

Enerjisa Üretim Rüzgar Projesi

Ülke:	TÜRKİYE
Proje Numarası:	54892
İş Sektörü:	Enerji
Bildirim Türü:	ÖZEL
Çevre Kategorisi:	B
Kurul Onay Tarihi:	3 Aralık 2025
Durum:	Konsept İncelendi
Proje Özet Dokümanı	3 Kasım 2025
Açıklanma Tarihi:	

Proje Tanımı:

Enerjisa Enerji Üretim A.Ş.'ye ("Enerjisa Üretim" veya "Şirket"), Türkiye'nin en büyük bağımsız elektrik üreticilerinden biri olan ve 4,2 GW kurulu güce sahip şirkete, vadesi 8 yıla kadar olan azami 200 milyon ABD Doları tutarında bir kredi ("Kredi") sağlanması.

Proje Hedefleri:

Kredinin gelirleri, toplam kurulu gücü 250 MW'a kadar olan Gaia, Falp ve Artuna rüzgar enerji santrallerinden oluşan YEKA-2 RES'lerinin ikinci fazının geliştirilmesi ve inşası için kullanılacaktır ("Proje").

Geçiş Etkisi:

ETI (Öngörülen Geçiş Etkisi) puanı: 68

Geçiş Etkisi, Yeşil ve Kapsayıcı özelliklerinden kaynaklanmaktadır:

Yeşil: (i) Proje, yaklaşık 220.000 ton CO2 emisyonunun Türk elektrik sisteminden yıllık olarak azaltılmasını sağlayarak iklim değişikliğiyle mücadelede katkıda bulunur; toplam 250 MW kurulu güce sahip rüzgar enerji santrallerinin geliştirilmesi ve inşası yoluyla

630 GWh yenilenebilir elektrik üretimi gerçekleştirir.

Kapsayıcı: (ii) Proje, adil bir kömürden çıkış sürecini destekleyerek ekonomik fırsatlar yaratır; iş gücü ihtiyacını karşılamak için bir Mesleki Yeterlilik ve Sertifikasyon Merkezi (VQCC) ve tarım, hayvancılık ve turizmi desteklemek için bir sosyal girişim kurar.

Politika düzeyinde ise, Banka, özel sektörün görüşlerinin alınmasını sağlamak amacıyla Enerjisa Üretim'i ulusal Adil Geçiş stratejisinin şekillendirilmesine dahil edecektir.

Katkı Etkisi:

Bankanın ek katkısı, (i) yeşil dönüşümü desteklemeyi hedefleyen bir piyasa oyuncusuna, diğer finansörlerden henüz tam olarak sağlanamayan bir finansman paketi sunarak finansman açığını kapatmasından kaynaklanmaktadır. Ayrıca, (ii) Banka, kömürden çıkış sürecinde enerji sektöründe kadınların istihdamının sürdürülmesini destekleyerek, yenilenebilir enerji becerilerine erişimlerini teşvik eder, onların yeşil işlere yeniden yönlendirilmesini sağlar ve adil, kapsayıcı bir geçiş teşvik eder.

Müşteri Bilgileri:

ENERJISA ENERJİ ÜRETİM AŞ

Enerjisa Enerji Üretim A.Ş., Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş.'nin %100 sahip olduğu bir elektrik üreticisidir. Şirket, Sabancı Holding ve E.ON'un ortak girişimi olarak faaliyet göstermektedir (her biri yaklaşık %50 paya sahip). Enerjisa'nın portföyü; üç doğalgaz çevrim santrali (1,6 GW), 12 hidroelektrik santrali (1,4 GW), bir kömür santrali (450 MW), 13 rüzgar santrali (802 MW) ve 2 güneş santrali (9 MW) içermektedir.

Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası (EBRD) Finansman Özeti:

200.000.000 ABD Doları (USD)

Toplam Proje Maliyeti:

399.000.000 ABD Doları (USD)

Çevresel ve Sosyal Özet:

Kategori B (2024 ESP). Proje, Muğla'da üç yeni rüzgar enerji santralinden (RES) oluşan bir projeyi kapsamaktadır (isimleri: Gaia, Falp ve Arturna) ve üç farklı lokasyonda toplamda 250 MW kurulu güce sahiptir. Çevresel ve sosyal etkilerin büyük ölçüde saha bazlı olması beklenmekte olup, bu etkiler güçlü azaltım önlemleriyle yönetilecektir. Şirket, tüm operasyonel tesislerinde ISO sertifikalarıyla bağımsız olarak doğrulanmış kapsamlı bir Çevre ve Sosyal Yönetim Sistemi (ÇSYS) kurmuştur ve Banka'nın Çevre ve Sosyal Gerekliliklerini (ÇSG) uygulama kapasitesine sahiptir; ayrıca, önceki EBRD finansmanı Notos Projesi (ID: 54230) kapsamında Çevre ve Sosyal Eylem Planı (ÇSEP) gereklilikleriyle uyumlu olduğunu göstermiştir. Şirket, mevcut projesi için Banka'ya tatmin edici raporlama da sağlamıştır. Şirket, BM Küresel İlkeler Sözleşmesi ve Kadının

Güçlenmesi Prensipleri'ne (WEPs) imza atmıştır, E&S performansını TCFD ve GRI G4 ile uyumlu şekilde raporlamaktadır ve AB CSRD ve Avrupa Sürdürülebilirlik Raporlama Standartlarına (ESRS) uygun şekilde çift yönlü maddi etki analizi tamamlamıştır. Enerjisa Üretim, BM Küresel İlkeler Sözleşmesi ve Kadının Güçlenmesi Prensipleri'ne (WEPs) imza atmıştır, E&S performansını TCFD ve GRI G4 ile uyumlu şekilde raporlamaktadır ve AB CSRD ve Avrupa Sürdürülebilirlik Raporlama Standartlarına (ESRS) uygun şekilde çift yönlü maddi etki analizi tamamlamıştır.

Banka, üç RES'in potansiyel etkilerini ve Şirket'in Banka ÇSG'lerini uygulama kapasitesini (tedarik zinciri riskleri dahil) değerlendiren bağımsız bir Çevre ve Sosyal Durum Tespiti (ÇSDT) gerçekleştirmiştir. ÇSDT, Şirket'in tüm gerekli izinlere sahip olduğunu ve Olumlu ÇED Kararlarına yönelik hukuki itirazların lehine sonuçlandığını doğrulamıştır. Yerel ÇED'lere ek olarak, her RES için uluslararası bir danışman tarafından Banka ÇSG'lerine uygun şekilde taslak ÇSED'ler hazırlanmıştır; bunlar arasında Teknik Olmayan Özetler (TOÖ), İklim Değişikliği Risk Değerlendirmeleri (İDRD) ve Kümülatif Etki Değerlendirmeleri (KED) yer almaktadır. Bazı Enerji Nakil Hatları (ENH'ler) (güzergah değişikliği nedeniyle) için ek değerlendirmeler ve KED güncellemeleri, güzergahlar kesinleştğinde ÇSEP kapsamında yapılacaktır. Şirket, kurumsal HSES gerekliliklerini standart anlaşmalar yoluyla yüklenicilere zaten aktarmıştır; ancak, daha ayrıntılı bir inşaat aşaması Çevre ve Sosyal Yönetim Planı (ÇSYP) nihai hale getirilmektedir ve ÇSEP'e uygun şekilde sözleşmelere dahil edilecektir. En iyi uygulama olarak, hassas bitki türlerinin detaylı taşınması, ilgili izleme ve Kayıp Yok/Net Kazanç protokollerini içeren saha bazlı Biyoçeşitlilik Yönetim Planları (BYP) hazırlanmış ve yayımlanmıştır.

ÇSDT, RES'lerin hiçbirinin ulusal veya uluslararası yasal olarak korunan alanlarda bulunmadığını doğrulamıştır; ancak, ikisi flora nedeniyle Anahtar Biyoçeşitlilik Alanları içinde yer almakta olup, dört Öncelikli Biyoçeşitlilik Özelliğini (PBF) ve yerel endemik bitkiler için bir Kritik Habitatı (KH) tetiklemektedir ve Falp ile Gaia RES'lerinde türbinlerin kurulumu için yapılan temizleme çalışmaları nedeniyle etki tespit edilmiştir. İnşaat öncesi kapsamlı saha çalışmaları yapılmış ve bu türlerin başarılı şekilde taşınması—ve tohum toplama—2025 Baharında bir botanik uzmanı gözetiminde inşaat öncesinde tamamlanmıştır. PBF ve KH türlerinde Kayıp Yok ve Net Kazanç sağlamak için izleme prosedürü ve uyarlanabilir yönetim planı uygulanmaktadır (sırasıyla) ve BYP'nin uygulanmasıyla ÇSG 6'ya uygun şekilde yürütülmektedir. Telafi programlarının uygulanması ve sonuçları, ÇSEP'e uygun şekilde Banka'ya düzenli olarak raporlanacaktır. RES'ler hassas kuş veya göçmen kuş alanlarında yer almamaktadır ve dört PBF kuş türü (Üveyik, Ala Doğan, Akkuyruklu Deniz Kartalı ve Balık Kartalı) için yapılan modellemeye göre çarpışma riski düşüktür. Şirket, yine de IFC-EBRD-KfW İnşaat Sonrası Kuş ve Yarasa Ölüm İzleme çerçevesini uygulayacak ve izleme sırasında etki tespit edilirse uyarlanabilir yönetim (talep üzerine durdurma veya akıllı kısıtlama dahil) uygulayacaktır. PCFM ayrıca iletim hatlarını (AF'ler) kapsayacak ve hassas bölümlere Kuş Uçuş Saptırıcıları takılacaktır (ulusal iletim şirketi TEIAS ile istişare ve anlaşma üzerine).

Somut kültürel miras varlığı bulunmamış ve proaktif önleme önlemleri uygulanmıştır; örneğin, Arturna'daki T1 türbini erken aşama kültürel miras bulguları nedeniyle iptal edilmiştir.

RES altyapısının çoğu kamu arazilerinde (orman veya hazine) yer almakta olup, yollar ve ENH'ler nedeniyle bazı özel arazi etkileri söz konusudur. Fiziksel yeniden yerleşim gerekmemektedir. RES'ler için arazi büyük ölçüde edinilmiş ve tazminat sağlanmıştır; yollar ve ENH'ler için edinim süreci devam etmektedir. Türk kamulaştırma yasası kapsamında olmayan etkilenen kişilerin geçimlerinin yeniden sağlanmasına yönelik önlemleri içeren geçim restorasyon planları ÇSG 5'e uygun şekilde geliştirilmektedir.

Şirket, İnsan Hakları Evrensel Beyannamesi ve ILO Temel Sözleşmeleri ile uyumlu İK politikaları ve prosedürlerine sahiptir; güçlü gizlilik, veri koruma ve etik çerçevelerle desteklenmektedir. Çalışanlar serbestçe temsilci seçebilir ve bir şikayet mekanizması mevcuttur; etik kanalları, çalışan komiteleri ve açık kapı politikaları dahildir. Enerjisa Üretim 1.316 personel istihdam etmektedir (yaklaşık %18 kadın) ve proje bazlı iş gücü çoğunlukla bölgeden temin edilmektedir. Ayrımcılık yasağı, çocuk ve zorla çalıştırma yasağı ve cinsiyete dayalı şiddet önleme dahil işgücü politikaları yüklenicilere aktarılmakta ve uygulama saha eğitimleriyle sağlanmaktadır. Kurumsal ekipler, saha uyumunu ve konaklama standartlarını düzenli olarak izlemektedir.

Şirket, sürdürülebilir tedarik zinciri ilkelerini ve tedarikçi davranış kurallarını tanımlamış ve bunları sözleşmelere entegre etmiştir. Seçilen Rüzgar Türbini Jeneratörü (RTJ) tedarikçisi güçlü E&S politikaları sergilemekte, tedarikçi denetimleri yapmakta ve 2. seviye tedarikçileri ağırlıklı olarak AB ve Türkiye'de, az sayıda alt tedarikçi ise Çin'dedir. Hiçbir tedarikçi UFLPA listesinde değildir ve proje için yapılan tedarik zinciri durum tespitinde çocuk veya zorla çalıştırmaya dair bir bulguya rastlanmamıştır.

İş Sağlığı ve Güvenliği (İSG) yönetimi, zorunlu eğitimler, sürekli güvenlik eğitimi, KKD kullanımı ve küçük olayların hızlı soruşturulması ile desteklenmektedir; bugüne kadar proje sahalarında ciddi bir kaza bildirilmemiştir. Her RES için ayrıntılı bir Trafik Yönetim Planı ÇSEP kapsamında geliştirilecektir. Her RES için İDRD'ler tamamlanmış olup, aşırı sıcaklık riskleri ÇSEP önlemleriyle ele alınacaktır. Şirket, tüm sahalar için Şev Stabilitesi Eylem Planlarını nihai hale getirecek, Yol Güvenliği Değerlendirmelerini tamamlayıp yüksek riskli kavşaklarda düzeltici önlemler alacak, topluluklarla Acil Durum Hazırlık ve Yanıt Planları konusunda istişare edecek ve Arturna'da güvenlik personeli ÇSEP'e uygun şekilde görevlendirecektir.

Tüm üç RES sahası için Proje Paydaş Katılım Planları (PKP) geliştirilmiş ve BYP ile TOÖ'ler birlikte PSD'de yayımlanmıştır. ÇSDT, projeden etkilenen kişilerle (PEK) istişarelerin gerçekleştirildiğini doğrulamıştır; ancak, Geçim Restorasyon Planlarının (GRP) anlamlı şekilde açıklanması, nihai hale getirildikten sonra gerekecektir. Bazı topluluk şikayetleri, yollar ve ENH'lerle ilgili geçim etkileriyle ilgilidir ve sosyoekonomik anketlere kadınların düşük katılımı gözlemlenmiştir. GRP'ler, kapsamlı kapsama sağlamak, kadınlara desteği güçlendirmek ve tazminat çekimlerinin izlenmesini ve geçimlerin nasıl restore edildiğini iyileştirmek için ayarlanmaktadır. Şirket'in planlanan çevresel ve sosyal yatırım programları arasında biyoçeşitlilik koruma önlemleri—

bölgesel bir yangın müdahale merkezi gibi—ve topluluk gelir yaratma ve kapasite geliştirme girişimleri yer almaktadır.

Ç&S azaltım önlemleri, TÖÖ'lerde kararlaştırılmış ve yayımlanmıştır. Nihai ÇSEP, Şirket ile Yönetim Kurulu onayı öncesinde kararlaştırılacak olup, yukarıda belirtilen eylemlere ek olarak, devreye almadan önce Gürültü, Paydaş Katılımı & Şikayet, İSG, CHS, Acil Durum Hazırlık & Yanıt ve Güvenliği kapsayan bir operasyon aşaması ÇSYP'nin geliştirilmesini içerecektir. Banka, ÇSEP uygulamasını ve proje performansını yıllık E&S raporları ve saha ziyaretleriyle izleyecektir.

Uygulama Özeti (ancak bir Operasyon Performans Değerlendirmesi (OPD) bittiğinde tamamlanır):

Mevcut Değil

Teknik İşbirliği:

Mevcut Değil

Şirket İletişim Bilgileri

Veli Yumuk

02165124000

www.enerjisauretim.com.tr

Barbaros Mah., My Office İş Merkezi, Çiğdem Sok., No:1/16, Ataşehir/İstanbul

Geçiş Etkisi

EBRD'nin geçiş etkisini ölçmeye yönelik yaklaşımına dair daha fazla bilgi edinmek için [buraya](#) tıklayınız.

İş Fırsatları

İş fırsatları veya satın almayla ilgili konular için müşteri firma ile irtibat kurunuz.

Satın almayla ilişkili olmayan EBRD proje soruları için irtibat bilgileri:

Tel: +44 20 7338 7168

E-posta: projectenquiries@ebrd.com

Kamu sektörü projeleri için [EBRD Satın Alma](#) bağlantısını ziyaret ediniz:

Tel: +44 20 7338 6794

E-posta: procurement@ebrd.com

Genel Sorular

Diğer sorularınızı [EBRD Soru Formu](#) aracılığıyla sorabilirsiniz.

Çevresel ve Sosyal Politika (ESP)

[ESP](#) (Çevresel ve Sosyal Politika) ve buna ilişkin Performans Gereklilikleri (PR'ler), EBRD'nin "çevresel uygunluğu ve sürdürülebilir kalkınmayı desteklemek" yönündeki taahhüdünü uygulamaya koyma yöntemlerini belirler. ESP ve PR'ler, kamunun aydınlatılması ve kamuoyunun görüşünün alınması hakkındaki ulusal kanunların ilgili gerekliliklerine müşterilerin uymasına ve müşterinin ve projenin özellikle çevresel ve sosyal performansına dair paydaşlardan kaygı ve şikâyetlerin alınması ve çözümünün kolaylaştırılmasına yönelik bir şikâyet mekanizması kurmasına dair özel hükümleri kapsar. EBRD ayrıca müşterilerinden, projeden doğan risk ve etkiler ile ilgili gerekli bilgileri projenin çevresel ve sosyal risk ve etkilerinin doğası ve ölçeği ile orantılı olarak uygun şekilde açıklamasını veya paydaşları ile anlamlı istişareler gerçekleştirmesini, paydaşlarının geri bildirimlerini dikkate almasını ve bunlara cevap vermesini ister.

EBRD'nin bu konudaki uygulamalarına dair diğer bilgiler [ESP](#)'de ortaya konulmuştur.

Ahlaki Bütünlük ve Uyum

EBRD Uyumdan Sorumlu Yetkili Ofisi (OCCO) iyi yönetimi teşvik eder ve Bankanın tüm faaliyetlerinde uluslararası iyi uygulama örneklerine uygun olarak yüksek ahlaki bütünlük standartlarının uygulanmasını sağlar. Projelerin ahlaki bütünlük veya saygınlığa ilişkin Banka için kabul edilemez riskler taşımadığından emin olmak adına tüm Banka müşterilerinde ahlaki bütünlük durum tespiti çalışması yürütülür. Banka, sorunların proje değerlendirme ve onay aşamalarında tespit edilmesi ve çözülmesinin, Banka işlemlerinin ahlaki bütünlük içinde yerine getirilmesi açısından en etkili yöntem olduğuna inanmaktadır. OCCO bu koruyucu çalışmalarda kilit rol oynar ve yatırım sonrasında da projelerdeki ahlaki bütünlük risklerinin izlenmesine yardımcı olur.

OCCO ayrıca EBRD'nin finanse ettiği projelerde sahtekarlık, yolsuzluk ve görevi suiistimal iddialarını araştırmaktan sorumludur. Sahtekarlık veya yolsuzluktan şüphelenen Banka içinden veya dışından herkes, Uyumdan Sorumlu Yetkiliye compliance@ebrd.com adresi üzerinden e-posta yoluyla yazılı bir rapor sunmalıdır. Raporlanan tüm konular OCCO tarafından takip edilecektir. Anonim olanlar da dahil olmak üzere tüm raporlar incelenecektir. Raporlar Bankanın veya Bankanın faaliyet gösterdiği ülkelerin dillerinden herhangi birinde olabilir. Raporlardaki bilgiler iyi niyet temelinde sunulmalıdır.

Bilgiye Erişim Politikası (AIP)

AIP (Bilgiye Erişim Politikası), 1 Ocak 2020 tarihinde yürürlüğe girmesinden itibaren EBRD'nin strateji, politika ve faaliyetlerinin daha iyi öğrenilmesini ve anlaşılmasını sağlamak amacıyla bilgi açıklama ve paydaşlar ile istişare etme yöntemlerini ortaya koymaktadır. EBRD internet sitesindeki bilgiler için lütfen [Bilgiye Erişim Politikası](#) sayfasını ziyaret ediniz.

Diğer sorularınızı [EBRD Soru Formu](#) aracılığıyla sorabilirsiniz.

Bağımsız Proje Hesap Verebilirlik Mekanizması (IPAM)

Eğer çevresel, sosyal veya kamuyu aydınlatmaya ilişkin endişeleri Müşteri veya Banka ile (örn. Müşterinin Proje düzeyinde şikâyet mekanizması yoluyla veya Banka yönetimiyle doğrudan iletişime geçilerek) ele alma çalışmaları başarısız olursa bireyler ve kurumlar endişelerini EBRD'nin Bağımsız Proje Hesap Verebilirliği Mekanizması (IPAM) aracılığıyla ele alma yoluna da gidebilirler.

IPAM, Projeye ilişkin, bir zarara yol açmış (veya açması muhtemel) hususları bağımsız olarak değerlendirir. Mekanizmanın amacı; çevresel, sosyal ve kamuyu aydınlatmaya ilişkin sorunları çözmek için Proje paydaşları arasında diyalog kurulmasını desteklemek; Bankanın [Çevresel ve Sosyal Politikasına](#) veya [Bilgiye Erişim Politikasının](#) Projeye özel hükümlerine uyup uymadığını tespit etmek ve eğer varsa bu politikalarla ilgili uyumsuzlukları ele almak, aynı zamanda Banka açısından gelecekteki uyumsuzluk sorunlarını önlemektir.

Lütfen IPAM ve yetkileri hakkında daha fazla bilgi almak ve inceleme için nasıl [Talep gönderebileceğinizi](#) öğrenmek için [Bağımsız Proje Hesap Verebilirlik Mekanizması web sayfasını](#) ziyaret edin veya IPAM hakkında ve nasıl talep gönderebileceğinize dair rehberlik ve daha fazla bilgi almak için ipam@ebrd.com e-posta adresi üzerinden IPAM'a ulaşın.