DENİZÜSTÜ RÜZGAR ENERJİSİ DERNEĞİ

BÜLTEN / BULLETIN

NİSAN / APRIL 2026

Denizüstü Rüzgar Enerjisi Derneği

4.DENİZÜSTÜ RÜZGAR ENERJİSİ EĞİTİMİ

Tarih
01-04.06.2026 & 08-11.06.2026

Yer
Online

Eğitim Süresi
8 Gün 16 Saat

Kayıt Formu

Programa web sitesi üzerinden erişim sağlayabilirsiniz.

DENİZÜSTÜ RÜZGAR ENERJİSİ DERNEĞİ
DÜRED

TURKISH OFFSHORE WIND ENERGY ASSOCIATION
TOWEA

DERNEK BAŞKANIMIZIN BÜTÜNLEŞİK OKYANUS YÖNETİMİ VE DENİZ MEKÂNSAL PLANLAMA KOLOKYUMUNA KONUŞMACI OLARAK KATILIMI / PARTICIPATION OF OUR ASSOCIATION PRESIDENT AS A SPEAKER AT THE INTEGRATED OCEAN MANAGEMENT AND MARINE SPATIAL PLANNING COLLOQUIUM

Türkiye Bilimsel ve Teknolojik Araştırma Kurumu (TÜBİTAK) 2223-B Yurt İçi Bilimsel Etkinlik Düzenleme Desteği Programı kapsamında, DEHUKAM ve TÜBİTAK iş birliğiyle 13 Nisan'da gerçekleştirilen "Bütünleşik Okyanus Yönetimi ve Deniz Mekânsal Planlama Kolokyumu"nda, Yönetim Kurulu Başkanımız Dr. Murat Durak konuşmacı olarak yer almıştır. Söz konusu oturumda Dr. Murat Durak, "Denizüstü Rüzgâr Enerjisi Faaliyetlerinin Taşıdığı Temel Özellikler ve Deniz Mekânsal Planlamaya Duyulan İhtiyaç" başlıklı bir sunum gerçekleştirmiştir. Sunum kapsamında, deniz mekânsal planlamaya yönelik süreçlerde kullanılan yönetim araçları değerlendirilmiş; özel çevre koruma bölgeleri ve deniz koruma alanlarına ilişkin mevcut uygulamalar ile iyi örnekler paylaşılmıştır. Denizüstü rüzgâr enerjisi faaliyetlerinin mevcut durumu, sektörel gereksinimler ve bu faaliyetlerin deniz mekânsal planlama ile olan ilişkisi de kapsamlı biçimde değerlendirilmiştir. Etkinliğin düzenlenmesinde ve yürütülmesinde emeği geçen başta DEHUKAM ve TÜBİTAK olmak üzere tüm paydaşlara ve kıymetli katkıları ve değerli paylaşımları için Murat Durak'a teşekkür ederiz.

Within the scope of the Scientific and Technological Research Council of Türkiye (TÜBİTAK) 2223-B Domestic Scientific Event Organization Support Program, the "Integrated Ocean Management and Marine Spatial Planning Colloquium," organized in cooperation with DEHUKAM and TÜBİTAK on April 13, was attended by our Chairman of the Board of Directors, Dr. Murat Durak, as a speaker. In this session, Dr. Murat Durak delivered a presentation titled "Fundamental Characteristics of Offshore Wind Energy Activities and the Need for Marine Spatial Planning." The presentation addressed the evaluation of management tools used in marine spatial planning processes, and shared current practices and best examples related to special environmental protection areas and marine protected areas. The current status of offshore wind energy activities, sectoral requirements, and the relationship between these activities and marine spatial planning were also comprehensively assessed. We extend our sincere thanks to all stakeholders, especially DEHUKAM and TÜBİTAK, for their contributions to the organization and implementation of the event, as well as to Dr. Murat Durak for his valuable contributions and insightful presentations.

EAST ANGLIA THREE DENİZÜSTÜ RÜZGÂR SANTRALİNDE İLK TÜRBİN KURULUMU GERÇEKLEŞTİRİLDİ / FIRST WIND TURBINE INSTALLED AT EAST ANGLIA THREE OFFSHORE WIND FARM

İngiltere açıklarında geliştirilen East Anglia Three denizüstü rüzgâr çiftliğinde ilk rüzgâr türbini başarıyla kurulmuştur. Proje, ScottishPower Renewables ve Masdar ortaklığı tarafından yürütülmekte olup toplam 1,4 GW kurulu güce sahip olacak şekilde planlanmıştır. Kurulum, projenin 95 adet Siemens Gamesa 14 MW türbininden oluşan ilk aşamasını temsil etmektedir. Türbinler, yaklaşık 69 km açık denizde, Suffolk kıyıları offshore bölgesinde konumlandırılmaktadır. Projede kullanılan türbinler, her biri 115 metre uzunluğunda kanatlara sahip olup bu ölçü İngiltere sularında bugüne kadar kurulan en büyük rotor kanatlarıdır. East Anglia Three tamamlandığında yaklaşık 1,3 milyon haneye yetecek kadar temiz enerji üretmesi ve Birleşik Krallık'ın en büyük denizüstü rüzgâr projelerinden biri olması beklenmektedir.

The first wind turbine has been successfully installed at the East Anglia Three offshore wind farm being developed off the coast of the United Kingdom. The project is being delivered by ScottishPower Renewables and Masdar as a joint venture and is planned to have a total installed capacity of 1.4 GW. This installation marks the first phase of the project, which will consist of 95 Siemens Gamesa 14 MW turbines. The turbines are located approximately 69 km offshore in the waters off the Suffolk coast. Each turbine features blades measuring 115 meters in length, representing the largest rotor blades ever installed in UK waters to date. Once completed, East Anglia Three is expected to generate enough clean electricity to power approximately 1.3 million households and will become one of the largest offshore wind projects in the United Kingdom.

İTÜ 15. TEMİZ ENERJİ GÜNLERİNDE BAŞKAN YARDIMCILARIMIZDAN DOLUNAY GÜÇLÜER KÜPELİ'NİN KONUŞMACI OLARAK KATILIMI / OUR VICE PRESIDENT DOLUNAY GÜÇLÜER KÜPELI PARTICIPATED AS A SPEAKER AT THE 15TH CLEAN ENERGY DAYS OF ISTANBUL TECHNICAL UNIVERSITY (ITU).

İstanbul Teknik Üniversitesi Elektrik Mühendisliği Kulübü tarafından düzenlenen 15. Temiz Enerji Günleri kapsamında, derneğimize özel olarak gerçekleştirilen oturumda Yönetim Kurulu Başkan Yardımcılarımızdan Dolunay Güçlüer Küpeli konuşmacı olarak yer almıştır. Söz konusu oturumda Dolunay Güçlüer Küpeli, denizüstü rüzgâr enerjisi sektörünün küresel ölçekteki mevcut durumuna ilişkin kapsamlı bir çerçeve sunmuş; sektörün gelişim dinamiklerini, uluslararası eğilimleri ve geleceğe yönelik perspektifleri değerlendirmiştir. Ayrıca, Türkiye'nin denizüstü rüzgâr enerjisi alanındaki potansiyeline dikkat çekerek, son yıllarda kaydedilen gelişmeler ve atılan stratejik adımlar hakkında bilgilendirmede bulunmuştur. Etkinliğin planlanması ve yürütülmesindeki çabalarından dolayı İstanbul Teknik Üniversitesi'ne ve organizasyon ekibine, değerli katkıları için Dolunay Güçlüer Küpeli'ye en içten teşekkürlerimizi sunarız.

As part of the 15th Clean Energy Days organized by the Electrical Engineering Club of Istanbul Technical University, a special session was held for our Association, featuring our Vice Chairperson of the Board, Dolunay Güçlüer Küpeli, as a speaker. During the session, Dolunay Güçlüer Küpeli provided a comprehensive overview of the current global state of the offshore wind energy sector, addressing its development dynamics, international trends, and future outlook. She also highlighted Türkiye's significant potential in offshore wind energy, offering insights into recent developments and strategic initiatives undertaken in this field. We would like to extend our sincerest thanks to Istanbul Technical University and the organizing team for their efforts in planning and executing the event, and to Dolunay Güçlüer Küpeli for her valuable contributions.

MARMARA ENERJİ ZİRVESİNE BAŞKAN YARDIMCILARIMIZDAN DOLUNAY GÜÇLÜER KÜPELİ'NİN KONUŞMACI OLARAK KATILIMI / OUR VICE PRESIDENT DOLUNAY GÜÇLÜER KÜPELİ WILL PARTICIPATE AS A SPEAKER AT THE MARMARA ENERGY SUMMIT.

IEEE – Marmara Üniversitesi Öğrenci Kolu PES Komitesi tarafından düzenlenen Marmara Enerji Zirvesi kapsamında, derneğimize özel olarak gerçekleştirilen oturumda Yönetim Kurulu Başkan Yardımcılarımızdan Dolunay Güçlüer Küpeli konuşmacı olarak yer almıştır. Söz konusu oturumda Dolunay Güçlüer Küpeli, denizüstü rüzgâr enerjisi sektörünün küresel ölçekteki mevcut durumuna ilişkin kapsamlı bir çerçeve sunmuş; küresel kapasite artışı, teknoloji gelişmeleri ve yatırım eğilimleri doğrultusunda sektörün gelişim dinamiklerini değerlendirmiştir. Ayrıca, Türkiye'nin denizüstü rüzgâr enerjisi alanındaki potansiyeline dikkat çekerek, son yıllarda kaydedilen gelişmeler hakkında bilgilendirmede bulunmuştur. Etkinliğin planlanması ve yürütülmesindeki çabalarından dolayı Marmara Üniversitesi'ne ve organizasyon ekibine, değerli katkıları için Dolunay Güçlüer Küpeli'ye en içten teşekkürlerimizi sunarız.

Organized by the IEEE – Marmara Üniversitesi Student Branch PES Committee, the Marmara Energy Summit featured a special session dedicated to our association, where our Vice Chairpersons of the Board, Dolunay Güçlüer Küpeli, participated as a speaker. During the session, Dolunay Güçlüer Küpeli provided a comprehensive overview of the current global state of the offshore wind energy sector, addressing its development dynamics in light of global capacity growth, technological advancements, and investment trends. Additionally, by highlighting Türkiye's significant potential in offshore wind energy, she offered insights into recent developments. We extend our sincere thanks to Marmara University and the organizing team for their efforts in the planning and execution of the event, and to Dolunay Güçlüer Küpeli for her valuable contributions and insightful remarks.

GALLER LİMANI, YÜZER DENİZÜSTÜ RÜZGÂR MERKEZİ İÇİN 64 MİLYON STERLİNLİK FON ALDI / WELSH PORT RECEIVES £64 MILLION FUNDING FOR FLOATING OFFSHORE WIND HUB DEVELOPMENT

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

Birleşik Krallık Hükûmeti, Port Talbot Limanı'nın yüzer denizüstü rüzgâr merkezi olarak geliştirilmesini desteklemek amacıyla 64 milyon sterline kadar finansman sağladı. Sağlanan fon, limanın geliştirilmesinden sorumlu Associated British Ports (ABP) şirketinin proje için gerekli tasarım ve mühendislik çalışmalarını tamamlamasına olanak tanıyacak. Limanın, Kelt Denizi'ndeki yüzer rüzgâr projeleri için stratejik bir operasyon üssü haline getirilmesi hedefleniyor. Proje kapsamında, en az 4,5 GW yüzer denizüstü rüzgâr kapasitesinin desteklenmesi planlanıyor. Bu kapasitenin yaklaşık 6,5 milyon haneye elektrik sağlayabilecek potansiyele sahip olduğu belirtiliyor. Yatırım, Birleşik Krallık'ın temiz enerji dönüşümü ve sanayi yeniden yapılanma hedeflerinin önemli bir parçası olarak değerlendiriliyor.

The UK Government has provided up to £64 million in funding to support the development of Port Talbot Harbour as a floating offshore wind hub. The funding will enable Associated British Ports (ABP), the company responsible for developing the port, to complete the necessary design and engineering work for the project. The port is intended to become a strategic operations base for floating wind projects in the Celtic Sea. As part of the project, it is planned to support at least 4.5 GW of floating offshore wind capacity, which is estimated to have the potential to supply electricity to approximately 6.5 million homes. The investment is considered a significant part of the UK's clean energy transition and industrial transformation goals.

4. DENİZÜSTÜ RÜZGAR ENERJİSİ KURSU BAŞLIYOR! / 4TH OFFSHORE WIND ENERGY COURSE BEGINS!

Derneğimiz tarafından düzenlenen 4. Denizüstü Rüzgar Enerjisi Kursu, 1–4 Haziran ve 8–11 Haziran 2026 tarihlerinde çevrim içi olarak gerçekleştirilecektir. Toplam 8 gün ve 16 saat sürecek olan eğitim Türkçe olarak yapılacaktır. Kurs, denizüstü rüzgar enerjisi, türbin teknolojileri ve proje yönetimi konularında katılımcılara güncel ve kapsamlı bilgi sunmayı amaçlamaktadır. Alanında uzman eğitmenler tarafından verilen program, katılımcıların sektörel bilgi ve yetkinliklerini geliştirmeyi hedeflemektedir.

Neden 4. Denizüstü Rüzgar Enerjisi Eğitimine Katılmalısınız?

Bu eğitim; denizüstü rüzgar enerjisi alanında bilgi ve yetkinliklerini geliştirmek isteyen ilgili profesyoneller, öğrenciler ve sektöre ilgi duyan herkes için önemli bir öğrenme ve gelişim fırsatı sunmaktadır. Hızla büyüyen ve stratejik öneme sahip yenilenebilir enerji sektöründe, özellikle denizüstü rüzgar enerjisi alanında uzmanlaşmak isteyen katılımcılar için güçlü bir temel oluşturmaktadır. Program kapsamında, sektörün güncel teknolojileri, mühendislik yaklaşımları, proje geliştirme ve yönetim süreçleri ile uygulamadaki iyi örnekler kapsamlı şekilde ele alınmaktadır. Alanında deneyimli ve uzman eğitmenler tarafından sunulan içerikler sayesinde katılımcılar, teorik bilgilerin yanı sıra sektörel bakış açısı ve pratik bilgi birikimi de kazanma imkânı elde etmektedir.

Ön Kayıt Formu: https://forms.gle/9ERw63NLVMGMSKDN6

Our association's 4th Offshore Wind Energy Course will be held online on June 1-4 and June 8-11, 2026. The training, totaling 8 days and 16 hours, will be conducted in Turkish. The course aims to provide participants with up-to-date and comprehensive information on offshore wind energy, turbine technologies, and project management. The program, delivered by expert instructors, aims to enhance participants' sectoral knowledge and skills.

Why should you participate in the 4th Offshore Wind Energy Training?

This training offers an important learning and development opportunity for professionals, students, and anyone interested in the offshore wind energy sector who wish to enhance their knowledge and competencies in this field. It provides a strong foundation for participants aiming to specialize in offshore wind energy within the rapidly growing and strategically significant renewable energy industry. Within the scope of the program, current industry technologies, engineering approaches, project development and management processes, as well as best practices in application are comprehensively addressed. Through content delivered by experienced and expert instructors, participants will gain not only theoretical knowledge but also a broader sectoral perspective and practical insights.

ÇİN, EN DERİN DENİZÜSTÜ RÜZGÂR PROJESİNİ TAM KAPASİTEYLE DEVREYE ALDI / CHINA COMMISSIONS ITS DEEPEST OFFSHORE WIND PROJECT AT FULL CAPACITY

Shandong Yarımadası'nın yaklaşık 70 kilometre açığında, 52 ila 56 metre derinlikteki sularda inşa edilen Kuzey rüzgâr çiftliği, Çin'in bugüne kadar en derin sularda gerçekleştirdiği ticari denizüstü rüzgâr projesi olarak öne çıkmaktadır. Toplam 504 MW kurulu güce sahip proje, her biri 12 MW kapasiteli 42 adet rüzgâr türbininden oluşmaktadır. Proje, derin deniz koşullarında gerçekleştirilmiş olmasıyla teknik açıdan öne çıkarken, yüksek kapasiteli türbin teknolojisi ve gelişmiş temel (foundation) çözümleri sayesinde zorlu deniz şartlarında güvenli ve verimli üretim sağlamaktadır. Santralin yıllık yaklaşık 1,7 milyar kWh elektrik üretmesi beklenmektedir.

Located approximately 70 kilometers off the Shandong Peninsula, in waters 52 to 56 meters deep, the North Wind Farm stands out as Chinas deepest-water commercial offshore wind project to date. With a total installed capacity of 504 MW, the project consists of 42 wind turbines, each with a capacity of 12 MW. Technically, the project is notable for being built in deep-sea conditions, while its high-capacity turbine technology and advanced foundation solutions ensure safe and efficient production in challenging marine environments. The plant is expected to generate approximately 1.7 billion kWh of electricity annually.

OCEAN WINDS'İN FRANSA'DAKİ İLK DENİZÜSTÜ RÜZGÂR SANTRALİ TAMAMLANARAK TAM KAPASİTE ÇALIŞMAYA BAŞLADI / OCEAN WINDS' FIRST OFFSHORE WIND FARM IN FRANCE HAS BEEN COMPLETED AND IS OPERATING AT FULL CAPACITY

Ocean Winds, Fransa'daki ilk denizüstü rüzgâr enerjisi projesi Îles d'Yeu ve Noirmoutier (EMYN) Denizüstü Rüzgâr Santrali'nin inşaatını tamamlayarak tam operasyonel aşamaya geçtiğini duyurdu. Vendée kıyıları açıklarında yer alan ve 61 rüzgâr türbininden oluşan tesis, yaklaşık 800 bin kişinin yıllık elektrik ihtiyacını karşılayacak kapasitede üretim gerçekleştirmektedir. Proje, 2025 yılı ortasından itibaren kademeli olarak devreye alınmış olup son türbinin kurulumu ile birlikte tam kapasiteye ulaşmıştır. Yaklaşık üç yıldan kısa sürede tamamlanan proje, inşaat aşamasında 2.400'e yakın doğrudan ve dolaylı istihdam yaratmıştır. İşletme ve bakım sürecinde ise yaklaşık 80 kalıcı istihdam sağlanması planlanmaktadır.

Ocean Winds has announced that its first offshore wind project in France, the Îles d'Yeu and Noirmoutier (EMYN) Offshore Wind Farm, has been completed and is now fully operational. Located off the coast of Vendée, the facility consists of 61 wind turbines and has the capacity to generate enough renewable electricity to meet the annual consumption of approximately 800,000 people. The project was commissioned progressively from mid-2025 and has now reached full capacity following the installation of the final turbine. Completed in less than three years, the project created around 2,400 direct and indirect jobs during the construction phase. Approximately 80 permanent positions are expected to be maintained during the operations and maintenance phase.

RWE, CO_2 AZALTILMIŞ ÇELİK KULE VE GERİ DÖNÜŞTÜRÜLEBİLİR KANATLARA SAHİP DÜNYANIN İLK TÜRBİNİNİ DENİZÜSTÜ RÜZGÂR SANTRALİNDE KURDU / RWE INSTALLS WORLD'S FIRST OFFSHORE TURBINE WITH CO_2-REDUCED STEEL TOWER AND RECYCLABLE ROTOR BLADES

RWE, Danimarka'nın batı kıyısı açıklarında inşa ettiği Thor denizüstü rüzgâr enerjisi projesinde, CO_2 emisyonu azaltılmış çelik kule ve geri dönüştürülebilir rotor kanatlarına sahip dünyanın ilk denizüstü rüzgâr türbinini kurarak önemli bir dönüm noktasına imza attı. Söz konusu kurulum, 1,1 GW kurulu güce sahip Thor denizüstü rüzgâr santralinin inşaat sürecinde gerçekleştirildi. Proje tamamlandığında toplam 72 türbin ile yılda bir milyondan fazla haneye yetecek kadar yenilenebilir elektrik üretmesi hedefleniyor. Kurulan türbin, Siemens Gamesa tarafından geliştirilen "GreenerTower" teknolojisiyle üretilmiş, düşük karbon ayak izine sahip çelikten imal edilen kuleye sahip bulunuyor. Bu üretim yöntemi, geleneksel çelik üretimine kıyasla yaklaşık %63'e varan oranda daha düşük CO_2 emisyonu sağlıyor. Ayrıca türbinde kullanılan rotor kanatları, yaşam döngüsü sonunda bileşenlerine ayrıştırılarak yeniden kullanılabilmesini mümkün kılan geri dönüştürülebilir kompozit malzemelerden üretildi. RWE yetkilileri, bu gelişmenin denizüstü rüzgâr enerjisinde döngüsel ekonomi yaklaşımını ileri taşıdığını ve sektörün karbon ayak izini daha da azaltma yolunda kritik bir adım olduğunu vurguladı. Thor projesinde toplam 72 türbinin kurulumunun 2026 yılı sonuna kadar tamamlanması, santralin ise 2027 yılında tam kapasite devreye alınması planlanıyor.

RWE has achieved a significant milestone in the offshore wind sector by installing the world's first offshore wind turbine featuring a CO_2-reduced steel tower and recyclable rotor blades at its Thor offshore wind project, located off the west coast of Denmark. The installation took place as part of the construction of the 1.1 GW Thor offshore wind farm. Once completed, the project is expected to generate enough renewable electricity to power more than one million households, using a total of 72 wind turbines.

The installed turbine is equipped with Siemens Gamesa's "GreenerTower" technology, featuring a steel tower manufactured with a significantly lower carbon footprint. This production method achieves up to approximately 63% lower CO_2 emissions compared to conventional steel production. In addition, the turbine's rotor blades are made from recyclable composite materials that enable the separation and reuse of components at the end of their lifecycle, supporting a more circular approach to wind turbine design. RWE representatives emphasized that this development advances circular economy principles in offshore wind energy and represents an important step toward further reducing the industry's carbon footprint. The Thor project is planned to be fully completed by the end of 2026 with all 72 turbines installed, and the wind farm is expected to become fully operational in 2027.

MONETA TANITIM'IN RESMİ BASIN PARTNERİ OLARAK DERNEĞİMİZE KATILIMI / MONETA TANITIM'S APPOINTMENT AS THE OFFICIAL PRESS PARTNER OF OUR ASSOCIATION

Derneğimizin kurumsal gelişiminin desteklenmesi ve etki alanının daha da genişletilmesi hedefleri doğrultusunda yürütülen çalışmalar kapsamında, Moneta Tanıtım ile iş birliği tesis edilmiştir. Söz konusu iş birliği çerçevesinde Moneta Tanıtım, derneğimizin resmi basın partneri olarak aramıza katılmış bulunmaktadır.

Basın ve iletişim alanındaki uzmanlığı, yayıncılık kapasitesi ve profesyonel yaklaşımı ile Moneta Tanıtım'ın; dernek faaliyetlerimizin daha geniş kitlelere ulaştırılmasına, çalışmalarımızın görünürlüğünün artırılmasına ve toplumsal etki gücümüzün güçlendirilmesine önemli katkılar sunacağına inanılmaktadır.

Ortak değerler ve vizyon temelinde hayata geçirilen bu iş birliğinin, uzun vadeli, sürdürülebilir ve verimli sonuçlar doğurması temenni edilmekte olup; Moneta Tanıtım'a derneğimize hoş geldiniz denilmektedir.

In line with the efforts carried out to support the institutional development of our association and to further expand its sphere of influence, a cooperation has been established with Moneta Tanıtım.
Within the scope of this cooperation, Moneta Tanıtım has joined our association as its official press partner.

With its expertise in media and communications, strong publishing capacity, and professional approach, Moneta Tanıtım is expected to make significant contributions to the wider dissemination of our activities, the enhancement of our visibility, and the strengthening of our social impact.

This cooperation, built upon shared values and vision, is anticipated to yield long-term, sustainable, and productive outcomes. We warmly welcome Moneta Tanıtım to our association.

VAN OORD'DAN DENİZÜSTÜ RÜZGÂRDA BİR İLK: SESSİZ MONOPİLE KURULUMU TAMAMLANDI / VAN OORD ACHIEVES A FIRST IN OFFSHORE WIND POWER: SILENT MONOPILE INSTALLATION COMPLETED

Van Oord, Hollanda açıklarında geliştirilen Hollandse Kust West VI denizüstü rüzgâr projesinde tüm monopile (tek kazık temel) kurulumlarını başarıyla tamamladı. Proje, sektörde ilk kez ticari ölçekte "sessiz kurulum (silent installation)" teknolojisinin uygulanmasıyla dikkat çekiyor. Toplam 760 MW kapasiteye sahip proje kapsamında 52 monopile, geleneksel darbe ile çakma yöntemleri yerine VibroJet ve vibro (titreşimli yerleştirme) teknolojileri kullanılarak deniz tabanına yerleştirildi. Bu yöntem, titreşim ve kontrollü su jeti uygulamasıyla zemin direncini azaltarak kazıkların daha düşük gürültüyle yerleştirilmesini sağlıyor. Böylece özellikle deniz memelileri ve diğer hassas türler üzerindeki su altı gürültü etkisi önemli ölçüde azaltılıyor. Yaklaşık 53 km açıkta konumlanan projenin 2026 yılı içinde devreye alınması planlanırken, tamamlandığında Hollanda'nın elektrik ihtiyacının yaklaşık %3'ünü karşılaması bekleniyor. Proje aynı zamanda denizüstü rüzgâr kurulumlarında daha çevreci ve sürdürülebilir yöntemlerin yaygınlaşması açısından önemli bir referans niteliği taşıyor.

Van Oord has successfully completed the installation of all monopiles for the Hollandse Kust West VI offshore wind project, developed off the Dutch coast. The project stands out for being the first in the industry to apply "silent installation" technology at a commercial scale. Within the project, which has a total capacity of 760 MW, 52 monopiles were installed on the seabed using VibroJet and vibro (vibratory installation) technologies instead of the traditional impact-driven piling method. This approach reduces soil resistance through vibration and controlled water jet application, enabling piles to be installed with significantly lower noise levels. As a result, the impact of underwater noise on marine mammals and other sensitive species is substantially reduced. Located approximately 53 km offshore, the project is scheduled to become operational in 2026. Once completed, it is expected to supply around 3% of the Netherlands' electricity demand. The project also serves as an important reference point for the wider adoption of more environmentally friendly and sustainable methods in offshore wind installation.

READ MORE

NİSAN 2026 YEKDEM (YENİLENEBİLİR ENERJİ DESTEK MEKANİZMASI) FİYATLARI BELİRLENMİŞTİR/ MARCH 2026 YEKDEM (RENEWABLE ENERGY SUPPORT MECHANISM) PRICES HAVE BEEN DETERMINED

READ MORE

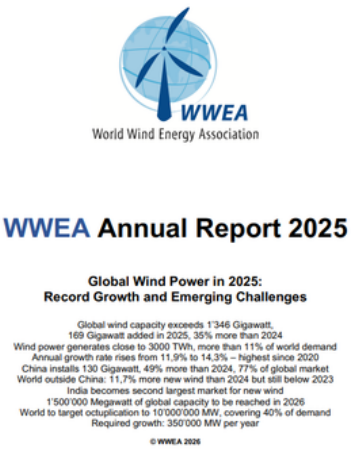
Yenilenebilir Enerji Kaynağına Dayalı Üretim Tesisi Tipi	01.01.2026 YEKDEM Fiyat (TL kr/kWh)	01.01.2026 YEKDEM Yerli Aksam Desteği (TL kr/kWh)	01.02.2026 YEKDEM Fiyat (TL kr/kWh)	01.02.2026 YEKDEM Yerli Aksam Desteği (TL kr/kWh)	01.03.2026 YEKDEM Fiyat (TL kr/kWh)	01.03.2026 YEKDEM Yerli Aksam Desteği (TL kr/kWh)	01.04.2026 YEKDEM Fiyat (TL kr/kWh)	01.04.2026 YEKDEM Yerli Aksam Desteği (TL kr/kWh)
Rezervuarlı Hidroelektrik üretim tesisi	337,27	67,46	341,05	60,22	348,90	69,81	352,69	70,55
Nehir Tipi Hidroelektrik üretim tesisi	316,18	67,46	319,72	60,22	327,16	69,81	330,64	70,55
Karasal Rüzgar enerjisine dayalı üretim tesisi	249,26	67,46	251,04	60,22	256,80	69,81	259,61	70,55
Deniz Üstü Rüzgar enerjisine dayalı üretim tesisi (TL kr/kWh)	337,27	90,02	341,05	91,03	348,98	93,15	352,69	94,14
Deniz Üstü Rüzgar enerjisine dayalı üretim tesisi (Euro cent/kWh)	6,835	1,762	6,678	1,782	6,835	1,825	6,865	1,832
Jeotermal enerjisine dayalı üretim tesisi	473,16	67,46	478,46	60,22	489,59	69,81	494,79	70,55
Çöp Gazı / Atık Isıtıkların İşlenmesi sonucu ortaya çıkan yan ürünlerden elde edilen kaynaklar	249,26	67,46	251,04	60,22	256,80	69,81	259,61	70,55
Biyometanizasyon	405,18	67,46	409,72	60,22	419,25	69,81	423,7	70,55
Termal Bertaraf (Belediye atıkları, bitkisel yağ atıkları, gıda ve yem doğru olmayan tarımsal atıklar, endüstriyel odun dışındaki orman ürünleri, sanayi atık çamurları ile arıtma çamurları)	315,97	50,54	319,51	51,11	326,94	52,3	330,41	52,86
Güneş enerjisine dayalı üretim tesisi	249,26	67,46	251,04	60,22	256,80	69,81	259,61	70,55
Rüzgar veya güneş enerjisine dayalı üretim tesisi ile bütünleşik elektrik depolama tesisi	292,78	90,02	296,00	91,03	302,95	93,15	306,17	94,14
Pompaj depolamalı hidroelektrik üretim tesisi	473,16	90,02	478,46	91,03	489,59	93,15	494,79	94,14
Dalga veya akıntı enerjisine dayalı üretim tesisi	316,18	90,02	319,72	91,03	327,16	93,15	330,64	94,14

01 Mayıs 2023 tarihli ve 32177 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan, 7189 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı kapsamında; 01.07.2021 – 31.12.2030 tarihleri arasında işletmeye girecek YEK Belgeli yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üretim tesisleri için uygulanacak Nisan 2026 YEKDEM fiyatları belirlenmiştir.

Pursuant to Presidential Decree No. 7189, published in the Official Gazette No. 32177 dated May 1, 2023, the YEKDEM (Renewable Energy Resources Support Mechanism) prices for April 2026 have been determined for electricity generation facilities based on renewable energy sources with a YEK Certificate, which will become operational between July 1, 2021, and December 31, 2030.

DÜNYA RÜZGÂR ENERJİSİ BİRLİĞİ (WWEA) 2025 KÜRESEL RÜZGÂR ENERJİSİ RAPORU: REKOR BÜYÜME VE GELECEĞE YÖNELİK HEDEFLER YAYIMLANDI / WORLD WIND ENERGY ASSOCIATION (WWEA) 2025 GLOBAL WIND ENERGY REPORT: RECORD GROWTH AND FUTURE TARGETS PUBLISHED

READ MORE



Dünya Rüzgâr Enerjisi Birliği (WWEA) tarafından yayımlanan "Global Wind Power in 2025: Record Growth and Emerging Challenges" raporu, küresel rüzgâr enerjisinde kaydedilen güçlü büyümeyi ortaya koymaktadır. 2025 yılı itibarıyla küresel kurulu güç 1.346 GW'ı aşarken, yıl içinde 169 GW yeni kapasite devreye alınmış ve bu artış bir önceki yıla göre %35 büyüme sağlamıştır. Rüzgâr enerjisi üretimi ise 3.000 TWh seviyesine yaklaşarak, dünya elektrik talebinin %11'inden fazlasını karşılamıştır. Yıllık büyüme oranı %14,3'e yükselerek 2020'den bu yana en yüksek seviyeye ulaşmıştır. Çin, 130 GW kurulum ile küresel pazarın %77'sini oluşturur. Çin dışındaki pazarlarda ise büyüme %11,7 seviyesinde gerçekleşmiştir. Rapora göre, küresel kapasitenin 2026'da 1.500 GW'a ulaşması beklenirken, uzun vadede 10.000 GW seviyesine çıkarak dünya talebinin %40'ını karşılaması hedeflenmektedir. Bu hedef doğrultusunda yıllık 350 GW yeni kurulum gerekmektedir.

The "Global Wind Power in 2025: Record Growth and Emerging Challenges" report published by the World Wind Energy Association (WWEA) highlights strong global growth in wind energy. As of 2025, global installed capacity has exceeded 1,346 GW, with 169 GW of new capacity added during the year, representing a 35% increase compared to the previous year. Wind energy generation has reached nearly 3,000 TWh, covering more than 11% of global electricity demand. The annual growth rate rose to 14.3%, the highest level since 2020. China accounted for 130 GW of new installations, representing 77% of the global market, while growth in markets outside China stood at 11.7%. According to the report, global capacity is expected to reach 1,500 GW in 2026, and in the long term could rise to 10,000 GW, potentially supplying 40% of global electricity demand. Achieving this target would require around 350 GW of new installations annually.

WİND EUROPE 2026 MADRID

WindEurope tarafından yapılan değerlendirmeye göre, Avrupa'nın enerji güvenliğini artırmak ve dışa bağımlılığı azaltmak amacıyla yerli ve büyük ölçekli enerji üretimine hız verilmesi gerekmektedir. Bu kapsamda denizüstü rüzgâr enerjisi, stratejik bir çözüm olarak öne çıkmaktadır. Avrupa Birliği'nin 2030 yılına kadar 300 GW denizüstü rüzgâr kapasitesine ulaşma hedefi bulunmakta olup, mevcut kurulum hızının bu hedef için yetersiz kalabileceği belirtilmektedir. Bu doğrultuda, özellikle 2031–2040 döneminde yıllık ortalama 15 GW yeni denizüstü rüzgâr kapasitesinin devreye alınması planlanmaktadır. Denizüstü rüzgâr enerjisinin, elektrik maliyetlerini düşürme potansiyeli yanında fosil yakıt ithalatını azaltarak enerji arz güvenliğini güçlendireceği ifade edilmektedir. Sektörün sürdürülebilir büyümesi için ise iki yönlü fark sözleşmeleri (CfD) ve enerji satın alma anlaşmaları (PPA) gibi finansman mekanizmalarının yaygınlaştırılması, izin süreçlerinin hızlandırılması ve tedarik zincirinin güçlendirilmesi gerektiği vurgulanmaktadır.

According to assessments by WindEurope, Europe needs to accelerate domestic and large-scale energy production to enhance energy security and reduce external dependency. In this context, offshore wind energy stands out as a strategic solution. The European Union has set a target of reaching 300 GW of offshore wind capacity by 2030; however, the current installation pace may be insufficient to meet this goal. Therefore, it is planned to commission an average of 15 GW of new offshore wind capacity annually during the 2031–2040 period. Offshore wind energy is expected not only to lower electricity costs but also to strengthen energy supply security by reducing fossil fuel imports. For the sector's sustainable growth, it is emphasized that financing mechanisms such as Contracts for Difference (CfD) and Power Purchase Agreements (PPA) should be expanded, permitting processes accelerated, and the supply chain strengthened.

READ MORE

Resmi Basın Partnerimiz Moneta Tanıtımın Rüzgar Enerjisi Dergisinden WindEurope 2026 değerlendirmelerine göre denizüstü rüzgârda başarı, artık tekil bileşenlerden çok sistem entegrasyonuna bağlıdır. Özellikle yüzer projelerde türbin, altyapı ve şebekenin birlikte optimize edilmesi maliyetleri düşürür ve kapasite artışını destekler. Denizüstü sahalarda rüzgâr hızlarının %20–25 daha yüksek ve türbülansın düşük olması verimlilik ile ekipman ömrünü artırır. Yüzer teknolojiler derin sularda yeni kurulum alanları açarken, Horizon Europe kapsamındaki MADE4WIND projesi döngüsel malzeme ve yenilikçi tasarımlarla sektörel dönüşümü destekler.

According to the WindEurope 2026 assessments in Moneta Promotion's Wind Energy Magazine, published by our Official Press Partner, success in offshore wind now depends more on system integration than on individual components. In particular, optimizing turbines, infrastructure, and grid components together in floating projects reduces costs and supports capacity growth. Offshore sites offer 20–25% higher wind speeds and lower turbulence, improving efficiency and extending equipment lifetime. Floating technologies enable installations in deeper waters, opening up new development areas, while the Horizon Europe-funded MADE4WIND project supports sector transformation through circular materials and innovative design approaches.

EOLMED KONSORSİYUMU, FRANSA'DAKİ YÜZER RÜZGÂR ENERJİSİ PİLOT PROJESİNİ DEVREYE ALDI / EOLMED CONSORTIUM COMMISSIONS FLOATING OFFSHORE WIND PILOT PROJECT IN FRANCE

Fransa'nın Port-La Nouvelle açıklarında geliştirilen Eolmed yüzer denizüstü rüzgâr enerjisi pilot projesi, 21 Nisan 2026 itibarıyla başarıyla devreye alınarak elektrik üretimine başladı. Toplam 30 MW kurulu güce sahip proje, her biri 10 MW kapasiteli 3 adet Vestas türbininden oluşuyor ve BW Ideol tarafından geliştirilen yarı batık çelik yüzer platformlar (Damping Pool® teknolojisi) üzerine monte edildi. Santral, yaklaşık 15–18 km açıkta ve 55–60 metre su derinliğinde konumlanıyor. Projenin yıllık yaklaşık 110 GWh elektrik üretmesi ve yaklaşık 50.000 kişinin enerji ihtiyacını karşılaması bekleniyor. Üretilen enerji, RTE tarafından geliştirilen denizaltı kabloları aracılığıyla Fransa ulusal şebekesine bağlandı.

The Eolmed floating offshore wind pilot project, developed off the coast of Port-La Nouvelle in France, was successfully commissioned and began generating electricity as of April 21, 2026. With a total installed capacity of 30 MW, the project consists of three 10 MW Vestas turbines mounted on semi-submersible steel floating platforms developed by BW Ideol, using Damping Pool® technology. The wind farm is located approximately 15–18 km offshore at a water depth of 55–60 meters. The project is expected to generate around 110 GWh of electricity annually, meeting the energy needs of approximately 50,000 people. The electricity produced is transmitted to the French national grid via subsea cables developed by RTE.

IQIP EQ-PILING TEKNOLOJİSİ, ENBW DREEKANT SAHASINDA İLK DENİZÜSTÜ TEKİL KAZIK TEMEL KURULUMU İÇİN HAZIR/ IQIP EQ-PILING READY FOR FIRST OFFSHORE MONOPILE INSTALLATION AT ENBW'S DREEKANT SITE

Dreekant denizüstü rüzgâr projesi, IQIP, EnBW ve Vattenfall ortaklığıyla geliştirilmektedir ve EQ-Piling teknolojisi kullanılarak ilk tam ölçekli monopil kurulumuna hazırlanmaktadır. Kurulumun, gerekli tüm izinler alındıktan sonra DEME şirketi tarafından kendi "Orion" gemisi ile gerçekleştirilmesi planlanmaktadır. Bu operasyon, EQ-Piling sisteminin denizüstünde ilk kez uygulanması açısından önemli bir dönüm noktası olacaktır. EQ-Piling teknolojisi daha önce Rotterdam Maasvlakte 2 sahasında kara ve liman tabanlı testlerle doğrulanmıştı. Dreekant projesinde ise bu sistem ilk kez gerçek denizüstü koşullarında kullanılacaktır. Geleneksel monopil çakma yöntemlerine kıyasla bu teknoloji, su altı gürültüsünü önemli ölçüde azaltmayı, CO_2 emisyonlarını düşürmeyi ve daha kontrollü ve hassas bir kurulum süreci sağlamayı hedeflemektedir.

The Dreekant offshore wind project, developed through a partnership between IQIP, EnBW, and Vattenfall, is preparing for the first full-scale monopile installation using EQ-Piling technology. The installation is planned to be carried out by DEME using its vessel Orion, once all required permits are secured. This operation will mark the first offshore deployment of the EQ-Piling system, representing a significant milestone for the technology. EQ-Piling was previously validated through onshore and port-based testing at the Rotterdam Maasvlakte 2 site. Its application at Dreekant will be the first in real offshore conditions. Compared to conventional monopile driving methods, the technology aims to significantly reduce underwater noise, lower CO_2 emissions, and enable a more controlled and precise installation process.

SOFIA DENİZÜSTÜ RÜZGÂR SANTRALİ PROJESİNDE TÜRBİN KURULUMLARINDA ÖNEMLİ AŞAMA KAYDEDİLDİ / SIGNIFICANT MILESTONE REACHED İN TURBINE INSTALLATIONS AT THE SOFIA OFFSHORE WIND FARM PROJECT

Birleşik Krallık açıklarında, Kuzey Denizi'nde geliştirilen Sofia Denizüstü Rüzgâr Santrali projesinde kurulum faaliyetleri planlanan takvim doğrultusunda ilerlemektedir. Nisan 2026 itibarıyla projede kurulması öngörülen toplam 100 rüzgâr türbininden 80'inin montajı başarıyla tamamlanmıştır. Kalan türbinlerin montajının da 2026 yılı içerisinde tamamlanması hedeflenmektedir. Projenin geliştiricisi olan RWE tarafından yürütülen çalışmalar kapsamında, her biri 14 MW kapasiteye sahip türbinler kullanılmaktadır. Toplamda 1,4 GW kurulu güce ulaşması planlanan santral, tamamlandığında Birleşik Krallık genelinde yaklaşık 1,2 milyon hanenin elektrik ihtiyacını karşılayabilecek kapasiteye sahip olacaktır.

Construction activities at the Sofia Offshore Wind Farm project, being developed in the North Sea off the coast of the United Kingdom, are progressing in line with the planned schedule. As of April 2026, 80 out of the total 100 wind turbines planned for installation in the project have been successfully completed. The installation of the remaining turbines is targeted to be completed within 2026. Within the scope of the works carried out by the developer RWE, turbines with a capacity of 14 MW each are being used. Once completed, the wind farm will reach a total installed capacity of 1.4 GW and is expected to be capable of meeting the electricity demand of approximately 1.2 million households across the United Kingdom.

FRANSA, AO9 VE AO10 DENİZÜSTÜ RÜZGÂR İHALELERİNİ BİRLEŞTİREREK 10 GW'LIK TEK BÜYÜK İHALE BAŞLATIYOR / FRANCE LAUNCHES COMBINED 10 GW OFFSHORE WIND TENDER BY MERGING AO9 AND AO10

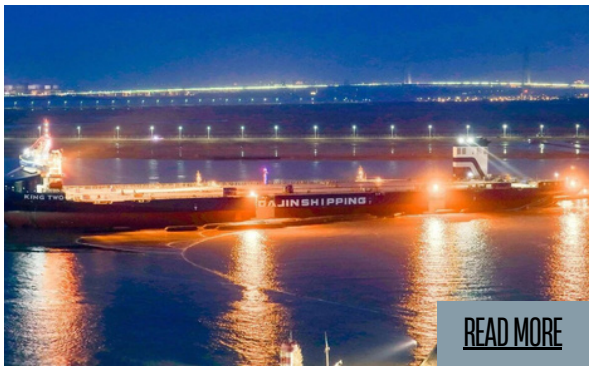
READ MORE

Fransa Hükûmeti, yenilenebilir enerji hedefleri kapsamında AO9 ve AO10 denizüstü rüzgâr ihale süreçlerini birleştirerek yaklaşık 10 GW büyüklüğünde tek bir ihale süreci başlatma kararı aldı. Birleşik ihale kapsamında 5 GW sabit tabanlı ve 5 GW yüzer denizüstü rüzgâr kapasitesinin geliştirilmesi planlanıyor. Projenin, Fransa'nın 2035 yılına kadar 15 GW ve 2050 yılına kadar 45 GW denizüstü rüzgâr kapasitesine ulaşma hedeflerine önemli katkı sağlaması bekleniyor. Hükûmet, yeni ihale modeliyle maliyetlerin düşürülmesini ve elektrik alım fiyatlarının 100 €/MWh seviyesinin altında tutulmasını hedefliyor. Değerlendirmelerde fiyatın yanı sıra endüstriyel katkı, çevresel etkiler ve tedarik zinciri güvenliği de dikkate alınacak. İhale sürecinin önümüzdeki aylarda başlatılması ve ilk sonuçların 2026 sonu veya 2027 başında açıklanması planlanıyor.

The French government has decided to merge the AO9 and AO10 offshore wind tender processes into a single auction of approximately 10 GW as part of its renewable energy targets. Under the combined tender, 5 GW of fixed-bottom and 5 GW of floating offshore wind capacity are planned to be developed. The project is expected to make a significant contribution to France's goals of reaching 15 GW of offshore wind capacity by 2035 and 45 GW by 2050. With the new tender model, the government aims to reduce costs and keep electricity purchase prices below €100/MWh. In addition to price, evaluations will also take into account industrial contribution, environmental impacts, and supply chain security. The tender process is expected to be launched in the coming months, with initial results planned to be announced by the end of 2026 or early 2027.

DAJIN HEAVY INDUSTRY, 25 MW TÜRBİN BİLEŞENLERİNİ TAŞIYABİLEN YENİ NESİL GEMİSİNİ DENİZE İNDİRDİ / DAJIN HEAVY INDUSTRY LAUNCHES NEXT-GENERATION VESSEL FOR TRANSPORTING 25 MW WIND TURBINE COMPONENTS

Çin merkezli Dajin Heavy Industry, denizüstü rüzgar enerjisi projelerine yönelik ağır yük taşımacılığı kapasitesini artırmak amacıyla "King Two" adlı ikinci özel tasarım gemisini hizmete aldı. Yaklaşık 240 metre uzunluğa, 51 metre genişliğe ve 40.000 ton taşıma kapasitesine sahip olan gemi; 15 MW ila 25 MW kapasiteli yeni nesil rüzgar türbinlerine ait monopile, jacket ve benzeri büyük ölçekli bileşenlerin taşınması için geliştirildi. 12.000 metrekare güverte alanı bulunan King Two, uzun mesafeli operasyonlara uygun şekilde tasarlandı. King Two, şirketin aynı segmentteki ikinci gemisi olurken, ilk gemi "King One" daha önce Avrupa'daki büyük ölçekli denizüstü projelerde görev aldı. Şirket, Mayıs 2026'da üçüncü gemisini de denize indirmeyi ve yıl içinde aktif hizmete almayı planlıyor.



China-based Dajin Heavy Industry has launched its second purpose-built heavy-lift vessel, "King Two," to strengthen its offshore wind logistics capabilities. The vessel, measuring approximately 240 meters in length and 51 meters in width, has a deadweight capacity of 40,000 tonnes and a deck area of around 12,000 square meters. It is specifically designed to transport large-scale components for next-generation offshore wind turbines ranging from 15 MW to 25 MW, including monopiles, jackets, and other critical structures. "King Two" is the second vessel in the company's fleet of this class, following "King One," which has already been deployed in major offshore wind projects in Europe. The company plans to launch a third vessel in May 2026 and bring it into operation within the year.

HOLLANDA'DAKİ BUSS TERMİNAL EEMSHAVEN, AYNI ANDA İKİ DENİZÜSTÜ RÜZGÂR PROJESİNİ DESTEKLEYEBİLECEK KAPASİTEYE ULAŞTI / BUSS TERMINAL EEMSHAVEN IN THE NETHERLANDS UPGRADED TO SUPPORT TWO OFFSHORE WIND PROJECTS SIMULTANEOUSLY

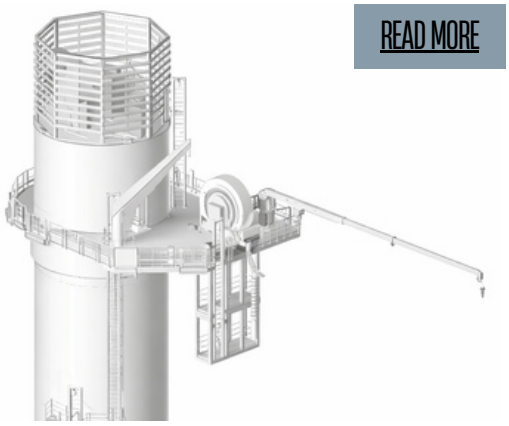
Eemshaven, 2026 – Hollanda'daki Buss Terminal Eemshaven, gerçekleştirilen kapsamlı altyapı yükseltmesiyle aynı anda iki denizüstü rüzgâr projesine hizmet verebilecek duruma getirildi. Modernizasyon kapsamında terminalin ağır yük elleçleme kapasitesi artırıldı, rıhtım güçlendirildi ve saha altyapısı geliştirildi. Bu sayede terminalin büyük ölçekli rüzgâr türbini bileşenlerini ve kurulum gemilerini daha verimli şekilde karşılayabileceği bildirildi. Yeni kapasite ile terminal, Kuzey Denizi'ndeki yoğunlaşan denizüstü rüzgâr projeleri için eş zamanlı lojistik operasyonları yürütebilecek. Bu gelişmenin, proje kurulum sürelerini kısaltması ve operasyonel esnekliği artırması bekleniyor. Yükseltme çalışmaları, Avrupa destekli WINdQUAY projesi kapsamında gerçekleştirilmiştir.

Eemshaven, 2026 – The Buss Terminal Eemshaven in the Netherlands has been upgraded to handle two offshore wind projects at the same time following a major infrastructure enhancement. The modernization included strengthened heavy-lift quays, improved port infrastructure, and upgraded site facilities.

These upgrades enable the terminal to efficiently accommodate large-scale wind turbine components and installation vessels. With the new capacity, the terminal can now conduct simultaneous logistics operations for multiple offshore wind farms, supporting the increasing project density in the North Sea region. The development is expected to improve operational flexibility and reduce installation timelines. The upgrade was carried out under the EU-supported WINdQUAY project, aimed at enhancing heavy-lift and offshore logistics capabilities.

STILLSTROM, BAĞIMSIZ TEK KAZIK TEMEL (MONOPILE) TABANLI DENİZÜSTÜ ŞARJ TEKNOLOJİSİNİ TANITTI / STILLSTROM UNVEILS STANDALONE MONOPILE-BASED OFFSHORE CHARGING TECHNOLOGY

Stillstrom (A.P. Moller – Maersk iştiraki), denizüstü rüzgâr operasyonlarında kullanılan gemilerin elektrifikasyonunu desteklemek amacıyla tek kazık temel (monopile) tabanlı iki yeni bağımsız denizüstü şarj sistemi geliştirdiğini açıkladı. "Power Hub" ve "Power Tower" olarak adlandırılan çözümler, rüzgâr türbinlerine bağlı olmadan kurulabilen ilk bağımsız denizüstü şarj altyapıları olarak tasarlandı. Her iki sistem de standart monopil temeller üzerine inşa edilerek deniz tabanına sabitleniyor ve servis operasyon gemileri (SOV'ler) için açık denizde doğrudan elektrik şarj imkânı sağlıyor. Power Hub, mevcut rüzgâr santrallerine sonradan entegre edilebilecek kompakt bir çözüm olarak konumlandırılırken, Power Tower yeni denizüstü rüzgâr projelerinde başlangıçtan itibaren kurulabilecek daha kapsamlı bir monopil altyapı sistemi olarak geliştirildi. Şirket, sistemlerin 2026'nın son çeyreğinde Danimarka'nın Esbjerg bölgesinde ilk saha demonstrasyonuna hazırlanacağını bildirdi.



READ MORE

Stillstrom (a subsidiary of A.P. Moller – Maersk) has announced the development of two new standalone offshore charging systems based on monopile foundations, aimed at supporting the electrification of vessels operating in offshore wind activities. The solutions, named Power Hub and Power Tower, are designed as the first standalone offshore charging infrastructures that can be deployed independently of wind turbines. Both systems are built on standard monopile foundations fixed to the seabed, enabling direct offshore charging for service operation vessels (SOVs). The Power Hub is positioned as a compact solution suitable for retrofitting into existing offshore wind farms, while the Power Tower is designed for integration into new offshore wind projects from the outset as a more comprehensive monopile-based infrastructure. The company stated that a first demonstration deployment is planned for Q4 2026 in the Esbjerg area of Denmark.

JAN DE NUL, İKİNCİ DEV KABLO DÖŞEME GEMİSİNİ DENİZE İNDİRDİ / JAN DE NUL LAUNCHES SECOND GIANT CABLE LAYING VESSEL

READ MORE

Jan De Nul, denizüstü enerji altyapısındaki büyümeye paralel olarak ikinci XL kablo döşeme gemisini (cable-laying vessel – CLV) başarıyla denize indirdi. Şirketin bu yatırımı, özellikle denizüstü rüzgâr projeleri ve uluslararası elektrik bağlantıları için artan deniz altı kablo ihtiyacına yanıt vermeyi amaçlıyor. Yeni gemi, yaklaşık 215 metre uzunluğu ve 28.000 ton kablo taşıma kapasitesi ile dünyanın en büyük kablo döşeme gemileri arasında yer alıyor. Gemi, 3.000 metreye kadar derinliklerde kablo döşeyebilme kabiliyeti sayesinde uzun mesafeli ve yüksek kapasiteli enerji iletim projelerinde görev alacak. Jan De Nul'un filosuna katılan bu gemi, denizüstü rüzgâr santrallerinde üretilen elektriğin karaya taşınması ve ülkeler arası enterkonnekte (interconnector) elektrik hatlarının kurulmasında kritik rol oynayacak. Geminin önümüzdeki dönemde küresel enerji projelerinde aktif olarak kullanılması planlanıyor.

The UK government has announced that the next Contracts for Difference (CfD) allocation round, Allocation Round 8 (AR8), will open in July 2026 as part of efforts to accelerate clean energy investment and provide greater certainty to investors. This decision follows the results of Allocation Round 7 (AR7), announced in January 2026, under which a total of 8.4 GW of offshore wind capacity was awarded contracts, marking the largest CfD offshore wind auction in the United Kingdom to date. The decision to bring forward AR8 is considered a strategic step to strengthen the government's energy security objectives and to accelerate investments in clean energy infrastructure, while also contributing to greater predictability for industry stakeholders in their investment planning.

NORVEÇ'TE YENİ BİR DENİZÜSTÜ RÜZGAR (OFFSHORE) LİMANI (WINDAFJORDPORT) İNŞA EDİLİYOR / A NEW OFFSHORE WIND PORT (WINDAFJORDPORT) IS BEING BUILT IN NORWAY

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

Windafjord Belediyesi, Norveç'in güneybatısında WindafjordPort denizüstü rüzgâr enerjisi bölgesi kapsamında Dommersnes Sanayi Bölgesi ve denizüstü limanı imar planlarını onaylamıştır. Karar, yalnızca denizüstü rüzgâr enerjisine hizmet edecek entegre liman ve sanayi alanı yatırımını resmen başlatmaktadır. Proje, Utsira North sahasına 44 deniz mili mesafede stratejik bir konuma sahiptir. 10–30 metre rıhtım derinliği, 100 metreyi aşan offshore su derinliği ve 530.000 m^2'ye kadar endüstriyel alan kapasitesi ile ağır tonajlı denizüstü operasyonlara uygun şekilde planlanmıştır. Ayrıca 10 milyon m^2'yi aşan mendirek içi deniz alanı içermektedir. Yatırım üç aşamada gerçekleştirilecektir: 2027'de ilk faz, 2029'da ikinci faz (560 metre rıhtım dahil) ve 2031–2032'de son fazın tamamlanması öngörülmektedir.

Windafjord Municipality in southwestern Norway has approved the zoning plans for the Dommersnes Industrial Area and the offshore port within the WindafjordPort offshore wind energy zone. This decision officially launches an integrated port and industrial development dedicated exclusively to the offshore wind energy sector. The project is strategically located approximately 44 nautical miles from the Utsira North offshore wind site. It is designed to support heavy-duty offshore operations with quay depths of 10–30 meters, offshore depths exceeding 100 meters, and an industrial capacity of up to 530,000 m^2. In addition, it includes over 10 million m^2 of sheltered (breakwater) sea area. The development will be implemented in three phases: the first in 2027, the second in 2029 (including a 560-meter quay), and the final phase scheduled for completion in 2031–2032.

YENİLENEBİLİR ENERJİ GENİŞLEMESİ AVRUPA'DA ELEKTRİK ÜRETİM MALİYETLERİNİ YÜZDE 25'E KADAR DÜŞÜRDÜ/ RAPID GROWTH IN WIND ENERGY IS DRIVING DOWN ELECTRICITY COSTS ACROSS EUROPE

READ MORE

Avrupa'da yapılan güncel değerlendirmelere göre, güneş ve rüzgâr enerjisindeki hızlı kapasite artışı elektrik üretim maliyetlerini ortalama yüzde 25'e kadar düşürdü. Analizler, yenilenebilir enerji kaynaklarının elektrik üretim karmasındaki payının yükselmesiyle birlikte fosil yakıtlara bağımlılığın azaldığını ve bunun özellikle doğal gaz fiyatlarındaki dalgalanmalara karşı piyasayı daha istikrarlı hale getirdiğini ortaya koydu.

Rapora göre güneş enerjisi tek başına Avrupa genelinde günlük yüz milyonlarca avro seviyesinde ekonomik tasarruf sağlarken, rüzgâr enerjisi de artan üretim kapasitesiyle hem arz güvenliğini güçlendirdi hem de fiyatların dengelenmesine katkı sundu. Uzmanlar, mevcut eğilimin sürmesi halinde Avrupa elektrik piyasalarında uzun vadeli fiyat istikrarının daha da güçleneceğini ve karbon emisyonlarının azalmasına paralel olarak enerji maliyetlerinde düşüş eğiliminin devam edebileceğini belirtiyor.

Recent assessments across Europe indicate that the rapid expansion of solar and wind energy capacity has reduced electricity generation costs by an average of up to 25%. Analyses show that the increasing share of renewable energy in the electricity mix has reduced dependence on fossil fuels, contributing to greater market stability, particularly against fluctuations in natural gas prices.

According to the report, solar energy alone generates hundreds of millions of euros in daily savings across Europe, while wind energy—supported by rising installed capacity—has strengthened supply security and contributed to overall price stabilization. Experts note that if the current trend continues, long-term price stability in European electricity markets is expected to further improve, with ongoing cost reductions likely to accompany declining carbon emissions.

MAKALE BÖLÜMÜ / ARTICLE SECTION

RÜZGÂR VE DALGA KORELASYONU DİKKATE ALINARAK DENİZÜSTÜ RÜZGÂR TÜRBİNLERİNİN KIRILGANLIK ANALİZİ –TAO WU, BO CHEN, YING SUN (2026) / VULNERABILITY ANALYSIS OF OFFSHORE WIND TURBINES CONSIDERING THE CORRELATION OF WIND AND WAVES – TAO WU, BO CHEN, YING SUN(2026)

READ FULL ARTICLE

Bu çalışma, denizüstü rüzgâr türbinlerinin (OWT) kırılganlık analizinde rüzgâr ve dalga yükleri arasındaki korelasyonu dikkate alan kapsamlı bir yöntem sunmaktadır. Ölçülmüş veriler kullanılarak 4. dereceden bant geçiren filtre ve 12. dereceden vektör otoregresif (VAR) model ile rüzgâr-dalga koherens fonksiyonu oluşturulmuş, farklı deniz durumları için doğrulanmış ve bu sayede korelasyonlu yük zaman geçmişleri üretilmiştir. Bu yükler OpenFAST ile hesaplanmış, ardından ANSYS tabanlı sonlu eleman modeli ile platform pitch hareketi, nacelle ivmesi ile kule ve kanat gerilmeleri analiz edilmiştir. Çalışmada ayrıca, türbinin genel performansını değerlendirmek için birleşik bir hasar indeksi geliştirilmiş ve performans hafif, orta ve ağır hasar olmak üzere üç seviyede sınıflandırılmıştır. Kırılganlık analizinde yük etkisi ve dayanımın lognormal dağılıma uyduğu varsayılmış, Latin Hypercube örnekleme ile belirsizlikler modele dahil edilmiştir. Sonuçlar, rüzgâr-dalga korelasyonu dikkate alındığında aynı yük seviyesinde performans durumlarına ulaşma olasılıklarının belirgin şekilde arttığını ve bu etkinin ihmal edilmesinin hatalı ve aşırı muhafazakâr tasarımlara yol açabileceğini göstermektedir. Bu bulgular, açık deniz rüzgâr türbinlerinin daha güvenli ve maliyet etkin tasarımı için rüzgâr-dalga etkileşiminin mutlaka dikkate alınması gerektiğini ortaya koymaktadır.

This study presents a comprehensive methodology for the fragility analysis of offshore wind turbines (OWTs), explicitly accounting for the correlation between wind and wave loads. Using measured data, a wind–wave coherence function was constructed through a 4th-order band-pass filter and a 12th-order vector autoregressive (VAR) model, and validated for different sea states. Based on this, correlated load time histories were generated. These loads were analyzed using OpenFAST, followed by an ANSYS-based finite element model to evaluate platform pitch motion, nacelle acceleration, and stresses in the tower and blades.In addition, a unified damage index was developed to assess the overall performance of the turbine, with performance categorized into three levels: minor, moderate, and severe damage. In the fragility analysis, both load effects and resistance were assumed to follow lognormal distributions, and uncertainties were incorporated into the model using Latin Hypercube Sampling. The results indicate that when wind–wave correlation is considered, the probability of reaching specific performance states under the same load level increases significantly. Neglecting this interaction may lead to inaccurate and overly conservative designs. These findings highlight the necessity of incorporating wind–wave interaction for safer and more cost-effective offshore wind turbine design.