EGE
ÇAKIRCA
Attorneys at Law

Haziran 2026

HAZİRAN'26

Enerji Hukuku Bülteni



MEVZUAT
DEĞİŞİKLİKLERİ



GLOBAL SEKTÖR
GELİŞMELERİ

Ege Çakırca Avukatlık Bürosu tarafından Haziran – Temmuz 2026 tarihleri arasında enerji sektöründeki hukuki gelişmelere ilişkin olarak kaleme alınan işbu bülten, yalnızca genel bilgilendirme amacı taşımakta olup, herhangi bir şekilde hukuki görüş, mütalaa veya danışmanlık hizmeti teşkil etmemektedir. Bu içerikler, belirli bir somut olaya uygulanmak üzere hazırlanmadığından, avukat-müvekkil ilişkisinin kurulmasına da yol açmaz.

Metinlerde yer alan bilgi ve değerlendirmelerin güncelliği, doğruluğu veya belirli bir amaca uygunluğu konusunda açık ya da zımni herhangi bir taahhüt veya garanti verilmemektedir.

Bu içeriklere dayanılarak tesis edilecek her türlü işlem öncesinde, somut olayın özellikleri çerçevesinde yetkin bir hukuk uzmanından profesyonel destek alınması gerekmektedir. Aksi yönde yapılacak işlemlerden doğabilecek her türlü risk ve sorumluluk münhasıran ilgili kişiye aittir.

İşbu içeriklerin kullanımından, yorumlanmasından veya bunlara dayanılarak alınan kararlardan kaynaklanabilecek doğrudan ya da dolaylı hiçbir zarar ve ziyandan dolayı firmamız, ortakları, çalışanları ve avukatları herhangi bir sorumluluk kabul etmez.

— MEVZUAT DEĞİŞİKLİKLERİ

1 EPDK'nın Elektrik Piyasasına İlişkin Geniş Kapsamlı Taslak Paketi

GÖRÜŞE AÇILMA: 4 HAZİRAN 2026 — GÖRÜŞ SÜRESİ BİTİŞİ: 15 HAZİRAN 2026

EPDK, elektrik piyasasının işleyişine ilişkin geniş kapsamlı bir değişiklik paketini kamuoyunun görüşüne açmıştır. Paket, aşağıdaki düzenlemelerde değişiklik öngörmektedir:

Yönetmelik Taslakları:

- Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği
- Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği
- Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği
- Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği
- Organize Sanayi Bölgelerinin ve Endüstri Bölgelerinin Elektrik Piyasası Faaliyetlerine İlişkin Yönetmelik
- Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelik

Kurul Kararı Taslakları:

- Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 110. Maddesi Uyarınca Küpsm Değeri ile Küpsm/Küpst Hesaplama Katsayılarının Belirlenmesine İlişkin Karar'da Değişiklik
- Dengeleme Güç Piyasasında Yerine Getirilmeyen Talimatların Raporlanmasına İlişkin Kurul Kararı Taslağı
- Lisanssız Elektrik Üreticileri İçin Dağıtım Sistemine Bağlantı Anlaşmasına ilişkin Karar'da Değişiklik Yapılması Hakkında Karar Taslağı
- Dengeleme Güç Piyasasında Teklif Fiyatları Arasında Olabilecek Farka İlişkin Oranın Belirlenmesine İlişkin Kurul Kararı Taslağı

Taslak paket, dağıtım sistemine bağlı lisanssız üretim tesislerinde acil durum talimatı, 900 kW eşiği ve yük atma sıralamasına ilişkin yeni esaslar getirerek, artan dağıtık üretim kapasitesinin sistem güvenliği açısından yarattığı riski merkezi bir müdahale mekanizmasıyla yönetmeyi amaçlamaktadır.

Bu kapsamda SCADA entegrasyonu ve uzaktan kontrolün lisanssız üretimde yeni bir operasyonel standart haline getirilmesi öngörülmekte olup, bu durum özellikle küçük ölçekli tesis sahipleri için ilave bir teknik altyapı yatırımı ve uyum yükümlülüğü doğuracaktır.

Paralel olarak, dengeleme güç piyasasında teklif fiyat farkına ilişkin oranın belirlenmesi ve yerine getirilmeyen talimatların raporlanmasına ilişkin yeni yükümlülükler, piyasa katılımcılarının dengeleme piyasasındaki davranışlarının daha sıkı izlenmesini ve piyasa disiplininin güçlendirilmesini hedeflemektedir. Bir arada değerlendirildiğinde bu başlıklar, EPDK'nın dağıtık üretimi hem teknik (SCADA/uzaktan kontrol) hem de piyasa (dengeleme raporlaması) boyutuyla merkezi sistemle daha sıkı entegre etme yönünde bütüncül bir düzenleyici yaklaşım izlediğini göstermektedir.

2 Son Kaynak Tedarik Tarifesi Hesaplamasına İlişkin Güncelleme – EPDK Kurul Kararı

EPDK üretim lisansı sahibi tüzel kişilerin piyasadan yapabileceği elektrik enerjisi/kapasite alımlarının sınırına Yıllık Elektrik Enerjisi Üretim Miktarları Toplamına ("**YEÜM**") ilişkin 2020 tarihli 9745 sayılı Kararı'nı yürürlükten kaldırarak yerine 14626 sayılı yeni Kararı almıştır.

Karar ile formüle yeni bir hesaplama kalemi olarak gün bazlı orantılama eklenmiş; tesisin yıl içinde bir toplayıcı portföyüne dahil olduğu günler için YEÜM hesabına dahil edilmeyeceği, yalnızca toplayıcı portföyü dışında kaldığı günlere orantılı bir üretim miktarının limit hesabında dikkate alınacağı düzenlenmiştir.

Bir üretim tesisinin yıl içinde toplayıcı portföyüne girip çıkması halinde, piyasadan alım limitinin buna göre kısmi/orantılı olarak hesaplanmasını sağlayan bu düzenleme, toplayıcı modelinin son dönemde elektrik piyasasında yaygınlaşmasıyla ortaya çıkan bir boşluğu doldurmaktadır. Toplayıcı portföyüne

dahil olan/çıkan üretim lisansı sahiplerinin, ilgili takvim yılı için piyasadan alım limitlerini bu yeni formüle göre yeniden hesaplaması gerekecektir.

Kurul Kararı ile ayrıca depolamalı elektrik üretim tesisleri yönünden yeni bir düzenleme getirilmiş; *"Yönetmeliğin 30 uncu maddesinin onuncu fıkrası gereğince, depolamalı elektrik üretim tesisleri ile bütünleşik elektrik depolama ünitesinin yer aldığı üretim tesislerinin sistemden çektiği ve depoladığı enerji miktarlarının, Kanunun 7 nci maddesinin ikinci fıkrasının (c) bendinde belirlenen oran hesabına dâhil edilmemesine"* karar verilmiştir.

Bu hüküm, depolamalı üretim tesisleri (ve üretim tesisi bünyesindeki bütünleşik depolama üniteleri) açısından önemli bir netlik sağlamaktadır: Bu tesislerin şebekeden çektiği ve depoladığı enerji, üretim lisansı sahibinin piyasadan alım limiti, YEÜM hesaplamasına dahil edilmeyecektir. Böylece depolama faaliyetinin, tesisin "piyasadan elektrik alımı" olarak değerlendirilip lisans sahibinin alım kotasını tüketmesinin önüne geçilmiş; depolama yatırımlarının bu düzenleyici belirsizlikten bağımsız şekilde teşvik edilmesi amaçlanmıştır.

DEĞERLENDİRME

14626 sayılı Karar ile getirilen değişiklikler, toplayıcı modeli ve depolama tesislerini YEÜM hesabından ayıklayarak piyasadan alım limitinin lisans sahibinin gerçek üretim/tüketim dengesizliğini yansıtmasını amaçlamaktadır.

Bu adım, EPDK'nın depolama ve talep tarafı esnekliğini teşvik eden diğer güncel düzenlemeleriyle aynı doğrultuda olup, özellikle depolamalı GES/RES projeleri ve toplayıcılarla çalışan portföy yöneticileri için yatırım kararlarında olumlu bir belirlilik yaratmaktadır.

3 Anayasa Mahkemesi Kararı Sonrasında Yeni Düzenleyici Çerçeve

7501 SAYILI KANUN İLE GETİRİLEN DÜZENLEMELER

Lisanssız üretim modelinin geleceğine ilişkin ilk kapsamlı değişiklik, 11 Mayıs 2024 tarihinde yürürlüğe giren 7501 sayılı Maden Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile gerçekleştirilmiştir. Söz konusu kanun her ne kadar ağırlıklı olarak madencilik alanına ilişkin düzenlemeler içeren bir torba kanun niteliğinde olsa da anılan Kanun ile 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun'da ("**YEK Kanunu**") da önemli değişiklikler yapılmıştır.

Bu kapsamda, YEK Kanunu'nun 6 ncı maddesinde yapılan değişiklik ile YEKDEM destek süresini tamamlayan lisanssız üretim tesislerinin lisanslı üretim faaliyetine geçebilmesi, "lisans alma bedeli" ödenmesi şartına bağlanmıştır. Bunun yanında, YEK Kanunu'nun 4 üncü maddesinde yapılan değişiklikle Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanı ("**YEKA**") yarışmalarına ilişkin temel usul ve esasların Bakanlık tarafından hazırlanacak yarışma şartnamesi ile belirlenmesi öngörülmüş; böylece yarışma sürecinin hukuki çerçevesinin önemli ölçüde ikincil düzenlemelere bırakıldığı yeni bir sistem benimsenmiştir.

Söz konusu değişiklikler, özellikle lisanssız üretim tesislerinin destek dönemi sonrasındaki hukuki statüsü ile YEKA yarışmalarının düzenlenme usulü bakımından sektörde önemli tartışmalara neden olmuş; bu tartışmaların bir kısmı daha sonra Anayasa Mahkemesi'nin iptal kararına konu olmuştur.

ANAYASA MAHKEMESİ'NİN İPTAL KARARI

Anayasa Mahkemesi'nin ("**AYM**") 26 Kasım 2025 tarihli ve E.2024/133, K.2025/233 sayılı kararı, elektrik piyasasında lisanssız üretim ve YEKA uygulamalarına ilişkin önemli sonuçlar doğurmuştur. Karar 10 Mart 2026 tarihli Resmî Gazete'de yayımlanmış olup, iptal hükümlerinin yürürlüğü yasama organına yeni düzenleme yapabilmesi amacıyla dokuz ay süreyle ertelenmiştir.

Mahkeme, 7501 sayılı Kanun ile getirilen ve lisanssız üretim tesislerinin lisanslı üretime geçişi sırasında ödenecek lisans alma bedeline ilişkin düzenlemeyi, bedelin hesaplanmasına ilişkin temel ilkelerin kanunda gösterilmemesi nedeniyle Anayasa'ya aykırı bularak iptal etmiştir. Aynı kararda YEKA yarışmalarına ilişkin temel usul ve esasların

tamamen idarenin hazırlayacağı şartnamelere bırakılması da hukuk devleti ilkesi bakımından yeterli kanuni çerçeve bulunmadığı gerekçesiyle iptal edilmiştir.

Buna karşılık Mahkeme, lisanssız üretim tesislerinin ihtiyaç fazlası elektrik enerjisinin satışına ilişkin fiyatlandırma yetkisinin Cumhurbaşkanı tarafından belirlenmesine ilişkin hükmü Anayasa'ya aykırı bulmamış ve bu düzenleme yürürlükte kalmıştır. Nitekim Haziran 2026'da yayımlanan 11415 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı da bu yetkiye dayanılarak çıkarılmıştır.

DEĞERLENDİRME

Anayasa Mahkemesi kararı mevcut uygulamaları derhal değiştirmemekle birlikte, sektör açısından önemli bir yasama sürecini başlatmıştır. TBMM'nin iptal kararının yürürlüğe gireceği tarihe kadar lisans alma bedeline ve YEKA yarışmalarına ilişkin yeni bir kanuni çerçeve oluşturması beklenmektedir. Bu süreç tamamlanıncaya kadar özellikle lisanssız üretim tesislerinin lisanslı statüye geçişine ilişkin yatırım planlamalarının hukuki gelişmeler dikkate alınarak yapılması önem arz etmektedir.

LİSANSSIZ ELEKTRİK ÜRETİM TESİSLERİNDE CUMHURBAŞKANI VE KURUL KARARLARI IŞIĞINDA YENİ DÜZEN

12 Haziran 2026 tarihli ve 11415 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı ile lisanssız elektrik üretim tesislerinin on yıllık Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması ("**YEKDEM**") destek süresinin sona ermesinden sonraki döneme ilişkin usul ve esaslar ilk kez kapsamlı şekilde düzenlenmiştir. Kararın uygulanmasına yönelik ayrıntılar ise EPDK'nın 14671 ve 14681 sayılı Kurul Kararları ile netleştirilmiştir.

Yeni düzenleme kapsamında, üretim ve tüketim tesisinin aynı ölçüm noktasında bulunması halinde üretilen elektriğin tamamı satışa konu olabilecektir. Üretim ve tüketim tesislerinin farklı ölçüm noktalarında bulunması halinde ise yalnızca ihtiyaç fazlası enerji satışa konu edilecek olup, bu miktarın belirlenmesi EPDK'nın yetkisine bırakılmıştır. EPDK, 14671 sayılı Kararı ile 2026 yılı bakımından satışa konu olabilecek ihtiyaç fazlası enerji miktarını ihtiyaç fazlasının tamamı olarak belirlemiştir.

Saatlik mahsuplaşma sonrasında sisteme verilen ihtiyaç fazlası elektrik enerjisi için uygulanacak alım fiyatı, ilgili kaynak türü bakımından belirlenen güncel YEKDEM fiyatının %90'ı olarak hesaplanacak; ancak bu bedel hiçbir durumda ilgili saat için oluşan piyasa takas fiyatını aşamayacaktır. Satın alma yükümlülüğü görevli tedarik şirketlerine verilmiş olup, satın alınan enerji YEKDEM kapsamında değerlendirilmeye devam edecektir.

Buna ek olarak EPDK'nın 14681 sayılı Kurul Kararı ile söz konusu tesislere veriş yönlü dağıtım bedeli bakımından 2026 yılı için Lisanssız Üretici-2 tarifesinin uygulanacağı düzenlenmiştir.

DEĞERLENDİRME

Düzenleme, destek süresi sona eren lisanssız üretim tesislerinin hukuki statüsüne ilişkin uzun süredir devam eden belirsizliği önemli ölçüde gidermektedir. Bununla birlikte yeni fiyatlandırma modeli, YEKDEM dönemindeki gelir seviyesinin altında bir ekonomik yapı öngördüğünden yatırımcıların gelir projeksiyonlarını ve ticari modellerini yeniden gözden geçirmeleri önem taşımaktadır. Özellikle 2027 yılı sonrasında ihtiyaç fazlası enerji miktarına ilişkin metodolojinin henüz belirlenmemiş olması, uygulamanın geleceği bakımından yakından takip edilmesi gereken hususlar arasında yer almaktadır.

4 Elektrik ve Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin Ar-Ge Faaliyetlerine İlişkin Taslak Düzenleme

EPDK tarafından 24 Haziran 2026 tarihinde Elektrik ve Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinin Araştırma, Geliştirme ve Yenilik Faaliyetlerinin Desteklenmesine İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılması Hakkında Taslak kamuoyunun görüşüne açılmıştır.

Taslak çalışma ile dağıtım şirketlerinin Ar-Ge ve yenilik faaliyetlerine ilişkin mevcut uygulamanın güncellenmesi, destek mekanizmalarının geliştirilmesi ve proje

süreçlerinin daha etkin hale getirilmesi amaçlanmaktadır. İlgili kurum ve kuruluşların görüşleri 10 Temmuz 2026 tarihine kadar EPDK tarafından kabul edilecektir.

Her ne kadar taslak henüz yürürlüğe girmemiş olsa da özellikle elektrik ve doğal gaz dağıtım şirketleri ile teknoloji geliştiren sektör paydaşları bakımından yeni Ar-Ge destek mekanizmalarının kapsamı ve proje kabul kriterleri önem taşıyacaktır.

5 Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği'nde Değişiklik

İLETİM VARLIKLARININ GERİ ÖDEMESİNDE TÜFE ENDEKSLEMESİ

25 Haziran 2026 tarihli ve 33291 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile iletim varlıklarının geri ödeme mekanizmasında önemli değişiklikler yapılmıştır.

Değişiklik öncesinde, kullanıcı tarafından finanse edilen iletim yatırımları bakımından TEİAŞ tarafından belirlenen geri ödemeye esas yatırım tutarı Türk lirası cinsinden sabitlenmekte ve geri ödeme süreci boyunca herhangi bir güncellemeye tabi tutulmamaktaydı. Yeni düzenleme ile Yönetmeliğin 20 nci maddesinde yer alan "Türk lirası cinsinden *sabitlenerek*" ibaresi yürürlükten kaldırılmış, aynı maddeye eklenen altıncı fıkra ile geri ödemeye esas yatırım tutarının geri ödeme sürecinde Tüketici Fiyat Endeksi ("**TÜFE**") esas alınarak güncellenmesine ilişkin usul ve esaslar düzenlenmiştir.

Buna göre geri ödemeye esas yatırım tutarı, geri ödemenin başlamasını takip eden ilk ocak ayından itibaren her yıl bakiye tutar üzerinden TÜFE oranında güncellenecektir. İlk güncellemede temel endeks olarak bağlantı anlaşmasına konu iletim varlıklarının son geçici kabul onayının yapıldığı aya ait TÜFE değeri esas alınacaktır. Böylece yatırım tutarının geri ödeme sürecinde enflasyon karşısında değer kaybetmesinin önüne geçilmesi amaçlanmaktadır.

Yönetmeliğe eklenen Geçici 13 üncü madde ile yeni endeksleme mekanizmasının kapsamı da açık şekilde belirlenmiştir. Buna göre TÜFE esaslı güncelleme yalnızca 27 Ocak 2026 tarihinde veya sonrasında geçici kabulü onaylanan iletim tesisleri bakımından uygulanacaktır. Bu tarihten önce geçici kabulü tamamlanan yatırımlar ise mevcut sistem kapsamında geri ödenmeye devam edecektir.

DEĞERLENDİRME

Yapılan değişiklik, özellikle yüksek tutarlı iletim yatırımlarının finansmanı bakımından yatırımcıların maruz kaldığı enflasyon riskini önemli ölçüde azaltmaktadır. Önceki sistemde yıllara yayılan geri ödeme sürecinde yatırım tutarının reel değerinde ciddi kayıplar oluşabilmekteydi. Yeni düzenleme ile geri ödeme mekanizmasının ekonomik gerçekliklere daha uygun hale getirildiği görülmektedir. Bununla birlikte düzenlemenin geçmişe etkili uygulanmaması nedeniyle mevcut yatırımlar ile yeni yatırımlar arasında farklı bir geri ödeme rejimi oluşacaktır.

— GLOBAL TRENDLER VE HABERLER

1 Yedinci Türk Alman Enerji Forumu

18 – 19 HAZİRAN 2026, ANKARA — MENR (ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI)

Türk-Alman Enerji Ortaklığı'nın merkezi diyalog platformu olan Forum'un 7.'si, 19 Haziran 2026 tarihinde 10:00-18:30 saatleri arasında Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nda yüz yüze gerçekleştirilmiştir. Foruma Türkiye Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Dr. Alparslan Bayraktar ile Almanya Federal Ekonomi ve Enerji Bakanı Katherina Reiche'nin yanı sıra kamu, sanayi, akademi ve sivil toplumdan üst düzey temsilciler katılmıştır.

Forum kapsamında üç yan etkinlik düzenlenmiştir:

- **Energy Start-up Showcase —** Türk-Alman start-up ekosistemi buluşması, girişim sunumları ve yatırımcı eşleştirmeleri.
- **Powering Resilience: —** Jeopolitik gelişmeler, değişen enerji piyasaları ve artan elektrik talebi karşısında dayanıklı enerji sistemleri için iki ülke iş birliğinin ele alındığı üst düzey oturum.
- **Energy Efficiency in Data Centres —** Yapay zekâ uygulamalarının artmasıyla yükselen elektrik talebi bağlamında veri merkezlerinde enerji verimliliğine ilişkin düzenleyici yaklaşımlar ve atık ısı geri kazanımı konularının tartışıldığı oturum.

Forum'da öne çıkan "veri merkezlerinde enerji verimliliği" ve "dirençli enerji sistemleri" başlıkları, önümüzdeki dönemde Türkiye'de bu alanlarda düzenleyici girişimlerin (EPDK/Bakanlık mevzuatı) gündeme gelebileceğine işaret etmektedir.

2 CEF Enerji — Sınır Ötesi Yenilenebilir Enerji Projeleri 6. Statü Çağrısı

CINEA (Avrupa Komisyonu İklim, Altyapı ve Çevre Yürütme Ajansı) — 29 Haziran 2026

Avrupa İklim, Altyapı ve Çevre Yürütme Ajansı ("**CINEA**"), Connecting Europe Facility ("**CEF**") Energy programı kapsamında yürütülen Sınır Ötesi Yenilenebilir Enerji Projeleri (Cross-Border Renewable Energy Projects – "**CB RES**") mekanizmasına ilişkin altıncı çağrıyı 29 Haziran 2026 tarihinde yayımlamıştır.

Çağrı kapsamında, Avrupa Birliği üyesi devletler arasında veya üye devletler ile üçüncü ülkeler arasında geliştirilen ve sınır ötesi iş birliği niteliği taşıyan yenilenebilir enerji projeleri, 6 Ekim 2026 tarihine kadar oluşturulan CB RES Başvuru Platformu üzerinden statü başvurusunda bulunabilecektir. CB RES statüsünü kazanan projeler, 2027 yılında açılması öngörülen ve proje geliştirme çalışmaları ile fiziki yatırımlara yönelik son CEF Enerji CB RES finansman çağrısına başvurma imkânı elde edebilecektir.

Başvuru sürecini desteklemek amacıyla CINEA tarafından proje geliştiricilerine yönelik bir çevrim içi bilgilendirme toplantısı da düzenlenmiş; toplantıda çağrının politika çerçevesi, başvuru ve değerlendirme süreci ile başarılı bir başvuru hazırlanmasına ilişkin uygulamaya yönelik bilgiler paylaşılmıştır.

2021 yılında hayata geçirilen CB RES mekanizması, Avrupa Birliği'nin enerji piyasalarının entegrasyonunu güçlendirmeyi ve yenilenebilir enerji yatırımlarında sınır ötesi iş birliğini teşvik etmeyi amaçlamaktadır. Program kapsamında kara ve deniz üstü rüzgâr enerjisi, güneş enerjisi, sürdürülebilir biyokütle, jeotermal enerji, okyanus enerjisi ve hibrit yenilenebilir enerji projeleri desteklenmektedir. Mekanizmanın uygulanmaya başladığı tarihten bu yana 17 projeye toplam 165 milyon avronun üzerinde finansman sağlanmış olup, söz konusu projeler Avrupa Birliği'nin karbon emisyonlarının azaltılması, enerji arz güvenliğinin güçlendirilmesi ve enerji piyasalarının entegrasyonu hedeflerine katkı sağlamaktadır.

DEĞERLENDİRME

Altıncı CB RES çağrısı, Avrupa Birliği'nin yenilenebilir enerji yatırımlarını yalnızca ulusal düzeyde değil, bölgesel ölçekte planlama yaklaşımını sürdürdüğünü ortaya koymaktadır. Özellikle sınır ötesi elektrik altyapısı, hibrit yenilenebilir enerji projeleri ve

enterkonneksiyon kapasitesinin artırılmasına yönelik yatırımların önümüzdeki dönemde de Avrupa Birliği enerji politikalarının öncelikli alanları arasında yer alacağı anlaşılmaktadır. Türkiye Avrupa Birliği üyesi olmamakla birlikte, Avrupa elektrik piyasalarıyla entegrasyon süreci, sınır ötesi enerji ticareti ve bölgesel enerji iş birlikleri bakımından bu gelişmelerin yakından takip edilmesi, özellikle uluslararası yatırımcılar ve sınır ötesi proje geliştirme potansiyeli bulunan piyasa katılımcıları açısından önem arz etmektedir.

3 AB Enerji Depolamasını Artırmaya Yönelik İlk "Üçlü Mutabakat" İmzalandı

Avrupa Komisyonu — 26 Haziran 2026, Lüksemburg (Enerji Konseyi toplantısı)

22 AB üyesi devlet, enerji depolama geliştiricileri ve üreticileri, yenilenebilir enerji şirketleri, enerji yoğun sanayi kullanıcıları ve finansal kuruluşları bir araya getiren girişim kapsamında, 2026-2028 döneminde 30-35 GW yeni enerji depolama kapasitesi taahhüdü verilmiştir. Anlaşma, aynı gün AB Enerji Konseyi'nde 22 üye devletin AB Şebekeler Paketi'ne ilişkin ortak pozisyonu kabul etmesiyle eş zamanlı olarak imzalanmıştır.

Taahhütler:

- Proje geliştiricileri, yeni depolama ve hibrit projelere ilişkin yıllık kapasite tahminleri sunacaktır.

- Enerji yoğun sanayiler, kendi tesislerinde depolama projeleri geliştirecek ve elektrik tüketim verilerine ilişkin şeffaflığı artıracaktır.

- Üye devletler, esnekliği teşvik eden maliyet yansıtıcı ve ayrımcı olmayan şebeke tarifelerini destekleyecektir.

- Avrupa Yatırım Bankası, 1,5 milyar Euro'luk şebeke üretim paketini depolama bileşenleri üreticilerini de kapsayacak şekilde genişletmeyi taahhüt etmiştir.

AB'nin 2030 hedefi olan 200 GW depolama kapasitesine karşılık, 2026 başı itibarıyla kurulu kapasite yaklaşık 55 GW düzeyindedir; bu bağlamda anlaşma, sektör temsilcileri tarafından "AB düzeyinde depolamanın en kapsamlı politik tanınması" olarak değerlendirilmiştir. Anlaşma bağlayıcı bir mevzuat metni olmayıp, önümüzdeki dönemde ulusal düzeyde şebeke tarifesi ve teşvik mevzuatı değişikliklerine yön verecek politik bir çerçeve niteliğindedir.

İLETİŞİM

EGE ÇAKIRCA AVUKATLIK BÜROSU

Esentepe Mahallesi Harman 1 Sokak Harmancı Giz Plaza No: 5 Kat: 5 – İstanbul 34394

info@eclawtr.com

+90 212 352 3318

eclawtr.com

EGE • ÇAKIRCA







Kurucu Ortak
Özlem EGE POLAT

Avukat
Doğaç KARAKURT

Yasal Stajyer
Ceren TUNÇAY