

# Kıyıköy Rüzgâr Enerjisi Santrali Kapasite Artışı

<b>Ülke:</b>	TÜRKİYE
<b>Proje Numarası:</b>	50619
<b>Sektör:</b>	Enerji - Avrasya
<b>İlan Türü:</b>	ÖZEL
<b>Çevre Kategorisi:</b>	A
<b>Hedeflenen Kurul Tarihi:</b>	11 Aralık 2019
<b>Durum:</b>	Nihai İncelemeden Geçti, Kurul Onayını Bekliyor
<b>PSD Açıklanma Tarihi:</b>	10 Ekim 2019

## Proje Açıklaması

Tamamı Borusan EnBW Enerji Yatırım ve Üretim A.Ş.'ye (Borusan EnBW Enerji) ait özel amaçlı bir şirket olan Alenka Enerji Üretim ve Yatırım A.Ş.'ye ("Şirket" veya "Alenka Enerji"), (i) mevcut kapasitesi 28 MW olan Kıyıköy Rüzgâr Enerjisi Santralinin kapasitesinin 72 MW arttırılarak 100 MW'a çıkarılması, projenin yapımı, işletmesi ve finansmanı (ii) mevcut kapasite için İş Leasing tarafından sağlanan 10,3 milyon EUR tutarındaki henüz geri ödenmemiş kiralama fonunun yeniden finansmanı amacıyla sağlanan 37 milyon ABD\$ tutarlı bir imtiyazlı teminatlı kredi.

## Proje Amaçları

Proje Türkiye'de yenilenebilir enerji üretimine ilişkin geliştirme ve yapım faaliyetlerini desteklemeyi amaçlamaktadır.

## Dönüşüm Etkisi

Proje Türkiye'nin enerji bileşiminde yenilenebilir enerjinin payını arttırarak, ithal doğal gazla olan bağımlılığı azaltma ve Türkiye Hükümeti'nin 2023 yılına kadar 20 GW'lık bölümü rüzgârdan karşılanması beklenen yaklaşık 27 GW'lık hidroelektrik dışı yenilenebilir enerji üretim kapasitesi tesis etme hedefinin gerçekleştirilmesine katkıda bulunacaktır. Proje, kalkınma etkisi olarak %100'lük Yeşil Ekonomiye Geçiş payı sağlamayı hedeflemektedir. Proje yıllık yaklaşık 76.000 tonluk CO2 salınımının önlenmesine yardımcı olacaktır.

## Müşteri Bilgileri

ALENKA ENERJİ ÜRETİM VE YATIRIM A.Ş.

Şirket Kıyıköy Rüzgâr Enerjisi Santralini geliştirmek, inşa etmek ve işletmek için kurulmuş özel amaçlı bir şirkettir.

Şirketin %100 hissesine sahip Borusan EnBW Enerji 2007 yılında bir Türk aile holdingi olan Borusan Holding tarafından enerji sektöründe yatırım yapmak amacıyla kurulmuştur. 2009 yılında Borusan Holding ile Alman kamu enerji şirketi EnBW AG arasında bir ortaklık anlaşması imzalanmıştır. Şu anda proje sponsorunun işletme portföyünde toplam kurulu gücü 505 MW olan 8 RES (446 MW), 1 HES (50 MW) ve 2 GES (9 MW) bulunmaktadır.

## EBRD Finansman Özeti

37,000,000.00 ABD Doları

## Toplam Proje Maliyeti

101,000,000.00 ABD Doları

## Çevresel ve Sosyal Özet

Kategori A (ESP 2014). Proje Boğaziçi bölgesinde önemli bir kuş göç yolu üzerinde yer almaktadır. Projenin potansiyel olarak hassas konumu göz önüne alındığında, mevcut rüzgâr santralinin önerilen kapasite artışı için Banka bir Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi (ÇSED) yapılmasını ve Kurul tarafından değerlendirilmeden 60 gün önce kamuoyuna açıklanmasını gerektirmektedir. Banka ve bağımsız bir danışman tarafından yapılan durum tespit çalışması sonrasında, Proje sponsoru tarafından 9 Ekim 2019 tarihinde bir ÇSED açıklama paketi yayınlanmıştır.

Projenin ilk aşaması 2007 yılında başlatılmıştır ve 28 MWe kurulu güce sahip rüzgâr enerjisi santrali 2014 yılında işletmeye alınmıştır. Kapasite artırımına ilişkin planlama çalışması 2014 yılında başlatılmıştır ve bu aşamada toplam 100 MWe kurulu güce sahip bir rüzgâr santrali için ÇED etüdü yapılmıştır (birinci aşama artı kapasite artırımını için). Söz konusu ÇED etüdü 2017 yılında yetkililer tarafından onaylanmış ve gerekli izinler verilmiştir. Proje ana konut alanlarından uzakta bir ormanlık alanda (yakında bir ev mevcuttur) ve Türk Akımı doğal gaz boru hattının yakınında yer almaktadır. Proje mevcut proje sponsoru tarafından 2017 yılında devralınmıştır ve 2018 yılında ilave biyolojik çeşitlilik çalışmaları yapılmıştır.

Rüzgâr santrali Istranca Dağları Önemli Doğa Alanının sınırları içerisinde ve Karadeniz'in batı sahilleri boyunca uzanan Via Pontica kuş göç yolu üzerinde yer almaktadır. İğneada Ormanları ve Terkos Havzası Önemli Kuş Alanları (IBA) proje sahasına yakın konumdadır. Rüzgâr santrali önemli kuş alanları içerisinde yer almamaktadır. Başlıca göçmen kuşlar beyaz leylek, şahin ve arı şahinidir.

Banka Proje sahasının hassasiyetini göz önüne bulundurarak Projeye ilişkin Çevresel ve Sosyal Durum Değerlendirmesi (ESDD) gerçekleştirmesi ve proje sponsoruna ve danışmanlarına Banka'nın Performans Koşulları (PK) doğrultusunda ÇSED açıklama paketini hazırlamalarına yardımcı olması için bir bağımsız danışman tutmuştur.

Proje sahasının hassasiyeti göz önünde bulundurularak, Çevresel ve Sosyal Durum Değerlendirmesinde 6 numaralı Performans Koşulu doğrultusunda bir Kritik Habitat Değerlendirmesi yapılması ve özellikle geçmişe ait veriler tam bir kuş çarpışma riski değerlendirmesi yapılmasına veya EUROBAT kılavuzları ve iyi sektör uygulamaları doğrultusunda yarasalar popülasyonları üzerindeki etkilerin gözden geçirilmesine olanak tanımadığından dolayı ilave biyolojik çeşitlilik çalışmaları yapılması gerektiği tespit edilmiştir. Hem ilkbahar hem de sonbahar göç mevsimlerini değerlendirebilmek amacıyla 2018 sonundan başlayarak 2019 yılının tamamında ilave biyolojik çeşitlilik araştırmaları gerçekleştirilmiştir. Bu kapsamda kuş ve yarasalar aktiviteleri araştırılmış, önerilen kapasite artışı için karkas araştırmaları yapılmış ve mevcut rüzgâr türbinleri değerlendirilmiştir. Sonuçlar ÇSED açıklama paketinde verilmiştir ve açıklama, yapım ve işletme aşamaları boyunca araştırmalar devam edecektir. Bu amaçla önlemler tespit edilmiş olup öncelikli biyolojik çeşitlilikte sıfır net kaybın sağlanması amacıyla daha fazla başlangıç aşaması verileri elde edildikçe bu önlemler daha da ayrıntılandırılacaktır. Toplanan veriler ve etki değerlendirmesi kuşlar üzerinde sınırlı bir etki olacağını ortaya koymaktadır ve aktif türbin yönetimi ve talep üzerine kapatma protokollerinin uygulanması yoluyla bu sınırlı etkilerin daha da azaltılması mümkündür. Yapılan çalışmalar birkaç türbinin yarasalar için çarpma riski doğurabileceği tespit edilmiştir ve türbin devreye girme hızlarının artırılması dâhil olmak üzere etki azaltma önlemlerinin optimize edilmesi ve geliştirilmesi için ilave çalışmalar yapılmaktadır. Genel olarak, etki azaltıcı önlemlerin uygulanması yoluyla, kuşlar ve yarasalar üzerindeki etkilerin hafifletilmesi mümkün olacaktır ve aşağıda açıklandığı gibi ÇSEP'te uygun önlemlere yer verilmiştir.

Proje herhangi bir fiziksel yeniden yerleşim ile ilişkilendirilmeyecektir ve yerel arazi kullanımı ve geçim kaynakları üzerindeki etkilerin ortadan kaldırılmasına yönelik bir gelir kaynağı restorasyon planı hazırlanarak açıklanmıştır. Değerlendirme sonucunda, geniş alanda herhangi bir gürültü veya gölgeleme etkisi ya da görsel etki olmayacağı, sadece T15 türbininin yakınında yer alan bir ev üzerinde yerel ölçekte potansiyel etkiler olabileceği tespit edilmiştir.

Etkilerin azaltılabilmesi amacıyla hafifletici önlemler uygulanacaktır ve Şirket inşaat veya işletme döneminde ev sahibinin taşınmak istemesi durumunda uygulanmak üzere bir yeniden yerleşim Eylem Planı hazırlamayı taahhüt etmiştir. Şirket açıklama (bilgilendirme) paketi kapsamında yer alan Paydaş Katılım Planında açıklandığı şekilde paydaş katılımını sağlamaya yönelik faaliyetler gerçekleştirecektir. Ayrıca, Şirket yerel halkı desteklemeye yönelik devam eden kararlılığı kapsamında ilave yerel toplum yatırımları gerçekleştirmeyi planlamaktadır.

Proje sponsoru ile birlikte, projenin sürekli izleme düzenlemelerini (kuş ve yarasalar izleme ve karkas araştırmaları dahil olmak üzere) ve izleme verilerinin gözden geçirilmesine ve uygun etki azaltıcı önlemlerin uygulanmasına yardımcı olacak bağımsız bir kuş ve yarasalar uzmanının (Bağımsız Ornitoloji Uzmanı olarak anılmaktadır) atanmasını içeren bir ÇSEP kabul edilmiştir. Etki azaltıcı önlemler arasında aktif türbin yönetim sistemi, talep üzerine kapatma protokolleri, yarasalar üzerindeki etkilerin azaltılmasına yönelik devreye girme hızlarının artırılması ve inşaat ve işletme aşamalarında iyi uluslararası uygulamaların ve bir çevresel ve sosyal yönetim sisteminin uygulanması gibi önlemler yer almaktadır. Genel olarak, Çevresel ve Sosyal Eylem Planının ve ÇSED kapsamında taahhüt edilen önlemlerin ve eylemlerin uygulanması yoluyla, Proje Banka'nın Performans Koşullarını karşılayacak şekilde yapılandırılmış olacaktır. Çevresel ve Sosyal Durum değerlendirmesi Şirketin proje ile ilişkili çevresel ve sosyal sorunları yönetmek ve Performans Koşullarını tamamen uygulamak için gerekli kurumsal kapasiteye sahip olduğunu teyit etmiştir.

Banka yıllık raporların ve bağımsız ornitoloji raporlarının gözden geçirilmesi dâhil olmak üzere projeyi izlemeye devam edecektir.

## Teknik İşbirliği

Yok.

## Şirket İletişim Bilgileri

Cenk BULCA

[info@alenskaenerji.com](mailto:info@alenskaenerji.com)

+90 288 213 15 45

<https://www.alenskaenerji.com.tr/>

Purtelas Hasan Efendi Mah. Meclisi Mebusan Cad. No: 35/37 Salıpazarı/Beyođlu İstanbul / Türkiye

## İş Fırsatları

İş fırsatları ve satın almayla ilgili konular için, lütfen müşteri şirketle irtibat kurunuz.

## Genel Sorgulamalar

Satın almayla ilişkili olmayan EBRD proje soruları için:

Tel: +44 20 7338 7168; Faks: +44 20 7338 7380

E-posta: [projectenquiries@ebrd.com](mailto:projectenquiries@ebrd.com)

## Kamu Bilgilendirme Politikası (KBP)

KBP, EBRD'nin stratejileri, politikaları ve faaliyetleri hakkında daha iyi bir farkındalık yaratmak ve anlayış sağlamak amacıyla, paydaşlar ile nasıl istişare yaptığını ve kamuoyunu nasıl bilgilendirdiğini açıklamaktadır.

[KBP metni](#)

## Proje Şikayet Mekanizması (PŞM)

EBRD, Banka tarafından finanse edilen ve herhangi bir zarara neden olduğu veya olabileceği iddia edilen projelerle ilgili olarak bir veya daha fazla birey veya kuruluş tarafından iletilen şikayetlerin bağımsız olarak incelenebilmesi için Proje Şikayet Mekanizmasını (PŞM) oluşturmuştur.

[PŞM ile ilgili Prosedür Kuralları | Rusça Versiyonu](#)

PŞM kapsamında iletilecek şikâyetlerin, EBRD fonlarının son kullandırıldığı tarihten itibaren en geç 12 ay içerisinde iletilmesi gerekmektedir. Şikayet başvurularının iletilmesi gereken süreler ile ilgili kararsız kalmanız halinde yardım için PŞM sorumlusu ([pcm@ebrd.com](mailto:pcm@ebrd.com)) veya ilgili EBRD Ülke Ofisi ile iletişim kurabilirsiniz.