



**KALKINMA YATIRIM
BANKASI**



Lisanssız Elektrik Üretim Tesislerine İlişkin Kapasitenin Tahsis Edilmesine Yönelik Değerlendirmeler

Lisanssız Elektrik Üretim Tesislerine İlişkin Kapasitenin Tahsis Edilmesine Yönelik Değerlendirmeler

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından 26 Şubat 2026 tarihinde alınan ve 14353 sayılı Kurul Kararı ile yürürlüğe giren düzenleme kapsamında, lisanssız elektrik üretim tesislerine yönelik kapasite tahsis süreçleri, başvuru esasları ve öncelik kriterleri yeniden belirlenmiştir.¹ Söz konusu karar, lisanssız güneş enerjisi santralleri (GES) ve rüzgâr enerjisi santralleri (RES) yatırımları için uygulanacak kapasite sınırlarını, tahsis mekanizmasını ve değerlendirme takvimini düzenlemektedir.

1. Başvurularda Öncelik Sıralaması

Dağıtım Seviyesinden Yapılan Başvurularda Öncelik Sıralaması

- ❖ En Yüksek Öncelik: Üretim ve tüketim tesisinin tamamının aynı ölçüm noktasında olduğu başvurular (Yönetmeliğin 5. maddesi birinci fıkrası (ç) bendi kapsamında sisteme elektrik vermeyen tesisler).
- ❖ İkinci Öncelik: Yine üretim ve tüketim tesisinin aynı ölçüm noktasında olduğu, ancak Yönetmeliğin 5. maddesinin birinci fıkrasının diğer bentleri kapsamındaki başvurular.
- ❖ Üçüncü Öncelik: Üretim ve tüketim tesisleri farklı ölçüm noktalarında olsa da bu tesislerin tamamının aynı trafo merkezinden bağlandığı/ilişkili olduğu başvurular.
- ❖ Dördüncü Öncelik: Ölçüm noktaları ve trafoları farklı olsa bile, tesislerin tamamının aynı dağıtım bölgesinde yer aldığı başvurular.
- ❖ Beşinci Öncelik: Üretim ve tüketim tesislerinin farklı dağıtım bölgelerinde yer aldığı başvurular.

İletim Seviyesinden Yapılan Başvurularda Öncelik Sıralaması

İletim şebekesine (yüksek gerilim) bağlanacak başvurular için de dağıtım seviyesine benzer beş aşamalı bir önceliklendirme benimsenmiştir:

- ❖ Birinci sırada, üretim ve tüketim tesislerinin tamamının aynı ölçüm noktasında olduğu ama Yönetmeliğin 5/1-ç kapsamında yapılan başvurular yer almaktadır.
- ❖ İkinci sırada, üretim ve tüketim tesislerinin tamamının aynı ölçüm noktasında olduğu ama Yönetmeliğin 5/1-h kapsamında yapılan başvurular yer almaktadır.
- ❖ Farklı ölçüm noktasında olup aynı trafo merkezine bağlı olan üretim ve tüketim noktaları üçüncü sırada konumlanmaktadır.
- ❖ Üretim ve tüketim tesislerine ait ölçüm noktalarının farklı yerlerde olmasına karşın aynı iletim bölgesinde yer almaları dördüncü önceliği oluşturmaktadır.
- ❖ Üretim ve tüketim tesislerinin farklı iletim bölgelerinde yer alması ise en son sıradadır.

¹ 26.02.2026 tarihli ve 14353 Sayılı EPDK Kararı

2. Kapasite Limiti

Karar kapsamında gerçek ve tüzel kişiler için tahsis edilebilecek azami kapasite sınırları bağlantı seviyesine göre belirlenmiştir. Buna göre; bir gerçek veya tüzel kişiye iletim seviyesinden bağlanacak üretim tesisleri için **üst sınır 75 MW** olarak uygulanacak olup, dağıtım seviyesinden yapılacak başvurularda ise **azami kapasite 10 MW** olarak sınırlandırılmıştır. Mevcut durumda bu limitlerin üzerinde kapasite tahsisine sahip yatırımcılara yeni kapasite tahsisi yapılmayacak ve yatırımcıların geçmişte almış oldukları kapasite tahsisleri, yeni belirlenen azami kapasite sınırları (**iletim seviyesinde 75 MW, dağıtım seviyesinde 10 MW**) kapsamında değerlendirilecektir.

Bu çerçevede:

- ❖ Yatırımcının mevcut tahsis edilmiş kapasitesi söz konusu sınırların üzerinde ise, kendisine ilave kapasite tahsisi yapılmayacaktır.
- ❖ Mevcut kapasite sınırın altında ise, yalnızca mevcut kapasite ile ilgili üst sınır arasındaki fark kadar ek kapasite tahsisi yapılabilecektir.
- ❖ Herhangi bir şekilde belirlenen limitlerin üzerinde kapasite tahsisi yapıldığının tespit edilmesi halinde, sınırı aşan kısım iptal edilecektir. Bu denetim ve uygulama sürecinden ilgili şebeke işletmecileri ile TEİAŞ sorumlu olacaktır.

3. Türkiye Genelinde Toplam Kapasite ve Bölgesel Dağılım

TEİAŞ tarafından Türkiye genelinde, iletim seviyesinden bağlanacak lisanssız üretim tesisleri için toplam **1.500 MWe** kapasite öngörülmektedir. Bölgesel kapasite dağılımında öne çıkan tahsisler ise aşağıda belirtilmektedir:

- ❖ 7. Bölge (Kastamonu ve Sinop çevresi): **250 MW**
- ❖ 3. Bölge (Ankara, Eskişehir ve çevresi): **200 MW**
- ❖ 5. Bölge (Afyonkarahisar, Uşak ve çevresi): **200 MW**

Dağıtım seviyesinden tahsis edilen güneş ve rüzgâr kaynaklı lisanssız üretim kapasiteleri toplamı ise **2.000 MWe** olarak öngörülmektedir.

4. Başvuru ve Değerlendirme Takvimi

Süreç belirli bir takvim çerçevesinde yürütülecek olup, TEİAŞ tarafından trafo merkezi bazlı kapasite duyuruları en geç 3 Mart 2026 tarihine kadar yapılacaktır. Başvurular ise 30 Nisan 2026 tarihine kadar kabul edilecek olup, bu başvurular bireysel başvuru zamanına göre değil, toplu şekilde değerlendirilecektir. Süreç aşamaları kapsamında evrak inceleme süreci Mayıs 2026 tarihinde gerçekleştirilecek, teknik değerlendirme süreci Haziran 2026 ayında tamamlanacak ve değerlendirme sonuçlarına bağlı olarak çağrı mektupları Temmuz 2026 tarihinde iletilecektir. Mayıs ve haziran aylarında yeni başvuru alınmayacak olup, kalan kapasiteler için yeni başvuru dönemi Temmuz 2026 itibarıyla yeniden açılacaktır.

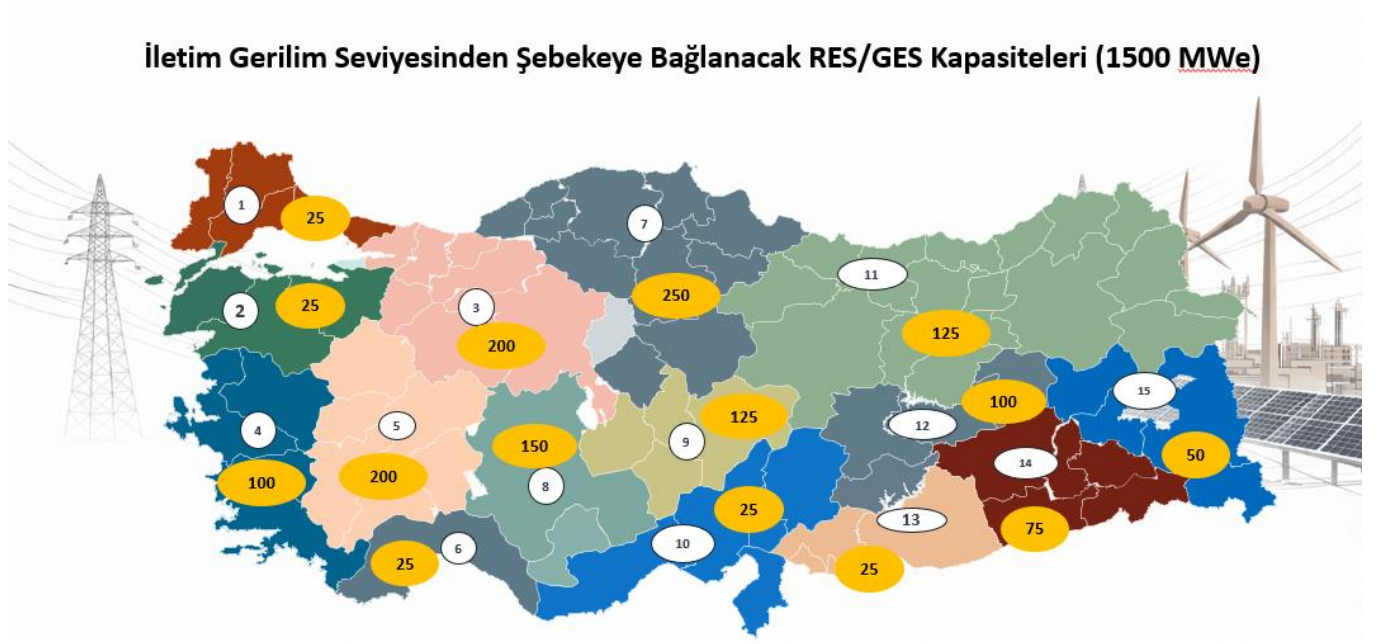
5. Organize Sanayi Bölgeleri (OSB) ve Endüstri Bölgelerinde (EB) Ortak Trafo Kullanımı

Bir dağıtım şirketi ile bir Organize Sanayi Bölgesi (OSB) veya Endüstri Bölgesi (EB) aynı trafo merkezini **ortak kullanıyor ise**, kapasite dağılımı; OSB/EB ile dağıtım şirketinin TEİAŞ ile imzalamış oldukları sistem kullanım

anlaşmalarında yer alan “güç” oranları (kapasiteleri) esas alınarak, bu oranlar doğrultusunda oransal şekilde gerçekleştirilecektir.

6. Değerlendirme

- ❖ Düzenleme, Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği’nde yapılan değişikliklerle uyumlu olarak lisanssız üretim modelini: “Ürettiğin yerde tüket” yaklaşımına yaklaştırmaktadır. Bu kapsamda üretim ve tüketimin mümkün olduğunca aynı ölçüm noktasında veya aynı trafo merkezi seviyesinde gerçekleştirilmesi esas alınmıştır. Dolayısıyla şebekeye enerji veremeyecek, bundan bir gelir elde etme hedefi taşımayan sadece öztüketim amaçlı kurulan “Çatı GES” yatırımlarının öncelikli hale getirildiği dikkat çekmektedir.
- ❖ 5.1.h kapsamındaki üretim ve tüketim noktası farklı bölgelerde kurulacak tesislerin öncelik sıralamasında en son olduğu dikkat çekmektedir.
- ❖ Karar ile, şebeke yatırımlarının asgari düzeyde tutulması, kayıpların azaltılması ve sistem güvenilirliğinin artırılması amacıyla üretim ile tüketimin mümkün olduğunca aynı ölçüm noktasında birleştirilmesinin hedeflendiği değerlendirilmektedir.
- ❖ Yayınlanan karar ile, Çatı GES’ler, OSB’ler ve sanayi tesislerinin avantaj sağlayabileceği değerlendirilmektedir.
- ❖ Bu düzenlemenin haricinde yakın bir zamanda lisanssız elektrik santralleri için saatlik mahsuplaşma mevzuatının yürürlüğe alınması ve özellikle şebekeye elektrik satışının sınırlandırılması sonrasında ilgili tesislerin üretim ve tüketim dengesini sağlayabilmesi açısından enerji depolama yatırımlarına yönelebileceği değerlendirilmektedir.



Kaynak: TEİAŞ



Sektörel Araştırmalar

sektorelarastirmalar@kalkinma.com.tr

www.kalkinma.com.tr

Burada yer alan bilgiler, Türkiye Kalkınma ve Yatırım Bankası A.Ş. (Kalkınma Yatırım Bankası) tarafından, bilgilendirme ve kişisel kullanıma yönelik hazırlanmıştır. İşbu raporda yer alan hiçbir bilgi, bir vaat veya temsil olarak yorumlanamaz ve kabul edilemez. Bu rapor finansal veriler içermesine rağmen bilgilendirme niteliğindedir, bilgilerin doğruluğuna ve eksiksizliğine ilişkin Kalkınma Yatırım Bankası'nın herhangi bir sorumluluğu bulunmamaktadır. Burada yer alan yorum ve tavsiyeler, yorum ve tavsiyede bulunanların kişisel görüşlerine dayanmaktadır. Herhangi bir yatırım aracının alım-satım önerisi ya da getiri vaadi olarak yorumlanmamalıdır. Burada yer alan bilgilere dayanılarak alınacak yatırım, kredi ve benzeri kararların sonucunda doğabilecek zararlardan Kalkınma Yatırım Bankası hiçbir şekilde sorumlu tutulamaz.

Bu raporda yer alan tüm bilgiler, Kalkınma Yatırım Bankası'nın yazılı rızası olmadıkça kısmen veya tamamen üçüncü kişilerle paylaşılabilir, herhangi bir şekilde çoğaltılamaz, dağıtılamaz, yayımlanamaz ve başkası tarafından sunulamaz, başka bir yerde kullanılamaz.

Kalkınma Yatırım Bankası işbu raporda yer alan bilgilerin doğruluğuna veya eksiksizliğine ilişkin açıkça veya zımnen herhangi bir beyan veya taahhüt vermemektedir. Kalkınma Yatırım Bankası, işbu raporda bilgilerde önceden herhangi bir bildirimde bulunmaksızın doğrulama, tamamlama ve değişiklik yapma hakkını saklı tutar.