









ORDEN DEL DÍA

- 1. Bienvenida y presentación del orden del día
- 2. Resumen de Actividades desarrolladas en 2021
- 3. Análisis de la situación del sector eólico y prioridades en I+D+i
- 4. Revisión de las principales líneas de apoyo a la I+D+i eólica
- 5. Presentación de iniciativas, proyectos y capacidades en I+D+i
- 6. Otros temas. Proceso de elecciones a la Junta Directiva de REOLTEC



ACTIVIDADES DESARROLLADAS POR LA PLATAFORMA EN 2021



PARTICIPACIÓN EN TRANSFIERE







WEBINAR REOLTEC: AUTOCONSUMO CON EÓLICA

Programa

10H00

INAUGURACIÓN Y BIENVENIDA JUAN VIRGILIO MÁRQUEZ, PRESIDENTE. **REOLTEC**

10H10

MARCO REGULATORIO Y
ESTRATEGIA DE AUTOCONSUMO
CARLOS MONTOYA, JEFE DEL DEPT. SOLAR.
IDAE

10H30

ESTUDIO DE MERCADO DE LA MINIEÓLICA EN ESPAÑA IGNACIO CRUZ, JEFE DE LA UNIDAD DE ENERGÍA EÓLICA. **CIEMAT**

10H50

MODERA: TOMÁS ROMAGOSA, DIRECTOR TÉCNICO. AEE LA VISIÓN DE LA INDUSTRIA: - JUANDE BORNAY, DIRECTOR DEPARTAMENTO COMERCIAL. BORNAY - SILVIA ÁLVAREZ, DESARROLLO DE NEGOCIO. NORVENTO

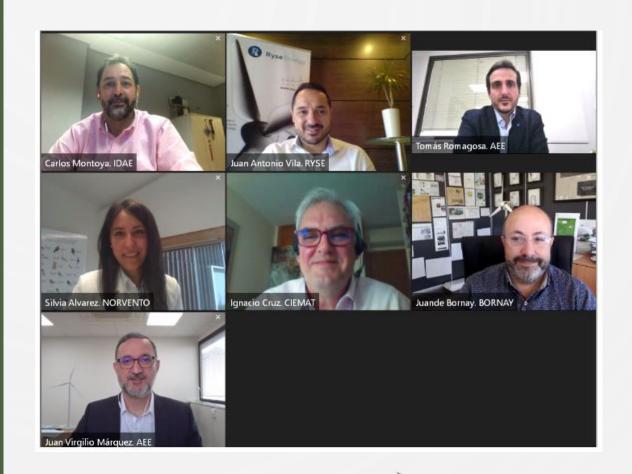
- JUAN ANTONIO VILA, EUROPE DIRECTOR. RYSE

11H30

COLOQUIO & PREGUNTAS DE LOS ASISTENTES

11H50

CONCLUSIONES & CLAUSURA





COLABORACIÓN CON PLATEA





Cuestionario búsqueda de áreas de interés y sinergias interplataformas

El objetivo es identificar líneas de trabajo de futuro interés en el sector eólico en diferentes aspectos:

Por favor, considerar tanto aplicaciones OFF SHORE como ON SHORE.

FASE 1: DISEÑO/FABRICACIÓN

- Sustitución de unos aceros por otros con prestaciones diferentes: mayor resistencia, menor espesor, durabilidad, coste,
 - a. ¿Cuáles serían los requisitos esperados?
 - b. ¿En qué piezas?
 - c. y qué información debería suministrar el fabricante de acero
- Aceros que se ajusten a los requisitos de nuevos diseños o nuevas tecnologías de fabricación: qué limitaciones se encuentran en los aceros actuales y qué restricciones os gustaría relajar.
- Nuevos materiales con nuevos requisitos para ambientes "nuevos": ejemplo para entornos marinos o eólica marina flotante. ¿Qué necesidades identifica?

FASE 2: COMPORTAMIENTO DEL ACERO EN SERVICIO

- Funcionalización del acero: En la actualidad existen diferentes líneas de investigación en el sector del acero relacionadas con la posibilidad de que el propio material pueda proporcionar "señales" o "información" sobre aspectos como su estado, condición, vida útil, etc. En este sentido, sería muy útil identificar las necesidades del sector eólico en aspectos como:
 - Qué información debe ofrecer un acero en tiempo real.
 - · Qué comportamiento tendría que tener.
 - · Qué información debería ofrecer el acero durante su tiempo de servicio.

FASE 3: SOSTENIBILIDAD

 Economía circular: qué tipo de colaboración sería interesante en este campo para el reciclaje de los elementos obsoletos.

OTRO

- Nuevas aplicaciones en acero: identificación de elementos actualmente fabricados con otro material y susceptibles de hacerse en acero.
- Otras sugerencias y comentarios libres.

PLATEA: Plataforma Tecnológica Española del Acero

Reunión de socios REOLTEC –PLATEA ONLINE 1 JULIO 2021 12:00h









KOIM ITP RECICLADO EFICIENTE DE MATERIALES COMPUESTOS

Reunión de lanzamiento 06/05/2021

Iniciativa Tecnológica Prioritaria (ITP):

"Desarrollos en los procesos de reciclado y valorización de materiales compuestos utilizando microondas y análisis de la eficiencia energética de esos procesos"

Objetivo: Investigar potencial de aplicación de la tecnología de microondas en procesos de reciclado químico de materiales compuestos (composites)

Sectores: eólico (reciclado de palas de aerogenerador), automoción, náutico y aeronáutico

Resultado

Elaboración de **informe** que contenga:

- Descripción y análisis de técnicas disponibles para la recuperación y reutilización de materiales compuestos (fibras y resinas)
- Análisis energético de dichos procesos
- Potencial de la tecnología basada en el calentamiento asistido por microondas para descarbonizar los procesos así como promover la eficiencia energética y la electrificación de los procesos de reciclado/reutilización



KOIM ITP RECICLADO EFICIENTE DE MATERIALES **COMPUESTOS**



AIMPLAS

INSTITUTO TECNOLÓGICO



T. Romagosa C. Arenal



V. Rodriguez







Z. Martin G. Galera



A. Ceña











DEL PLÁSTICO





O. Casas





ORGANIZACIÓN DE WEBINARS CCPTE

26 de mayo



Moderadora:

Maria Luisa Castaño (CIEMAT)

Ponentes:

- Cristina Garrido (CDTI): programa
 Horizonte Europa
- Alberto Ceña(REOLTEC): prioridades de las Plataformas Tecnológicas españolas
- Virginia Vivanco (IDAE): programa LIFE
 2021-2022 y el nuevo subprograma
 "Clean Energy Transition".



ORGANIZACIÓN DE WEBINARS CCPTE

15 de junio



Moderador:

 Guillermo Jose Escobar (Pte-ee, Plataforma Tecnológica Española de Eficiencia Energética)

Ponentes:

- Pilar Román (CDTI) . Ayudas CDTI para la transición energética.
- María Ángeles Ferre (AEI). Los programas y ayudas de la Agencia Estatal de Investigación.
- Miguel Rodrigo (IDAE). Plan de recuperación, transformación y Resiliencia.
- Alberto Ceña (REOLTEC). Las prioridades de las plataformas CCPTE



CONGRESO EÓLICO 2021 AEE - REOLTEC

Nabla Wind HUB ha ganado con una solución de incremento del tamaño y configuración de las palas del aerogenerador 'retipping', para aumentar la producción de los aerogeneradores en operación en emplazamientos con viento moderado.







- ✓ La configuración de los nuevos aerogeneradores es factible: alto, diámetro y extensión de vida
- ✓ Nuevos sistemas de control, Digitalización, IOT; sus límites y ventajas
 - ✓ Nuevos rodamientos partidos para el rotor
- ✓ La reconversión tecnológica de otros sectores de generación

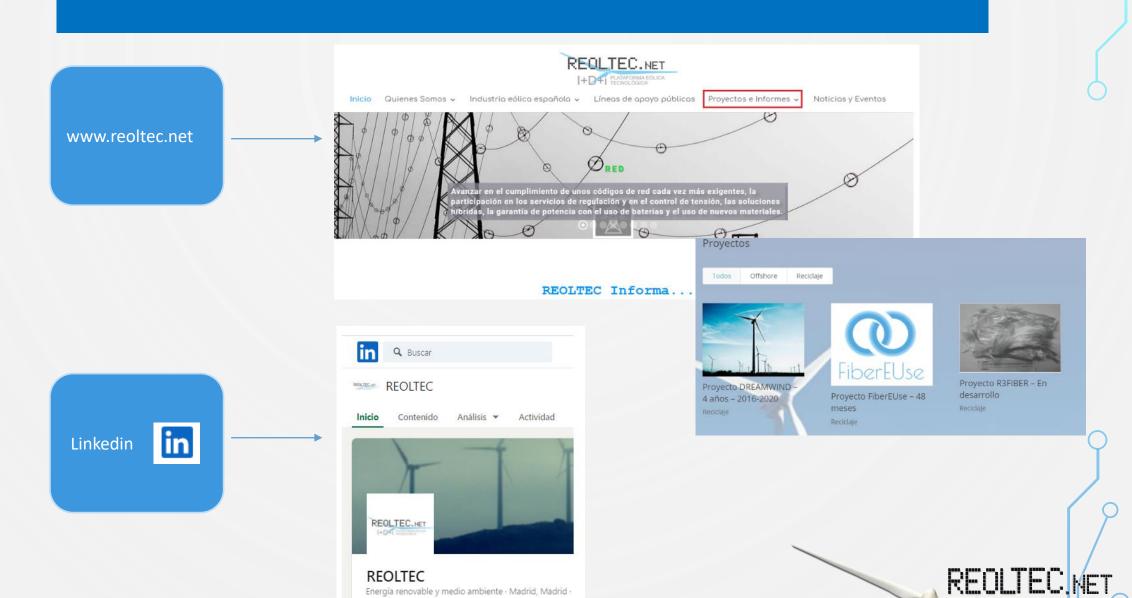
CIEMAT, Schaeffler, CENER, DTU, Tecnatom



MEJORAS WEB, RRSS, LOGO...

REOLTEC

Energía renovable y medio ambiente · Madrid, Madrid ·



I+D+i PLATAFORMA EÓLICA TECNOLÓGICA

ANÁLISIS DE LA SITUACIÓN DEL SECTOR EÓLICO Y PRIORIDADES EN I+D+I



MERCADO MUNDIAL



SITUACIÓN DE MERCADO

- En el año 2020 se han instalado 114 GW, fundamentalmente por China (46 GW). En el resto del mundo se han instaladao 68 GW, liderado por US (+6.565 MW), Países Bajos (+1.878 MW), España (+1.720MW), Australia (+1.363 MW) y Brasil (1.055 MW).
- De cara al futuro los mercados con más proyección son US con la extensión de los PTCs, con un incremento de potencia 35 GW en los próximos tres años 2021-2013 y 4,5 GW de marina.
- La UE con los objetivos de descarbonización se espera incremente su capacidad eólica en 248 GW en los próximo diez años, incluyendo la repotenciación de parques eólicos. Un 40% se espera que sea marina.
- El resto del mundo, excluida China se espera que incremente la potencia eólica en una cifra similar a la UE.



SITUACIÓN DE MERCADO

Global wind power industry added 114 GW in 2020, a remarkable feat considerable significant challenges borne from the pandemic

Annual grid-connected capacity: 2019 vs. 2020

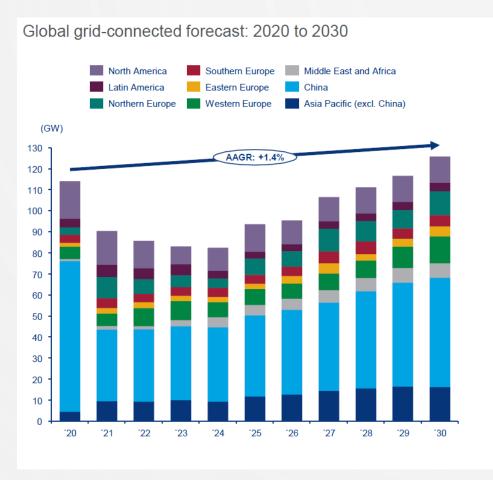


Note: When 2020 is less than 2019 the bar is coloured red. When 2020 is larger than 2019, the bar is coloured green. *See appendix. Source: Wood Mackenzie



5

PREVISIONES FUTURAS



The share of offshore wind in annual capacity additions will increase from 5% in 2020 to 30% in 2030

Sub-region*	New capacity	AAGR			
	2021 to 2030				
North America	121,665 MW	-1.9%			
Latin America	41,379 MW	1.0%			
Northern Europe	82,742 MW	24.2%			
Southern Europe	48,083 MW	4.4%			
Eastern Europe*	32,735 MW	13.1%			
Western Europe	84,727 MW	9.4%			
Middle East & Africa	46,891 MW	26.8%			
China	407,738 MW	-0.9%			
APeC	126,298 MW	16.6%			
Global	992,257 MW	1.4%			

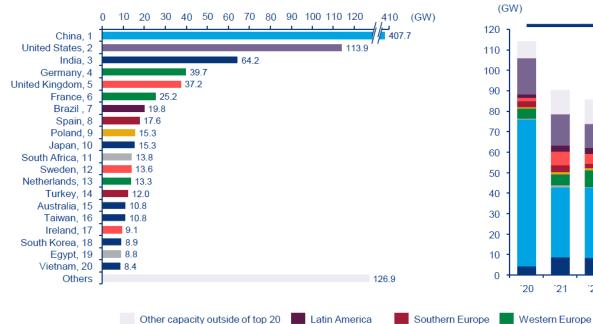


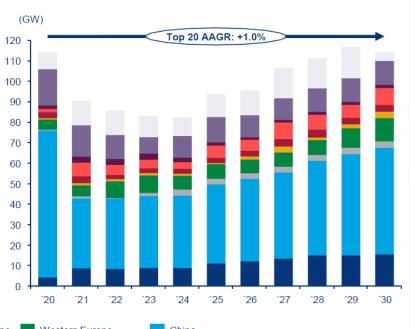
PREVISIONES FUTURAS POR PAÍSES

Annual capacity additions in China crescendo from 2024 behind compliance efforts

Capacity that shifted from 2020 to 2021 will lead to a record 56 GW across the rest of the world in 2021, partially offsetting the -52% YoY hangover in China caused by the policy-induced development surge



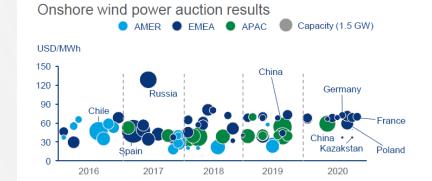




Eastern Europe Middle East and Africa Asia Pacific (Excl. China)

RESULTADO DE LAS SUBASTAS

Competition intensifies over a 22 GW+ prize in 2021 as offtakers become increasingly technology agnostic



Offshore wind power auction results



Note: Selected auctions are based on national-level auctions unless specified.

Selected upcoming 2021 auctions

Award period	Technology	Country	Capacity (MW)
March 2021	Multi-technology	Italy	700
Q1 / 2021	Onshore	India	1,200
April 2021	Onshore	France	925
May 2021	Multi-technology	Greece	350
May 2021	Offshore wind	Japan	1,515 (3 auctions)
May 2021	Onshore	Germany	1,500
Q2 2021	Offshore	Netherlands	1,400
Q4 2021	Offshore	US (MA)	1,600
Q4 2021	Multi-technology	Poland	2,200
H2 2021	Offshore	Denmark	1,000
H2 2021	Offshore	Germany	958
H2 2021	Onshore	Germany	1,900 (2 auctions)
H2 2021	Onshore	Uzbekistan	100
H2 2021	Offshore	US (MD)	400
H2 2021	Multi-technology	Croatia	400
H2 2021	Multi-technology	United Kingdom	12,000

Fuente: Wood Mackenzie



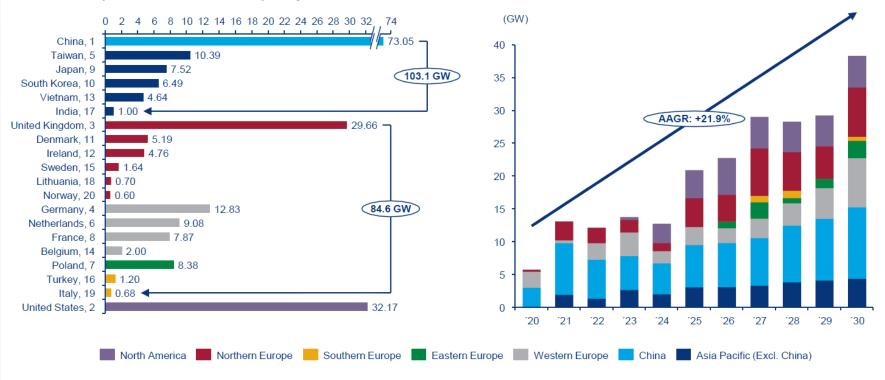
PREVISIONES DEL MERCADO EÓLICA MARINA

Offshore capacity will exceed 250 GW by 2030 – 66% of which will be added 2025-2030

New global capacity dropped 8% YoY in 2020 following three consecutive years of an increase in annual capacity additions. A transition to new support schemes in Germany and the UK contributed to a 28% drop YoY in Europe

Offshore top 20 markets: New capacity 2021-2030

Offshore market forecasts: 2020-2030



Source: Wood Mackenzie

Fuente: Wood Mackenzie

radoltecimen

I+D+i PLATAFORMA EÓLICA TECNOLÓGICA

SITUACIÓN GENERAL DE LA TECNOLOGÍA

- Sigue marcado por el incremento de diámetro, más allá de la clase correspondiente.
- Los nuevos controles permiten operar con esta nueva tipología de máquinas.
- Los códigos de red más exigentes encarecen las máquinas pero habilitan los parques para participar en los servicios de ajuste.
- La vida útil nunca es inferior a los 30 años, cuestiona también la tipología de máquinas definida por la IEC 61400-1.
- La subida de las materias primas (acero y cobre, especialmente) limitan la capacidad de reducir el CAPEX.
- Creciente tendencia a la hibridación y combinación con baterías/electrolizadores.



RELACIÓN DE TURBINAS FABRICADAS POR LAS 15 EMPRESAS MÁS GRANDES DEL SECTOR 61400-1

OEM	IEC la	IEC Ib	IEC IIa	IEC IIb	IEC IIIa	IEC IIIb	IEC S
Vestas	105-112	135	90-136	100-126	90-110	150	120-162
GAMESA	114-132	154-167	145	145	114-122		114-167
GE	117	150	83-117	130	103-130	137-158	87-116
GoldWind				82-155		155	
Envision		130	120		140		93-141
Enercon	44-136		48-147		103-160		53-70
Mingyang	70	155-158	77-117		82-87	89-135	89-180
Nordex Acciona			117	131		131	149-155
Senvion	82	118-126	104-114	122-144	122-144		130-148
Suzlon					111-120		111-128
United Power	100-136		77-100	77	100-120	82-86	97-103
Sewind		130-154	62	87	94-116	70-122	105-167
Windey	103		107-139		107-115		121
CSIC HZ Windpower				82-87	56-103		111
XEMC		115	140	140	93-128		

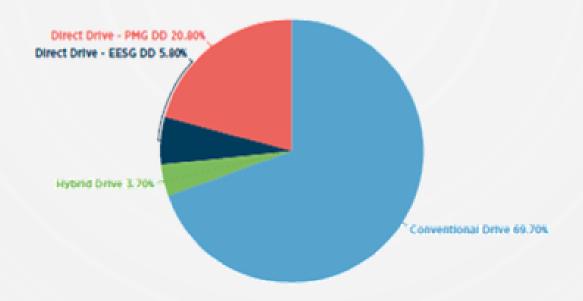


PLATAFORMAS FUTURAS

OEM	1MW	2MW	3MW	4MW	5MW	6MW	7MW	8MW
Vestas								
Gamesa								
GE								
GoldWind								
Envision								
Enercon								
Mingyang								
Nordex Acciona								
Senvion								
Suzion								
United Power								
Sewind								
Windey								
CSIC HZ Windpower								
XEMC								



TIPOLOGÍA DE AEROGENERADOR



Note: EESG DD refers to Electrically Excited Synchronous Generator Direct Drive turbine technologies. PMG DD refers to Permanent Magnet Generator

Direct Drive turbine technologies.

Source: (GWEC, 2019c).



POSICIÓN DE LOS FABRICANTES EN EL MUNDO

woodmac.com Global Wind Turbine OEM 2019 Market Share SGRE surpassed 100GW of cumulative capacity, as the second OEM after Vestas to achieve this; Envision jumped four places to seventh Global top 15 OEMs: Cumulative, 2019 Top 10 OEMs (excl. China): Cumulative, 2019 10. Mitsubishi Others 1. Vestas 15. XEMO 14. SEwind 5. Nordex Group 11. Senvion Total 15.2% [15.2%] 2. SGRE 10. Suzion 419GW 651GW [382GW] [587GW] 9. Mingyang 4. Enercon 8. United Power 7. Envision 11.9% 6. Nordex Group 5. Enercon 4. Goldwind

Note: [%] indicates 2018 market share. Chinese turbine OEMs based on installed capacity

Source: Wood Mackenzie

20



CAMBIO DE POSICIÓN EN EL 2020

2020 Pre- liminary Ranking	Turbine OEM	Installa- tions in 2020*	Change	Commentary
1	Vestas	16,186 MW	-	Remains in lead for fifth year in a row
2	GE Renew- able Energy	14,135 MW	+2	Moving up two positions from 4th position in 2019
3	Goldwind	13,606 MW	-	Remains in 3rd po- sition for second year running
4	Envision	10,717 MW	+1	Up from 5th position in 2019
5	Siemens Gamesa	8,678 MW	-3	Down from 2nd position in 2019

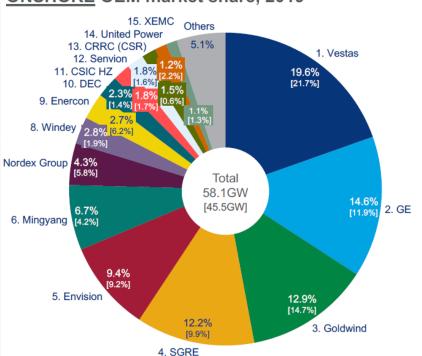
^{*} OEM annual installation data reported directly by OEMs to GWEC, includes onshore and offshore wind



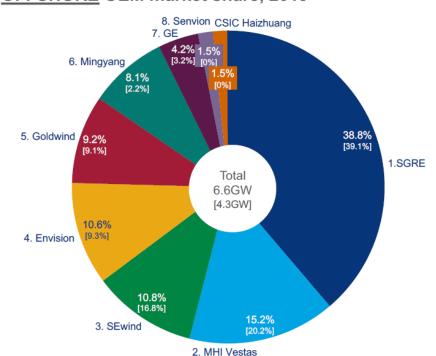
TIERRA VERSUS MAR

Top five Western OEMs installed in a minimum of 20 countries while Chinese OEMs posted growth of over 38% YoY in the domestic market, including offshore

ONSHORE OEM market share, 2019



OFFSHORE OEM market share, 2019



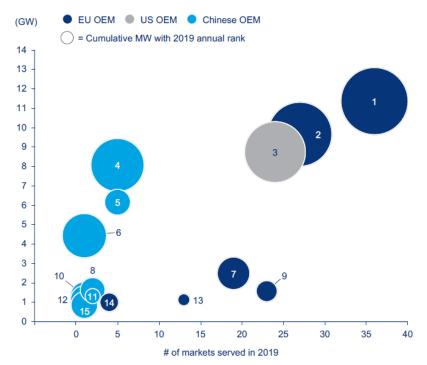
Note: [%] indicates 2018 market share. Chinese turbine OEMs based on installed capacity (applies to both graphics). Source: Wood Mackenzie



LIMITADAS EXPORTACIONES CHINA

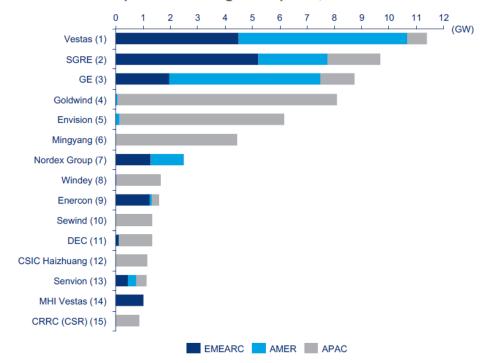
Despite eight Chinese OEMs ranking among the top 15 globally, only 0.6GW was exported, showing China's large dependence on the domestic market

Global top 15 OEMs: Market spread 2019



Note: Y-axis refers to 2019 new added capacity (GW); numbers in circles correspond to turbine OEM global ranking; number of markets served indicates number of countries, with onshore and offshore for one country considered one market. Source: Wood Mackenzie

Global top 15 OEMs: Regional spread, 2019

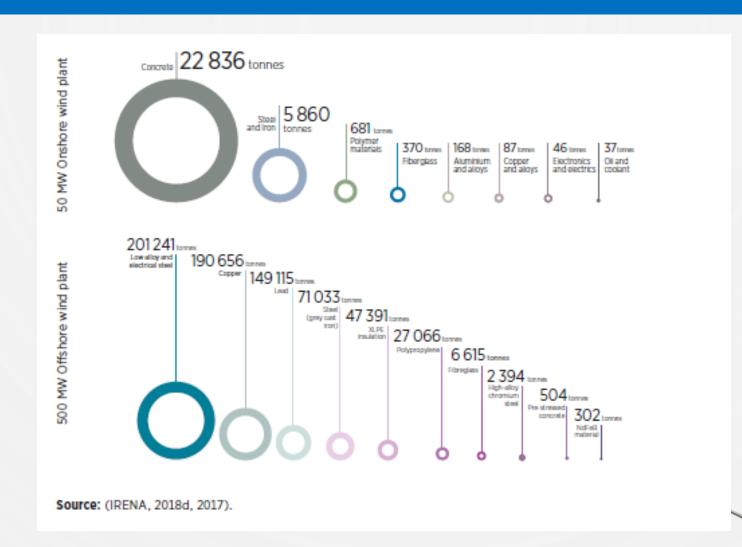


Note: Graphic refers to 2019 new added capacity. Chinese turbine OEMs are based on installed capacity (applies to both graphics).

Source: Wood Mackenzie



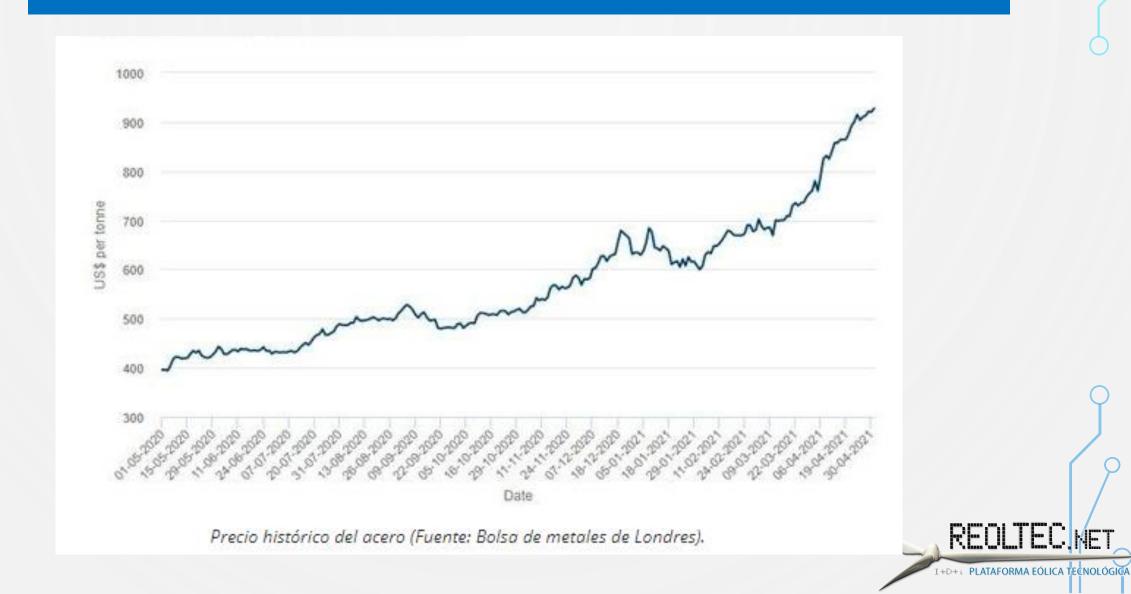
MATERIALES



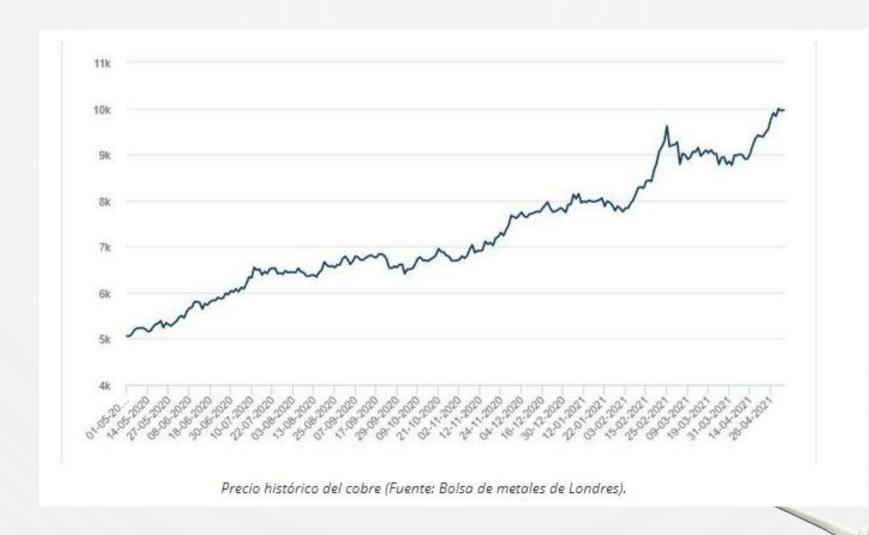
REOLTECMET

I+D+i PLATAFORMA EÓLICA TECNOLÓGICA

FUERTE SUBIDA DEL PRECIO DEL ACERO...



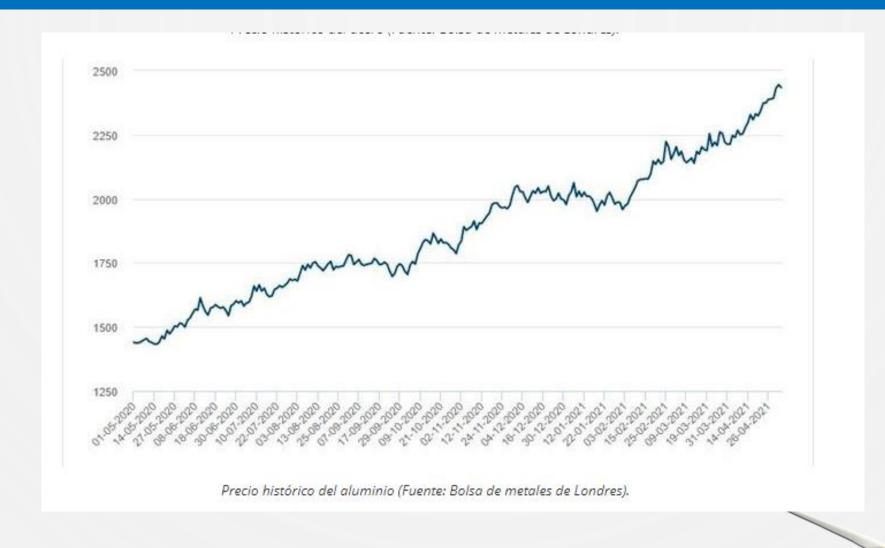
... DEL COBRE Y ...



REOLTEC MET

I+D+i PLATAFORMA EÓLICA TECNOLÓGICA

... DEL ALUMINIO



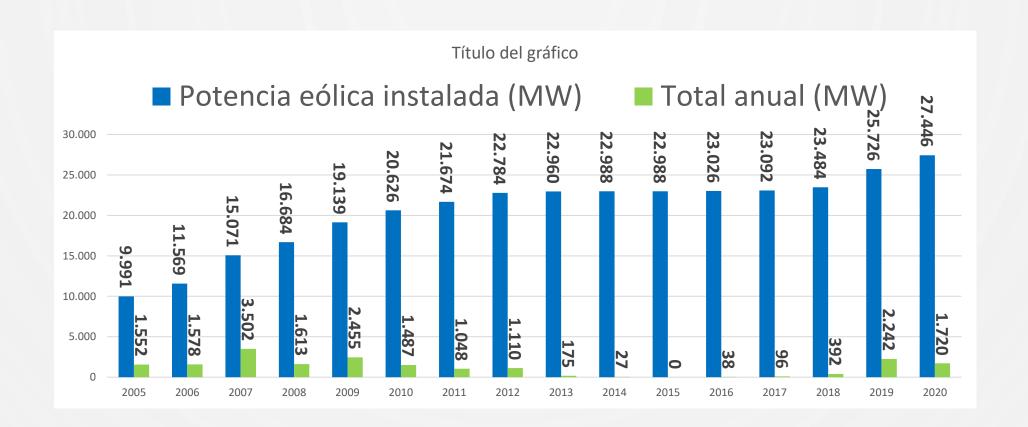
REOLTEC NET

I+D+i PLATAFORMA EÓLICA TECNOLÓGICA

MERCADO ESPAÑOL

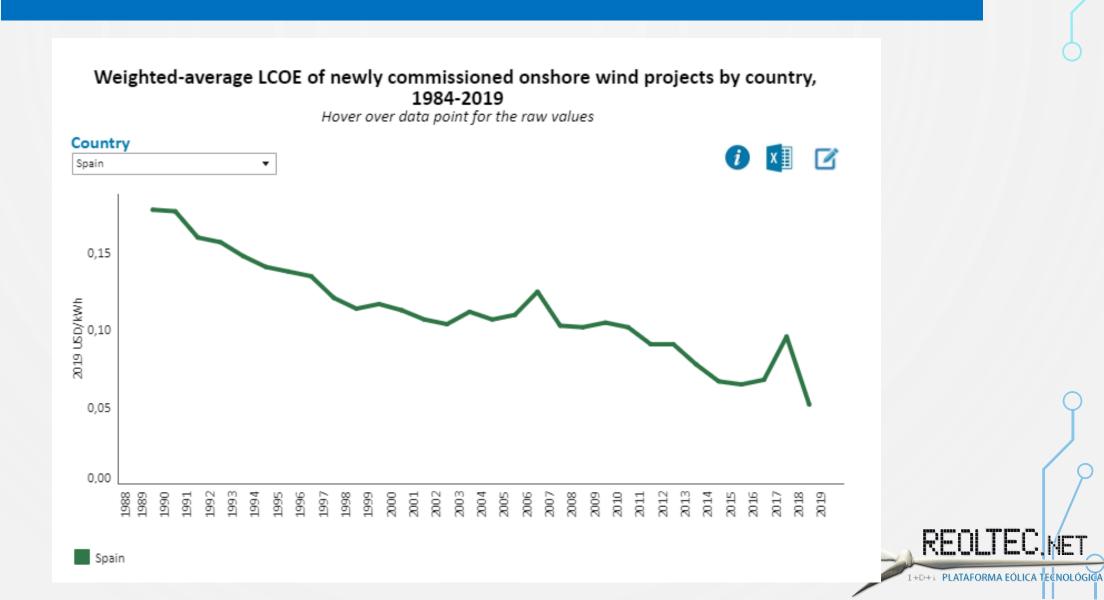


EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA





PROGRESIVA REDUCCIÓN DEL LCOE



REPARTO POR CCAA

CCAA	Potencia eólica Instalada en 2020 (MW)	Potencia Acumulada a Cierre de 2019 (MW)	Potencia Acumulada a Cierre de 2020 (MW)	Cuota de Mercado Sobre el Acumulado (%)	N° de Parques Eólicos
Castilla y León	216	6.084	6.300	23,0%	267
Castilla La Mancha	65	3.821	3.886	14,2%	148
Galicia	24	3.806	3.829	14,0%	179
Andalucía	24	3.455	3.478	12,7%	162
Aragón	1.051	3.108	4.159	15,2%	168
Cataluña	0	1.271	1.271	4,6%	47
Comunidad Valenciana	50	1.189	1.239	4,5%	39
Navarra	262	1.041	1.303	4,7%	58
Asturias	0	590	590	2,1%	23
La Rioja	0	447	447	1,6%	14
Islas Canarias	29	421	450	1,6%	89
Murcia	0	262	262	1,0%	14
País Vasco	0	153	153	0,6%	7
Extremadura	0	39	39	0,1%	1
Cantabria	0	35	35	0,1%	3
Baleares	0	4	4	0,0%	46
TOTAL	1.720	25.726	27.446		1.265

REOLTEC MET

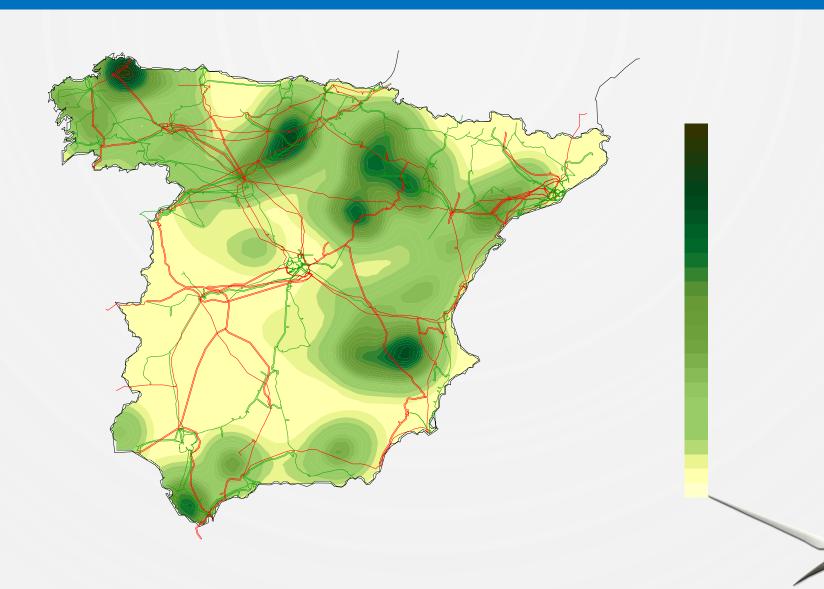
I +D+1 PLATAFORMA EÓLICA TECNOLÓGICA

REPARTO POR PROMOTORES

Promotor	Potencia eólica Instalada en 2020 (MW)	Potencia Acumulada a Cierre de 2019 (MW)	Potencia Acumulada a Cierre de 2020 (MW)	Cuota de Mercado Sobre el Acumulado (%)
Iberdrola	145	5.646	5.792	21%
Acciona Energía	0	4.261	4.261	16%
EDPR	10	2.085	2.262	8%
Enel Green Power	132	1.997	2.128	8%
Naturgy	129	1.806	1.935	7%
Eolia	72	669	805	3%
Saeta Yield	0	513	513	2%
Enerfín Sociedad de Energía, S.L.U.	50	423	473	2%
Vapat	0	471	471	2%
RWE	0	443	443	2%
Olivento	0	421	421	2%
Molinos del Ebro, S.A.	96	286	382	1%
Repsol Renovables S.L.	335	0	335	1%
Bora Wind Energy Management	0	330	330	1%
Copenhagen Infraestructure Partners (CIP)	275	0	275	1%
Mirova	86	186	272	1%
Medwind	0	247	247	1%
Renovalia Reserve	0	246	246	1%
Finerge	0	0	237	1%
Siemens Gamesa	0	236	236	1%
ENHOL	83	135	219	1%
Norvento	0	204	204	1%
Ibereólica	0	194	194	1%
wpd	42	135	177	1%
Aldesa Energías Renovables	0	164	164	1%
Elecdey	0	140	140	1%
Fersa	0	128	128	0%
Engie	35	75	111	0%
Forestalia	33	69	103	0%
Grupo Jorge	0	102	102	0%
GE Capital	14	34	48	0%
Viesgo	0	405	0	0%
Otros	183	3.675	3.793	14%
TOTAL	1.720	25.726	27.446	



REPARTO POR ZONAS



REOLTEC NET

I+D+i PLATAFORMA EÓLICA TECNOLÓGICA

REPARTO POR FABRICANTES

Fabricante	Potencia eólica Instalada en 2020 (MW)	Potencia Acumulada a Cierre de 2019 (MW)	Potencia Acumulada a Cierre de 2020 (MW)	Cuota de Mercado Sobre el Acumulado (%)
Siemens Gamesa	429	14.028	14.458	53%
Vestas	138	4.751	4.889	18%
GE	863	3.506	4.370	16%
Nordex Acciona WindPower	273	2.138	2.411	9%
Enercon	16	736	752	3%
Suzlon	0	222	222	1%
DESA	0	77	77	0%
M-Torres	0	47	47	0%
Largewey	0	38	38	0%
Sinovel	0	36	36	0%
Repower	0	25	25	0%
Eozen	0	5	5	0%
Vesys/Goldwind	0	7	7	0%
Norvento	0	0	0	0%
Electria Wind	0	0	0	0%
Windeco	0	0	0	0%
Otros	0	111	111	0%
TOTAL	1.720	25.726	27.446	

REOLTECHET

I+D+i PLATAFORMA EÓLICA TECNOLÓGICA

SUBASTAS 2021 BASADAS EN EL PRECIO (CFD)

- Se han subastado 3.000 MW en total:
 - 1.000 MW estaban reservados para la tecnología fotovoltaica,
 - 1.000 MW estaban reservados para la tecnología eólica,
 - 1.000 MW corresponden a una subasta neutra tecnológicamente.
- A la subasta han concurrido 84 agentes que han ofertado por 9.700 MW

https://energia.gob.es/electricidad/energias-renovables/convocatorias/Paginas/1subasta-otorgamiento-regimen-economico.aspx



RESULTADOS POTENCIA Y ENERGÍA

- Han resultado asignados un total de 3.034 MW distribuidos entre 32 agentes, de los cuales 2.036 MW corresponden a la tecnología fotovoltaica y 998 MW a la tecnología eólica.
- La Energía Mínima de Subasta de la tecnología eólica asciende a 26.345 GWh





RESULTADOS PRECIOS

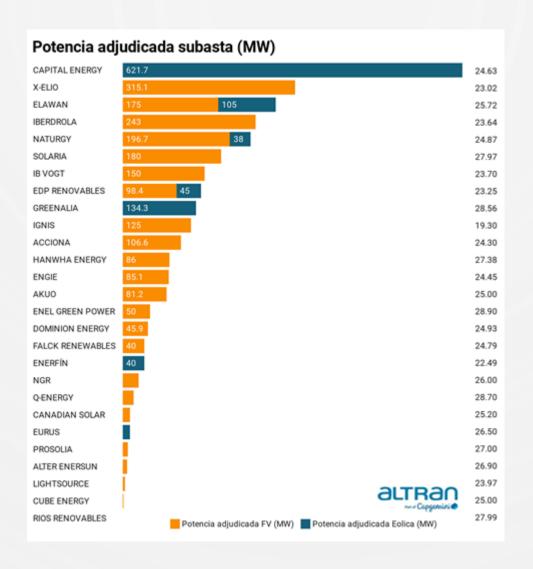
- la subasta se ha saldado con un precio medio ponderado por energía de 24,83€/MWh, lo que supone una reducción de más del 40% respecto del precio medio del mercado eléctrico en diciembre de 2020.
- Precio medio ponderado eólica 25,31 €/MWh.
- Precio medio ponderado fotovoltaica 24,47 €/MWh.

Tecnologías	Potencia adjudicada MW	Precio medio ponderado €/MWh	Precio mínimo adjudicado €/MWh	Precio máximo adjudicado €/MWh	Precio total ponderado energía €/MWh
Eólica	998	25,31	20	28,89	24.92
Fotovoltaica	2.036	24,47	14,89	28,9	24,83

 Como consecuencia de esta primera subasta, se estima una disminución del precio del mercado eléctrico próxima a los 1,3 €/MWh

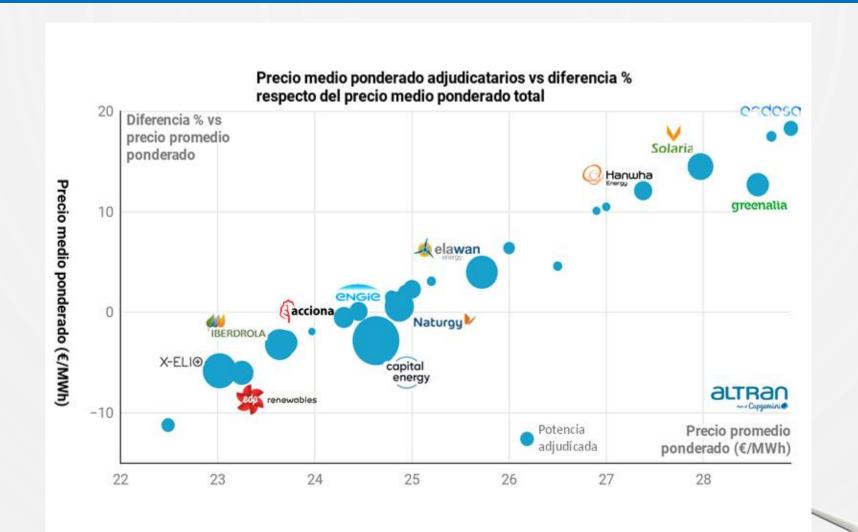


POTENCIA ADJUDICADA





SUBASTAS BASADAS EN EL PRECIO (CFD)





PNIEC, HOJA DE RUTA A 2030

Evolución de la potencia instalada de energía eléctrica (MW)

Parque de generació	n del Escenario	Objetivo (MW)		
Año	2015	2020*	2025*	2030*
Eólica (terrestre y marítima)	22.925	28.033	40.633	50.333
Solar fotovoltaica	4.854	9.071	21.713	39.181
Solar termoeléctrica	2.300	2.303	4.803	7.303
Hidráulica	14.104	14.109	14.359	14.609
Bombeo Mixto	2.687	2.687	2.687	2.687
Bombeo Puro	3.337	3.337	4.212	6.837
Biogás	223	211	241	241
Otras renovables	0	0	40	80
Biomasa	677	613	815	1.408
Carbón	11.311	7.897	2.165	0
Ciclo combinado	26.612	26.612	26.612	26.612
Cogeneración	6.143	5.239	4.373	3.670
Fuel y Fuel/Gas (Territorios No Peninsulares)	3.708	3.708	2.781	1.854
Residuos y otros	893	610	470	341
Nuclear	7.399	7.399	7.399	3.181
Almacenamiento	0	0	500	2.500
Total	107.173	111.829	122 002	160 927

140,000

El Plan prevé para 2030 una potencia total instalada en el sector eléctrico de 161 GW de los que 50 GW serán energía eólica

El peso de las energías renovables en el consumo final de energía evoluciona desde el actual 20% hasta un 42% en 2030



^{100.000} 80.000 60,000 40,000 20.000 2015 2020 2025 ■ Hidráulica ■ Biomasa Solar termoeléctrica ■ Energías del mar ■ Solar fotovoltaica ■ Geotérmica Biogás ■ Eólica ■ Bombeo

^{*}Los datos de 2020, 2025 y 2030 son estimaciones del Escenario Objetivo del PNIEC. Fuente: Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográj

SUBASTAS FUTURAS

- Las subastas serán tecnológicamente neutras, si bien dentro de cada cupo podrán establecerse reservas mínimas de producto a adjudicar a una o varias tecnologías.
- ✓ El nuevo esquema retributivo se basa en un pago tipo CfD en EUR/MWh, flat, por un periodo de 12 años.
- ✓ La primera subasta se adjudicarán 3.000 MW para todas las tecnologías, de las cuales, al menos, 1GW será eólica en tierra y 1 GW solar fotovoltaica. Por lo tanto, la subasta será tecnológicamente neutral, pero se establece un volumen mínimo para la energía eólica y solar fotovoltaica.
- ✓ Se podrá adjudicar hasta un máximo de 3180 MW (6% adicional al volumen subastado)
- El calendario también establece volúmenes mínimos por año desde 2021-2025: 1,5GW / año para eólica. Pero este calendario se actualizará, al menos, anualmente.
- ✓ Se celebrarán subastas al menos anualmente.

		Volúmenes mínimos de potencia (MW)					
		2.020	2.021	2.022	2.023	2.024	2.025
Eólica.	Incremento.	1.000	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500
EUIILA.	Acumulado.	1.000	2.500	4.000	5.500	7.000	8.500
Fotovelleio	Incremento.	1.000	1.800	1.800	1.800	1.800	1.800
Fotovoltaica.	Acumulado.	1.000	2.800	4.600	6.400	1.500 7.000	10.000
Color Torra colé atrica	Incremento.		200		200		200
Solar Termoeléctrica.	Acumulado.		200	200	400	2.024 1.500 7.000 1.800 8.200 400	600
Diaman	Incremento.		140		120		120
Biomasa.	Acumulado.		140	140	260	2.024 1.500 7.000 1.800 8.200	380
Otras tecnologías (biogás, hidráulica,	Incremento.		20		20		20
mareomotriz, etc.).	Acumulado.		20	20	40	40	60

Fuente: OM publicada en el BOE el 5 de diciembre de 2020



PRIORIDADES I+D+I



PRIORIDADES I+D+I

- 1. Reducción de costes (LCOE en procedimientos de fabricación, transporte, montaje y O&M), la mejora de la calidad del producto (integración en red) y el recorte de los plazos de llegada de productos al mercado.
- 2. Mejora de la disponibilidad de los parques en un escenario de extensión de vida de los activos.
- 3. Optimización de los sistemas de mantenimiento aprovechando al máximo las oportunidades que ofrecen la digitalización y el big data.
- 4. Avance en soluciones híbridas, sistemas de almacenamiento y de aporte de inercia, que garanticen potencia firme y permitan una participación más activa en la operación técnica del sistema eléctrico.
- 5. Reforzar el posicionamiento de la industria española en eólica marina.



PLAN DE TRABAJO 2021-2022



PLAN DE TRABAJO 2021

1. Coordinación de REOLTEC

- Gestión interna
- Control económico-financiero
- Colaboración y apoyo al Órgano Gestor
- Comunicación y relaciones exteriores

2. Análisis y seguimiento de proyectos

- Seguimiento de programas públicos de financiación
- Análisis de resultados globales por parte de entidades españolas
- Impulso a proyectos innovadores y creación de consorcios
- 3. Fomento de la participación en programas de l+D+l nacionales
- Identificación de convocatorias
- Propuestas por parte de la plataforma relacionadas con las líneas prioritarias
- Selección de áreas prioritarias de investigación para el Desarrollo del sector
- Apoyo en la preparación de propuestas de proyectos
- Difusión de resultados mediante participación en eventos o publicaciones



PLAN DE TRABAJO 2021

4. Comité de coordinación del CCPTE

- Compartir información sobre la innovación en él área de energía
- Impulsar intercambios de información en áreas de interés común
- Organización de eventos de forma conjunta
- Desarrollo de herramientas de colaboración

5. Formación y retos de la sociedad

- Premio Eolo de innovación
- Colaboración con universidades y centros de FP
- Concursos de pósteres de proyectos de I+D+i
- Divulgación científica

6.Apoyo a la participación el os programas europeos

- Seguimiento de publicación de programas y desarrollo de estrategias comunes europeas
- Búsqueda de socios e impulso a consorcios



PLAN DE TRABAJO 2021

- 7. Cooperación internacional
- ETIP Wind
- Centros tecnológicos y universidades
- LATAM

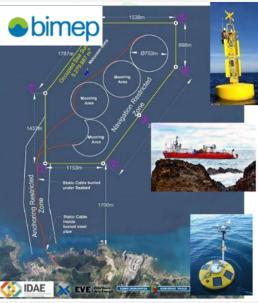
- 8. Grupos de trabajo
- Eólica marina
- Fabricantes
- Socio-Medioambiental
- Integración en red

- 9. Difusión y comunicación de acciones
- Publicaciones propias y de otras entidades
- Organización de eventos
- Web
- Boletines informativos



PLATAFORMAS DE ENSAYO EÓLICA MARINA





PLOCAN (Islas Canarias):

- 23 km2 of testing area
- Max installed capacity: 15 MW
- High and médium voltaje equipment. Submarine cables and substation for 66kV and 13.2 kV
- Depths: 35-600m

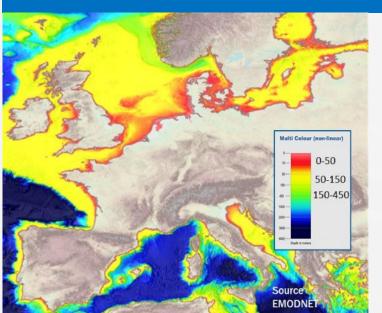
BIMEP (País Vasco):

- Max. installed capacity: 20 MW
- Submarine cables and substation with 20 MW transformer 13.2/132 kV
- Depths: 50-100m



ATLAS EÓLICO DE ESPAÑA





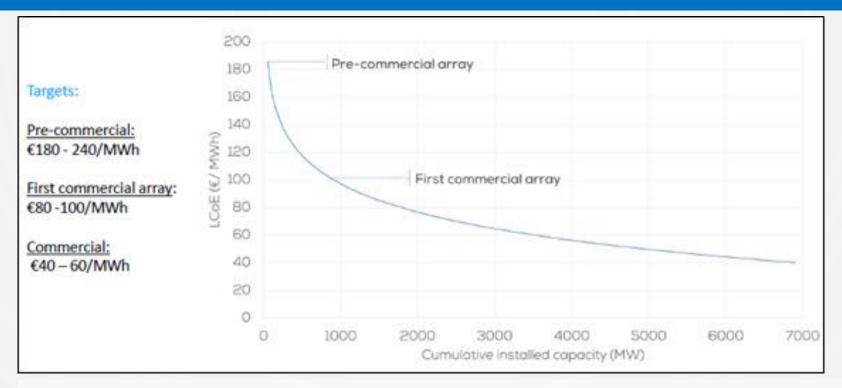
Recurso Eólico:



- El Atlas Eólico de España elaborado por IDAE en 2010 identifica un potencial de eólica marina en España de 5.000 MW.
- Contabiliza únicamente los emplazamientos con profundidades inferiores a 50m y velocidades de viento superiores a 8m/s (a 80m de altura).
- No contempla el potencial real actual, que podría ser mucho mayor gracias a los avances tecnológicos de la última década y al desarrollo de la eólica flotante.



SITUACIÓN DE LA TECNOLOGÍA: MARINA FLOTANTE



Eólica Flotante:

- Los recientes avances tecnológicos permiten la instalación de plataformas flotantes en aguas profundas que hasta hace poco eran técnica y económicamente inaccesibles. Los costes de proyectos comerciales (80-100 €/MWh) ya son viables en ámbitos geográficos como Canarias.
- Fundamental proporcionar la visibilidad adecuada en términos de volumen (economías de escala) e industrialización.

I+D+i PLATAFORMA EÓLICA TECNOLÓGICA

PRINCIPALES LÍNEAS DE APOYO A LA I+D+I EÓLICA



CONVOCATORIA HORIZON EUROPE, INTRODUCCIÓN

- Programa Marco de Investigación e Innovación de la Unión Europea (2021-2027)
- Cuenta con un presupuesto de 95.500 M€
- Es el mayor programa de investigación e innovación del mundo
- Objetivos:
 - Reforzar las bases científicas y tecnológicas de la UE y el Espacio Europeo de Investigación (EEI)
 - o Impulsar la capacidad de innovación, la competitividad y el empleo
 - Cumplir con las prioridades de los ciudadanos, así como sostener los valores y modelo socioeconómico de la UE
- El planteamiento actual de Horizonte Europa busca promover la colaboración público-privada





CONVOCATORIA HORIZON EUROPE, ESTRUCTURA

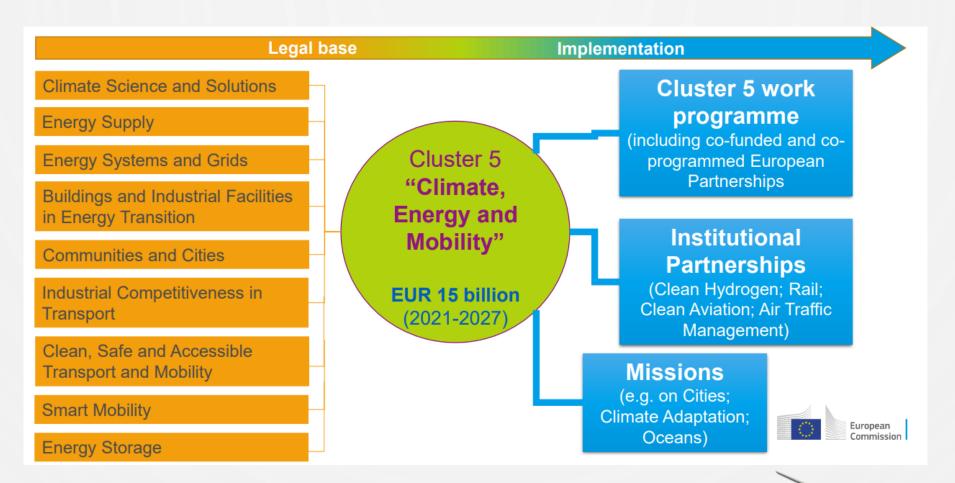
Su estructura de actuación es la siguiente:



REOLTEC MET

I+D+i PLATAFORMA EÓLICA TECNOLÓGICA

CONVOCATORIA HORIZON EUROPE, CLUSTER 5





CONVOCATORIA HORIZON EUROPE, CLUSTER 5



REOLTECINET

I+D+i PLATAFORMA EÓLICA TECNOLÓGICA

CONVOCATORIA HORIZON EUROPE, CL5: ENERGÍA

Cluster 5: Climate, Energy, Mobility

Destination 2 – Cross Cutting Solutions

Batteries

Cities & Communites

Breakthrough technologies

Citizens and stakeholder engagement Destination 3 – Energy Supply

> Renewable Energy

Energy System, Grid, Storage

Carbon capture, utilisation, storage (CCUS)

Cross-Cutting activities

Destination 4 – Energy Use

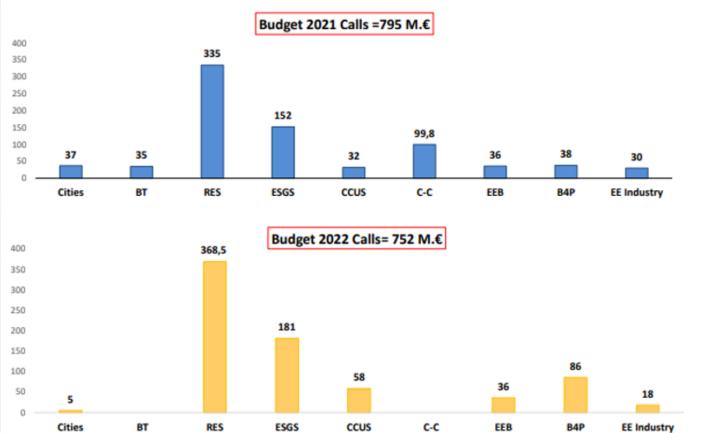
Buildings

Industry



CONVOCATORIA HORIZON EUROPE, CLUSTER 5







CONVOCATORIA HORIZON EUROPE, CL5: ENERGÍA

Partnerships D2, D3 y D4 - Energía

Institutional Partnerships

 Clean Hydrogen Europe (CHE)

Co-programmed Partnerships

- Built4People | Peoplecentric sustainable built environment
- Batteries | For stationary applications and e-mobility

Co-funded Partnerships

- Driving urban transitions to a sustainable future (DUT)
- Clean Energy Transition (CET)

Lanzan sus propias convocatorias. Multi Annual Work Programme (MAWP) Annual Work Programme (AWP) Convocatorias dentro del WP del cluster 5:

B4P: Destination 4
Batteries: Destination 2

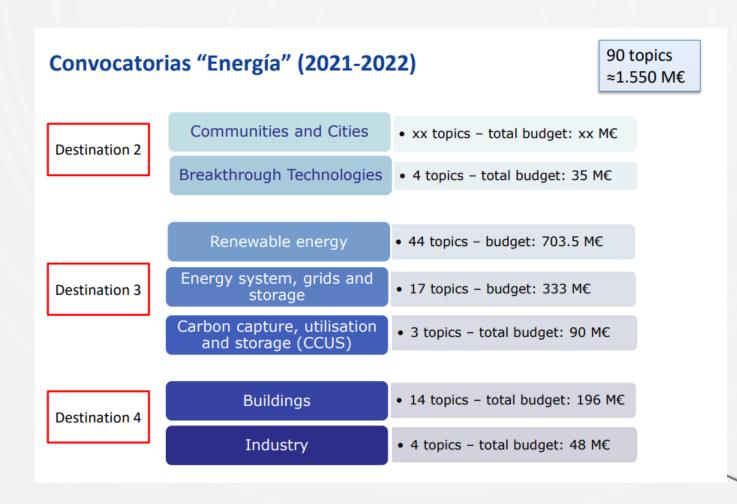
Lanzan sus propias convocatorias



CONVOCATORIA HORIZON EUROPE, CL5: ENERGÍA









Destination	Call	Opening	Deadline	N° of topics
D	Horizon-CL5-2021-D2-01	24 June 2021	19 October 2021	
Destination 2	Horizon-CL5-2022-D2-01	28 April 2022	6 September 2022	
	Horizon-CL5-2021-D3-01	04 lune 2001	19 October 2021	Energy systems, grids and storage: 3 topics
	Horizon-CL3-2021-D3-U1	24 June 2021	19 October 2021	Carbon capture, utilization and storage (CCUS): 2 topics
	U	04 0001	F. I	Renewable: 4 topics
	Horizon-CL5-2021-D3-02	24 June 2021	5 January 2022	Energy systems, grids and storage: 7 topics
5 0	Horizon-CL5-2021-D3-03	2 September 2021	23 February 2022	Renewable: 16 topics
Destination 3				Renewable: 7 topics
	Horizon-CL5-2022-D3-01	14 October 2021	26 April 2022	Energy systems, grids and storage: 7 topics
				Carbon capture, utilization and storage (CCUS): 1 topic
	Horizon-CL5-2022-D3-02	26 May 2022	27 October 2022	Renewable: 8 topics
	Horizon-CL5-2022-D3-03	6 September 2022	10 January 2023	Renewable: 9 topics
	Horizon-CL5-2021-D4-01	24 June 2021	19 October 2021	
Destination 4	Horizon-CL5-2021-D4-02	2 September 2021	25 January 2022	
Desiliation 4	Horizon-CL5-2022-D4-01	28 April 2022	6 September 2022	
	Horizon-CL5-2022-D4-02	6 September 2022	24 January 2023	



Subarea	Topic	Topic title	Type of action	Indicative project budget	Total Budget	Expected number of grants
	HORIZON-CL5-2021-D3-02-01	Demonstration of wave energy devices to increase experience in real sea condition	IA	Around 15.00	15.000.000,00	1
Ocean	HORIZON-CL5-2021-D3-03-10	Innovative foundations, floating substructures and connection systems for floating PV and ocean energy devices	RIA	Around 3.50	10.000.000,00	3
	HORIZON-CL5-2022-D3-01-07	Demonstration of innovative rotor, blades and control systems for tidal energy devices	IA	Around 10.00	10.000.000,00	1
Educational	HORIZON-CL5-2021-D3-02-02	Sustainability and educational aspects for renewable energy and fuel technologies	CSA	Around 2.50	10.000.000,00	4
Market uptake	HORIZON-CL5-2021-D3-02-03	Market Uptake Measures of renewable energy systems	CSA	Around 2.00	10.000.000,00	5
África-UE	HORIZON-CL5-2021-D3-03-01	AU-EU Water Energy Food Nexus	RIA	Around 2.50	5.000.000,00	2
	HORIZON-CL5-2022-D3-02-02	AU-EU Energy System Modelling	RIA	Around 2.50	5.000.000,00	2
Next generation	HORIZON-CL5-2021-D3-03-02	Next generation of renewable energy technologies	RIA	Around 3.00	33.000.000,00	10



Subarea	Торіс	Topic title	Type of action	Indicative project budget	Total Budget	Expected number of grants
	HORIZON-CL5-2021-D3-03-03	Hybrid catalytic conversion of renewable energy to carbon- neutral fuels	RIA	Around 3.3	10.000.000,00	3
	HORIZON-CL5-2021-D3-03-09	Carbon-negative sustainable biofuel production	RIA	Around 5.00	15.000.000,00	3
	HORIZON-CL5-2021-D3-03-14	Demonstration of large-scale CHP technologies for a shift to the use of biogenic residues and wastes	IA	Around 10.00	10.000.000,00	1
	HORIZON-CL5-2021-D3-03-16	Innovative biomethane production as an energy carrier and a fuel	IA	Around 10.00	20.000.000,00	2
Renewable	HORIZON-CL5-2022-D3-01-01	Demonstration of cost-effective advanced biofuel technologies utilizing existing industrial plants	IA	Around 10.00	20.000.000,00	2
fuels/Bioenergy/ Synthetic fuels	HORIZON-CL5-2022-D3-02-05	Renewable energy carriers from variable renewable electricity surplus and carbon emissions from energy consuming sectors	IA	Around 10.00	20.000.000,00	2
	HORIZON-CL5-2022-D3-02-08	Demonstration of complete value chains for advanced biofuel and non-biological renewable fuel production	IA	Around 10.00	20.000.000,00	2
	HORIZON-CL5-2022-D3-03-02	Best international practice for scaling up sustainable biofuels	RIA	Around 3.00	9.000.000,00	3
	HORIZON-CL5-2022-D3-03-06	Efficient and low-emission technologies for industrial use of combustion and gasification systems from low-value biogenic residues and wastes	RIA	3.00 to 5.00	10.000.000,00	2
	HORIZON-CL5-2022-D3-03-07	Development of algal and renewable fuels of non-biological origin	RIA	Around 5.00	15.000.000,00	3



Subarea	Topic	Topic title	Type of action	Indicative project budget	Total Budget	Expected number of grants
	HORIZON-CL5-2021-D3-03-04	Physics and aerodynamics of atmospheric flow of wind for power production	RIA	Around 6.00	18.000.000,00	3
	HORIZON-CL5-2021-D3-03-05	Wind energy in the natural and social environment	RIA	Around 3.00	10.000.000,00	3
Wind	HORIZON-CL5-2021-D3-03-12	Innovation on floating wind energy deployment optimized for deep waters and different sea basins (Mediterranean Sea, Black Sea, Baltic Sea, North-east Atlantic Ocean)	IA	Around 16.00	50.000.000,00	3
	HORIZON-CL5-2022-D3-01-02	Demonstration of innovative materials, supply cycles, recycling technologies to increase the overall circularity of wind energy technology and to reduce the primary use of critical raw materials	IA	Around 13.00	40.000.000,00	3
	HORIZON-CL5-2022-D3-03-04		Around 6.00	18.000.000,00	3	
	HORIZON-CL5-2021-D3-02-04	Novel tandem, high efficiency Photovoltaic technologies targeting low cost production with earth abundant materials	RIA	Around 5.00	20.000.000,00	4
	HORIZON-CL5-2021-D3-03-07	Stable high performance Perovskite Photovoltaics	RIA	Around 5.00	15.000.000,00	3
	HORIZON-CL5-2021-D3-03-10	Innovative foundations, floating substructures and connection systems for floating PV and ocean energy devices	RIA	Around 3.50	10.000.000,00	3
Photovoltaics	HORIZON-CL5-2021-D3-03-13	Demonstration pilot lines for alternative and innovative PV technologies (Novel c-Si tandem, thin film tandem, bifacial, CPV, etc.)	IA	Around 15.00	45.000.000,00	3
	HORIZON-CL5-2022-D3-01-03	Advanced manufacturing of Integrated PV	IA	Around 16.00	32.000.000,00	2
	HORIZON-CL5-2022-D3-01-06	Novel Agro-Photovoltaic systems	IA	Around 5.00	10.000.000,00	2
	HORIZON-CL5-2022-D3-03-05	Novel Thin Film (TF) technologies targeting high efficiencies	RIA	Around 5.00	20.000.000,00	4
	HORIZON-CL5-2022-D3-03-09	Recycling end of life PV module	IA	6.00 to 7.00	20.000.000,00	3



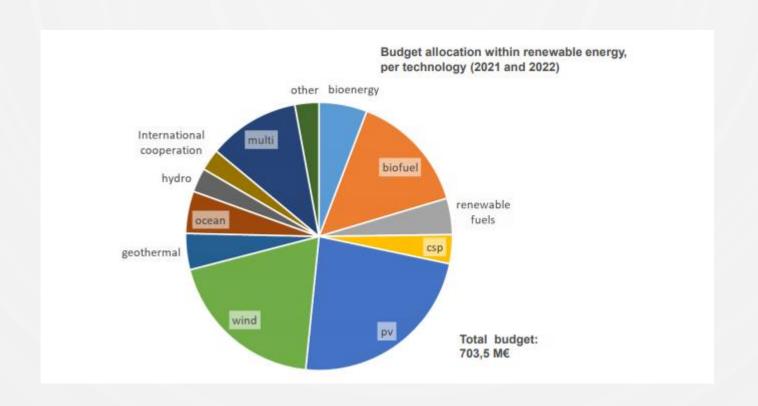
Subarea	Торіс	Topic title	Type of action	Indicative project budget	Total Budget	Expected number of grants
Combined	HORIZON-CL5-2021-D3-03-08	Cost-effective micro-CHP and hybrid heating systems	RIA	3.00 to 5.00	10.000.000,00	2
Heating and Power	HORIZON-CL5-2021-D3-03-14	Demonstration of large-scale CHP technologies for a shift to the use of biogenic residues and wastes	IA	Around 10.00	10.000.000,00	1
Hudranawar	HORIZON-CL5-2021-D3-03-11	Development of hydropower equipment for hidden hydropower	RIA	3.00 to 5.00	10.000.000,00	2
Hydropower	HORIZON-CL5-2022-D3-03-08	Development of digital solutions for existing hydronower	3.00 to 4.50	9.000.000,00	3	
Geothermal	HORIZON-CL5-2021-D3-03-15	Solutions for more sustainable geothermal energy	RIA	Around 5.00	10.000.000,00	2
Geotherman	HORIZON-CL5-2022-D3-01-04	Demonstrate the use of high temperature geothermal reservoirs to provide energy storage for the energy system	IA	Around 20.00	20.000.000,00	1
Concentrated	HORIZON-CL5-2021-D3-03-06	Novel approaches to concentrated solar power (CSP)	RIA	Around 3.00	9.000.000,00	3
Solar Power	HORIZON-CL5-2022-D3-03-01	Innovative components and/or sub-systems for CSP plants and/or concentrating solar thermal installations	IA	Around 5.50	16.500.000,00	3



Subarea	Торіс	Topic title	Type of action	Indicative project budget	Total Budget	Expected number of grants
Off-grid systems	HORIZON-CL5-2022-D3-01-05	Demonstration of innovative plug-and play solutions for system management and renewables storage in off-grid applications	IA	Around 10.00	10.000.000,00	1
Digital	HORIZON-CL5-2022-D3-02-01	Digital solutions for defining synergies in international renewable energy value chains	RIA	Around 3	9.000.000,00	3
Renewable Heating and Cooling	HORIZON-CL5-2022-D3-02-03	Innovative renewable energy carrier production for heating from renewable energies	IA	Around 10.00	10.000.000,00	1
Solar Fuel	HORIZON-CL5-2022-D3-02-04	Technological interfaces between solar fuel technologies and other renewables	RIA	3.00 to 5.00	10.000.000,00	2
Technologies	HORIZON-CL5-2022-D3-03-03	Efficient and circular artificial photosynthesis	RIA	3.00 to 5.00	10.000.000,00	2
RES for industry	HORIZON-CL5-2022-D3-02-06	Direct renewable energy integration into process energy demands of the chemical industry	RIA	3.00 to 5.00	10.000.000,00	2
RES in agro sector	HORIZON-CL5-2022-D3-02-07	Renewable energy incorporation in agriculture and forestry	IA	Around 7.5	15.000.000,00	2



CONVOCATORIA HORIZON EUROPE, PRESUPUESTO





Торіс	Topictitle	Type of action	Indicative project budget	Total Budget	Expected number of grants
HORIZON-CL5-2021-D3-03-04	Physics and aerodynamics of atmospheric flow of wind for power production	RIA	Around 6.00	18.000.000,00	3
HORIZON-CL5-2021-D3-03-05	Wind energy in the natural and social environment	RIA	Around 3.00	10.000.000,00	3
HORIZON-CL5-2021-D3-03-12	Innovation on floating wind energy deployment optimized for deep waters and different sea basins (Mediterranean Sea, Black Sea, Baltic Sea, North-east Atlantic Ocean)	IA	Around 16.00	50.000.000,00	3
HORIZON-CL5-2022-D3-01-02	Demonstration of innovative materials, supply cycles, recycling technologies to increase the overall circularity of wind energy technology and to reduce the primary use of critical raw materials	IA	Around 13.00	40.000.000,00	3
HORIZON-CL5-2022-D3-03-04	Integrated wind farm control	RIA	Around 6.00	18.000.000,00	3



Deadline: 23 Feb. 2022

HORIZON-CL5-2021-D3-03-04

Physics and aerodynamics of atmospheric flow of wind for power production

RIA

6 M€/project Total budget 18 M€ TRL 5 end of the project

Improved wind farm design, location choice

Decrease economic uncertainties related to wind technology components design and durability Address all the following aspects:

- Develop an open access knowledge hub for experimental data
- <u>Develop and validate numeric models to accurately forecast wind flow</u> in low, medium and high altitudes in onshore and offshore
- Integrate the knowledge hub and forecasting models into a tool able to be readily absorbed by the sector
- Validate and promote how such tools could be used to improve the design and deployment of wind farms, through case studies
- Address and test how such integrated tools could be used for design development of wind technology components (blades, towers, substructures, etc)



Deadline: 23 Feb. 2022

RIA

3 M€/project Total budget 10 M€ TRL 5 end of the project

<u>Use of modelling tools and</u> <u>assessment metrics for analysis</u> <u>of impacts of wind installations</u> on the environment and on local communities

Outreach activities to promote social awareness

Identification of future areas for deployment and the consenting process

HORIZON-CL5-2021-D3-03-05

Wind energy in the natural and social environment

Address all the following aspects:

- Demonstrate how participatory processes can <u>achieve higher</u> <u>social acceptability</u> of wind energy
- <u>Assess</u> how wind turbines <u>impact the local environment</u> (noise, soil, seabed, visual effect, effects on animal life)
- Develop a forum where regulators, industry and local communities can exchange information
- Address how the impact of wind applications (onshore, offshore, floating, airborne) is seen by the general public and the local actors

Effective contribution of Social Sciences and Humanities disciplines and the involvement of SSH experts

Highest ranking proposal on offshore wind and onshore wind farms



Deadline: 23 Feb. 2022

1/

16 M€/project Total budget 50 M€ TRL 7 end of the project

Deployment of full-scale floating wind <u>turbines prototypes and</u> <u>auxiliary equipment in</u> <u>operational environment</u>

Clearly justify an estimated LCOE at project start and end

HORIZON-CL5-2021-D3-03-12

Innovation on floating wind energy deployment optimized for deep waters and different sea basins (Mediterranean Sea, Black Sea, Baltic Sea, North-east Atlantic Ocean)

The proposals should:

- Demonstrate how materials, technologies, designs,....on turbines, substructures, cables, control systems, moorings positively affects production
- Demonstrate <u>in real use scenario</u> improvements in life expectancy, cost reductions, operations and maintenance
- Demonstrate how the innovations increase the rate of deployment, reducing capital, operational and maintenance costs; present an industrial roadmap, with a focus on mass production
- Ensure minimal environmental impact, Maritime Spatial Planning to identify suitable locations

Include a go/no go moment ahead of deployment phase

Effective contribution of Social Sciences and Humanities disciplines and the involvement of SSH experts



Deadline: 26 April 2022

HORIZON-CL5-2022-D3-01-02

Demonstration of innovative materials, supply cycles, <u>recycling</u> <u>technologies</u> to increase the overall <u>circularity</u> of wind energy technology and to <u>reduce the primary use of critical raw materials</u>

IA

13 M€/project Total budget 40 M€ TRL 6-7 end of the project

Future wind farms => circular

Current wind farms => recycling of their components

"Circularity by design" approach

Adoption of life cycle assessment tools

Adress one of the following activity areas:

- 1. <u>Large-scale</u> industrial <u>demonstration</u> of **composite material** recycling technologies to increase the circularity of wind technology
- To demonstrate recycling technologies at large-scale in an operating environment
- Proposed solution will be a flexible production line, able to deal with a large amount of material (coatings, paints, etc) applicable to several manufacturers
- 2. Alternative solutions to replace/substitute critical raw materials
- To develop and demonstrate, in a relevant or operational environment, solutions and their supply cycles, replacing the constrained materials

Include a go/no go moment ahead of deployment phase





LIFE 2021 - 2027

El programa LIFE es el único instrumento financiero de la Unión Europea dedicado, de forma exclusiva, al medio ambiente

Desde 1992, se han aprobado más de 900 proyectos LIFE en España (5.500 en toda la UE), con un presupuesto total de 1.555 M€ y una contribución de la UE de 781 M€ (9.000M€ en toda la UE, con una contribución total de la UE de más de 6.500 M€)

LIFE apoya a entidades grandes y pequeñas, públicas y privadas, establecidas en Europa. Las convocatorias son anuales.















LIFE 2021 - 2027

Objetivos

Contribuir al cambio hacia una economía sostenible, circular, energéticamente eficiente, basada en las energías renovables, climáticamente neutra y resiliente al cambio climático

Proteger y mejorar la calidad del Medio Ambiente

Revertir la pérdida de biodiversidad

Subprogramas



Naturaleza y Biodiversidad



Economía Circular y Calidad de Vida



Mitigación y Adaptación al Cambio Climático



Transición hacia las Energías Limpias

Acciones

Proyectos (> 5.000 desde '92)

- Desarrollo y demostración de técnicas y enfoques ecoinnovadores.
- Ayudar al desarrollo y cumplimiento de los planes y estrategias derivados de la legislación europea.
- Promover mejores prácticas
- Alentar a gran escala el desarrollo de soluciones exitosas en son del desarrollo sostenible

Legislación y políticas

- Apoyar el desarrollo, seguimiento y cumplimiento
- Apoyar a los Estados miembros a mejorar su implementación

Beneficiarios

- 1/3 Empresas privadas
- 1/3 ONGs y organizaciones sociales
- 1/3 Autoridades públicas

REOLTEC MET

LIFE 2021 – 2027

Presupuesto LIFE 2021 – 2027 – 4 subprogramas

Área de Medio Ambiente

- Biodiversidad: 2.143 M€
- Subprograma Economía Circular y Calidad de Vida: 1.345 M€

Área de Acción por el Clima

- Subprograma de Naturaleza y
 Subprograma de Mitigación al Cambio Climático y Adaptación al mismo: 947 M€
 - Subprograma "Clean Energy Transition": 997 M€

Presupuesto total: 5.432 M€



LIFE 2021 – 2027

Calendario Provisional:

- Mediados de junio 2021: lanzamiento de la convocatoria
- Finales de octubre de 2021: plazo de presentación de solicitudes
- **2021/2022**: Evaluación
- Segundo semestre de 2022: firma de las subvenciones

https://www.miteco.gob.es/es/ministerio/servicios/ayudas-subvenciones/programa-life/default.aspx



CLEAN ENERGY TRANSITION CET

- Basado en programas predecesores de éxito: Intelligent Energy Europe (2007-2013) y Eficiencia Energética Horizon2020 (2014-2020)
- Apoya los objetivos políticos de la UE en energía sostenible, en particular, el Pacto Verde Europeo, la Unión de la Energía (objetivos energéticos y climáticos para 2030) y la estrategia de descarbonización a largo plazo de la Unión Europea para 2050.
- Objetivo: crear las condiciones favorables de mercado y normativas para facilitar la transición hacia las energías limpias, mediante la financiación de acciones de coordinación y apoyo ("Other Actions") en toda Europa.
- Apoyo a proyectos de Eficiencia Energética y Energías Renovables
- Presupuesto: 997 millones de euros
- 2 Programas de trabajo plurianuales 2021-2024 y 2025-2027
- Trabajará con el sector público, industria, organizaciones sin findes de lucro y organizaciones de consumidores.

CLEAN ENERGY TRANSITION CET

AREAS OF INTERVENTION

Building a national, regional and local policy framework supporting the clean energy transition

Accelerating technology roll-out, digitalization, new markets, services and business models and enhancement of the related professional skills on the market

Attracting private finance for sustainable energy

Supporting the development of local and regional investment projects

Involving and empowering citizens in the clean energy transition

Fuente: Comisión Europea



CIRCULAR ECONOMY AND QUALITY OF LIFE

- Facilitar la transición hacia una economía sostenible, circular, libre de tóxicos, energéticamente eficiente y resiliente al clima y proteger, restaurar y mejorar la calidad del medio ambiente
- Se cofinanciaran proyectos en el ámbito de la economía circular:
 - ✓ Gestión de residuos, agua, aire, ruido suelo y productos químicos
 - ✓ Proyectos que implementen soluciones innovadoras y de mejores prácticas.
 - ✓ Implementación, seguimiento y evaluación de la política y la legislación medioambientales de la UE
 - ✓ La Comisión Europea seguirá buscando soluciones que estén listas para ser implementadas en condiciones cercanas al mercado



CLEAN ENERGY TRANSITION CET

SAVE-THE-DATE - LIFE EU Info Days 22 - 25 June 2021

22 June

Opening and presentation of the LIFE programme

23 June

Dedicated sessions on the sub-programmes

- NATURE AND BIODIVERSITY
- CIRCULAR ECONOMY AND QUALITY OF LIFE
- CLIMATE MITIGATION AND ADAPTATION

24 June

- CLEAN ENERGY TRANSITION

25 June

- Dedicated session on NGO Operating Grants

The future is green. The future is LIFE

5 500 + LIFE projects

1 100 Projects

60/96 more

FUFEProgramme

https://cinea.ec.europa.eu/events/save-date_en



AYUDAS NACIONALES



Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia

Estructurado alrededor de 4 líneas:

- ✓ Transición ecológica
- ✓ Transformación digital
- ✓ Igualdad de género
- ✓ Cohesión social y territorial

10 Políticas palanca:

- Transición energética justa e inclusiva
-













AYUDAS NACIONALES

PLAN DE RECUPERACIÓN - CDTI

- Nuevas Tecnologías al Servicio de la Sociedad
- Misiones Ciencia e Innovación
- Alianzas para la innovación
- Aceleración pymes intensivas (startups)
- NEOTEC 2021
- Coinversión directa
- Sellos de excelencia
- Transferencia proactiva de tecnologías
- · Ayudas Cervera para CCTT
- Proyectos I+D transferencia Cervera
- Fondos de transferencia
- 4 Programas focalizados
- Plan Tecnológico Aeronáutico
- Plan Tecnológico Automoción Sostenible













Objetivo. Apoyo al desarrollo de grandes proyectos estratégicos de I+D en áreas concretas, identificadas por su relevancia para los retos futuros de España y en consonancia con los Objetivos de Desarrollo Sostenible

2 tipologías:

- Misiones Grandes Empresas (MIG)
- Misiones PYMES (MIP)











5 Misiones identificadas en la convocatoria de 2019

Energía segura, eficiente y limpia para el siglo XXI

Movilidad sostenible e inteligente

Impulsar un gran sector agroalimentario sostenible y saludable

Impulsar a la industria española en la revolución industrial del siglo XXI

Respuesta sostenible a enfermedades y necesidades derivadas del envejecimiento

Financiación prioritaria para desarrollos tecnológicos relacionados con el vector hidrógeno renovable

Impulsar la descarbonización para reducir la emisión de gases contaminantes y la dependencia energética de combustibles fósiles mediante la inversión en I+D en energías renovables y sostenibles



Características principales de MISIONES

MIG

MIP

BENEFICIARIOS

Agrupación de entre 3 y 8 empresas (al menos 1 PYME), liderada por una Gran Empresa

Agrupación de entre 3 y 6 empresas (todas PYMES), liderada por Mediana Empresa

PROYECTO

Duración 3-4 años. 20% subco. de Centros de Investigación

Duración 2-3 años. 15% subco. de Centros de Investigación

PRESUPUESTO

Mínimo elegible de 5 M€ y máximo de 10 M€, con 85% de investigación industrial

Mínimo elegible de 1,5 M€ y máximo de 3 M€, con 60% de investigación industrial

AYUDAS



Subvención hasta los límites de intensidad máximos: 65% Gran Empresa, 75% Mediana Empresa y 80% Pequeña Empresa











MISIONES 2021

- ✓ Próxima publicación
- ✓ Misma orden de bases que en 2019 (Orden CNU 1308/2018, de 28 de noviembre de 2018)
- ✓ Fondos del PRTR

Posibles novedades:

- Redefinición de los retos científico tecnológicos (energía Segura, eficiente y limpia; Transporte intermodal sostenible e inteligente,)
- TRL → intensidad de ayuda
- Presupuesto de la convocatoria
- Cumplimiento del principio de DNSH











INICIATIVAS, PROYECTOS Y CAPACIDADES EN I+D+I



PRESENTACIONES DE PROYECTOS Y CAPACIDADES

Empresa	
Tekniker	
Tecnatom/Solute	
Tecnalia	
GRI Renovables	
At3w	
wwavenet	



PROCESO DE ELECCIONES A LA JUNTA DIRECTIVA 2021



COMPOSICIÓN JUNTA DIRECTIVA

PRESIDENTE:

Asociación Empresarial de ámbito nacional (AEE)

SECRETARÍA

Designado por el presidente y aprobado por la Junta Directiva (Ángel Budia)

JUNTA
DIRECTIVA:

4 miembros

Promotor

Tecnólogo/Fabricante

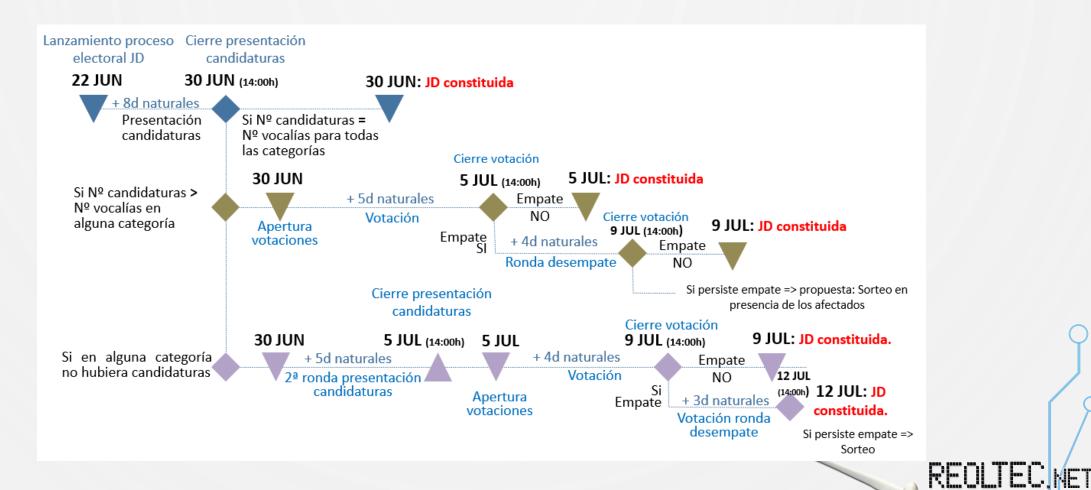
Centro de Investigación

Universidad



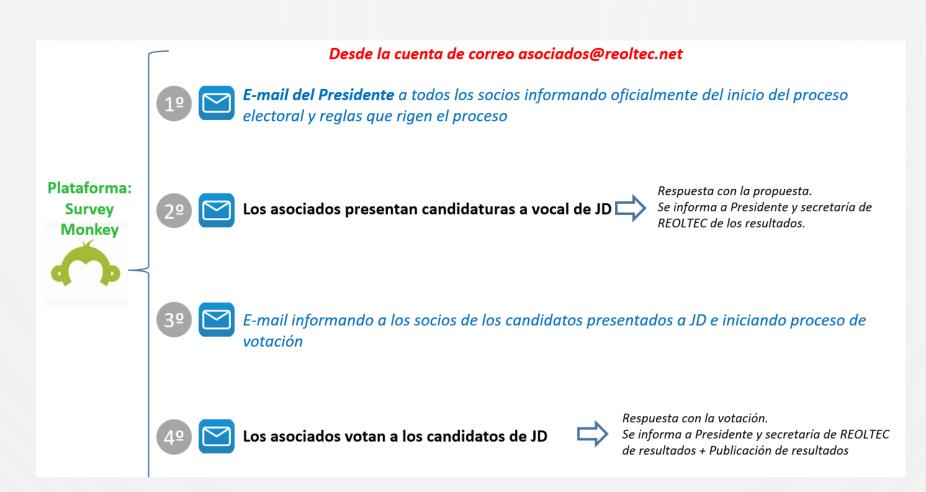
CALENDARIO PROCESO ELECTORAL A LA JUNTA DIRECTIVA

Votaciones a Junta Directiva:



I+D+i PLATAFORMA EÓLICA TECNOLÓGICA

PLATAFORMA ELECTRÓNICA Y COMUNICACIONES

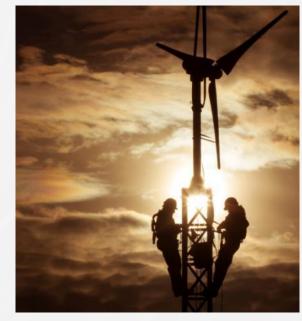




Gracias







www.reoltec.net





