

YÖNETMELİK

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

**ELEKTRİK PİYASASINDA LİSANSSIZ ELEKTRİK
ÜRETİM YÖNETMELİĞİNDE DEĞİŞİKLİK
YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK**

MADDE 1- 12/5/2019 tarihli ve 30772 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinin 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (t) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, aynı fıkranın (ü) bendinde yer alan “üretim lisansı sahibi tüzel kişilerin bizzat” ibaresinden sonra gelmek üzere “veya toplayıcı aracılığıyla” ibaresi eklenmiş, aynı bentte yer alan “bölgelerinde bulundukları görevli tedarik şirketleri” ibaresinden sonra gelmek üzere “veya toplayıcı” ibaresi eklenmiştir.

“(t) Teknik değerlendirme raporu: Jeotermal, biyokütle, rüzgar veya güneş enerjisine dayalı başvurulara ilişkin EİGM tarafından yapılan değerlendirme sonucu hazırlanan raporu,”

MADDE 2- Aynı Yönetmeliğin 7 nci maddesinin üçüncü fıkrasında yer alan “bir yıl içerisinde” ibaresi “bir takvim yılı içinde” şeklinde değiştirilmiş, aynı maddenin on beşinci fıkrasında yer alan “üretim tesisi sahası için” ibaresinden sonra gelmek üzere “16 ncı maddenin birinci fıkrasının (b) bendi ve” ibaresi eklenmiştir.

MADDE 3- Aynı Yönetmeliğin 10 uncu maddesine aşağıdaki fıkralar eklenmiştir.

“(5) Veraset ve iflas durumları hariç olmak üzere; 5 inci maddenin birinci fıkrasının (h) bendi kapsamında üretim tesisi veya tesislerinin devre konu edilmesi hâlinde, söz konusu üretim tesisi veya tesisleriyle ilişkilendirilen tüketim tesisi veya tesisleri için bu Yönetmelik kapsamında yeniden başvuru yapılmaz. Bu kapsamda söz konusu tüketim tesisi veya tesisleriyle ilişkilendirilmek suretiyle bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu başvurusu yapılması durumunda ilgili başvuru değerlendirilmeksizin iade edilir. Ancak söz konusu üretim tesisi ve ilişkili olduğu tüketim tesisinin aynı kişiye birlikte devredilmesi durumuna ve kamu kurum ve kuruluşları ile bağlı kuruluşları arasındaki devirlere bu fıkra hükmü uygulanmaz.

(6) Beşinci fıkranın uygulanması kapsamında; aynı ay içinde yapılan devirler, ilgili şebeke işletmecileri tarafından her ayın on beşinci gününe kadar ilan edilmek üzere piyasa işletmecisine bildirilir.

(7) Beşinci fıkra kapsamında yer alan kişilere, bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu düzenlenmiş olması hâlinde 34 üncü maddenin dördüncü fıkrası kapsamında işlem tesis edilir.”

MADDE 4- Aynı Yönetmeliğin 14 üncü maddesinin üçüncü fıkrasına aşağıdaki cümleler eklenmiş, aynı maddenin altıncı fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“Rüzgar ve güneş enerjisine dayalı başvurular haricindeki diğer başvurular için; TEİAŞ tarafından ilan edilen kapasitelere bağlı olmaksızın, bu madde kapsamında bağlantı görüşü oluşturulmasına ilişkin yapılan teknik değerlendirmenin uygun olması hâlinde, olumlu bağlantı görüşü oluşturulur. Bununla beraber aynı ayda yapılan rüzgar ve güneş enerjisine dayalı başvurular haricindeki diğer başvuruların teknik değerlendirilmesinde; birden fazla başvurunun bulunması ve ilgili trafo merkezindeki transformatör cebri soğutmasız nominal görünür gücünün söz konusu başvuruların kapasiteleri için yetersiz olması durumunda, bahse konu başvurular için de altıncı fıkra hükmü uygulanır. Ancak, TEİAŞ tarafından rüzgar ve güneş enerjisine dayalı başvurular için kapasite ilan edilmiş olması ve rüzgar veya güneş enerjisine dayalı başvurular ile diğer enerji kaynaklarına dayalı başvuruların aynı ayda yapılması durumunda, öncelikle rüzgar ve güneş enerjisine dayalı başvurular için TEİAŞ tarafından ilan edilen kapasite kapsamında işlem tesis edilir.”

“(6) İlgili şebeke işletmecisi tarafından şebekeye bağlantısı yapılacak olan rüzgar veya güneş enerjisine dayalı üretim tesisinin bağlantısına ilişkin öncelik değerlendirmesinde;

a) Başvuruya konu üretim tesisinin, ilişkilendirilmesi planlanan tüketim tesisiyle aynı ölçüm noktasında olması,

b) Başvuru sahibinin, aynı tüketim tesisi için daha önce çağrı mektubu düzenlenmemiş olması hâlinde son bir yıl içindeki tüketim miktarının, daha önce çağrı mektubu düzenlenmiş olması hâlinde ise iptal edilmiş olanlar hariç olmak üzere, dokuzuncu fıkra uyarınca belirlenen öncelik değerlendirmesine esas tüketim miktarının diğer başvurulardan yüksek olması,

c) Başvuru sahibinin bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücünün diğer başvurulardan yüksek olması,

ç) Başvuru sahibinin önceden olumlu bağlantı görüşü verilmiş bir başvurusunun olmaması,

kriterleri sırasıyla uygulanır. Bir yıllık tüketimi olmayan tüketim noktalarının yıllık tüketimleri mevcut aylık tüketimlerinin ortalaması dikkate alınarak yıllık bazda, sadece bir aylık tüketiminin olması hâlinde bu tüketimi dikkate alınarak yıllık bazda hesap edilir. Bir aylık tüketimi olmayan tüketim noktaları ile inşaa aşamasındaki tesisler için yapılan başvurularda proje değerleri dikkate alınarak en yakındaki benzer tüketim noktalarının tüketimlerine göre hesap yapılır. Yapılan değerlendirme sonucunda, birden fazla başvurunun tüm kriterleri sağlaması durumunda ilgili şebeke işletmecisine yapılan başvuru tarihi sıralamaya esas alınır.”

“(9) Altıncı fıkra kapsamında yapılan öncelik değerlendirmesinde; daha önce bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu oluşturulmuş tüketim tesisi veya tesislerinin yeni bir başvuruya konu edilmesi hâlinde, söz konusu tüketim tesisi veya tesisleri için daha önce tahsis edilen üretim tesisinin kurulu gücüne denk gelen oranda söz konusu tesis veya tesislerin tüketim miktarı, yeni yapılan başvurularda dikkate alınmaz. Bu kapsamda altıncı fıkranın (b) bendinde belirtilen öncelik değerlendirmesine esas tüketim miktarı, aşağıdaki şekilde hesaplanır:

$$\text{ÖDT} = TT \times \left(\frac{TSG - \text{ÜKG}}{TSG} \right)$$

Bu formülde geçen;

ÖDT: Öncelik değerlendirmesine esas tüketim miktarını,

TT: Başvuruya konu üretim tesisiyle ilişkilendirilmesi planlanan tüketim tesis veya tesislerinin son bir yıl içindeki mahsuplaşmamış (mahsuplaşma öncesi) tüketim miktarlarının toplamını,

TSG: Başvuruya konu üretim tesisiyle ilişkilendirilmesi planlanan tüketim tesis veya tesislerinin bağlantı anlaşmasındaki sözleşme güçlerinin toplamını,

ÜKG: Daha önce söz konusu tüketim tesis veya tesislerinin ilişkilendirilmesi suretiyle bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu oluşturulmuş üretim tesisi veya tesislerinin toplam kurulu gücünü,

ifade eder. 5 inci maddenin birinci fıkrasının (h) bendi kapsamındaki başvurularda; üretim tesisi veya tesisleriyle ilişkili tüketim tesisi veya tesislerinin belediyeler ve bunların bağlı kuruluşları ile sanayi tesisleri ve tarımsal sulama amaçlı tesislere ait olması hâlinde, bu fıkra da yer alan formülde geçen TSG, iki katı kabul edilerek hesaplanır. Ancak bu kapsamdaki tesislerde ÜKG’nin TSG’nin altında olduğu durumlarda, iki katı uygulaması yapılmaz.”

MADDE 5- Aynı Yönetmeliğin 15 inci maddesinin birinci fıkrasının (d) bendinde yer alan “Rüzgar” ibaresi, “Jeotermal, biyokütle, rüzgar” şeklinde değiştirilmiştir.

MADDE 6- Aynı Yönetmeliğin 16 ncı maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddenin ikinci fıkrasında yer alan “Teknik değerlendirme raporu olumlu olan” ibaresinden sonra gelmek üzere “jeotermal, biyokütle veya” ibaresi eklenmiştir.

“(1) Teknik değerlendirme ile ilgili olarak;

a) Jeotermal, biyokütle, rüzgar veya güneş enerjisine dayalı başvurulardan; bağlantı başvurusu uygun bulunan başvurularda ait teknik değerlendirme formunda yer alan bilgiler, başvurunun uygun bulunma tarihinden itibaren on iş günü içinde teknik değerlendirme yapılması için YEPDİS’e girilerek EİGM’ye gönderilir. EİGM tarafından teknik değerlendirme otuz gün içinde sonuçlandırılır ve teknik değerlendirme raporu ilgili şebeke işletmecisine gönderilir. EİGM’ye gönderilen bilgilerde hata ve/veya eksiklik bulunması durumunda, ilgili şebeke işletmecileri tarafından başvuru sahibine ilgili tespitin yapılmasından itibaren üç iş günü içinde uygunsuzluğun giderilmesi için bildirimde bulunulur. Bu fıkranın (b) bendi hükmü saklı olmak üzere bildirim takip eden on iş günü içinde hata ve/veya eksikliklerin giderilerek ilgili şebeke işletmecisine sunulmaması veya EİGM değerlendirmesi sonucunda teknik değerlendirmenin olumsuz olması hâlinde başvuru belgelerinin bir örneği kalıcı veri saklayıcısına aktarıldıktan sonra başvuru sahibine iade edilir ve ilgili şebeke işletmecisi tarafından YEPDİS’de güncellenir.

b) EİGM tarafından yapılan teknik değerlendirme sonucunda santral sahalarında kesişme/çakışma veya rüzgar türbinlerinin etkileşiminin tespit edilmesi hâlinde, 30 uncu maddenin sekizinci fıkrası ile ilgili mevzuatta yer alan düzenlemeler saklı kalmak kaydıyla, ilgili şebeke işletmecileri tarafından başvuru sahibine; dağıtım seviyesinden bağlantılarda aynı trafo merkezinden, iletim seviyesinden bağlantılarda aynı iletim bölgesinden bağlanmak şartıyla değişiklik başvurusunda bulunma hakkı verilir. Bu kapsamda yapılan değerlendirme sonucunda, sahası değişen başvuru veya başvurular, yeniden teknik değerlendirme yapılmak üzere EİGM’ye gönderilir.

c) (b) bendi kapsamında, ilgili şebeke işletmecisi tarafından yapılan bildirim tarihinden itibaren doksan gün içinde herhangi bir sebeple saha değişikliği veya revizyon talebini ilgili şebeke işletmecisine sunmaması veya teknik değerlendirmenin tekrar olumsuz olması hâlinde başvuru belgelerinin bir örneği kalıcı veri saklayıcısına aktarıldıktan sonra başvuru sahibine iade edilir ve söz konusu kapasite tahsisinin yapılmadığı ilgili şebeke işletmecisi tarafından TEİAŞ’a bildirilir ve YEPDİS’de güncellenir.”

MADDE 7- Aynı Yönetmeliğin 17 nci maddesinin altıncı fıkrasına birinci cümlesinden önce gelmek üzere aşağıdaki cümle eklenmiş, aynı fıkranın (b) bendinin son cümlesi yürürlükten kaldırılmış, aynı fıkranın (c) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı fıkraya aşağıdaki bentler eklenmiştir.

“Aynı tüketim tesisi veya tesisleriyle ilişkilendirilmek üzere; bütünlük parsel ya da parseller üzerinde yapılan başvurular, kurulu güç artışı kapsamında değerlendirilir.”

“(c) Bağlantı anlaşması imzalayan ve kabul işlemleri tamamlanmamış üretim tesislerinde kurulu güç artış talebinde bulunulması ve söz konusu talebe komisyon tarafından olumlu görüş verilmesi hâlinde, güç artışı kapsamındaki revize bağlantı anlaşmasına çağrı mektubunun başvuru sahibine tebliğ edildiği tarihten itibaren revize bağlantı anlaşmasına çağrı mektubuna ilişkin ikinci fıkra kapsamındaki yükümlülüklerinin tamamlanması için bir yıl süre verilir. Revize bağlantı anlaşmasının imzalanması hâlinde, revize bağlantı anlaşmasından itibaren güç artışına

ilişkin kabul işlemlerinin tamamlanması için bir yıl süre verilir. Güç artışına ilişkin kabul işlemlerinin tamamlanması için verilen sürenin, güç artışı yapılmadan önceki mevcut bağlantı anlaşmasının kabulü için kalan süreden az olması hâlinde; güç artışının kabulünün tamamlanması için üretim tesisinin kabulünün tamamlanmasına ilişkin kalan süre esas alınır.”

“ç) Kabul işlemleri tamamlanmış üretim tesislerinde kurulu güç artış talebinde bulunulması ve söz konusu talebe komisyon tarafından olumlu görüş verilmesi hâlinde, revize bağlantı anlaşmasına çağrı mektubuna ilişkin ikinci fıkra kapsamındaki yükümlülüklerin tamamlanması için bir yıl süre verilir. Revize bağlantı anlaşmasının imzalanması hâlinde, revize bağlantı anlaşmasından itibaren güç artışına ilişkin kabul işlemlerinin tamamlanması için bir yıl süre verilir.

d) Bu fıkra kapsamındaki güç artışı başvurularına ilişkin; bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu için verilen süre içinde söz konusu belgeleri ilgili şebeke işletmecisine sunmamaları hâlinde ilgili gerçek veya tüzel kişiler, güç artışı için bağlantı anlaşması imzalama hakkını kaybeder ve güç artışı öncesindeki mevcut bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu ile varsa bağlantı anlaşmasının geçerliliği devam eder.

e) Güç artışı için kabulün yapılmasına ilişkin verilen süre içinde, ilave güç artışı kapsamındaki üretim tesisinin kabul işlemlerinin tamamlanmaması hâlinde; güç artışına ilişkin bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu, bağlantı anlaşması ve tahsis edilen kapasite kendiliğinden geçersiz hâle gelir ve güç artışı öncesindeki mevcut bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu ile bağlantı anlaşmasının geçerliliği devam eder. Güç artışı öncesindeki mevcut bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu ile bağlantı anlaşmasının herhangi bir sebeple iptal olması hâlinde, güç artışına konu revize bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu ile bağlantı anlaşması geçersiz hâle gelir.”

MADDE 8- Aynı Yönetmeliğin 19 uncu maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki bent eklenmiştir.

“ç) 5 inci maddenin birinci fıkrasının (h) bendi kapsamındaki tüm üretim tesislerinin üç yıl,”

MADDE 9- Aynı Yönetmeliğin 26 ncı maddesinin sekizinci fıkrası yürürlükten kaldırılmıştır.

MADDE 10- Aynı Yönetmeliğin 28 inci maddesinin beşinci ve sekizinci fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddenin altıncı fıkrası yürürlükten kaldırılmıştır.

“(5) Üretim tesisi ile ilişkilendirilen tüketim tesisi veya tesislerine ilişkin aboneliğin değiştirilmek istenmesi hâlinde;

a) Üretim tesisi ile ilişkilendirilecek yeni tüketim tesisi veya tesislerinin bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücü, ilişkilendirilecek olan üretim tesisinin kurulu gücünden,

b) 14 üncü maddenin altıncı fıkrasının (b) bendi kapsamında öncelik değerlendirmesi çerçevesinde bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu sahibi olan ve bağlantı anlaşması imzalayan kişiler, üretim tesisi ile ilişkilendirilen tüketim tesis veya tesislerine ilişkin aboneliği değiştirmek istemeleri hâlinde, üretim tesisi ile ilişkilendirilecek yeni tüketim tesis veya tesislerinin yıllık toplam elektrik enerjisi tüketimi, başvuruya esas tüketim miktarından,

az olamaz. Üretim tesisi ile ilişkilendirilen tüketim tesisi veya tesislerinin ilgili şebeke işletmecisinin veya ilgili tedarik şirketinin bilgisi olmadan değiştirilmesi ve/veya söz konusu tüketim tesisi veya tesislerinin (a) ve (b) bentlerindeki koşulları sağlamaması hâlinde ilgili dönemde üretilen enerjinin görevli tedarik şirketi tarafından üretilerek sisteme verilmiş olduğu kabul edilerek bu enerji ile ilgili olarak piyasa işletmecisi ve görevli tedarik şirketi tarafından herhangi bir ödeme yapılmaz ve bu kapsamda sisteme verilen enerji YEKDEM’e bedelsiz katkı olarak dikkate alınır. Tüketim tesisi değişikliği işlemleri gerekli belgelerin tam ve eksiksiz olması hâlinde her ayın son iş günü itibarıyla yapılan talepler neticesinde görevli tedarik şirketi ve dağıtım şirketince eş zamanlı olarak aynı gün içinde sonuçlandırılır.”

“(8) Beşinci fıkranın (b) bendi hükmü saklı kalmak kaydıyla, kabulü tamamlanarak işletmeye alınan üretim tesislerine ilişkin olarak; üretim tesisi ile ilişkilendirilen tüketim tesis veya tesislerinin bağlantı anlaşmasındaki sözleşme gücünün üretim tesisinin kurulu gücünden daha düşük hâle gelmesi durumunda, ilgili döneme ilişkin üretilen enerjinin görevli tedarik şirketi tarafından üretilerek sisteme verilmiş olduğu kabul edilerek bu enerji ile ilgili olarak piyasa işletmecisi ve görevli tedarik şirketi tarafından herhangi bir ödeme yapılmaz ve bu kapsamda sisteme verilen enerji YEKDEM’e bedelsiz katkı olarak dikkate alınır.”

MADDE 11- Aynı Yönetmeliğin 30 uncu maddesinin dördüncü fıkrası yürürlükten kaldırılmıştır.

MADDE 12- Aynı Yönetmeliğin 37 ncı maddesinin yedinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiş, aynı maddenin sekizinci fıkrasında yer alan “Bu Yönetmelik” ibaresi “5 inci maddenin birinci fıkrasının (c) bendi kapsamında olan rüzgar veya güneş enerjisine dayalı enerji üretim tesisleri için; bu Yönetmelik” şeklinde değiştirilmiştir.

“(7) 5 inci maddenin birinci fıkrasının (c) bendi kapsamında olan rüzgar veya güneş enerjisine dayalı enerji üretim tesisleri için; lisanssız üretim tesisi sahibi tüzel kişinin; kendi tüzel kişiliği altında veya diğer bir tüzel kişi bünyesinde, tüm aktif ve pasifleri ile birlikte birleşmek istemesi hâlinde, ilgili üretim tesisi veya tesislerinin tamamının kabulünün yapılmış olması kaydıyla, birleşme işlemi mer’i mevzuat kapsamında gerçekleştirilir ve ilgili şebeke işletmecisi, birleşme veya bölünme bilgilerini işleme ilişkin belgelerin kendisine sunulmasını takip eden beş iş günü içinde görevli tedarik şirketine yazılı olarak bildirir. Lisanssız üretim tesisi sahibi tüzel kişinin aynı kalması ve pay oranlarının değişmemesi kaydıyla kabul şartı aranmaz. Lisanssız üretim tesisi sahibi tüzel kişiler birleşme işlemini ilgili şebeke işletmecisine bildirir ve taraflar arasında bağlantı ve sistem kullanım anlaşmaları imzalanır.”

MADDE 13- Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici maddeler eklenmiştir.

“Öncelik değerlendirmesine ilişkin işlemler

GEÇİCİ MADDE 11- (1) Bu Yönetmeliğin;

a) 10 uncu maddesinin beşinci fıkrası kapsamında devre konu olan üretim tesis veya tesisleri ile ilişkili tüketim tesis veya tesislerine ilişkin veriler, ilgili şebeke işletmecileri tarafından ay bazında güncel tutulacak şekilde piyasa işletmecisine bildirilir. Piyasa işletmecisi tarafından söz konusu veriler, ihtiyaç hâlinde ilgili şebeke işletmecilerinin ulaşabileceği bir veri tabanında tutulur. Bu kapsamda piyasa işletmecisi tarafından hazırlanacak sistem 15/12/2025 tarihinde kullanıma açılır.

b) 14 üncü maddesi kapsamında yer alan öncelik değerlendirmesi hesabında kullanılacak veriler ilgili şebeke işletmecileri tarafından ay bazında güncel tutulacak şekilde piyasa işletmecisine bildirilir. Piyasa işletmecisi tarafından söz konusu veriler, ihtiyaç hâlinde ilgili şebeke işletmecilerinin ulaşabileceği bir veri tabanında tutulur. Bu kapsamda piyasa işletmecisi tarafından hazırlanacak sistem 15/12/2025 tarihinde kullanıma açılır.

Bütünleşik parsellerdeki başvuruların değerlendirilmesi

GEÇİCİ MADDE 12- (1) 12/5/2019 tarihinden itibaren bu Yönetmelik hükümleri uyarınca düzenlenen bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu ve bağlantı anlaşması kapsamında kurulması planlanan ve henüz kabulü tamamlanmayan tesisler için; aynı tüketim tesisi veya tesisleriyle ilişkilendirilmek üzere, bütünleşik parsel ya da parseller üzerinde yapılmış başvurular, ilgili gerçek veya tüzel kişiler tarafından talep edilmesi hâlinde kurulu güç artışı kapsamında değerlendirilir ve revize bağlantı anlaşmasına çağrı mektubu veya revize bağlantı anlaşması düzenlenmesi durumunda 17 nci maddenin altıncı fıkrası kapsamındaki süreler uygulanır.”

MADDE 14- Aynı Yönetmeliğin Ek-3’ü ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 15- Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 16- Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

“Ek-3

BİR DAĞITIM TRANSFORMATÖRÜNDE AG SEVİYESİNDEN BİR KİŞİYE BİR TAKVİM YILI İÇİNDE TAHSİS EDİLEBİLECEK KAPASİTE

Trafo Gücü (kVA)	Bağlanabilir Kapasite (kW _e)	Toplam	Bir kişiye bir takvim yılı içinde tahsis edilebilecek kapasite (kW _e)
t.g. < 100			7,5
100 ≤ t.g. ≤ 1000	t.g. x 0,5		t.g. x 0,1
t.g. >1000			100 kW _e