellerin YEKTOB toplamına ilave edilmesi öngörülmüştür.

Bu değişikliklerle, depolamalı tesislerde enerjinin kaynağının sanal kayıtlar üzerinden izlenmesi ve kayıtların depolama kapasitesiyle sınırlandırılması sağlanırken, lisanssız üretim tarafındaki teslim edilmeyen talimat maliyetlerinin YEKTOB hesaplamasına yansıtılmasına ilişkin esaslar da yeniden düzenlenmiştir.

4. YEKBED Hesaplama Esasları ve Yerli Aksam Destek Ödemelerine İlişkin Değişiklikler

Yönetmeliğin 18'inci maddesinin ikinci fıkrasında, LÜY kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarından üretim yapan kişiler nam ve hesabına YEKDEM katılımcısı olan toplayıcı veya görevli tedarik şirketlerine ödenecek ya da bu şirketler tarafından Piyasa İşletmecisine ödenecek YEK bedelinin (YEKBED) hesaplama formülü değiştirilmiştir.

- **Hesaplama formülü ve parametrelerin güncellenmesi:** YEKBED hesaplama mekanizması yeniden düzenlenmiş; LÜYTOB, bildirilen üretim değerini ifade eden LÜNET, Piyasa Takas Fiyatı (PTF), tolerans katsayısı ve TELMT gibi unsurlar yeni formül yapısına uygun olarak ele alınmıştır.
- **Yerli aksam destek ödemesi:** Yeni eklenen üçüncü fıkra uyarınca, Yenilenebilir Enerji Kanunu'nun 6/B maddesinin birinci fıkrası kapsamında 30/6/2021 tarihinden sonra işletmeye giren ve YEKDEM'e kayıtlı olmayan üretim tesislerinde yerli aksam kullanılması halinde, 7189 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı uyarınca belirlenen yerli aksam destek fiyatı ile tesisin uzlaştırmaya esas veriş miktarı dikkate alınarak hesaplanan tutar YEK bedeli olarak ilgili kişiye ödenecektir.

Bu değişikliklerle, lisanssız üretim faaliyetlerine ilişkin YEK bedeli hesaplamalarında teslim edilmeyen talimat maliyetlerinin dikkate alınması sağlanırken, YEKDEM'e kayıtlı olmayan ancak belirtilen koşulları sağlayan ve yerli aksam kullanan tesisler için yerli aksam destek ödemesinin esasları da düzenlenmiştir.

5. Lisanslı Tesislerin YEKDEM Kapsamındaki Üretim Miktarlarına İlişkin Değişiklikler

Yönetmeliğin 23'üncü maddesinin altıncı fıkrası yeniden düzenlenmiş, dokuzuncu fıkrası ise yürürlükten kaldırılmıştır.

5.1. Altıncı Fıkranın Yeniden Düzenlenmesi

Altıncı fıkra; sistem işletmecisi tarafından acil durum veya dengeleme güç piyasası kapsamında yük atma talimatı verilmesi ya da PTF veya sistem marjinal fiyatının ilgili eşiklerin altında kaldığı ve sistem yönünün enerji fazlasını gösterdiği durumlarda, lisanslı tesislerin YEKDEM kapsamında değerlendirilecek üretim miktarının belirlenmesine ilişkin olarak yeniden düzenlenmiştir.

- **Net beklenen üretim/tüketim düzeyinin belirlenmesi:** Tesise bildirilen Kesinleşmiş Günlük Üretim Programı (KGÜP) değerinden varsa yük atma (YAT) talimat miktarı düşülecek; varsa yük alma (YAL) talimatları, sekonder frekans kontrol rezerv dengesizlikleri ve sınırlı frekans hassasiyet modu hizmeti rezervleri eklenecektir. KGÜP bildirilmemişse sıfır kabul edilecektir.
- **Beklenen düzey üzerindeki üretimlerin değerlendirilmesi:** Gerçekleşen uzlaştırmaya esas veri/çekiş net miktarının beklenen düzeyden yüksek olması halinde, aradaki pozitif fark beklenen düzey üzerinde yapılan üretim olarak değerlendirilecektir.
 - **YEKDEM kapsamında değerlendirme:** PTF'nin ilgili dönemdeki üretim miktarına karşılık gelen YEK fiyatı ile varsa yerli aksam destek fiyatı toplamına eşit veya bu toplamdan yüksek olması halinde, söz konusu üretim farkı YEKDEM kapsamındaki üretim miktarı olarak dikkate alınacaktır.
 - **YEKDEM kapsamı dışında bırakma:** PTF'nin söz konusu fiyat toplamının altında kalması halinde, üretim farkı YEKDEM kapsamındaki üretim miktarı olarak kabul edilmeyecek ve Yönetmeliğin 18'inci maddesinin üçüncü ve dördüncü fıkraları kapsamındaki veri miktarı hesabına dahil edilmeyecektir.
- **Mutabakat edilmeyen talimat miktarları:** Talimat mutabakat süresi içerisinde bildirilmesine rağmen yerine getirilmeyen enerji miktarları, verilen talimat miktarlarından düşülmeyecektir.

5.2. Dokuzuncu Fıkranın Yürürlükten Kaldırılması

Pazar günleri hariç olmak üzere resmî tatil ve ulusal bayram günlerinde KGÜP üzerinde üretim yapılarak sisteme enerji verilmesi halinde, söz konusu üretim fazlasının YEKDEM hesaplamalarına dahil edilmemesini ve bu miktar için YEK bedeli ödenmemesini öngören dokuzuncu fıkra yürürlükten kaldırılmıştır.

Bu değişiklik, belirtilen tatil günlerinde KGÜP üzerindeki üretimlerin YEKDEM kapsamı dışında bırakılmasına ilişkin özel hüküm kaldırılmıştır. Dolayısıyla bu üretimlerin destek kapsamındaki durumu, yürürlükte kalan diğer ilgili hükümler çerçevesinde değerlendirilecektir.

6. Usulsüzlük, Haksız Yararlanma ve Fazla Ödemelerin İadesine İlişkin Değişiklikler

Yönetmeliğin 27'nci maddesi bütüncül olarak yeniden düzenlenmiş; lisanslı ve lisanssız üretim tesislerinde haksız yararlanma, fazla ödeme ve yerli aksam desteklerinin usulsüz alınması halinde uygulanacak iade ve tahsil esasları ayrıntılandırılmıştır.

- **Yanılıcı veya sahte belge sunulması ve YEKDEM'den haksız yararlanılması (birinci ve ikinci fıkralar):** Önlisans, lisans veya kabul süreçlerinde uygunluk koşullarına ilişkin yanılıcı veya sahte belge sunan ya da YEKDEM'den yararlanma hakkı bulunmadığı halde mekanizmadan yararlanan lisanslı tüzel kişiler **ilgili yılın nihai YEK listesinden çıkarılacaktır.** Geçmiş uzlaştırma dönemleri için ödenen YEK bedelleri, ödeme tarihinden itibaren 6183 sayılı Kanun'un 51'inci maddesine göre

belirlenen oran uygulanarak güncellenecek ve Piyasa İşletmecisi tarafından fatura edilecektir. Ayrıca, ilgili durumlarda Kanun'un 16'ncı maddesi kapsamında idari yaptırım uygulanmasına ilişkin süreç işletilecektir.

- **İade hesabında negatif YEKBED'in dikkate alınması (üçüncü fıkra):** Birinci ve ikinci fıkralar kapsamında yapılacak hesaplamalarda, ilgili uzlaştırma dönemindeki YEKBED'in negatif olması halinde bu tutar sıfır kabul edilecektir. Böylece negatif YEKBED değerinin iade hesabına negatif tutar olarak yansıtılmasının önüne geçilmiştir.
- **Fazla ödemeler ve yargı kararları kapsamında yapılan ödemeler (dördüncü fıkra):** Yönetmelik kapsamında fazla ödeme yapıldığının tespit edilmesi veya yargı kararı uyarınca yapılan ödemenin sonradan geri alınmasının gerekmesi halinde, iade edilecek tutar ödeme tarihinden itibaren 6183 sayılı Kanun'un 51'inci maddesine göre belirlenen oranla güncellenerek Piyasa İşletmecisi tarafından fatura edilecektir.
- **Yerli aksam desteğinin haksız alınması (beşinci fıkra):** Bakanlık tarafından bir yerli aksam veya bütünleşik parçanın yerli aksam destek fiyatından yararlanma koşullarını sağlamadığının tespit edilmesi halinde, ilgili parça nedeniyle ödenen tutarlar 6183 sayılı Kanun'un 51'inci maddesine göre belirlenen oranla güncellenerek tesis sahibinden geri alınacaktır. Yanıltıcı veya sahte belge sunulması halinde ayrıca Kanun'un 16'ncı maddesi kapsamında işlem yapılacaktır.
- **Lisanssız üretim tesislerinde haksız veya fazla ödeme (altıncı fıkra):** Lisanssız üretim tesislerine haksız veya fazla ödeme yapılması halinde, ilgili tutarlar ödeme tarihinden itibaren 6183 sayılı Kanun'un 51'inci maddesine göre belirlenen oranla güncellenerek toplayıcı veya görevli tedarik şirketi tarafından tesis sahibinden tahsil edilecektir. Tahsil edilen tutarlar, cari dönem LÜYTOB hesabına dahil edilmek üzere Piyasa İşletmecisine bildirilecektir.
- **Kurul veya mahkeme kararıyla ödeme yapılması (yedinci fıkra):** Lisanssız üreticiye Kurul veya mahkeme kararıyla ödeme yapılmasına karar verilmesi halinde uygulanacak usul, Yönetmeliğin ilgili hükmüne yapılan atıf çerçevesinde yürütülecektir.

Bu değişikliklerle, haksız veya fazla ödemelerin geri alınmasında ödeme tarihinin esas alınması ve tutarların 6183 sayılı Kanun'un 51'inci maddesine göre belirlenen oranla güncellenmesi düzenlenmiştir. Ayrıca yerli aksam desteğinden haksız yararlanma ayrı olarak ele alınmış; lisanslı ve lisanssız tesisler bakımından iade ve tahsil mekanizmaları ayrıntılandırılmıştır.

Özetle; Yönetmelikte yer alan değişiklikler, yenilenebilir enerji destek mekanizmalarında enerji miktarlarının belirlenmesi, maliyetlerin hesaplanması ve haksız ödemelerin geri alınmasına ilişkin kuralları yeniden düzenlemektedir. Depolamalı tesislerde sanal kayıtların kapasiteyle uyumlu tutulması ve YEKDEM'e katılım öncesinde depolanan enerjinin sonradan destekten yararlanmasının sınırlandırılması, enerji kaynağının takibi bakımından önem taşımaktadır.

YEKTOB ve YEKBED hesaplamalarında TELMT'nin dikkate alınması ve yerli aksam destek ödemelerinin kapsamının belirlenmesi, ilgili maliyet ve destek unsurlarının hesaplama mekanizmasına yansıtılmasını sağlamaktadır. Lisanslı tesislerde beklenen üretim düzeyini aşan miktarların YEKDEM kapsamında değerlendirilmesi fiyat koşullarına bağlanırken, 27'nci maddeyle usulsüz yararlanma ve fazla ödeme hallerinde uygulanacak iade, güncelleme ve tahsil süreçleri ayrıntılı şekilde düzenlenmiştir.

04

DENGELEME VE UZLAŞTIRMA YÖNETMELİĞİ

**Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma
Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik
Hakkında Bilgi Notu**

Resmî Gazete: 19 Ekim 2026 · Sayı 33405

19 Ekim 2026 tarihli ve 33405 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik (Değişiklik Yönetmeliği) ile piyasa katılımcılarının bildirim yükümlülükleri, dengeleme güç piyasasının işleyişi, toplayıcılık faaliyetleri, uzlaştırma hesaplamaları ve bazı alacakların tahsiline ilişkin düzenlemeler yapılmıştır. Değişiklik Yönetmeliği yayımlanma tarihi itibarıyla yürürlüğe girmiştir.

Bu bilgi notunda, Değişiklik Yönetmeliği ile getirilen düzenlemeler madde sırası takip edilerek incelenecektir.

1. Tanımlara İlişkin Değişiklikler

Değişiklik Yönetmeliği'nin 1. maddesiyle Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 4. maddesinin birinci fıkrasında yer alan çeşitli tanımlar değiştirilmiştir. İlgili madde ile (aa) bendindeki fiyat bölgesi tanımından "saatlik" ibaresi kaldırılarak tanım, uzlaştırma dönemi esasına dayanan yeni düzenlemelerle uyumlu hale getirilmiştir.

Bunun yanında, yük alma, yük alma teklif miktarı, yük atma ve yük atma teklif miktarı tanımlarındaki "ya da" ifadeleri "ve/veya" olarak değiştirilmiştir. Böylece üretim ve tüketim yönündeki değişikliklerin ayrı ayrı veya birlikte gerçekleşmesi de tanımların kapsamına alınmıştır.

Ayrıca madde ile, (şş) bendindeki kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programı (KGÜP) tanımı yeniden düzenlenerek ilgili *piyasa katılımcısının yükümlülükleri ve üretim ve/veya tüketim miktarlarına ilişkin öngörüsü* esas alınmıştır. Böylece önceki tanımda yer alan *dengeden sorumlu tarafın yükümlülükleri ve gün öncesi piyasası sonucuna* yapılan atıf değiştirilmiş; üretim ve tüketim değerlerinin ayrı ayrı veya birlikte ele alınabileceği açıkça düzenlenmiştir.

2. Dengeleme ve Uzlaştırmaya İlişkin Genel Esaslar

Değişiklik Yönetmeliği'nin 2. maddesiyle Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 9. maddesinin birinci fıkrasının (c) bendinde yer alan "saatlik" ibaresi yürürlükten kaldırılmıştır.

Böylece ilgili hükümdeki zaman esasının saatlik dönemlerle sınırlandırılmasına son verilerek farklı uzlaştırma dönemlerinin uygulanmasına uygun bir düzenleme yapılmıştır.

3. Dengeleme Güç Piyasasına Katılım

Değişiklik Yönetmeliği'nin 3. maddesiyle Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 22. maddesinin dördüncü fıkrasına "yük alma ve/veya yük atma yönünde" ibaresi eklenmiştir.

Düzenlemeyle, dengeleme güç piyasasına katılımın yük alma, yük atma veya her iki yönde gerçekleşebileceği açıkça belirtilerek katılımın kapsamı yönünden açıklık sağlanmıştır.

4. Sayaçlara İlişkin Kayıt Kuralları

Değişiklik Yönetmeliği'nin 4. maddesiyle Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 23. maddesinin birinci fıkrasına (f) bendi eklenmiştir.

Düzenlemeyle, lisanssız elektrik üretim tesisleriyle ilişkilendirilen tüketim noktalarından çekilen elektrik enerjisini ölçen sayaçlar, kayıt altına alınacak sayaçların kapsamına dahil edilmiştir. Böylece lisanssız üretim tesisleriyle ilişkili tüketim noktalarındaki elektrik enerjisi çekişinin ölçülmesine yönelik kayıt kuralları genişletilmiştir.

5. Toplayıcılık Faaliyeti Kapsamındaki Kayıt Süreçleri

Değişiklik Yönetmeliği'nin 5. maddesiyle Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 32/C maddesine dokuzuncu fıkra eklenmiştir.

Düzenlemeyle, bir üretim tesisinin toplayıcı portföyüne kaydedilebilmesi için tesisin en az bir ünitesinin Bakanlık kabulünün yapılmış olması ve portföy devrinin gerçekleşeceği tarihte tesisle ilişkili uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerinin kayıtlarının tamamlanmış bulunması şartları getirilmiştir.

Böylece üretim tesislerinin toplayıcı portföyüne alınabilmesi, Bakanlık kabulü ve ilgili kayıt işlemlerinin tamamlanmasına ilişkin açık koşullara bağlanmıştır.

6. Gün İçi Piyasasında Teklif Fiyat Limitleri

Değişiklik Yönetmeliği'nin 6. maddesiyle Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 66/C maddesinin altıncı fıkrası değiştirilmiştir.

Düzenlemeyle, gün içi piyasasında uygulanacak teklif fiyatlarının alt ve üst limitlerinin belirlenme yöntemi yeniden düzenlenmiştir. Önceki düzenlemeden farklı olarak, alt fiyat limiti doğrudan ilgili Usul ve Esaslarda belirlenen limite bağlanmış; üst fiyat limiti ise aynı Usul ve Esaslardaki üst limite, pozitif ve negatif dengesizlik katsayılarının minimumu esas alınarak hesaplanan tutarın eklenmesi suretiyle belirlenmiştir.

Belirlenen fiyat limitlerinin PYS aracılığıyla piyasa katılımcılarına bildirilmesine ilişkin hüküm korunmuştur.

7. Dengeleme Güç Piyasasının İşleyişi

Değişiklik Yönetmeliği'nin 7. ve 8. maddeleriyle Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 67. maddesinin birinci fıkrasının (a) bendi ile 68. maddesinin birinci fıkrasının (a), (c) ve (e) bentleri değiştirilmiştir.

Düzenlemelerle, dengeleme güç piyasası tekliflerinin saatlik bazda verilmesi yerine uzlaştırma dönemi bazında verilmesi öngörülmüş; günün saatlik zaman dilimleri yerine uzlaştırma dönemlerine ayrılması düzenlenmiştir.

Ayrıca kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programlarında (KGÜP) yer alan saatlik üretim veya tüketim değerleri, uzlaştırma dönemi bazında üretim ve/veya tüketim değerleri olarak yeniden düzenlenmiştir. Dengeleme güç piyasası tekliflerinin fiyat sırasına dizilmesinde de saatlik esas yerine uzlaştırma dönemi esas alınmıştır.

Sistem marjinal fiyatlarının belirlenerek duyurulmasına ilişkin sürenin başlangıcı ise ilgili saatin bitimi yerine ilgili uzlaştırma döneminin bitimi esas alınarak düzenlenmiştir.

Böylece dengeleme güç piyasasındaki teklif, bildirim ve fiyat belirleme süreçleri uzlaştırma dönemi esasına uyarlanmıştır.

8. KGÜP ve Emre Amade Kapasite Yükümlülükleri

Değişiklik Yönetmeliği'nin 9. maddesiyle Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 69. maddesinin birinci, ikinci ve altıncı fıkraları değiştirilmiş ve maddeye on birinci fıkra eklenmiştir.

Birinci ve ikinci fıkralar bakımından, KGÜP ve emre amade kapasite bildirimleri uzlaştırma dönemi esasına uyarlanmıştır; bildirimlerin ilgili uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimleri için ayrı ayrı yapılmasına ilişkin esaslar yeniden düzenlenmiştir.

Altıncı fıkra bakımından, "üretim ve/veya tüketimlerini" KGÜP'lerine ve verilen talimatlara uygun gerçekleştirmeyen piyasa katılımcılarının Kuruma raporlanmasına ilişkin hüküm yeniden düzenlenmiştir. Sistem İşletmecisinin, sistem işletiminin güvenliği açısından gerekli görmesi halinde Kuruma bildirimde bulunabilmesine ilişkin takdir yetkisi korunmuştur.

Eklenen on birinci fıkrayla, dağıtım sistemine bağlı lisanssız elektrik üretim tesislerinin KGÜP ve emre amade kapasite bildirimlerinin, görevli tedarik şirketleri ve/veya toplayıcı bazında oluşturulan uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimleri üzerinden gerçekleştirilmesi düzenlenmiştir.

9. Emre Amade Kapasite Bildirimi

Değişiklik Yönetmeliği'nin 10. maddesiyle Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 69/A maddesinin birinci fıkrası değiştirilmiştir. Önceki düzenlemede emre amade kapasite bildirimlerinin bir sonraki gün için saatlik olarak yapılması öngörülmüşken, yeni düzenlemeyle bildirimlerin uzlaştırma dönemleri bazında yapılması esası benimsenmiştir.

10. Yük Alma ve Yük Atma Teklifleri

Değişiklik Yönetmeliği'nin 11. maddesiyle Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 70. maddesinin birinci, ikinci, üçüncü, dördüncü ve beşinci fıkraları değiştirilmiştir.

Düzenlemeyle, dengeleme güç piyasasında sunulan yük alma ve yük atma tekliflerinin saatlik bazda değil, her bir uzlaştırma dönemi için bildirilmesi öngörülmüştür. Ayrıca yük alma ve yük atma teklifleri, üretim ve tüketim değişikliklerinin ayrı ayrı veya birlikte gerçekleşmesini kapsayacak şekilde yeniden tanımlanmıştır.

Termik kaynaklı elektrik üretim tesisleri bakımından, yüklenme ve yük düşme eğrilerinin PYS aracılığıyla bildirilmesi ve teklif miktarlarının bu eğrilere göre değerlendirilmesi düzenlenmiştir. Bildirilen yük değişim eğrilerinin bir takvim yılı içerisinde en fazla dört defa güncellenebilmesi öngörülmüştür.

Bunun yanında, teklif fiyatlarının nihai piyasa takas fiyatıyla karşılaştırılmasına ve saatlerin ileri veya geri alınması halinde uygulanacak fiyatların belirlenmesine ilişkin hükümler uzlaştırma dönemi esasına uyarlanmıştır. Teklif miktarlarının belirlenmesi ve tekliflerin yerine getirilebilirliğine ilişkin 15 dakikalık süre ile 10 MW asgari teklif miktarı korunmuştur.

11. Yük Alma ve Yük Atma Tekliflerinin Bildirilmesi

Değişiklik Yönetmeliği'nin 12. maddesiyle Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 71. maddesinin ikinci, üçüncü ve dördüncü fıkraları değiştirilmiştir.

İkinci fıkra bakımından, yük alma ve yük atma tekliflerinin güncellenmesinde saatlik esas yerine uzlaştırma dönemi esas benimsenmiş, gün içi piyasası faaliyetlerinden kaynaklanan değişikliklerde ilgili uzlaştırma döneminin kapı kapanış zamanı esas alınmıştır. Ayrıca teknik gerekçelerle yapılan teklif değişikliklerinin gerekçelerinin PYS aracılığıyla ya da yazılı olarak bildirileceği düzenlenmiştir.

Üçüncü fıkra bakımından, önceki düzenlemenin dördüncü fıkrasında yer alan, kısıtın ortadan kalkması halinde piyasa katılımcısının 15 dakika içerisinde yeniden bilgilendirilmesine ve kısıttan etkilenen santraller ile kısıt gerekçelerinin Kuruma düzenli olarak bildirilmesine ilişkin hükümler üçüncü fıkraya taşınmıştır. Bu yükümlülüklerin içeriği ve süreleri korunmuştur.

Dördüncü fıkra bakımından, aynı fiyatlı tekliflerin sıralanmasında önceki veya sonraki saat yerine önceki veya sonraki uzlaştırma dönemindeki çalışma durumlarının dikkate alınması öngörülmüştür.

12. Teknik Parametrelerde Değişiklik Yapılması

Değişiklik Yönetmeliği'nin 13. maddesiyle Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 71/A maddesinin birinci ve dördüncü fıkralarında değişiklik yapılmıştır.

Birinci fıkra bakımından, piyasa katılımcılarının gerçek zamanlı dengeleme kapsamındaki talimatlara uyamamalarına ilişkin gerekçelerini MYTM'ye bildirmelerinde, yazılı bildirim ek olarak PYS üzerinden bildirim yapılmasına imkan tanınmıştır. Bildirim için öngörülen olayı takip eden üç iş günlük süre korunmuştur.

Dördüncü fıkra bakımından, MYTM tarafından emre amade kapasite artışının onaylanması halinde yük alma teklif miktarlarının girilmesi veya güncellenmesinde, ilgili günün takip eden saatleri yerine takip eden uzlaştırma dönemleri esas alınmıştır. Emre amade kapasite artışının KGÜP değerinin artırılması için gerekçe oluşturmayacağına ilişkin hüküm ise korunmuştur.

13. Dengeleme Güç Piyasasında Talimatlandırma Esasları

Değişiklik Yönetmeliği'nin 14. maddesiyle ana Yönetmeliğin 72. maddesinin birinci fıkrasındaki "saat" ibaresi "uzlaştırma dönemi" olarak değiştirilmiş, üçüncü fıkrasının (a) bendine termik kaynaklı birimlerin yük değişim eğrilerine göre talimatlandırılmasına ilişkin bir cümle eklenmiştir.

Düzenlemeyle, dengeleme güç piyasasında talimatlandırma esasları saatlik yapı yerine uzlaştırma dönemi bazında yeniden düzenlenmiş; termik kaynaklı üretim birimlerinin talimatlandırılmasında yük

değişim eğrilerinin dikkate alınmasına ilişkin esaslar belirlenmiştir.

Değişiklik Yönetmeliği'nin 26. maddesiyle eklenen Geçici Madde 41 uyarınca, 72. maddenin üçüncü fıkrasının (a) bendi kapsamında devrede olan termik kaynaklı birimlere yük değişim eğrilerine göre talimat verilmesi uygulaması 1 Ocak 2027 tarihinde başlayacaktır.

14. Dengeleme Güç Piyasası Kapsamındaki Yük Alma ve Yük Atma Talimatları

Değişiklik Yönetmeliği'nin 15. maddesiyle eski düzenlemenin 73. maddesinin dördüncü fıkrasına bir cümle eklenmiş ve maddeye dokuzuncu fıkra eklenmiştir.

Dördüncü fıkra bakımından, dengeleme güç piyasasında yerine getirilmeyen talimatların raporlanmasına ilişkin kriterlerin Kurul Kararı ile belirleneceği düzenlenmiştir. Böylece mevcut uyarı ve Kuruma raporlama sürecinde uygulanacak kriterlerin belirlenmesi Kurula bırakılmıştır.

Yeni dokuzuncu fıkra bakımından, Sistem İşletmecisinin kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programının (KGÜP) üzerinde üretim yapan uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerini (UEVÇB) tespit etmesi halinde, ilgili birimleri KGÜP seviyesinde çalışmaları yönünde uyaracağı düzenlenmiştir. Bu uyarı kapsamında talimat verilmeyecek, uyarıya rağmen KGÜP seviyesine dönülmemesi halinde ise durum Kuruma raporlanacaktır.

15. Acil Durum ve Mücbir Sebep Hallerinde Teklif Kabulü ve Talimatlar

Değişiklik Yönetmeliği'nin 16. maddesiyle Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 75. maddesinin birinci fıkrasına ibare eklenmiş, ikinci fıkrası değiştirilmiş ve maddeye dört numaralı yeni bir fıkra eklenmiştir.

Birinci fıkra bakımından, acil durum talimatlarının azami kapasite çerçevesinde verilmesine ilişkin düzenlemeye müstakil depolama tesisleri açıkça dahil edilmiştir.

İkinci fıkra bakımından, acil durum talimatlarının fiyatlandırılmasında saatlik esas yerine uzlaştırma dönemi esas benimsenmiştir. Talimat verilebilecek katılımcı grupları ile temel fiyat belirleme yöntemleri korunmuş; dağıtım sistemine bağlı lisanssız üretim tesislerinin talimatlandırılma sırasına ilişkin hüküm yeni dördüncü fıkraya taşınarak ayrıntılandırılmıştır.

Yeni dördüncü fıkra bakımından, görevli tedarik şirketleri, dağıtım şirketleri, dağıtım lisansı sahibi OSB ve endüstri bölgeleri ile toplayıcıların acil durum talimatlarının uygulanmasındaki sorumlulukları düzenlenmiştir. Bu kapsamda talimatların iletilmesi, tek bir UEVÇB oluşturulması, uygulama bilgilerinin paylaşılması ve 900 kW ve üzerindeki lisanssız üretim tesislerinden başlanarak elektriksel ve mekanik kurulu güç ile kabul ve bağlantı anlaşması tarihleri dikkate alınarak sıralama yapılması öngörülmüştür. Ayrıca toplayıcılara uzaktan kontrol mekanizmalarını kurma ve talimatların uygulanmasını sağlama yükümlülüğü getirilmiştir.

16. Dengeleme Güç Piyasasına İlişkin PYS Arıza Prosedürleri

Değişiklik Yönetmeliği'nin 17. maddesiyle Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 76. maddesinin birinci fıkrası değiştirilmiştir.

Değişiklik, PYS arızası halinde kullanılacak verilerin zaman esasına ilişkindir. Önceki düzenlemede yer alan "saatlik olarak" ibaresi, "uzlaştırma dönemi bazında" şeklinde değiştirilmiştir

17. Dengeleme Güç Piyasası Talimatlarına İlişkin Mutabakat

Değişiklik Yönetmeliği'nin 18. maddesiyle Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 78. maddesinin birinci ve üçüncü fıkraları değiştirilmiştir.

Düzenlemeyle, dengeleme güç piyasası kapsamında verilen talimatlara ilişkin mutabakatın her saatin bitimi yerine ilgili uzlaştırma döneminin bitimini takip eden dört saat içerisinde sağlanması öngörülmüştür.

Ayrıca üçüncü fıkradaki değişiklik ile mutabakat süresinin sona ermesinden sonra talimatlarda ve ilgili uzlaştırma dönemi için belirlenen sistem marjinal fiyatında değişiklik yapılamayacağı düzenlenerek söz konusu hükümler uzlaştırma dönemi esasına uyarlanmıştır.

18. Yük Alma ve Yük Atma Talimatlarının Hesaplanması

Değişiklik Yönetmeliği'nin 19. maddesiyle Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 104. maddesinin ikinci fıkrasında yer alan yük alma talimat miktarı (YALTM) tanımı değiştirilmiş ve maddeye üçüncü fıkra eklenmiştir. Aynı şekilde Değişiklik Yönetmeliği'nin 20. maddesiyle 107. maddenin ikinci fıkrasında yer alan yük atma talimat miktarı (YATTM) tanımı değiştirilmiş ve maddeye üçüncü fıkra eklenmiştir.

İkinci fıkralar bakımından, önceki düzenlemede Sistem İşletmecisi tarafından verilen ve 78. madde çerçevesinde yerine getirilen yük alma ve yük atma talimat miktarları esas alınırken, yeni düzenlemeyle bu tanımlara uzlaştırmaya esas veriş miktarı, uzlaştırmaya esas çekiş miktarı ve KGÜP değerleri eklenmiştir. Böylece yerine getirilmiş talimat miktarlarının belirlenmesinde söz konusu verilerin dikkate alınacağı açıkça düzenlenmiş, 78. maddeye yapılan atıf ise korunmuştur.

Eklenen üçüncü fıkralar bakımından, iletim ve dağıtım sistemine bağlı lisanssız elektrik üretim tesislerinin yerine getirilmiş yük alma ve yük atma talimat miktarlarının uzlaştırmaya esas veriş miktarı ve KGÜP değerleri dikkate alınarak tespit edilmesi öngörülmüştür.

Böylece yerine getirilmiş yük alma ve yük atma talimat miktarlarının hesaplanmasında kullanılacak veriler açıklanmış ve lisanssız elektrik üretim tesislerine ilişkin özel hesaplama esasları düzenlenmiştir.

19. Sistem Marjinal Fiyatının Hesaplanması

Değişiklik Yönetmeliği'nin 21. maddesiyle Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 109. maddesinin birinci ve ikinci fıkralarında değişiklik yapılmıştır.

Birinci fıkra bakımından, Sistem Marjinal Fiyatının (SMF) hesaplanmasında enerji açığı ve enerji fazlasının değerlendirilmesine ilişkin "saatte" ibareleri "uzlaştırma döneminde" olarak değiştirilmiştir. Böylece hesaplama hükümleri uzlaştırma dönemi esasına uyarlanmıştır.

İkinci fıkra bakımından, önceki düzenlemede bir teklifin SMF hesaplamasında dikkate alınması için talimat almış olması şartı aranmazken, yeni düzenlemeyle bu kurala istisna getirilmiştir. Buna göre, 72. maddenin üçüncü fıkrası kapsamında soğuk veya ılık yedek olduğu için talimatlandırılmamış uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerinin (UEVÇB) teklifleri SMF hesaplamasına dahil edilmeyecektir.

20. Enerji Dengesizliği ve KGÜP'ten Sapma Tutarlarının Hesaplanması

Değişiklik Yönetmeliği'nin 22. maddesiyle Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 110. maddesinin birinci ve altıncı fıkraları değiştirilmiştir.

Birinci fıkra bakımından, enerji dengesizliği nedeniyle oluşan alacak ve borç tutarlarının hesaplanmasında kullanılan formüller güncellenmiştir.

Altıncı fıkra bakımından, toplayıcı portföyünde yer alan ve dengeleme birimi olmayan lisanslı ve lisanssız üretim ve depolama tesislerinin KGÜP'ten sapma tutarlarının (KÜPST) hesaplanmasında esas alınacak birimler yeniden düzenlenmiştir.

Düzenlemeyle enerji dengesizliği hesaplamaları güncellenmiş ve farklı tesis türlerinin KGÜP'ten sapma tutarlarının belirlenmesine ilişkin esaslar açıklığa kavuşturulmuştur.

21. Enerji Dengesizlik Miktarının Hesaplanması

Değişiklik Yönetmeliği'nin 23. maddesiyle Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 111. maddesinin ikinci fıkrasında yer alan hesaplama tanımları güncellenmiş ve yeni bir değişken olarak "g" tanımı eklenmiştir.

Düzenlemeyle enerji dengesizlik miktarının hesaplanması, dengeleme güç piyasasında uygulanan uzlaştırma dönemi esasına uyulanmıştır.

22. Sıfır Bakiye Düzeltme Tutarının Hesaplanması

Değişiklik Yönetmeliği'nin 24. maddesiyle Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 113. maddesinin ikinci fıkrasının (a) ve (b) bentlerine "beklenen üretim/tüketim miktarından sapmalarına" ifadesi eklenmiştir.

Düzenlemeyle, sıfır bakiye düzeltme tutarının hesaplanmasında beklenen üretim veya tüketim miktarlarından kaynaklanan sapmaların da dikkate alınacağı açıkça belirtilerek hesaplamanın kapsamı genişletilmiştir.

23. Kamulaştırma Kaynaklı Alacakların Tahsili

Değişiklik Yönetmeliği'nin 25. maddesiyle Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 132/C maddesinin üçüncü fıkrası değiştirilmiştir.

Düzenlemeyle, önlisans veya lisans kapsamındaki projeler nedeniyle yürütülen taşınmaz temini ve kamulaştırma işlemlerinden kaynaklanan ödenmemiş alacakların tahsiline yönelik hükümler genişletilmiştir.

Önceki düzenlemede yer alan, ilgili tutarların piyasa katılımcısının avans veya fatura alacaklarından kesilerek Kurum hesabına aktarılması uygulaması korunmuştur. Buna ek olarak, borç tahsil edilinceye kadar ilgili tüzel kişinin satış yönünde ikili anlaşma bildirimi yapması, toplayıcı portföyüne dâhil olması ve dengeden sorumlu grupta yer alması engellenmiştir.

Ayrıca mevcut ileriye dönük satış bildirimlerinin iptali, borçlu tüzel kişinin ilgili portföy veya gruptan bildirim tarihini takip eden ilk fatura döneminde çıkarılması ve borçlu tüzel kişinin dengeden sorumlu

grubun tarafı olması hâlinde grubun dağıtılması öngörülmüştür. Bu işlemlere ilişkin bildirimlerin PYS aracılığıyla yapılması düzenlenmiştir.

Böylece kamulaştırma kaynaklı alacakların tahsilini güvence altına almak amacıyla piyasa faaliyetlerine yönelik ilave kısıtlamalar ve bunların uygulanmasına ilişkin bildirim esasları getirilmiştir.

HUKUKİ DEĞERLENDİRME VE SONUÇ

19 Ekim 2026 tarihli Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile dengeleme güç piyasasının işleyişi ve uzlaştırma süreçlerinde önemli değişiklikler yapılmıştır.

Düzenlemenin temel amacı, saatlik esas üzerinden yürütülen işlemlerin uzlaştırma dönemi bazına uyarlanmasıdır. Bu kapsamda tekliflerin sunulması, üretim ve/veya tüketim programlarının bildirilmesi, talimatlandırma, sistem marjinal fiyatının belirlenmesi ve dengesizlik hesaplamalarına ilişkin hükümler güncellenmiştir.

Bununla birlikte değişiklikler yalnızca teknik ve zamansal uyarlamalarla sınırlı değildir. Üretim ve tüketim faaliyetlerinin kapsamı dahilinde “ve/veya” ifadeleriyle üretim ve tüketime ayrı ayrı veya birlikte değerlendirilmesi açıkça düzenlenmiştir. Toplayıcılık faaliyetleri bakımından portföye kayıt koşulları ve farklı tesis türlerinin uzlaştırma hesaplamalarına ilişkin esaslar belirlenmiştir. Acil durum talimatları açısından ise lisanssız üretim tesisleri ve müstakil depolama tesislerine ilişkin uygulama kapsamı genişletilmiş; dağıtım şirketleri, görevli tedarik şirketleri ve toplayıcıların sorumlulukları ayrıntılandırılmıştır. Talimatlara uyumun raporlanması ve kamulaştırma kaynaklı alacakların tahsiline ilişkin yükümlülükler ile piyasa yükümlülükleri güçlendirilmiştir. Termik üretim tesisleri için yük değişim eğrilerine göre talimatlandırma uygulaması düzenlenmiş ve uygulamanın başlangıcı 1 Ocak 2027 olarak belirlenmiştir.

Sonuç olarak, değişiklikler dengeleme ve uzlaştırma süreçlerinin zaman yapısını yeniden düzenlerken piyasa katılımcılarının bildirim, talimatlara uyum ve operasyonel sorumluluklarını da etkilemektedir. Bu nedenle özellikle toplayıcılar, lisanssız üretim tesisi sahipleri, depolama tesisi işletmecileri ve ilgili tedarik şirketleri bakımından yeni yükümlülüklerin değerlendirilmesi önem taşımaktadır.

05

BAĞLANTI VE SİSTEM KULLANIM YÖNETMELİĞİ

Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik

Resmî Gazete: 19 Ekim 2026 · Sayı 33405

19 Ekim 2026 tarihli ve 33405 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan **Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik** ile Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği’nin bazı hükümlerinde değişiklik yapılmıştır.

Söz konusu değişiklikler kapsamında; anlaşma gücünden daha yüksek kurulu güçte depolama tesisi kurulmasına ilişkin teknik yükümlülükler, üretim lisansı sahiplerinin dağıtım sisteminden ayrılma koşulları, tesis yapım sözleşmelerinin imzalanma süresi ve dağıtım sistem kullanım anlaşmaları kapsamındaki teminat uygulamaları yeniden düzenlenmiştir.

1. Anlaşma Gücünden Daha Yüksek Kurulu Güçte Depolama Tesisi Kurulması

Yönetmeliğin Anlaşma Gücü başlıklı 14. maddesine eklenen onuncu fıkra ile anlaşma gücünden daha yüksek kurulu güçte depolama tesisi kurmak isteyen tüketicilerin, şebekeye enerji verilmesini önlemeye ve şebekeden enerji çekilmesi sırasında mevcut anlaşma gücünün aşılmasını engellemeye yönelik otomatik güç kontrol ünitesi ile enerji kesme sistemi tesis etmeleri zorunlu hale getirilmiştir. Ayrıca tüketicilerin bu amaçla gerekli tüm teknik tedbirleri almaları öngörülmüştür.

2. Üretim Lisansı Sahiplerinin Dağıtım Sisteminden Ayrılması

Yönetmeliğin Dağıtım Sisteminden Ayrılma başlıklı 16. maddesine eklenen dördüncü fıkra uyarınca, **üretim lisansı sahibi kullanıcılar, lisansları iptal edilmediği veya sona ermediği sürece dağıtım sisteminden ayrılmayı talep edemeyecektir.**

Bununla birlikte, dağıtım sistemine bağlı bir üretim tesisinin ilgili mevzuat kapsamında iletim sistemine bağlanmasının talep edilmesi halinde, lisans sahibi tüzel kişinin lisansındaki bağlantı noktasının tadil edilmesinin ardından ilgili dağıtım şirketine dağıtım sisteminden ayrılma başvurusunda bulunabilmesi mümkün olacaktır.

3. Tesis Yapım Sözleşmesinin İmzalanma Süresi

Yönetmeliğin Dağıtım Varlıkları başlıklı 21. maddesinin ikinci fıkrasında yapılan değişiklikle, bağlantı anlaşması ile eş zamanlı olarak imzalanması öngörülen **tesis yapım sözleşmesinin imzalanma süresi yeniden düzenlenmiştir. Yeni düzenleme uyarınca söz konusu sözleşme, bağlantı anlaşmasının imzalanmasından sonra en geç 30 gün içerisinde imzalanabilecektir.**

4. Teminat Yükümlülükleri ve Teminat Hesaplaması

Yönetmeliğin 24. maddesinin dördüncü fıkrası yeniden düzenlenmiş ve maddeye beşinci ve altıncı fıkralar eklenmiştir. Yeni düzenlemeye göre kullanıcılar, **Dağıtım Sistem Kullanım Anlaşması'nın 14. maddesi kapsamında belirlenen tutarda** kesin ve süresiz banka teminat mektubu veya nakit teminat sunmakla yükümlüdür. **Kullanıcının tercih etmesi halinde teminat yükümlülüğü elektronik teminat mektubu sunularak da yerine getirilebilecektir.**

Teminat tutarının artırılmasının gerekmesi halinde, dağıtım şirketinin yazılı bildirimini takip eden 10 iş günü içerisinde ek teminat verilmesi gerekecektir. Kullanıcının dağıtım şirketi nezdinde bulundurması gereken tutardan fazla teminatının bulunması ve iade talebinde bulunması halinde ise fazla teminat 10 iş günü içerisinde iade edilecektir.

Ayrıca bulundurulması gereken teminat tutarının %20'si veya üzerinde teminat eksikliği bulunması ve kullanıcının bu yükümlülüğü yerine getirmemesi halinde, kullanıcının dağıtım şirketi tarafından EPDK'ya bildirilmesi öngörülmüştür.

Teminat hesaplaması bakımından ise son 24 ay içerisinde sistem kullanım faturalarını eksiksiz ödeyen ve teminat temerrüdüne düşmemiş kullanıcılar için teminat tutarlarının hesaplanmasına esas azami oranın en fazla 1 kat olarak uygulanması düzenlenmiştir.

5. Fazla Teminatların İadesi ve Yürürlük

Yönetmeliğe eklenen Geçici Madde 15 uyarınca, 24. maddenin altıncı fıkrası kapsamında oluşan fazla teminatların, değişikliğin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren bir ay içerisinde dağıtım şirketleri tarafından ilgili kullanıcılara iade edilmesi gerekmektedir.

Özetle; Yapılan değişiklikler, depolama tesisi kurulumunda teknik yükümlülükler ve üretim tesislerinin bağlantı süreçlerinin yanı sıra dağıtım sistem kullanım anlaşmaları kapsamındaki teminat yükümlülükleri bakımından da önem taşımaktadır. Özellikle teminat tutarlarının yeniden değerlendirilmesi, teminat artırım bildirimlerine ilişkin 10 iş günlük sürenin takip edilmesi ve yeni hesaplama esasları kapsamında fazla teminat oluşup oluşmadığının kontrol edilmesi, ilgili şirketler açısından dikkat edilmesi gereken hususlardır.

06

DEPOLAMA FAALİYETLERİ YÖNETMELİĞİ

**Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri
Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik**

Resmî Gazete: 19 Ekim 2026 · Sayı 33405

19 Ekim 2026 tarihli ve 33405 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile tüketicilerin elektrik depolama tesisi kurmalarına ilişkin koşullarda değişiklik yapılmıştır.

Yönetmeliğin 6. maddesinin birinci fıkrasının yeniden düzenlenmesiyle, tüketicilerin depolama tesisi kurarken tabi oldukları kurulu güç sınırına ilişkin düzenleme değiştirilmiştir.

Önceki düzenlemede, tüketicilerin kuracağı elektrik depolama tesisinin kurulu gücünün, tüketim tesisinin bağlantı anlaşmasında yer alan sözleşme gücünü aşmaması gerekiyordu. **Yeni düzenlemeyle, tüketicilerin sözleşme gücünü aşan kurulu güce sahip bir depolama tesisi kurabilmesine imkân tanınmıştır.** Ancak bu imkan, belirli teknik koşullara bağlanmıştır. Buna göre, sözleşme gücünden daha yüksek kurulu güce sahip depolama tesisi kurmak isteyen tüketicilerin, **Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği’nin 14. maddesinde belirtilen otomatik güç kontrol ünitesi ile enerji kesme sistemini tesis etmeleri gerekmektedir.**

Özetle; Söz konusu sistemler, depolama tesisinden şebekeye kontrolsüz şekilde enerji verilmesini önlemeyi ve tüketim tesisinin şebekeden çektiği gücün sözleşme gücünü aşmasını engellemeyi amaçlamaktadır. Böylece, tüketicilerin daha yüksek kurulu güce sahip depolama tesisi kurabilmesinin önü açılırken şebeke işletimi ve bağlantı koşullarına ilişkin teknik sınırlamalar korunmuştur.

07

YAN HİZMETLER YÖNETMELİĞİ

**Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde
Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik**

Resmî Gazete: 19 Ekim 2026 · Sayı 33405

19 Ekim 2026 tarihli ve 33405 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Yönetmelik ile Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği’nin kapasite tedarik süreci, talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında toplayıcılara yapılacak ödemeler, performans değerlendirme ölçütleri ve kapasite bedeli kesintilerine ilişkin hükümlerinde değişiklik yapılmıştır. Ayrıca yan hizmet performans testlerine ilişkin geçiş süresi uzatılmıştır.

1. Kapasite Tedarik Sürecinde Belgelendirme ve Yük Düşme Talimatına İlişkin Değişiklikler

Yönetmeliğin 31/C maddesinin üçüncü fıkrasının (a) bendine yeni bir alt bent eklenmiş ve altıncı fıkrafta yer alan ifade değiştirilmiştir.

- **Belgelendirme şartı:** Kapasite tedarik sürecine ilişkin duyuruda, **dağıtım sisteminden bağlı tüketim tesislerinin sayaç bilgileri ile anlaşma gücü değerini içeren ve ilgili dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından onaylanacak belgenin de yer alması öngörülmüştür.**
- **Yük düşme talimatı:** Altıncı fıkrafta yer alan **“eşit miktarda”** ibaresi **“eşit oranda”** olarak değiştirilmiştir. Buna göre TEİAŞ, kritik aylar içerisinde aktivasyon süreci işletilmeksizin, toplayıcıların emreamadeliğini kontrol etmek amacıyla kapasite tedarik süreci sonucunda hizmeti sağlamaya hak kazanan toplayıcılara en fazla iki defa ve en fazla birer saat olacak şekilde eşit oranda yük düşme talimatı verebilecektir.

Bu değişikliklerle, kapasite tedarik sürecinde sunulacak belgelere ilişkin düzenleme yapılmış ve toplayıcıların emreamadeliğinin kontrolü kapsamında verilecek yük düşme talimatına ilişkin ifade güncellenmiştir.

2. Toplayıcılara Yapılacak Ödemelerin Hesaplanmasına İlişkin Değişiklik

Yönetmeliğin 31/E maddesinin üçüncü fıkrası yeniden düzenlenerek, kritik ayları takip eden fatura dönemlerinde talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında toplayıcılara yapılacak ödemelerin hesaplanma yöntemi değiştirilmiştir.

Yeni düzenlemeye göre toplayıcılara yapılacak ödeme, **aylık kapasite bedeli ile aktivasyon talimatının alınarak yerine getirilmesi halinde oluşan aktivasyon bedelinin toplamından** oluşacak ve Yönetmelikte belirtilen formül uyarınca hesaplanacaktır. Aynı maddenin dördüncü fıkrasına eklenen iki yeni parametreyle, ödeme hesabında dikkate alınacak saat sayıları tanımlanmıştır:

- **c:** Kritik ay içerisinde izleme sonucunda "katılmadı" olarak değerlendirilen toplam saat sayısı.
- **p:** Kritik ay içerisinde talimat verilen toplam saat sayısı.

Bu değişikliklerle, toplayıcılara yapılacak ödemelerin hesaplanmasında kritik ay boyunca verilen talimatlara katılım durumunun ve "katılmadı" olarak değerlendirilen saatlerin toplam talimat saatlerine oranının dikkate alınmasına yönelik düzenleme yapılmıştır.

3. Talep Tarafı Katılımı Performans Değerlendirme Ölçütlerinin Yeniden Düzenlenmesi

Yönetmeliğin 31/F maddesinin altıncı fıkrası değiştirilerek, toplayıcılık hizmeti kapsamındaki tüketim tesislerinin TEİAŞ tarafından verilen aktivasyon talimatlarını yerine getirme performansının değerlendirilmesine ilişkin ölçütler yeniden düzenlenmiştir.

Yeni düzenleme kapsamında;

- **Talimat verildenden daha az yük düşülmesi halinde:** Talimat miktarı ile düşülen yük miktarı arasındaki farkın, talimat miktarının %10'una eşit veya daha küçük olması durumunda sonuç "sağladı"; %10'u ile %25'i arasında olması durumunda "sağlamadı"; %25'ine eşit veya daha büyük olması durumunda ise "katılmadı" olarak değerlendirilecektir.
- **Talimat verildenden daha fazla yük düşülmesi halinde:** Talimat miktarı ile düşülen yük miktarı arasındaki farkın, talimat miktarının %50'sine eşit veya daha küçük olması durumunda sonuç "sağladı"; %50'sinden büyük olması durumunda "sağlamadı" olarak değerlendirilecektir.
- **Önceden onay alınarak daha fazla yük düşülmesi halinde:** Aktivasyon talimatının başlangıcından en az bir saat önce iletim sistemi işletmecisinden onay alınması ve talimat miktarının %50'sinden daha fazla yük düşülmesi durumunda sonuç "sağladı" olarak kabul edilecektir.

Böylece, talimat verildenden daha az veya daha fazla yük düşülmesi durumları için ayrı değerlendirme ölçütleri belirlenmiş; belirli koşullarda önceden onay alınarak talimat miktarının üzerinde yük düşülmesine ilişkin özel bir kural getirilmiştir.

4. Kapasite Bedeli Ödemelerine İlişkin Değişiklik

Yönetmeliğin 31/G maddesinin birinci ve ikinci fıkralarında değişiklik yapılmıştır.

- **Birinci fıkra:** "Kapasite bedeli ödenir ancak" ibaresi yürürlükten kaldırılmıştır. Fıkroda, hizmetin "sağlamadı" olarak tespit edilmesi durumunda aktivasyon bedelinin ödenmeyeceğine ilişkin hüküm korunmuştur.
- **İkinci fıkra:** "Uzlaştırma dönemi için de" ibaresi, kritik ay içerisinde izleme sonucu "katılmadı" olarak değerlendirilen toplam saat sayısının talimat verilen toplam saat sayısına oranına atıf yapan ifadeyle değiştirilmiştir.

Bu kapsamda, "katılmadı" durumunda kapasite bedeline ilişkin düzenlemede, kesintinin hesaplanmasında esas alınacak ölçüt kritik ay içerisindeki "katılmadı" saatlerinin toplam talimat saatlerine oranı olacak şekilde değiştirilmiştir.

5. Yan Hizmet Performans Testlerine İlişkin Geçiş Süresinin Uzatılması

Yönetmeliğin Geçici 12'nci maddesinde yer alan tarih, **1 Eylül 2026'dan 31 Aralık 2026'ya** uzatılmıştır. Yeni düzenlemeye göre, yan hizmet performans testlerinin gerçekleştirilmesi ile test sertifikalarının ve/veya raporlarının düzenlenmesi **31 Aralık 2026 tarihinden itibaren TEİAŞ tarafından gerçekleştirilecektir**. Bu tarihe kadar yapılacak yan hizmet performans testlerinde ise TEİAŞ gözlemcisinin bulunması şartıyla, testleri gerçekleştirecek firmalardan akreditasyon şartı aranmayacaktır.

Böylece, performans testlerinin TEİAŞ tarafından gerçekleştirilmesine ilişkin uygulamanın başlangıç tarihi yıl sonuna ertelenmiş; geçiş döneminde TEİAŞ gözlemcisi bulunması şartıyla akreditasyon aranmaması uygulaması sürdürülmüştür.

08

OSB YÖNETMELİĞİ

Organize Sanayi Bölgelerinin ve Endüstri Bölgelerinin Elektrik Piyasası Faaliyetlerine İlişkin Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik Hakkında Bilgi Notu

Resmî Gazete: 19 Ekim 2026 · Sayı 33405

19 Ekim 2026 tarihli ve 33405 sayılı Resmi Gazete’de, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından hazırlanan Organize Sanayi Bölgelerinin ve Endüstri Bölgelerinin Elektrik Piyasası Faaliyetlerine İlişkin Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Değişiklik Yönetmeliği ile dağıtım lisansı sahibi organize sanayi bölgeleri (OSB) ve endüstri bölgelerinden (EB) sorumlu tüzel kişilerin, elektrik sisteminde ortaya çıkabilecek acil durumlarda verilen talimatlara uyma ve ilgili kurumlarla veri paylaşma yükümlülükleri genişletilmiştir. Bu kapsamda, görevli tedarik şirketleri ve Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) tarafından iletilen talimatların yerine getirilmesi ile talep edilen bilgilerin paylaşılması açıkça düzenlenmiş ve söz konusu yükümlülükler aykırılık halinde uygulanacak yaptırımlara ilişkin hükümlere yer verilmiştir.

1. Acil Durum Talimatlarına Uyma Yükümlülüğü

Değişiklik Yönetmeliği’nin 1. maddesi ile mevcut Yönetmeliğin, OSB ve EB dağıtım lisansı kapsamındaki hak ve yükümlülükleri düzenleyen 7. maddesine üçüncü ve dördüncü fıkralar eklenmiştir.

Eklenen üçüncü fıkra uyarınca, dağıtım lisansı sahibi OSB ve EB’den sorumlu tüzel kişiler, Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği’nin acil durumlara ilişkin hükümleri kapsamında, görevli tedarik şirketleri tarafından kendilerine iletilen lisanssız elektrik üretim tesislerine ilişkin yük atma talimatlarını yerine getirmekle yükümlü tutulmuştur.

Eklenen dördüncü fıkra ile dağıtım lisansı sahibi OSB ve EB’den sorumlu tüzel kişilere, Elektrik Şebeke Yönetmeliği’nin dördüncü bölümünde düzenlenen acil durum önlemleri kapsamında TEİAŞ tarafından verilen talimatlara uyma yükümlülüğü getirilmiştir.

Her iki fıkra kapsamında öngörülen talimatların yerine getirilmemesi halinde, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu’nun 16. maddesinde düzenlenen yaptırımların uygulanacağı hüküm altına alınmıştır.

2. Acil Durumlarda Veri Paylaşımı ve Bildirim Yükümlülüğü

Değişiklik Yönetmeliği’nin 2. maddesi ile mevcut Yönetmeliğin, OSB ve EB’nin veri paylaşımını düzenleyen 11. maddesine dördüncü ve beşinci fıkralar eklenmiştir.

Eklenen dördüncü fıkra uyarınca, dağıtım lisansı sahibi OSB ve EB'den sorumlu tüzel kişiler, Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin acil durumlara ilişkin hükümleri kapsamında, dağıtım sistemlerine bağlı lisanssız elektrik üretim tesislerine ilişkin bilgileri ve talimat kapsamındaki tesislerin talimatları yerine getirmesine ilişkin verileri görevli tedarik şirketleriyle paylaşmakla yükümlü tutulmuştur.

Eklenen beşinci fıkra ile Elektrik Şebeke Yönetmeliği'nin dördüncü bölümünde düzenlenen acil durum önlemleri kapsamında TEİAŞ tarafından talep edilen verilerin, süresi içerisinde ve eksiksiz şekilde bildirilmesi zorunlu hale getirilmiştir.

Her iki fıkra kapsamında düzenlenen veri iletim yükümlülüklerinin yerine getirilmemesi halinde, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 16. maddesinde öngörülen yaptırımların uygulanacağı düzenlenmiştir.

Yürürlük ve Yürütme

Değişiklik Yönetmeliği'nin 3. maddesi uyarınca düzenlemeler, 19 Ekim 2026 tarihinde yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Yönetmeliğin 4. maddesinde ise hükümlerinin Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı tarafından yürütüleceği düzenlenmiştir.

HUKUKİ DEĞERLENDİRME VE SONUÇ

Değişiklik Yönetmeliği ile dağıtım lisansı sahibi OSB ve EB'den sorumlu tüzel kişilerin elektrik sisteminin güvenliği ve kararlılığının sağlanmasına yönelik acil durum yükümlülükleri somutlaştırılmıştır.

Bu kapsamda, görevli tedarik şirketleri tarafından iletilen lisanssız elektrik üretim tesislerine ilişkin yük atma talimatları ile TEİAŞ tarafından verilen acil durum talimatlarının yerine getirilmesi, dağıtım lisansı sahiplerinin açık yükümlülükleri arasına eklenmiştir. Böylece OSB ve EB'den sorumlu tüzel kişilerin sorumlulukları, kendi dağıtım sistemlerinin işletilmesinin yanı sıra elektrik sisteminin genel güvenliği ve kararlılığı amacıyla verilen acil durum talimatlarının uygulanmasını da kapsayacak şekilde belirginleştirilmiştir.

Diğer taraftan, veri paylaşımına ilişkin değişikliklerle lisanssız elektrik üretim tesislerine ait bilgilerin ve acil durum talimatlarının yerine getirilmesine ilişkin verilerin görevli tedarik şirketleriyle paylaşılması ile TEİAŞ tarafından talep edilen bilgilerin süresi içerisinde eksiksiz olarak bildirilmesi açıkça düzenlenmiştir. Bu doğrultuda, acil durum talimatlarının fiilen yerine getirilmesi ile ilgili veri paylaşımı ve bildirim yükümlülükleri birbirinden ayrı sorumluluklar olarak öngörülmüştür.

Hukuki açıdan önem taşıyan temel husus, söz konusu yükümlülüklerin ihlalinin 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 16. maddesinde öngörülen yaptırımlarla açıkça ilişkilendirilmesidir. Bu nedenle dağıtım lisansı sahibi OSB ve EB'den sorumlu tüzel kişilerin yalnızca kendilerine iletilen talimatları yerine getirmeleri değil, aynı zamanda ilgili veri paylaşımı ve bildirim süreçlerini de mevzuata uygun şekilde yürütmeleri gerekmektedir.

CLA PARTNERS

ADRES Uğur Mumcu Cad. No:64 GOP Çankaya / Ankara
TELEFON +90 312 440 70 75
E-POSTA info@clapartners.net
WEB www.clapartners.net

Bu bilgi notu genel bilgilendirme amacıyla hazırlanmış olup hukuki görüş niteliği taşımaz. Somut durumlara ilişkin değerlendirme için uzman desteği alınması önerilir.