DENİZÜSTÜ RÜZGAR ENERJİSİ DERNEĞİ

BÜLTEN / BULLETIN

ARALIK / DECEMBER 2025

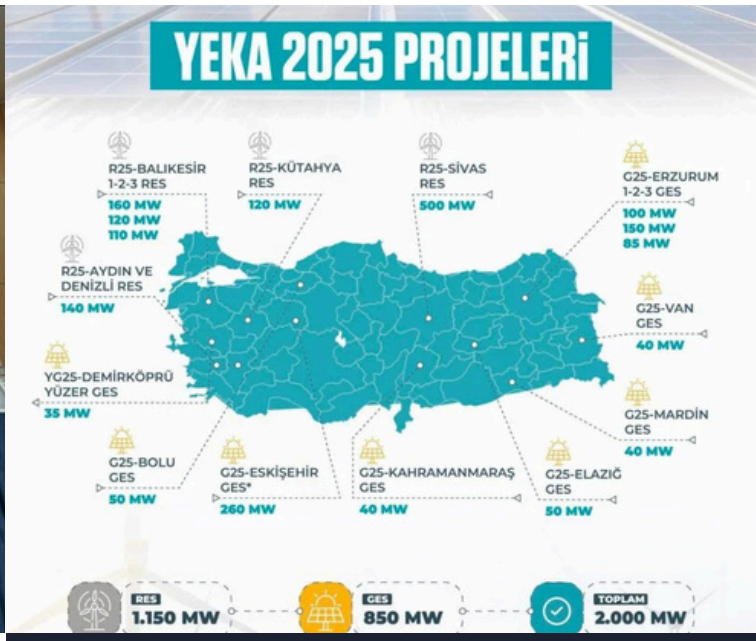
BAKAN KURUM, TÜRKİYE'NİN "COP31 BAŞKANI" OLARAK GÖREVLENDİRİLDİ / MINISTER KURUM APPOINTED AS TÜRKİYE'S 'COP31 PRESIDENT'

COP31 9-20 Kasım 2026 tarihleri arasında Antalya'da düzenlenecek. İklim Diplomasisinin merkezi Türkiye olacak. Bakanımız Sayın Murat Kurum, Cumhurbaşkanımız Sayın Recep Tayyip Erdoğan'ın imzasıyla yayınlanan Cumhurbaşkanlığı Genelgesi ile Türkiye'nin COP Başkanı olarak görevlendirildi. 2025/20 Sayılı Cumhurbaşkanlığı Genelgesi 26.12.2025 günü Resmi Gazete'de yayımlandı.

COP31 will be held in Antalya between November 9-20, 2026. Türkiye will be the center of climate diplomacy. Our Minister, Mr. Murat Kurum, has been appointed as Türkiye's COP Chair by a Presidential Decree signed by our President, Mr. Recep Tayyip Erdoğan. Presidential Circular No. 2025/20 was published in the Official Gazette on December 26, 2025.

READ MORE

YEKA RES-2025'İN KAZANANLARI BELLİ OLDU / RENEWABLE ENERGY RESOURCE AREA(YEKA) WIND POWER PROJECTS(WPP)-2025 WINNERS ANNOUNCED



YEKA RES - 2025 yarışmalarının teklif aşaması büyük bir katılımla gerçekleşti. 30 şirketin katılımıyla 1150 MW'lık kapasite tahsisi için düzenlenen YEKA RES-2025 yarışmalarında kazananlar belli oldu. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın Balıkesir, Kütahya, Aydın, Denizli ve Sivas'ta bulunan toplam 6 proje için düzenlediği YEKA RES-2025'te, tavan fiyat kilovatsaat başına 5,50, taban fiyat ise 3,50 avro/sent olarak belirlendi.

The bidding phase of the Renewable Energy Resource Area (YEKA) Wind Power Projects (WPP) - 2025 tenders was completed with strong participation. In the YEKA RES-2025 tenders, organized for the allocation of 1,150 MW of capacity with the participation of 30 companies, the winners have been announced. The YEKA RES-2025 tenders, organized by the Ministry of Energy and Natural Resources for a total of six projects located in Balıkesir, Kütahya, Aydın, Denizli, and Sivas, set a ceiling price of 5.50 euro cents per kilowatt-hour and a floor price of 3.50 euro cents per kilowatt-hour.

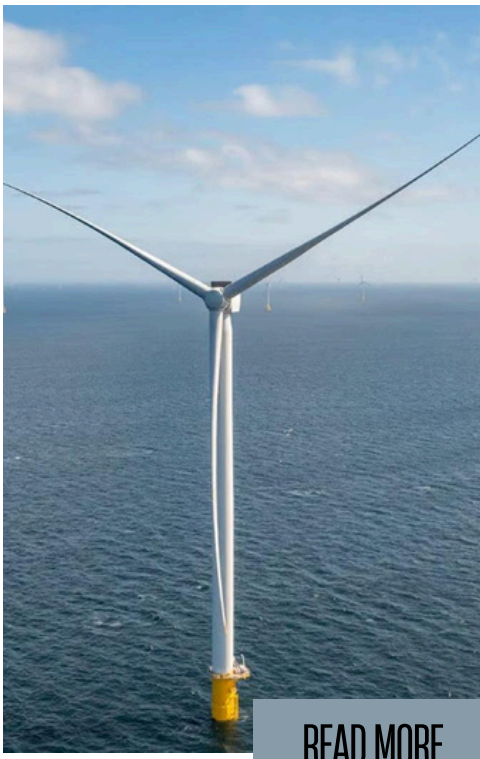
YEKA RES-2025'İN KAZANANLARI / YEKA RES-2025 WINNERS

- R25-Balıkesir-1 RES: Soma Enerji Elektrik Üretim A.Ş / Soma Energy Electricity Generation Inc. (160 MW)
- R25-Balıkesir-2 RES: Balıkesir Elektrik Yenilenebilir Enerji Üretim ve Satış A.Ş. / Balıkesir Renewable Energy Electricity Generation and Sales Inc. (120 MW)
- R25-Balıkesir-3 RES: Eksim Enerji/ Eksim Energy (110 MW)
- R25-Kütahya RES: İçdaş Elektrik Enerjisi Üretim ve Yatırım A.Ş. / İçdaş Electricity Energy Generation and Investment Inc. (120 MW)
- R25-Aydın-Denizli RES: Stone Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş. / Stone Energy Investment, Generation and Trading Inc. (140 MW)
- R25-Sivas RES: Kanat Rüzgar Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş. / Kanat Wind Energy Investment, Generation and Trading Inc. (500MW)

READ MORE

BAKAN BAYRAKTAR, 2026'NIN YENİLENEBİLİR ENERJİDE "YENİ BİR REKOR YILI" OLACAĞINI BİLDİRDİ. / MINISTER BAYRAKTAR STATED THAT 2026 WILL BE "A NEW RECORD YEAR" FOR RENEWABLE ENERGY.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar, IICEC(İstanbul Uluslararası Enerji ve İklim Merkezi) Konferansı'nda yaptığı değerlendirmede Türkiye'nin elektrik talebinin 2055 yılına kadar en muhafazakâr tahminle üç katına çıkacağını, bu artışın ağırlıklı olarak yerli ve yenilenebilir kaynaklarla karşılanmasının hedeflendiğini vurguladı. Bayraktar, Türkiye'nin 2035 yılı için belirlediği 120 GW yenilenebilir enerji kurulu gücü hedefine ulaşmak üzere her yıl 8–9 GW yeni kapasitenin devreye alınmasının gerektiğini, 2025 yılının ise yaklaşık 6 GW güneş ve 2 GW rüzgâr olmak üzere toplam 8 GW'ın üzerinde yeni kurulumla önemli bir eşik olacağını belirtti.



READ MORE

Yenilenebilir enerjide bu ivmenin önümüzdeki dönemde daha da artacağını ifade eden Bayraktar, yıllık yeni kurulu gücün 10–12 GW seviyelerine çıkarılmasının hedeflendiğini ve 2026'nın yenilenebilir enerji yatırımları açısından yeni bir rekor yılı olacağını söyledi. Bu büyümeyi desteklemek amacıyla iletim ve dağıtım altyapısında kapsamlı yatırımlar planlanırken, dağıtım şebekeleri için 5 yılda yaklaşık 1 trilyon TL'lik yatırım programının, iletim tarafında ise yenilenebilir kapasitenin sağlıklı entegrasyonu için HVDC(Yüksek Gerilimli Doğru Akım) hatlar da dâhil olmak üzere önümüzdeki 10 yılda yaklaşık 30 milyar dolarlık "İletim 2.0" yatırımlarının hayata geçirilmesi öngörülüyor.

Energy and Natural Resources Minister Alparslan Bayraktar, in his remarks at the IICEC(Istanbul International Center for Energy and Climate) Conference, emphasized that Türkiye's electricity demand is projected to triple by 2055, according to the most conservative estimates, and that this increase is targeted to be met primarily by domestic and renewable resources. Bayraktar stated that to reach Türkiye's target of 120 GW of installed renewable energy capacity by 2035, 8-9 GW of new capacity needs to be commissioned annually, and that 2025 will be a significant milestone with over 8 GW of new installations, including approximately 6 GW of solar and 2 GW of wind power.

Bayraktar added that this momentum in renewable energy will further accelerate in the coming period, aiming to increase annual new installed capacity to 10-12 GW, and that 2026 will be a new record year for renewable energy investments. To support this growth, comprehensive investments are planned in transmission and distribution infrastructure. These include an investment program of approximately 1 trillion TL over 5 years for distribution networks, and on the transmission side, approximately 30 billion dollars worth of "Transmission 2.0" investments over the next 10 years, including HVDC(High Voltage Direct Current) lines, to ensure the healthy integration of renewable capacity.

NORVEÇ, YÜZER RÜZGAR ENERJİSİNDE PROJE SAHASI TAHSİSİNE BAŞLIYOR./ NORWAY MOVES FORWARD WITH PROJECT SITE ALLOCATION FOR FLOATING WIND ENERGY

READ MORE

Norveç Enerji Bakanlığı, Utsira Nord bölgesinde gerçekleştirilen yüzer rüzgar enerjisi ihalesi kapsamında yapılan değerlendirmeler sonucunda, iki başvuru sahibine proje sahası tahsis edileceğini açıkladı. Değerlendirme kriterlerini karşılayan konsorsiyumların her birine, 500 MW'a kadar kurulu güce sahip yüzer rüzgar projeleri geliştirebilecek büyüklükte alan tahsis edilmesi planlanıyor. Proje sahası tahsis edilecek konsorsiyumlar; Equinor – Vårgrønn ortaklığı ile Deep Wind Offshore – EDF Renewables ortak girişimi olan Harald Hårfagre olarak duyuruldu.

Following the evaluation of applications submitted under the floating wind tender process in the Utsira Nord area, the Norwegian Ministry of Energy announced that project sites will be allocated to two applicants.
Each of the consortia meeting the evaluation criteria is planned to be awarded a project area suitable for developing up to 500 MW of floating wind capacity. The consortia selected for project site allocation were announced as the Equinor – Vårgrønn partnership and Harald Hårfagre, a joint venture between Deep Wind Offshore and EDF Renewables.

KÜRESEL RÜZGAR ENERJİSİ İŞGÜCÜ GÖRÜNÜMÜ 2025–2030 YAYINLANDI. /GLOBAL WIND WORKFORCE OUTLOOK 2025–2030 PUBLISHED

READ MORE

Uluslararası rüzgar enerjisi sektörünün önde gelen kuruluşları Global Wind Energy Council (GWEC) ve Global Wind Organisation (GWO) tarafından yayımlanan Global Wind Workforce Outlook 2025–2030 rapora göre 2030'a kadar dünya genelinde rüzgar enerjisi inşası, kurulumu, işletme ve bakım faaliyetleri için yaklaşık 628.000 yeni teknisyene ihtiyaç duyulacak. Bu ihtiyacın önemli bir bölümü hem karada hem de denizde artan rüzgar enerjisi kapasitesinden kaynaklanıyor. Raporda ayrıca, farklı ülkelerde eksik personel sayısının bölgesel enerji politikaları, eğitim altyapısı ve yerel istihdam geliştirme çabalarıyla yakından ilişkili olduğu belirtiliyor.

According to the Global Wind Workforce Outlook 2025–2030 report published by leading international wind energy organisations, the Global Wind Energy Council (GWEC) and the Global Wind Organisation (GWO), approximately 628,000 new technicians will be required worldwide by 2030 to support wind energy construction, installation, operation and maintenance activities. A significant share of this demand is driven by the growing wind energy capacity both onshore and offshore. The report also highlights that workforce shortages vary across countries and are closely linked to regional energy policies, education and training infrastructure, and local workforce development efforts.

NORVEÇ, AVRUPA DENİZÜSTÜ RÜZGAR ENERJİSİ İÇİN LİMAN ALTYAPISINI GÜÇLENDİRİYOR / NORWAY STRENGTHENS PORT INFRASTRUCTURE FOR EUROPE'S OFFSHORE WIND SECTOR

Aydın Erdemir'in LinkedIn paylaşımında yaptığı değerlendirmeler ışığında ele alınmıştır./ Based on a LinkedIn post by Aydın Erdemir.

Norveç, hem ulusal projelere hem de Kuzey Avrupa'daki denizüstü rüzgar yatırımlarına hizmet vermek amacıyla liman altyapısını güçlendiriyor. Business Norway değerlendirmelerine göre ülke, stratejik konumu ve güçlü denizcilik altyapısı sayesinde Avrupa'nın önemli denizüstü rüzgar montaj ve kurulum merkezlerinden biri olma potansiyeline sahip.

Menon Economics tarafından hazırlanan fizibilite çalışmasına göre, 2030 yılına kadar denizüstü rüzgar santrallerine hizmet verebilecek 14 liman tesisi belirlendi. Ağırlıklı olarak Norveç'in güneybatı ve batı kıyılarında yer alan bu limanların, sabit tabanlı ve yüzer denizüstü rüzgar teknolojilerine yönelik montaj, depolama ve işletme-bakım faaliyetlerini desteklemesi öngörülüyor. Çalışmada, Kuzey Denizi'nde 72 GW, Atlantik ve Baltık Denizi'ni kapsayan bölgede ise 2030'a kadar 97 GW denizüstü rüzgar kapasitesi potansiyeline dikkat çekiliyor. Belirlenen limanların yıllık 5 GW kurulum kapasitesine ulaşması hedeflenirken, yalnızca Kuzey Denizi projeleri için yıllık 12 GW'a kadar liman kapasitesine ihtiyaç duyulacağı vurgulanıyor.

READ MORE

Norway is strengthening its port infrastructure to support both national projects and offshore wind investments across Northern Europe. According to Business Norway, the country's strategic location and strong maritime capabilities position it as a potential offshore wind marshalling and installation hub for Europe.

A feasibility study by Menon Economics identifies 14 ports and port areas suitable for offshore wind assembly and installation services by 2030, mainly along Norway's south-western and western coasts. The study highlights an offshore wind capacity potential of 72 GW in the North Sea and 97 GW across the North Sea, Atlantic and Baltic regions by 2030. The selected ports are expected to reach a combined annual installation capacity of 5 GW, while demand in the North Sea alone could reach up to 12 GW per year, underlining the need for expanded port infrastructure.

BBNJ ANLAŞMASI UYGUN BULMA KANUNU RESMÎ GAZETE'DE YAYIMLANDI! / THE LAW APPROVING THE BBNJ AGREEMENT PUBLISHED IN THE OFFICIAL GAZETTE

READ MORE

Birleşmiş Milletler Deniz Hukuku Sözleşmesi Kapsamında Ulusal Yetki Alanı Dışındaki Alanların Deniz Biyoçeşitliliğinin Korunması ve Sürdürülebilir Kullanımı Konusunda Uluslararası Hukuki Olarak Bağlayıcı Belge (BBNJ Anlaşması)"nin uygun bulunmasına ilişkin Kanun, 27 Aralık 2025 tarihli Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Bu adımla Türkiye, ulusal yetki alanı dışındaki açık denizlerde deniz biyolojik çeşitliliğinin korunması ve sürdürülebilir kullanımına yönelik uluslararası hukuki çerçeveye katılım yönünde önemli bir ilerleme kaydetmiştir. DEHUKAM(Deniz Hukuku Uygulama ve Araştırma Merkezi), BBNJ Anlaşması kapsamındaki tüm süreçleri yakından izlemeye ve çalışmalara uluslararası deniz hukuku perspektifiyle katkı sunmaya devam etmektedir.

The Law approving the "International Legally Binding Instrument under the United Nations Convention on the Law of the Sea on the Conservation and Sustainable Use of Marine Biological Diversity of Areas beyond National Jurisdiction (BBNJ Agreement)" entered into force following its publication in the Official Gazette on 27 December 2025. With this step, Türkiye has made significant progress toward joining the international legal framework for the conservation and sustainable use of marine biodiversity in areas beyond national jurisdiction. DEHUKAM(Research Center of the Sea and Maritime Law) will continue to closely monitor all processes under the BBNJ Agreement and contribute to the efforts from an international law of the sea perspective.

TOTALENERGIES, FRANSA'DA 1,5 GW'LIK AO8 DENİZÜSTÜ RÜZGAR PROJESİNİ KAZANDI./ TOTALENERGIES WINS 1.5 GW AO8 OFFSHORE WIND PROJECT IN FRANCE

TotalEnergies, Normandiya kıyıları açıklarında kurulacak 1,5 GW kapasiteli Centre-Manche 2 denizüstü rüzgar projesinin Fransa'daki AO8 ihalesini kazandı. 2033'te faaliyete geçmesi planlanan proje, 1 milyondan fazla haneye temiz, yerli ve rekabetçi elektrik sağlayacak. Ayrıca istihdamı artıracak ve Fransa'nın denizüstü rüzgar enerjisi tedarik zincirinin güçlenmesine katkı sunacak.

TotalEnergies has won the AO8 tender for the 1.5 GW Centre-Manche 2 offshore wind project off the coast of Normandy, France. Scheduled to become operational in 2033, the project will provide clean, locally produced, and competitive electricity to over 1 million homes. It will also boost employment and strengthen France's offshore wind supply chain.

KUZEY DENİZİ PETROL SAHASI, DENİZ TABANINA MİLYONLARCA TON KARBON DEPOLAMAK İÇİN DÖNÜŞTÜRÜLÜYOR / NORTH SEA OIL FIELD TO BE CONVERTED FOR STORING MILLIONS OF TONNES OF CARBON BENEATH THE SEABED

Kuzey Denizi'nde yer alan eski bir petrol sahasının, deniz tabanı altında karbon dioksit (CO_2) depolama amacıyla dönüştürülmesi planlanıyor. Proje kapsamında, sanayi kaynaklı CO_2 emisyonlarının yakalanarak sıvılaştırılması ve uygun jeolojik formasyonlara enjekte edilmesi hedefleniyor.

Petrol ve gaz üretiminden kalan mevcut denizüstü altyapının ve uzun yıllara dayanan jeolojik verilerin, güvenli CO_2 depolama için değerlendirilmesi, Kuzey Denizi'nde enerji sisteminin düşük karbonlu bir yapıya dönüşümünü destekliyor. Bu dönüşüm, denizüstü rüzgar enerjisinin yaygınlaşması açısından da önemli avantajlar sunuyor. Karbon yakalama ve depolama (CCS) projeleri; denizüstü rüzgar santrallerinin yoğunlaştığı bölgelerde ortak altyapı kullanımı, şebeke entegrasyonu ve enerji adaları gibi yeni sistem çözümlerinin önünü açabiliyor. Ayrıca, mevcut limanlar, kablo güzergâhları ve denizüstü tesislerin çok amaçlı kullanımı, denizüstü rüzgar projelerinin yatırım maliyetlerinin azaltılmasına ve izin süreçlerinin hızlanmasına katkı sağlayabiliyor.

A former oil field in the North Sea is planned to be repurposed for subsea carbon dioxide (CO_2) storage, enabling the permanent sequestration of captured industrial emissions beneath the seabed. The use of depleted oil and gas fields for CO_2 storage, supported by extensive geological data and existing offshore infrastructure, represents a key step in the transition of the North Sea towards a low-carbon energy system. This transformation also creates significant opportunities for the expansion of offshore wind energy.

Carbon capture and storage (CCS) projects can complement offshore wind development by enabling shared offshore infrastructure, improved grid integration, and the development of multi-use offshore energy hubs. The reuse of ports, cable corridors and offshore installations can help reduce investment costs and streamline permitting processes for offshore wind projects.

ROTTERDAM LİMANI, DENİZÜSTÜ RÜZGAR ENERJİSİ İÇİN YENİ OFFSHORE TERMİNALİ KURUYOR/ PORT OF ROTTERDAM TO DEVELOP NEW OFFSHORE TERMINAL FOR WIND ENERGY SECTOR

Aydın Erdemir'in LinkedIn paylaşımında yaptığı değerlendirmeler ışığında ele alınmıştır./ Based on a LinkedIn post by Aydın Erdemir.

Avrupa'nın en büyük limanı olan Rotterdam Limanı, denizüstü rüzgar enerjisi sektöründeki hızlı büyümeyi desteklemek amacıyla yeni bir offshore terminali yatırımı yapacağını açıkladı. Rotterdam Liman Otoritesi, Maasvlakte bölgesinin kuzeybatısında yer alan 450 dönümlük bir alanı, denizüstü rüzgar projelerine hizmet edecek şekilde geliştirecek.

835 metre rıhtıma sahip olacak yeni terminal; rüzgar türbini bileşenleri ve temellerinin depolanması, montajı ve kurulumu için özel olarak tasarlanacak. Ağır yük alanları ve Ro-Ro tesisleri içeren terminal, Kuzey Denizi'ndeki denizüstü rüzgar projeleri için bir "marshalling port" işlevi görecek. Projenin, yeni kurulumların yanı sıra repowering ve decommissioning faaliyetlerini de desteklemesi ve 2029 ortasında faaliyete geçmesi planlanıyor.

The Port of Rotterdam, Europe's largest port, has announced plans to develop a new offshore terminal to support the rapid growth of the offshore wind sector. The Rotterdam Port Authority has allocated 450 hectares of land in the north-western part of the Maasvlakte area for the purpose.

The new terminal will feature 835 metres of quay length and is specifically designed for the storage, assembly and installation of offshore wind turbine components and foundations. Including heavy-lift areas and roll-on/roll-off (Ro-Ro) facilities, the terminal will operate as a marshalling port for offshore wind projects in the North Sea. The development is expected to support new installations as well as repowering and decommissioning activities, with operations planned to start by mid-2029.

2026 AVRUPA'DA DENİZÜSTÜ RÜZGAR İÇİN KRİTİK YIL/ 2026: A CRITICAL YEAR FOR OFFSHORE WIND IN EUROPE

WindEurope CEO'su Giles Dickson, 2026 yılının Avrupa denizüstü rüzgâr enerjisi sektörü için belirleyici bir dönüm noktası olacağını vurgulayarak, Avrupa genelinde düzenlenecek büyük ihalelerle 30 GW'a kadar yeni denizüstü rüzgâr kapasitesinin tahsis edilebileceğini açıkladı. Dickson, özellikle Birleşik Krallık'ın Allocation Round 7 (AR7) ihalesinin, ardından gelecek ulusal ihalelerle birlikte sektörün önümüzdeki yıllardaki yatırım yönünü belirleyeceğini ifade etti. Ayrıca Ocak ayında Hamburg'da düzenlenecek Kuzey Denizleri Zirvesi'nin, denizüstü rüzgâr enerjisinin Avrupa'daki stratejik konumunu güçlendirecek önemli bir platform olacağına dikkat çekti.

Buna karşın Dickson, Avrupa'da denizüstü rüzgâr enerjisinin hâlâ çeşitli risklerle karşı karşıya olduğunu belirterek, artan maliyetler, ertelenen projeler ve başarısız ihalelerin sektörü zorladığını dile getirdi. "Avrupa'nın enerji güvenliği ve sanayinin elektrifikasyonu için daha fazla denizüstü rüzgâr enerjisine ihtiyacı var" diyen Dickson, geliştiricilerin hükümete ödeme yaptığı negatif teklif modellerinin Danimarka, Almanya ve Hollanda'da başarısız olduğunu hatırlattı. Çözüm olarak çift taraflı Fark Sözleşmeleri (CfD) mekanizmalarının öne çıktığını belirten Dickson, İrlanda'nın başarılı CfD ihalesi ile Polonya'nın Baltık Denizi'ndeki ilk denizüstü türbin kurulumu ve 4 GW'lık CfD ihalesi planının, denizüstü rüzgâr enerjisinde doğru ihale tasarımı ve güçlü tedarik zincirinin önemini ortaya koyduğunu vurguladı.

WindEurope CEO Giles Dickson emphasized that 2026 will be a decisive turning point for the European offshore wind energy sector, stating that up to 30 GW of new offshore wind capacity could be allocated through major tenders across Europe. Dickson noted that the UK's Allocation Round 7 (AR7) tender, along with subsequent national tenders, will determine the investment direction of the sector in the coming years. He also highlighted that the North Sea Summit, to be held in Hamburg in January, will be an important platform to strengthen the strategic position of offshore wind energy in Europe.

However, Dickson also pointed out that offshore wind energy in Europe still faces various risks, citing rising costs, delayed projects, and failed tenders as challenges. "Europe needs more offshore wind energy for its energy security and the electrification of industry," said Dickson, recalling that negative bid models, where developers pay the government, have failed in Denmark, Germany, and the Netherlands. Dickson stated that bilateral Contracts for Difference (CfD) mechanisms are emerging as a solution, emphasizing that Ireland's successful CfD tender and Poland's first offshore turbine installation in the Baltic Sea and its planned 4 GW CfD tender highlight the importance of proper tender design and a strong supply chain in offshore wind energy.

MİNGYANG'DAN İSKOÇYA'YA 1,5 MİLYAR STERLİNLİK DENİZÜSTÜ RÜZGÂR YATIRIMI / MINGYANG'S £1.5 BILLION OFFSHORE WIND INVESTMENT IN SCOTLAND

Çin merkezli Mingyang Smart Energy, İngiltere'nin ilk tam entegre denizüstü rüzgâr türbini üretim tesisini kurmak üzere İskoçya'ya 1,5 milyar sterline kadar yatırım yapmayı planladığını açıkladı. Üç aşamada hayata geçirilmesi öngörülen projenin, 1.500'e kadar yeni istihdam yaratması ve İngiltere, Avrupa ile Asya dışındaki pazarlara hizmet verecek bir denizüstü rüzgâr enerjisi merkezi oluşturması hedefleniyor. İlk aşamada, türbin kuleleri ve kanatları için ileri üretim tesisleri kurulacak; 750 milyon sterline kadar yatırım öngörülen bu fazda üretimin 2028 sonunda başlaması planlanıyor.

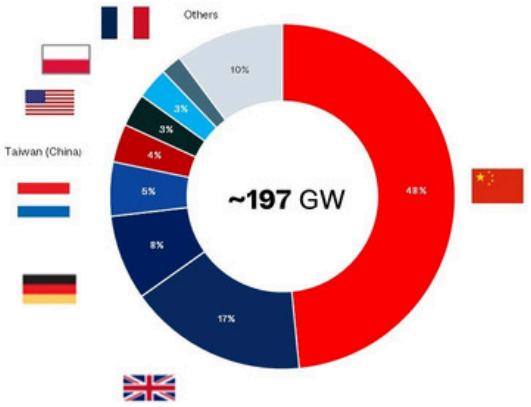
Projenin ikinci aşaması, İngiltere'de yüzer denizüstü rüzgâr teknolojilerinin büyük ölçekli devreye alınmasını destekleyecek altyapı genişletmelerini kapsarken, üçüncü aşamada kontrol sistemleri, elektronik ve kritik bileşenlerin üretimine odaklanılacak. Tercih edilen lokasyonun Inverness yakınlarındaki Ardersier Limanı olduğu belirtilirken, yatırımın petrol ve doğalgaz sektöründen gelen nitelikli iş gücünün yeniden istihdam edilmesine katkı sağlaması bekleniyor.

China-based Mingyang Smart Energy has announced plans to invest up to £1.5 billion in Scotland to establish the UK's first fully integrated offshore wind turbine manufacturing facility. The three-phase project aims to create up to 1,500 jobs and develop an offshore wind hub serving the UK, Europe, and markets beyond Asia. The first phase includes advanced manufacturing facilities for turbine towers and blades, with up to £750 million in investment and production expected to start by late 2028.

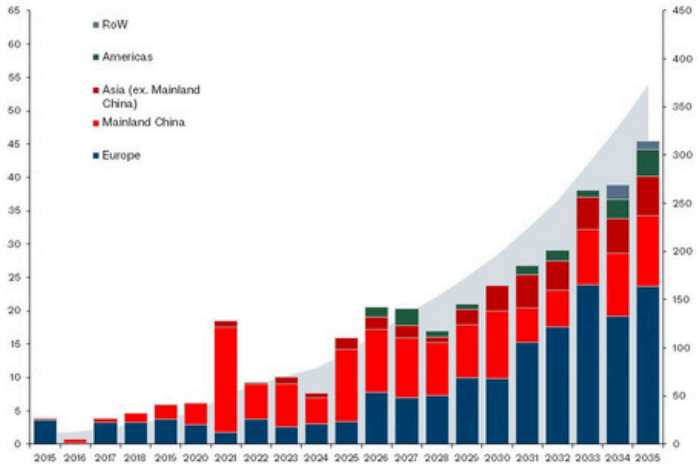
The second phase will focus on expanding infrastructure to support the large-scale deployment of floating offshore wind technology in the UK, while the third phase will cover the production of control systems, electronics, and other critical components. Ardersier Port, near Inverness, has been identified as the preferred location, and the investment is expected to support the reskilling and redeployment of workers from the oil and gas sector.

KÜRESEL DENİZÜSTÜ RÜZGARI PAZARINDA ÇİN'İN LİDERLİĞİ SÜRÜYOR. / CHINA MAINTAINS LEADERSHIP IN THE GLOBAL OFFSHORE WIND MARKET

Offshore wind capacity installed by 2030
Gigawatt (GW)



Global, annual offshore wind capacity additions
Gigawatts (GW)



ABD'nin Çin tedarik zincirlerinden ayrılarak yerel petrol ve gaz üretimini artırma hedefleri devam ederken, denizüstü rüzgar sektörü ekonomik zorluklarla karşı karşıya kalmaktadır. Buna rağmen, Rystad Energy'nin raporuna göre, 2025 yılı sonuna kadar küresel yeni denizüstü rüzgar kapasitesi 16 GW'a ulaşacak ve bu kapasitenin %66'sı Çin'de geliştirilecektir.

Raporda, 2030 yılına gelindiğinde Çin'in denizüstü rüzgar projelerinin dünya toplam kapasitesinin yaklaşık %45'ini oluşturacağı öngörülmektedir. Bu gelişmeler, ABD pazarının politika değişikliklerine rağmen Çin'in denizüstü rüzgar enerjisi alanındaki rekabet gücünü yakalamasını zorlaştıracaktır.

ABD'de yenilenebilir enerji yatırımları 2025'te %36 azalırken, Avrupa yatırımları artıyor ve Orsted ile Equinor'un ABD'deki bazı denizüstü rüzgar projeleri hukuki ve idari engellerle karşılaşıyor.

Renewable energy investments in the U.S. dropped by 36% in 2025, while European investments are increasing, and offshore wind projects by Orsted and Equinor in the U.S. face legal and administrative challenges.

Çin merkezli CNOOC, 1,5 GW kapasiteli Hainan CZ7 projesini 2030'dan önce tamamlamayı hedefleyerek denizüstü rüzgar portföyünü genişletirken, Avrupa enerji şirketlerinin Çin ve diğer dış pazarlara bağımlılığı artıyor.

China-based CNOOC is expanding its offshore wind portfolio with the 1.5 GW Hainan CZ7 project planned for completion before 2030, while European energy companies' reliance on China and other foreign markets continues to grow.

READ MORE

While the U.S. continues its efforts to reduce dependence on Chinese supply chains and boost domestic oil and gas production, the offshore wind sector faces economic challenges. Nevertheless, according to Rystad Energy's report, global new offshore wind capacity is expected to reach 16 GW by the end of 2025, with 66% of this capacity being developed in China.

The report further forecasts that by 2030, China's offshore wind projects will account for approximately 45% of the world's total capacity. These developments will make it difficult for the U.S. market to compete with China in offshore wind energy, regardless of policy changes.

YILIN SON GÜNLERİNDE YENİ YÖNETMELİKLER YÜRÜRLÜĞE GİRDİ / NEW REGULATIONS HAVE ENTERED INTO FORCE IN THE FINAL DAYS OF THE YEAR

T.C. ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU

READ MORE

29.12.2025 EPDK(Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu) Yönetmelik Değişiklikleri ve Kurul Kararları / EMRA(Energy Market Regulatory Authority) Regulation Amendments and Board Decisions of 29 December 2025

YÖNETMELİKLER / REGULATIONS

— Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik / Regulation Amending the Electricity Market Balancing and Settlement Regulation

— Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik / Electricity Market Regulation on Amendments to the Licensing Regulation

— Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik / Regulation on Amendments to the Electricity Market Ancillary Services Regulation

— Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik / Regulation on Amendments to the Electricity Market Storage Activities Regulation

— Elektrik Piyasasında Toplayıcılık Faaliyeti Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik / Regulation on Amendments to the Electricity Market Aggregation Activities Regulation

— Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik / Regulation on Amendments to the Electricity Grid Regulation

— Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik / Regulation on Amendments to the Regulation on Certification and Support of Renewable Energy Sources

KURUL KARARLARI / BOARD DECISIONS

— Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 11/12/2025 Tarihli ve 14029 Sayılı Kararı / Decision No. 14029 of the Energy Market Regulatory Board dated 11 December 2025

— Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 11/12/2025 Tarihli ve 14030 Sayılı Kararı / Decision No. 14029 of the Energy Market Regulatory Board dated 11 December 2025