

# Resumen de **Prensa** Sector **Energético**



Sindicato  
Independiente  
de la Energía

Nos importan  
las **PERSONAS**

Creemos en la  
**NEGOCIACIÓN**

Trabajamos para  
construir un  
**FUTURO** mejor

# 1.- Maroto se reunirá con IFM en plena ofensiva de TotalEnergies en Naturgy.

eleconomista.es, 22 de septiembre de 2022.

- **La ministra se reunirá con Macquarie para ofrecerles que aumenten su inversión en España.**
- **La energética francesa ha contactado con varios de los accionistas para tomar una participación.**

La **ministra de Industria, Reyes Maroto**, se reunirá el próximo 30 de septiembre con los fondos IFM y Macquarie en Australia, dos de los inversores de capital privado **más activos en España** durante los últimos años.

Según fuentes consultadas por elEconomista.es, la titular del departamento presentará las oportunidades de inversión existentes en nuestro país vinculadas al plan de recuperación a ambos fondos para **tratar de atraer más capital en áreas de tecnología**, digitalización y sostenibilidad.

El encuentro de Maroto en Australia se produce en medio de los contactos que TotalEnergies ha iniciado para desembarcar en el capital de Naturgy y con la mirada atenta de Repsol que también estaría siguiendo con detalle el desenlace de **la llamada operación Géminis**, que aspira a dividir Naturgy en dos sociedades: una regulada y otra liberalizada.

## Ruta australiana

El viaje de la ministra Maroto comenzará el próximo 28 de septiembre en Canberra donde se espera que mantenga sendos encuentros con la ministra de Finanzas, Asuntos para la **Mujer y Función pública, Katy Gallagher**, y con el viceprimer ministro y responsable de Defensa, Richard Marles, con el objetivo de reafirmar las relaciones económicas, comerciales y políticas entre ambos países.

## Inversión española

El jueves 29, la ministra viajará a Sídney donde inaugurará el Encuentro Empresarial España- Australia organizado por ICEX-Invest in Spain, CEOE y Cámara de Comercio, y al que **asistirá el ministro de Industria y Ciencia australiano, Ed Husic**, y representantes de las principales compañías españolas: Acciona Energía Internacional; ACS; Airbus; Caixabank; CAF; Elecnor; FCC; Ferrovial Construcción; Iberdrola Renovables Internacional; Indra Sistemas; Naturgy; Navantia; NH Hoteles; Sacyr Industrial; Seat Cupra; Sener; Siemens Gamesa Renewable Energy; Talgo; Técnica y Proyectos (Tyspa); Viscofan.



Posteriormente la ministra visitará las sedes de Infraestructura NSW y Transport for NSW, gestores dedicados a la planificación, administración y brindar servicios de infraestructuras.

Maroto se desplazará finalmente a las instalaciones de Navantia, **la empresa española que en los últimos años** ha ampliado su presencia en el mercado australiano con oficinas en Sidney, Melbourne, Canberra y Perth, así como la nueva oficina para el sostenimiento del AOR en Henderson.

El fondo Macquarie, por su parte, acaba de abrir la posibilidad de rotar su participación en Exolum aprovechando el proceso de venta de Omers.

El fondo australiano cuenta también con una activa presencia en España donde cuenta con participaciones en el negocio de **redes tanto de telecomunicaciones** como eléctricas, así como presencia en el área de energías renovables como Reden Solar

## 2.- Termina el verano del gas: España nunca había recurrido tanto a las centrales de ciclo combinado.

elmundo.es, 23 de septiembre de 2022.

**El calor, la ausencia de viento y las exportaciones a Francia hicieron que en verano casi un 33% de la electricidad se generase con gas.**

El verano más cálido de la historia de España -y Europa- desató también una tormenta perfecta en el sector eléctrico. El país, que ya tiene más potencia instalada en eólica que en ciclo combinado, **ha tenido que usar el gas para generar electricidad a un nivel nunca visto**: durante el periodo estival ha aportado casi un tercio del total de toda la producción. Pero no sólo el clima ha sido el causante de esta situación, pues desde la entrada en vigor de la excepción ibérica, Francia ha aumentado su importación de electricidad de España un 315% y ha reducido sus exportaciones un 85,75%, de media, respecto a 2021.

La central de ciclo combinado de Soto de Ribera, en Asturias



Los motivos de este protagonismo gasista son varios, aunque están muy relacionados con el calor. Para empezar, las altas temperaturas tensionaron el sistema con **unas necesidades de refrigeración mayores**. De hecho, las primeras medidas del plan de contingencia y ahorro de gas del Gobierno **apuntaban a los termostatos**, a pesar de que los expertos consideraban que esta solución sería más efectiva, precisamente, en invierno, cuando haya una relación más directa entre temperatura y gas. Además, sopló menos viento y sin una fuerza que empujase sus palas, los aerogeneradores poco podían hacer. También la fotovoltaica pierde eficiencia en estas condiciones, aunque pueda resultar paradójico.

Así, en el mes de junio las centrales de ciclo combinado aportaron el **27,9%** de toda la electricidad; en julio, el **32,2%**; en agosto, el **32%** y en lo que va de septiembre, el **36,3%** (el día 15 llegaron a generar el 45% de toda la electricidad del país). Mientras, la eólica no superó en ningún mes el 17,3% del total (lo marcó en julio) y la fotovoltaica estuvo los cuatro por debajo del 13,8% de junio. Y a esto hay que unir **la caída de la cogeneración** -las centrales que utilizan gas para producir a la vez calor y electricidad- que cayó tras la aplicación del tope ibérico, del que quedaba fuera. Con el hidrocarburo a un altísimo precio y sin beneficiarse de la compensación que sí recibían las centrales que queman gas, la actividad quedó prácticamente paralizada, aunque se espera que se recupere ahora que el Gobierno ha rectificado **y permitirá que se beneficien de esta herramienta**.

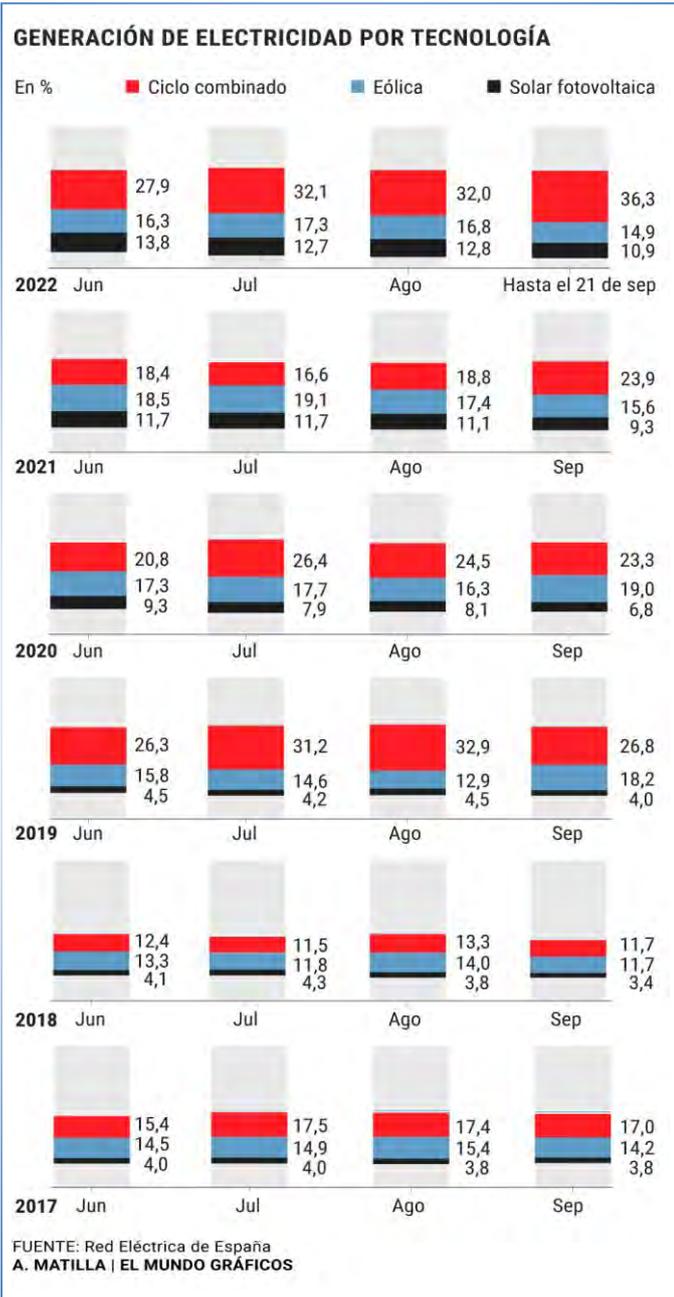
### Un verano marcado por el gas

Por comparar, en el periodo estival de 2021 la contribución mensual media más alta del gas **fue el 23,9% que sumó en septiembre**, mientras que la eólica tuvo una aportación algo mayor y la cogeneración no estuvo por debajo del 9,8%. También la energía hidráulica tuvo un mayor protagonismo en un año en el que, en cualquier caso, hubo una demanda bastante inferior de electricidad, pues aún se notaban las consecuencias de la pandemia.

En el último año anterior a la crisis sanitaria, 2019, los porcentajes de generación **se acercaron más a los de este año**, con dos meses, julio y agosto, en los que los ciclos combinados superaron el 30%. No obstante, entonces la potencia instalada de centrales de gas era la misma que en 2022 (26.250 MW), pero había bastante menos potencial de generación con molinos (24.417 MW frente a los 28.512 MW actuales) y, sobre todo, con placas fotovoltaicas (6.537 MW en 2019 y 17.191 MW en 2022).

2019 fue, en cualquier caso, el único año en el que el gas trabajó a un nivel parecido. Anteriormente las centrales térmicas de carbón todavía tenían un gran peso en el mix eléctrico, pero su desmantelamiento les ha dado un papel tan **testimonial** que ya apenas quedan grupos operativos.

El Gobierno, tras un informe de Red Eléctrica, sigue con su idea de **culminar lo antes posible** el cierre definitivo de la fuente más contaminante, que en 2017 se movió entre el 14,9% y el 20,6% de la generación en los meses de verano.



**SALDO CON FRANCIA**

El tercer ingrediente que condimenta la dependencia del gas es que sea más barato utilizarlo para producir energía que en Francia. La luz cuesta menos en España que en Francia **-127,9 euros por megavatio hora en lugar de los 399,2 que paga el país vecino**, según las cifras publicadas por el Ministerio de Transición Ecológica- y París aprovecha estas 'rebajas' para comprar electricidad a través de los Pirineos. Además, le sirve para preparar su sistema, mucho más dependiente de las centrales nucleares, para el duro invierno que se avecina.

Francia alega parones de seguridad en sus reactores -por corrosión, principalmente, aunque también porque las aguas de los ríos que refrigeran sus centrales están demasiado calientes-, aunque lo cierto es que han coincidido con la entrada en vigor del tope ibérico al gas, que hizo caer el precio del megavatio hora. Sea como fuere, el saldo con el país galo ha pasado a ser eminentemente negativo desde que comenzó a aplicarse la medida.

La diferencia es aún más evidente si se comparan los datos con los de los mismos meses de 2021. En junio las exportaciones a Francia crecieron un 143% y las importaciones bajaron un 66% respecto a lo registrado el año anterior. En julio, **el aumento fue del 198%** y la caída, del 91% y ya **en agosto se dispararon hasta el 619% y el -92%**, con un saldo negativo de 1.480.173 MWh. En lo que va de septiembre la electricidad enviada ya ha subido un 459% y la recibida ha bajado un 94%, a pesar de que Red Eléctrica mide este dato en términos absolutos, por lo que parece difícil que vaya a cambiar la tendencia, cuando a 22 de diciembre se han importado 97.444,1 MWh (en 2021 fueron 1.537.095,1 MWh) y se han exportado 1.417.597 (que, pase lo que pase, van a ser más que los 253.796,6 MWh del año pasado).

**3.- El proyecto de hidrógeno verde que transformará la térmica de Los Barrios logra financiación europea.**

diarioarea.com, 23 de septiembre de 2022.

**El proyecto contemplado por la compañía en Los Barrios ha sido considerado como 'estratégico' para la transición energética por la Comisión Europea.**

Es uno de las apuestas **más importantes** que se realizarán en la industria asentada en el Polígono de Palmones y por ende, **Los Barrios**. Hablamos del proyecto de **hidrógeno verde** con el que EDP (*Energías de Portugal*) transformará de forma radical la central térmica barreña y que recientemente ha recibido una noticia de **honor** al haber sido declarado como *'Importante de Interés Común Europeo'* para recibir **financiación de la Comisión Europea**.

Para Los Barrios, EDP plantea una iniciativa de 100 MW de electrolizadores, escalables posteriormente, lo que permitirá dar un paso importante hacia la transición energética suministrando energía verde a la industria ubicada en el **Campo de Gibraltar**. Única identificada en Andalucía.

Una imagen de la Central Térmica de Los Barrios.



### Una imagen piloto del proyecto que contempla la entidad en Los Barrios.

Esta designación refleja la ambición de la empresa de liderar la transición energética, a través de un proyecto realista para transformar sus centrales térmicas en emplazamientos vinculados a las **energías renovables, el hidrógeno verde, el almacenamiento energético y la flexibilidad del sistema eléctrico**, que tan a la orden del día está.

### Independencia y sostenibilidad energética, puntos clave

La empresa EDP ha sido la compañía con más proyectos seleccionados, entre ellos, Los Barrios (Cádiz), Aboño (Asturias) e IAM Caecius (Teruel), cuyos objetivos residen en impulsar el despliegue del hidrógeno verde. En total, 225 MW de electrolizadores para generar y suministrar hidrógeno verde.

En el IPCEI participan un total de 29 empresas con actividades en uno o varios Estados miembros, que desarrollarán 35 proyectos, entre los cuales se encuentran los tres de la compañía.

“El hidrógeno renovable puede acelerar la independencia y sostenibilidad energética de Europa. Tenemos que ser ambiciosos y ágiles en esta apuesta y el apoyo financiero ahora aprobado supone un incentivo decisivo para que esta tecnología innovadora dé un gran salto. También es una señal muy positiva de la Comisión Europea en su compromiso con la innovación y descarbonización.

Siendo EDP una de las 29 compañías seleccionadas, con tres proyectos de transición energética que desarrollarán una fuerte inversión en hidrógeno verde, continuaremos aportando una importante contribución a la ambición de Europa de ser el primer continente en lograr la neutralidad carbónica en 2050”, explicó el CEO de EDP, **Miguel Stilwell de Andrade**.

Para seleccionar los 35 proyectos que recibirán financiación pública, la Comisión ha decidido que estos contribuyen a un objetivo común: **apoyar una cadena de valor estratégica clave para el futuro de Europa**. Los 35 proyectos concretos son «muy ambiciosos», ya que tienen por objeto desarrollar tecnologías e infraestructuras que van más allá de lo que ofrece actualmente el mercado.

El Ejecutivo comunitario ha tenido en cuenta que el plan conlleva importantes riesgos tecnológicos y financieros para las compañías, por lo que las ayudas públicas son necesarias a fin de ofrecer incentivos a las empresas que llevan a cabo dicha inversión.

## 4.- Endesa pone en servicio su cuarta planta fotovoltaica en Mallorca.

ultimahora.es, 24 de septiembre de 2022.

**Situada en Palma, podrá suministrar a 1.140 hogares y se está construyendo la quinta en Alcúdia.**

Endesa, a través de su filial Enel Green Power España (EGPE), ha puesto en servicio su cuarta planta solar fotovoltaica en Mallorca, con una potencia instalada de 3,34 megavatios, en Son Orlandis, en el municipio de Palma. Su capacidad de producción es de 5,67 gigavatios/hora al año. La planta de Son Orlandis se suma a las de sa Caseta (Llucmajor, 21,83 megavatios), Biniatria (Alcúdia, 14,97 megavatios) y Son Reus (Palma, 12,8 megavatios). Está en construcción una quinta planta solar en Ca na Lloreta (Alcúdia).

La planta fotovoltaica de Son Orlandis, en una segunda fase, incluirá un sistema de almacenaje de energía con una potencia de 1,1 megavatios y una capacidad de 5,5 megavatios/hora. Será la primera planta de almacenaje que EGPE construirá en España con una tecnología innovadora electroquímica, diferente a la convencional, basada en iones de litio. Se espera que este sistema de almacenaje esté concluido a finales del presente año, permitiendo inyectar energía en red en horas sin radiación solar.

La inversión total de Endesa en plantas fotovoltaicas en Mallorca asciende a 47 millones de euros, con cofinanciación de los fondos europeos Feder. La planta de Son Orlandis podrá suministrar energía a 1.140 hogares y evitar la emisión de 2.134 toneladas de dióxido de carbono. Durante la fase de construcción ha participado una media de 16 trabajadores a la semana, con una punta de 66.

La nueva planta solar de Endesa se sitúa en los terrenos de Son Orlandis, cerca de Son Ferriol. | **Endesa**



Endesa, según ha anunciado, pondrá en marcha la formación de la población con el objetivo de mejorar la ocupación en un sector con un gran potencial. De esta forma, se realizan cursos de operación y mantenimiento de plantas renovables y se fomenta la contratación local para trabajos relacionados con la obra. Estos cursos de formación se llevarán a cabo en las plantas de energías renovables de Palma, Alcúdia y Llucmajor, en colaboración con los respectivos ayuntamientos y entidades locales. En los pasados febrero y junio, ya se hicieron cursos en Llucmajor y Alcúdia.

## 5.- Enel facturará y ganará más que nunca en 2022.

eleconomista.es, 24 de septiembre de 2022.

- **Se prevé unos ingresos superiores a 92.000 millones de euros.**
- **El beneficio neto rozaría este año el récord de 2009 y batiría otro en 2023.**
- **La acción de Enel tiene un potencial alcista del 60% hasta los 7,87 euros.**

La empresa eléctrica italiana batirá otro récord de ingresos este año y podría suceder lo mismo con los beneficios, aunque podría retrasarse a 2023. Su rentabilidad por dividendo es la segunda más alta del sector y su potencial en bolsa es del 60%. | **Todo sobre el fondo Tressis Cartera Eco30, asesorado por elEconomista.es.**

Instalación eólica de Enel Green Power en Sclafani Bagni (Sicilia). Foto: Enel



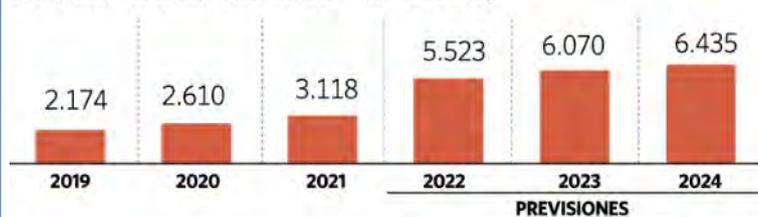
Si las encuestas atinan, Giorgia Meloni será la próxima presidenta de *Consiguió* y se pondrá el casco de Escipión con el que dirigirá a Italia hacia su particular Victoria **contra la UE, la inmigración africana o los partidarios del derecho al aborto**. Sin embargo, en la volátil política romana puede ocurrir de todo.

"Es un país tan dividido, Italia. ¡Tan sectario, tan envenenado por su mezquindad tribal! **Se odian incluso dentro de los partidos, en Italia**. No pueden estar juntos aunque tengan el mismo emblema, la misma insignia. Celosos, biliosos, vanidosos, mezquinos, sólo piensan en sus intereses personales", escribió la difunta periodista Oriana Fallaci en su libro *La rabia y el orgullo* a principios de siglo.

Meloni, aliada de Salvini y Berlusconi, se encontrará con una **realidad apremiante**: inflación, suministro energético, coste de la electricidad y una deuda pública que supera el 150% del PIB. En particular, será interesante conocer su posición con respecto a los dos grandes grupos energéticos del país -Eni y Enel-, y **si facilitará u obstaculizará la transición hacia las energías renovables**, de la que Enel hace bandera (el Estado italiano posee una participación de control del 23,59% en la firma eléctrica).

### Si el récord de ganancias no llega este año, llegará en 2023

Evolución de beneficio neto (millones de €)



### Mayores compañías eléctricas de Europa, ordenadas por PER 2022

COMPAÑÍA	VALOR BURSÁTIL (MILL. \$)	REC.*	PAÍS	PER** (VECES)		RENT. DIV. 2023 (%)	PRECIO OBJETIVO (€)
				2022	2023		
ENGIE	30.898	C		7,05	7,70	8,20	7,87
Enel	49.150	C		8,86	8,08	8,84	
E.ON	22.123	C		9,10	9,56	6,26	
CEZ	20.491	M		9,55	7,51	9,99	
Endesa	18.390	C		10,38	9,89	7,11	63

\* Recomendación del consenso de mercado: C Comprar M Mantener V Vender. (\*\*) Veces que el precio de la acción recoge el beneficio.

Su filial Enel Green Power batió un récord el año pasado al generar **119 teravatios (TWh)** a partir de fuentes renovables, de los cuales 55,4 TWh procedían de la energía eólica y solar. Según datos de *Bloomberg*, del viento y el sol se generaron casi 3.000 TWh de electricidad en 2021 (alrededor del 10% de toda la electricidad mundial).

Pero la transición ecológica en Italia se habría estancado en los últimos años, como recoge el tercer informe sectorial de **Circonomia**, festival italiano dedicado a la economía circular. Según contaba hace unos días el medio especializado *Energia Oltre*, **[las energías renovables] en Italia no han crecido desde 2015** (solo recientemente se han visto signos de una primera recuperación)".

La causa, apuntan, sería sobre todo "una verdadera barrera a la ecoinnovación representada por la **lentitud y la pesadez de los mecanismos burocráticos** relacionados con los procesos de autorización, a menudo magnificada en sus consecuencias negativas por la acción de grupos y comités que se oponen a las energías renovables utilizando argumentos 'ecologistas', generalmente la defensa del paisaje".

### Unos resultados históricos

Si bien la acción de Enel pierde un 30% en el año (de acabar ahora sería el peor ejercicio desde 2008), el inversor debe saber que **se prevé un récord de ingresos en 2022 de 92.400 millones de euros**, según el consenso de analistas que recoge FactSet. Lo mismo sucede con el beneficio neto: se estima que superará los 5.500 millones y rozará el récord de 2009.

Asimismo, por los beneficios de 2022 de Enel se pagan **múltiplos de casi 9 veces frente a las 16 veces de Iberdrola** o las 22 de EDP. También es atractiva la rentabilidad de su dividendo 2023 (del 8,8%), la segunda más alta entre las *utilities* europeas y estadounidenses.

Y aunque el precio actual de la acción de 4,6 euros está lejos del máximo histórico de 8,01 euros que registró en enero de 2021, **el consenso de mercado ve un potencial alcista al título del 60%**, con lo que podría rozar esos máximos en los próximos doce meses.

## 6.- El choque de Iberdrola y Endesa con Repsol y Cepsa se aviva con el 'impuestazo'.

vozpopuli.com, 25 de septiembre de 2022.

**Las eléctricas señalan esta semana a través de un informe que las petroleras son las grandes beneficiadas del aumento de los precios energéticos en esta crisis. Un cruce de reproches que arrancó en marzo.**

En marzo, **Pedro Sánchez y Teresa Ribera** convocaron a los 'jefes' de las grandes compañías energéticas para valorar el impacto de la invasión de Ucrania en el sector. Los testigos de aquel encuentro evidenciaron el choque entre dos partes, no entre las empresas y el Gobierno, si entre las propias empresas.

**Iberdrola, Endesa y EDP** reprochaban a **Repsol, Naturgy o Cepsa** haber disparado sus beneficios en los últimos meses con el alza de los hidrocarburos. En la otra dirección, las gasistas y petroleras recordaban que durante la pandemia estas eléctricas mantuvieron sus ganancias mientras el resto se apretaba el cinturón.

Y, con el 'impuestazo' que prepara el Gobierno por los 'beneficios extraordinarios' del sector, este el choque ha vuelto con más fuerza. La **Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (aelēc)**, el 'lobby' que integra a Iberdrola, EDP y Endesa, publicó esta semana **un informe en el que señalaba a las petroleras como los únicos que han disparado sus ganancias durante la crisis**. En esta ocasión, Naturgy se quedaba al margen de este grupo de 'beneficiados por la crisis' ya que el este estudio integra a la compañía dentro de las 'empresas de electricidad y gas' y le deja fuera del grupo de 'empresas de petróleo y gas'.

**"El resultado bruto de explotación (Ebitda) de las empresas de petróleo y gas se duplica respecto a sus niveles de 2021, mientras que en las empresas de electricidad y gas el EBITDA mejora un 12% respecto al primer semestre de 2022.**

La subida del precio del gas natural y del petróleo se refleja al alza en los resultados de las empresas de sector con posiciones largas en gas y petróleo", destaca el informe independiente encargado por Endesa y que han realizado los **Analistas Financieros Internacionales (Afi)**.

Una clara evidencia del choque entre ambas partes. "En el conjunto de empresa energéticas europeas, las empresas de electricidad y gas españolas (Endesa, Iberdrola, Naturgy) no destacan por el crecimiento de su EBITDA en el primer semestre de 2022", añade este informe. Estas conclusiones se desvelaron una semana después de que el Congreso aprobará la proposición de ley, registrada por el **PSOE y Unidas Podemos** en julio, que contempla un nuevo gravamen para las compañías energéticas.

### Choque y batalla común

La **Asociación Española de Operadores de Productos Petrolíferos (AOP)**, un 'lobby' que lidera Repsol y Cepsa, reaccionó el mismo día de la aprobación de esta tasa en el Congreso. Estas empresas pedían que, para respetar "un mínimo sentido de la justicia y de la capacidad económica", **no se puede gravar beneficios presuntamente elevados de 2022 sin tener en cuenta las pérdidas y caídas de resultados**, verdaderamente extraordinarias como consecuencia de la covid, que el sector sufrió en 2020 y 2021.

"El sector del refino no cuenta con unas tarifas reguladas, sino que está sometido a la competencia internacional y sus beneficios son cíclicos, ya que responden a las condiciones del mercado y a unas inversiones realizadas a riesgo, sin rentabilidad asegurada", defendían desde AOP el mismo día de la aprobación de este impuesto.



Josu Jon Imaz, consejero delegado de Repsol, e Ignacio Sánchez Galán, presidente de Iberdrola

Una referencia indirecta para aquellos que tienen 'beneficios cíclicos' como las eléctricas y que refleja este choque. Mientras cada 'bando' deja caer que los beneficiados son los otros, este impuesto se acelera. Los partidos políticos, con el respectivo trabajo de las empresas en los pasillos del Congreso, **tienen hasta el 3 de octubre para presentar sus enmiendas**.

Cada uno ya hace 'la guerra por su cuenta' para convencer a los responsables de redactar estas enmiendas. Las dos partes comparten que **este gravamen existe una clara desvinculación entre lo que se pretende gravar (unos teóricos beneficios extraordinarios de 2022 y 2023) y el hecho imponible (la cifra de ventas)**. Y, como Bruselas habla de una tasa sobre el 'beneficio' y no los ingresos, el Gobierno debe corregir la propuesta que ya se ha votado en el Congreso.

## 7.- Naturgy impulsa la innovación sostenible de proyectos de start-ups que generen un cambio estructural en el sistema energético.

Estrategias de Inversión.com, 22 de septiembre de 2022.

**Naturgy impulsa la innovación sostenible de proyectos de start-ups que generen un cambio estructural en el sistema energético.**

**Naturgy** ha puesto en marcha la segunda edición de su programa de incubación de empresas, 'Connecting Energy', para impulsar el emprendimiento en el sector energético con foco en la innovación sostenible. Con esta iniciativa, Naturgy apoyará a emprendedores que quieran poner en marcha proyectos que generen un cambio estructural en el sistema energético y que contribuyan al cumplimiento de los Objetivos de Desarrollo Sostenible, relacionados con la energía y el consumo responsable; biometano, hidrógeno y otros gases renovables; movilidad sostenible; o economía circular y gestión de residuos.

El programa 'Connecting Energy' conectará profesionales de la compañía, que se convertirán en mentores durante 6 meses, con las start-ups que desarrollen negocios vinculados a la transición energética. En todas estas áreas de interés del programa, la compañía cuenta con profesionales que pueden aportar sus conocimientos y experiencia a estos emprendedores, y orientarles sobre las necesidades del sector, así como ayudarles a desarrollar su plan de empresa, definir su estrategia de crecimiento y darles el impulso que necesitan para alcanzar sus objetivos.

Además, entre todos los proyectos recibidos, se seleccionará uno para realizar un piloto de 25.000 € con la compañía para validar su solución.

Durante la primera edición de este programa, lanzado el pasado año, se seleccionaron 8 proyectos de start-ups, de los cuales 4 están avanzando en distintos acuerdos de negocio.

Si quieres conocer este programa de incubación, puedes hacerlo en la página del proyecto: Connecting Energy.

### Compromiso con la innovación y la sostenibilidad

En el marco del cumplimiento de sus compromisos en materia de ESG (Environment, Social and Governance), Naturgy ha apostado por mantener un rol activo ante los retos de la transición energética a través de la innovación, el talento diverso y la digitalización.

En estos ámbitos, la compañía pone el foco en el concepto de innovahub como punto de encuentro de las iniciativas de innovación abierta, manteniendo una actitud abierta para observar e identificar oportunidades, tendencias y conocer el estado y desarrollo de nuevos modelos de negocio y servicios, así como sus avances, para encontrar nuevas ideas que puedan atender las demandas de los mercados y los clientes. Todo ello en colaboración con universidades, organismos de investigación, administraciones públicas y otras empresas.

## 8.- Iberdrola contrata a Barclays para vender una participación en renovable.

es.investing.com, 26 de septiembre de 2022.



MADRID, 26 sep (Reuters) - La empresa eléctrica española Iberdrola (BME:IBE) ha contratado al banco de inversión Barclays (LON:BARC) para vender hasta el 49% de una cartera de proyectos de energía renovable en España, informó el lunes el diario Expansión citando fuentes del mercado no identificadas.

Iberdrola está estudiando la posibilidad de vender una participación en una serie de proyectos de energía eólica y solar, la mayoría de ellos aún en desarrollo, con una capacidad total de 1,2 gigavatios, dijo el periódico.

Los activos están valorados en unos 500 millones de euros (482,50 millones de dólares), dijo el periódico, citando fuentes del mercado.

Iberdrola está vendiendo participaciones en algunos de sus proyectos renovables más avanzados, para recaudar efectivo con el que ayudar a financiar su plan de inversión de 150.000 millones de euros para el periodo 2020-2030.

Recientemente, la empresa ha acordado vender una participación minoritaria en un gigantesco proyecto eólico marino en Alemania por 700 millones de euros.

Los representantes de Iberdrola y Barclays no devolvieron inmediatamente las llamadas de Reuters para pedir comentarios.

(1 dólar = 1,0363 euros)

(Reporte de Inti Landauro; edición de Louise Heavens; traducido por José Muñoz en la redacción de Gdańsk)

## 9.- Nuclenor se reafirma: "No es viable reabrir Garoña".

elespanol.com, 22 de septiembre de 2022.

**Pese a que el vicepresidente de la Junta insinuó en las Cortes que la empresa valoraba esta opción tras la reunión del pasado 14 de septiembre.**

**Noticias relacionadas:**

- **Nuclenor descarta reabrir la central nuclear de Garoña como pedía Vox.**
- **Gallardo asegura que "con voluntad política" Garoña podría abrirse "como tarde, en 2030".**
- **Gallardo insinúa ahora que Nuclenor no cierra la puerta a reabrir Garoña.**

Nuclenor, empresa propietaria de la central nuclear de Garoña (Burgos), ha confirmado a **EL ESPAÑOL-Noticias de Castilla y León** que la posición que trasladó al vicepresidente de la Junta, Juan García-Gallardo con respecto a la viabilidad de una posible reapertura de esta central durante la reunión que mantuvieron ambas partes el pasado 14 de septiembre, fue la misma que ya adelantó este periódico en exclusiva hace dos semanas.

La empresa deja claro en este nuevo comunicado que "la central se encuentra en estos momentos en fase final de transición al desmantelamiento a la espera de que Enresa reciba del Ministerio la correspondiente autorización de transferencia de titularidad para hacerse cargo de la instalación e iniciar su desmantelamiento completo".

Nuclenor se reafirma en que "transcurridos más de 5 años desde la declaración de cese definitivo de la central, ejecutadas las desconexiones y desmontajes durante estos años para avanzar en el desmantelamiento, y teniendo en cuenta las autorizaciones, los muy elevados costes y plazos requeridos que serían similares a los de una nueva autorización, Nuclenor considera que **no sería viable la reapertura de la central**".

### **García-Gallardo insinuó una postura diferente de Nuclenor**

Es una de las polémicas que mantiene en tensión la actividad parlamentaria de Castilla y León en las últimas semanas. La facción de Vox en el Gobierno de coalición insiste en aprovechar al máximo todas las infraestructuras posibles para garantizar y promover una mayor soberanía energética en plena crisis.

A pesar de que Nuclenor ha manifestado reiteradamente que la reapertura de Santa María de Garoña "no es viable", el vicepresidente de la Junta llegó a insinuar lo contrario el pasado martes en las Cortes cuando invitó a Pablo Fernández, viceportavoz del Grupo Mixto en el parlamento regional, a que "se pasara por allí para ver qué le cuentan".

## 10.- Iberdrola invertirá casi 15.000 millones en EEUU hasta 2025.

elperiodicodelaenergia.com, 22 de septiembre de 2022.

**Según ha informado la compañía al mercado en su "Investor Day".**

La filial de **Iberdrola** en **Estados Unidos, Avangrid**, prevé invertir 14.600 millones de dólares (unos 14.900 millones de euros) hasta **2025**, según ha informado al mercado en su "Investor Day", celebrado este jueves.

De acuerdo con la presentación realizada por la compañía, el importe incluye 6.500 millones de dólares (más de 6.600 millones de euros) destinados a la compra de PNM Resources, operación sobre la que tendrá que pronunciarse la justicia de aquel país después de que el regulador de **Nuevo México** se opusiera a ella.

## La inversión de Iberdrola

A tenor de la documentación, la mayor parte de la **inversión** de la energética irá a parar al negocio de Redes, que concentrará el 88 % equivalente a unos 12.800 millones de dólares (aproximadamente 13.000 millones de euros).



Por su parte, el negocio de Renovables recibirá hasta 1.800 millones de dólares (unos 1.830 millones de euros), que contemplan 1.200 millones de dólares (en torno a 1.220 millones de euros) para “offshore”.

Sin tener en cuenta la posible compra de PNM Resources, las inversiones hasta 2025 llegarían a los 8.100 millones de dólares (más de 8.250 millones de euros).

No obstante, el grupo confía en que finalmente culmine esa transacción, tal como manifestó el presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, durante la junta general de accionistas del pasado junio.

## 11.- Repsol y Enagás impulsan la planta de hidrógeno más grande de España.

expansion.com, 26 de septiembre de 2022.

El complejo petroquímico de Repsol en Tarragona. EXPANSION

Las dos multinacionales lideran un proyecto en el polígono petroquímico de Tarragona en el que también participan Iqoxe y Messer, con un presupuesto que podría acercarse a los 200 millones.

Decisivo paso adelante en el **Valle del Hidrógeno de Tarragona**, el multimillonario proyecto en el que varias empresas quieren desarrollar un ecosistema alrededor de este elemento químico dentro del reto de descarbonizar la economía e impulsar la competitividad empresarial.

La petrolera y energética **Repsol**, la gasista **Enagás**, la química **Iqoxe** y el fabricante de gases **Messer** prevén anunciar esta mañana un acuerdo para construir una planta de hidrógeno verde que, según sus promotores, será la más importante de España y una de las más destacadas de Europa, al menos hasta la fecha.

Las instalaciones tendrán una **potencia instalada de unos 150 megavatios (MW)** y la inversión que se deberá acometer, según han explicado a EXPANSIÓN las fuentes consultadas, se situará entre los 150 millones y los 200 millones de euros, con un plazo de ejecución que estará en torno a los dos años.



En la presentación está prevista la presencia de directivos de las cuatro compañías promotoras y del **conseller de Empresa, Roger Torrent**.

Una planta de hidrógeno verde está diseñada para descomponer el agua en oxígeno e hidrógeno. El proceso debe ser totalmente respetuoso con el medio ambiente -sin emisiones-, comenzando por la energía usada para separar las moléculas de oxígeno e hidrógeno que forman el agua. El hidrógeno obtenido se puede utilizar para generar calor cuando se quema, para sustituir el combustible -por ejemplo, en el transporte- y como materia prima para la industria química.

La planta se levantará en el **Polígono Nord**, en los términos municipales de **Constantí y La Pobra de Mafumet (Tarragonès)**. En España no abundan las plantas de hidrógeno. El pasado mayo, Iberdrola inauguró unas instalaciones en Puertollano (Ciudad Real), definidas como las mayores de hidrógeno verde de uso industrial en Europa.

El proyecto de Tarragona será liderado por Repsol, que el pasado ejercicio anunció **una inversión de 2.549 millones durante esta década** en proyectos de hidrógeno renovable a través de diferentes tecnologías. Una de las fórmulas es el impulso de polos regionales alrededor del hidrógeno donde se pueda acompañar la producción y la demanda de este gas.

Enagás, la otra compañía que encabeza la iniciativa, ha comenzado a operar en la gestión de infraestructuras de transporte y almacenamiento de hidrógeno. Uno de los corredores de hidrógeno planteados en Europa hasta 2030 tiene en España uno de sus dos extremos.

La principal presencia catalana corresponde a Iqoxe, cuyo proyecto de producción de hidrógeno -ver EXPANSIÓN Catalunya del 14 de junio de 2021- ha quedado subsumido en esta iniciativa, de un alcance más amplio.

En el Valle del Hidrógeno están implicadas decenas de empresas, instituciones, asociaciones y clústers con el objetivo de crear uno de los principales polos de Europa en torno a este elemento.

## 12.- Acciona Energía firma un PPA a 10 años con ZEN Energy en Australia.

energias-renovables.com, Lunes, 26 de septiembre de 2022.

Mediante este PPA, se le suministrará a la comercializadora eléctrica australiana ZEN el 34% de la generación total del parque eólico, es decir, 200GWh/año. El acuerdo -informa Acciona Energía- permitirá a ZEN ampliar y diversificar su cartera de suministro renovable mientras acelera la descarbonización de Australia.



**Acciona Energía** ha firmado un acuerdo de venta de energía (PPA) a 10 años con la comercializadora eléctrica australiana **ZEN Energy**, a la que suministrará 200GWh/año de energía 100% renovable procedente de su parque eólico Waubra. Situado en el estado de Victoria (Australia), el parque eólico de Waubra produce energía equivalente a la demanda de más de 138.000 hogares. Mediante este PPA, se le suministrará a ZEN el 34% de la generación total del parque eólico.

El acuerdo -informa Acciona Energía- permitirá a ZEN ampliar y diversificar su cartera de suministro renovable mientras acelera la descarbonización de Australia. "ZEN está acelerando su estrategia de cartera de energías renovables. La firma de esta operación, junto con el reciente acuerdo de compra de energía del Parque Solar Taillem Bend 2, es sólo el comienzo de nuestra contribución a la transición energética", ha dicho el consejero delegado de ZEN Energy, Anthony Garnaut.

"Estamos centrados en estructurar nuestros acuerdos de una manera innovadora y sostenible, complementando las necesidades de nuestros clientes y los participantes del mercado energético. Este es otro acuerdo pionero enfocado a la industria y queremos reconocer la flexibilidad y creatividad del equipo de ACCIONA Energía", ha añadido.

Por su parte, Melanie Sutton, directora de Mercados y Políticas Energéticas de Acciona Energía en Australia, ha explicado: "Compartimos con ZEN nuestra misión de construir un planeta mejor. Están tan motivados como nosotros por crear soluciones sostenibles para sus clientes y estamos encantados de ver crecer nuestra asociación con ellos mediante este acuerdo del Parque Eólico de Waubra".

## 13.- Iberdrola lanza una campaña de autoconsumo para fomentar el ahorro energético y económico en hogares.

Europapress.es, 27 de septiembre de 2022.

Iberdrola ha lanzado una nueva campaña publicitaria, bajo el eslogan 'Tengas la casa que tengas, el sol es tuyo', para fomentar el autoconsumo fotovoltaico en los hogares españoles y dar a conocer las soluciones de que dispone para cada tipo de vivienda, a través de Smart Solar.

Según informó la compañía, pionera en la oferta de autoconsumo para clientes con vivienda unifamiliar, se ha adaptado a distintas necesidades para poner al alcance de sus clientes la posibilidad de acceder al autoconsumo solar, modalidad que estima que puede suponer un ahorro de hasta el 70% en la factura de la luz.

Iberdrola señaló que su solución integral Smart Solar permite una instalación 'llave en mano' sin necesidad de realizar una inversión inicial. Además, posibilita llevar un control del funcionamiento de la instalación y de su consumo a través de una aplicación móvil.



Actualmente, en España más de dos tercios de la población vive en edificios en altura, es por ello por lo que la compañía energética ofrece soluciones de autoconsumo colectivo que incluyen la posibilidad de ceder el espacio de la cubierta a Iberdrola para que asuma la instalación del sistema fotovoltaico facilitando el acceso a la 'energía verde' generada a las personas que vivan en las proximidades.

En cuanto a la posibilidad de compensar la energía vertida a la red, Iberdrola señaló que sus clientes no cuentan con ningún tipo de suelo para su valoración, de forma que su factura puede llegar a ser de cero euros.

Además, esta campaña incorpora la novedad de que en el caso de que aún queden excedentes, los autoconsumidores de Iberdrola podrán aprovecharlos en una segunda residencia.

Iberdrola ha incrementado en un 150% su cartera en autoconsumo en lo que va de año. En la actualidad, la empresa lidera el mercado del autoconsumo fotovoltaico en España, con la gestión del 40% de los clientes de esta modalidad en el país. La compañía se convirtió en 2015 en la primera empresa de su sector en integrar en su oferta de servicios las soluciones de autoconsumo.

## 14.- Enel presenta un panel solar de heterounión de tipo n de 680 W para aplicaciones a escala comercial.

pv-magazine.es, 26 de septiembre 2022.

**El nuevo panel solar de Enel Green Power tiene una eficiencia media que oscila entre el 22,6% y el 22,9% y un coeficiente de temperatura de -0,24% por grado Celsius. Se basa en una célula solar de tipo n con formato G12 y una eficiencia de conversión de potencia del 24,6%.**

Los nuevos módulos solares de Enel pesan 36 kg.

*Imagen: Enel Green Power*



Enel Green Power (EGP), una unidad de la compañía eléctrica italiana Enel, ha presentado su nuevo panel solar en la 8ª Conferencia Mundial sobre Conversión de Energía Fotovoltaica celebrada esta semana en Milán (Italia).

El nuevo producto es un panel bifacial de heterounión para aplicaciones en proyectos fotovoltaicos a gran escala. Se basa en una célula solar de tipo n con formato G12 y una eficiencia de conversión de potencia del 24,6%.

“La producción comenzará en septiembre de 2023 con la primera línea de producción de 400 MW de nuestra fábrica 3Sun en Catania, Sicilia, sur de Italia”, dijo el jefe de 3Sun, Eliano Russo, a **pv magazine**. “La eficiencia de las células fue certificada por el Instituto de Investigación de Energía Solar Hamelin (ISFH) en Alemania. Sin embargo, según nuestra hoja de ruta, deberíamos ser capaces de aumentar la eficiencia hasta el 25% en 2025 y más del 26% en la segunda mitad de 2026.”

La célula tiene actualmente un grosor de 150 µm, pero la hoja de ruta de la empresa ha fijado un objetivo de 120 µm para finales de 2025.

“Nuestra célula es flexible y, en comparación con las células TOPCon y PERC, tiene una mayor resistencia a la tensión mecánica”, explicó Russo. “Realizamos varias pruebas que demostraron que si surgen microfisuras, no se expanden de forma tan significativa como en las células PERC”.

El nuevo panel está disponible en nueve versiones, con potencias que van de 640 W a 680 W y una eficiencia media que va del 22,6% al 22,9%. La tensión de circuito abierto oscila entre 43,3 V y 44,2 V y la corriente de cortocircuito va de 18,9 A a 19,8 A.

Todas las versiones del módulo solar miden 2.172 mm × 1.303 mm × 35 mm y pesan 36 kg. La tensión máxima del sistema es de 1.500 V y la bifacialidad alcanza el 95%. El panel puede utilizarse a temperaturas de funcionamiento que van de -40 C a 85 C, con un coeficiente de temperatura de funcionamiento de -0,24% por grado Celsius. Está encerrado entre un vidrio solar de 2 mm con tratamiento antirreflectante, y también cuenta con una caja de conexiones con un grado de protección IP 68 y un marco de aluminio anodizado.

Los nuevos productos cuentan con garantías de potencia lineal de 25 años y de producto de 20 años. La degradación en el primer año es supuestamente del 1,0% y la potencia final de 25 años está garantizada en no menos del 93% de la potencia de salida nominal.

“La fábrica empezará a funcionar en torno a septiembre de 2023”, dijo Russo, señalando que la capacidad de la fábrica en ese momento será de unos 400 MW. “El coste nivelado de la energía (LCOE) de nuestro panel nos permite abordar el mercado garantizando una notable rentabilidad”.

EGP se dirigirá inicialmente al mercado europeo, donde está obligada a vender hasta el 60% de sus productos, ya que ha recibido una importante financiación de la Unión Europea.

“También nos dirigimos a mercados no europeos, como Estados Unidos, América Latina y Asia, y es posible que nos planteemos abrir nuevas fábricas en el extranjero”, dijo Russo. “Al elegir la tecnología de heterounión, decidimos apostar por la tecnología y la innovación, pero también estamos considerando aumentar nuestra escala. Todas las economías de escala que podamos captar no harán sino aumentar nuestra competitividad”.

Enel está invirtiendo 600 millones de euros (579,4 millones de dólares) en la ampliación de sus instalaciones de 3Sun. De esa cantidad, se espera que la Comisión Europea y el Gobierno italiano aporten 188 millones de euros a través de subvenciones procedentes del Fondo de Innovación y del Plan Nacional de Recuperación y Resiliencia (PNR).

EGP comenzó a producir en la instalación de 200 MW en octubre de 2019. Ha invertido unos 80 millones de euros en la reactivación de la fábrica, que se construyó en 2011 con el fabricante de electrónica japonés

Sharp y la empresa francoitaliana de semiconductores STMicroelectronics. Enel tomó el control total de la instalación en julio de 2014. En aquel momento, la fábrica se destinaba a la producción de módulos fotovoltaicos de silicio de capa fina multifunción.

## 15.- "El gas renovable es el paradigma de la Economía Circular".

energias-renovables.com, 26 de septiembre de 2022.

**Energías Renovables charla con Nely Carreras, científica titular de la Unidad de Conservación y Recuperación de Suelos (CoReS) del Departamento de Medio Ambiente del Ciemat: "el gas renovable es una energía verde con un balance nulo de emisiones, y el biometano, en concreto, puede distribuirse a través de la infraestructura gasista existente, lo que permite su fácil distribución y consumo, y emplearse con las mismas aplicaciones energéticas en hogares, industrias, comercios y también para movilidad en el transporte, contribuyendo así a la descarbonización. La infraestructura de gas existente está lista para biometano, y éste se puede producir y comercializar dentro de Europa, lo que garantiza la seguridad del suministro de la UE y evita la dependencia de proveedores externos".**



### ¿Qué son los gases renovables?

Actualmente, los gases renovables son objeto de desarrollo, ya que suponen un impacto positivo en la sociedad y en la mejora del medio ambiente. Principalmente el biometano y el hidrógeno están llamados a ser un agente activo como fuente de energía renovable. Pero no se debe comparar al gas renovable con otras energías renovables, ya que no se trata de una energía renovable más. El gas renovable es el paradigma de la Economía Circular, ya que para su formación se valorizan residuos, evitando contaminación, y se genera, además de energía renovable, bioproductos a través del digerido, como biofertilizantes, lo que supone la recuperación de nutrientes y, por lo tanto, una mejora para el suelo y el medio ambiente. Asimismo, contribuye a la lucha contra el cambio climático,

al evitar emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) y a mejorar la calidad del aire que respiramos, al evitar también emisiones de amoníaco. Por otro lado, el biometano, además de apoyar la descarbonización, puede contribuir a otros pilares fundamentales de la transición energética como son: seguridad energética y energía asequible. Se puede gestionar y almacenar y también crea empleo en el medio rural, todo ello autóctono. Por tanto, los gases renovables hay que verlos en toda su magnitud y no simplemente como 'otra' energía renovable a competir con las ya existentes.

### **En el contexto energético que vivimos actualmente, con la amenaza de Rusia de cortar el suministro del gas... ¿qué pueden ofrecer los gases renovables?**

Existe una necesidad urgente de diversificar los suministros de gas de la Unión Europea, ya que produce solo el 15% del gas que consume, y es altamente dependiente de proveedores externos, con un 40% del gas importado proveniente de Rusia. El gas renovable es una energía verde con un balance nulo de emisiones, y el biometano, en concreto, puede distribuirse a través de la infraestructura gasista existente, lo que permite su fácil distribución y consumo, y emplearse con las mismas aplicaciones energéticas en hogares, industrias, comercios y también para movilidad en el transporte, contribuyendo así a la descarbonización. Por otra parte, el biometano proporciona capacidad de almacenamiento y flexibilidad ayudando a equilibrar el suministro eléctrico a partir de fuentes de energía intermitentes de origen renovable, como la solar o la eólica. La infraestructura de gas existente está lista para biometano, y éste se puede producir y comercializar dentro de Europa, lo que garantiza la seguridad del suministro de la UE y evita la dependencia de proveedores externos.

## ¿Está España preparada para introducir el biometano?

La Asociación Española del Gas (SEDIGAS) asegura que la sólida infraestructura de distribución del sistema gasista español está preparada para poder vehicular gases renovables como el biometano. Por otra parte, España es el tercer país de la Unión Europea con mayor potencial, después de Francia y Alemania, al ser el cuarto país en producción ganadera (el primero en producción de ganado porcino), el primero en superficie dedicada al cultivo y el quinto en producción alimentaria a nivel industrial. El sector gasista español puede ayudar con la puesta a disposición de la transición energética de una red de transporte y distribución de gas que suma más de 87.000 kilómetros de infraestructura que vertebrada y distribuye su consumo en todos los puntos de suministro, sea cual sea su uso. Por tanto, siempre que tenga sentido económico por cercanía de la red, la inyección del biogás debería ser una prioridad.

### ¿Dónde podría introducirse? ¿En el transporte, en la industria...?

El biometano puede emplearse directamente para la generación energética, como combustible para vehículos, o como sustituto del gas natural, tanto para uso doméstico como industrial. En el caso de ser utilizado en el transporte, previamente debe ser comprimido o licuado como se hace con el gas natural. En general, su inyección en la red de gas natural es su uso más generalizado y el más ventajoso. Tanto su uso en el transporte como en la industria son claves en la descarbonización del sistema energético, al evitar las emisiones de CO2 de los combustibles fósiles sustituidos.

### ¿Están preparadas las instalaciones, y la industria en general, para sustituir el gas natural por biometano?

Al biometano también se le denomina gas natural verde. Es similar al gas natural, puede sustituir al gas natural en cualquiera de sus usos. Las instalaciones y la industria en general que esté utilizando gas natural puede sustituirlo por biometano sin ningún problema, sin necesidad de hacer ninguna modificación. De hecho, se puede incluir y se está incorporando ya a las redes gasistas.

### Desde el plano político... ¿tienen los gases renovables el suficiente apoyo? ¿Son tenidos en cuenta a la hora de diseñar políticas, medidas o estrategias?

El cambio climático y la dependencia energética de la UE ha promovido que los gases renovables sean actualmente tenidos muy en cuenta a la hora de diseñar políticas, medidas o estrategias. Para cumplir con el compromiso climático asumido en la COP21 de París, la UE necesitará realizar una transición energética en todos los sectores; esto también se aplica al sector del gas. Todo el suministro de gas en Europa debe ser renovable, o descarbonizado, para 2050. El potencial existe y el uso de los productos finales estaría garantizado. Entre medias se encuentran las importantes inversiones a realizar, lo cual llevaría implícito la creación de miles de puestos de trabajo, y eso desde luego, no es un tema para menospreciar.

## 16.- BP, Iberdrola, Exolum y Bruc se suman al gran bazar energético.

expansion.com, 26 de septiembre de 2022.



Bernard Looney, primer ejecutivo de BP; Rosa García, presidenta de Exolum, y Juan Béjar, fundador de Bruc.

Grandes grupos, entre los que también están Repsol, Cepsa, Elecnor y Q-Energy, exprimen el valor de sus activos subiéndose al nuevo festival de operaciones corporativas. El volumen de transacciones corporativas en el sector energético en España está alcanzando cotas sin precedentes. **BP, Iberdrola, Exolum, Naturgy, Bruc, Q-Energy, Repsol, Elecnor y Cepsa** son solo algunos de los grupos que en estos momentos tienen activos o parte de su capital en el escaparate.

**De materializarse, estas transacciones sumarían más de 20.000 millones de euros.** Es un festival de operaciones de compraventa que nadie quiere perderse. El objetivo es **aprovechar el histórico boom de precios, impulsado por el apetito inversor hacia las renovables y las infraestructuras energéticas.**

Solo en **fotovoltaicas**, los precios **se han más que duplicado en los dos últimos años.** Ahora es habitual encontrar transacciones con precios de 250.000 euros por megavatio (MW) en proyecto, ni siquiera en fase final de desarrollo (*ready to build*). Basta con que tengan permiso de acceso a la red.

En algunas operaciones, **los precios se han llegado a disparar a los 300.000 euros por MW. En energía eólica, sencillamente "no hay precios",** dicen los expertos, porque apenas hay oferta de megavatios, a no ser que formen parte de un lote conjunto con fotovoltaicas, o sean eólicas ya operativas y con menos rentabilidades a futuro.

### **Pinchazo o aterrizaje suave**

En un entorno así, **todos los expertos ya hablan de burbuja.** En lo único que no se ponen de acuerdo es si tras el *boom* llegará **un pinchazo brusco o un aterrizaje suave.** Hay ingredientes para alimentar ambas tesis.

**La subida de tipos de interés está bloqueando la financiación de los proyectos menos sólidos o elevando su coste,** lo que puede ayudar a enfriar la burbuja de forma más o menos súbita.

Las expectativas del mercado, sin embargo, apuntan en la dirección contraria. Todas las agrupaciones sectoriales, como la **Asociación Eólica** y la **Unión Fotovoltaica**, han empezado a reclamar al Gobierno **más ambición en sus planes de desarrollo de renovables,** y piden que se revisen al alza los objetivos del **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec) 2021-2030.** Estas son algunas de las joyas en el escaparate: **BP tiene una cartera de más de mil MW de renovables en venta a través de Lightsource bp,** una operación que podría superar los **500 millones.**

**Omers y Macquarie** analizan oportunidades para traspasar sus respectivas participaciones en **Exolum,** por **mil millones o más en cada caso.** **Bruc** busca socios valorando el grupo en **2.000 millones.** **Iberdrola busca socios para una cartera de más de mil MW que podrían sumar más de 500 millones.**

Repsol está abierto a ofertas por sus divisiones de química y comercial, y repetir el éxito que ya ha tenido con sus divisiones de *upstream* y renovables. **CVC y GIP** se dejan querer con respecto a sus participaciones del 20% en **Naturgy,** una vez que se está retrasando *sine die* el *spin-off* del grupo. **Cada un vale 5.000 millones.** **Q-Energy** ha sacado al mercado otra cartera de más de 1.000 MW, tras el éxito del traspaso a **Verbund** de 4.000 MW por casi mil millones. Y siguen en el escaparate operaciones como la venta de **Villar Mir Energía, Enerfin (Elecnor),** o la química de Cepsa.

### **BP, 'ROTANDO' Y 'RECICLANDO'**

Lightsource bp, empresa participada al 50% por el gigante petrolero británico, ha puesto a la venta una gran cartera de proyectos fotovoltaicos en España, tal como adelantó **EXPANSIÓN** el pasado 14 de septiembre. En concreto, se trata de aproximadamente 1.250 megavatios (MW) en distintas fases de desarrollo. BP ha contratado los servicios de EY en calidad de asesor financiero para pilotar la desinversión. A precios de mercado, la operación podría superar los 500 millones de euros. Fuentes de Lightsource bp explican que España sigue siendo "un país clave" en su plan de expansión por Europa. El grupo cuenta con una cartera total de 3.300 megavatios. Ahora bien, "como práctica habitual de nuestra actividad, examinaremos las oportunidades de rotación de activos para reciclar capital y cumplir nuestro objetivo global de desarrollar 25.000 megavatios para 2025".

### **EXOLUM, SE ABRE LA VEDA**

El fondo canadiense Omers, segundo mayor accionista de Exolum tras CVC, ha contratado al banco de negocios Citi para sondear la venta de su 24,77% en la compañía. Esto ha abierto la veda a otros movimientos accionariales en Exolum, antigua CLH. La iniciativa de Omers también ha sido seguida por el gigante financiero Macquarie, que posee el 20%.

En el mercado se están barajando valoraciones para Exolum de 5.000 millones, lo que puede provocar un efecto arrastre y que otros accionistas también se sumen a la venta de sus paquetes.

En su mayoría, ya han cumplido periodos de maduración de cinco años de su inversión, un periodo habitual para que un fondo rote activos. CVC tiene el 25% del capital (el tope que marca la ley), y también están Crédit Agricole (10%), APG (10%) y The Workplace Safety and Insurance Board, WSIB, (10%). Los fondos Stonepeak y Sixth Street han mostrado interés.

### **BRUC, MÁS SOCIOS, MÁS MÚSCULO**

Bruc, uno de los promotores independientes de renovables de mayor crecimiento en España, podría protagonizar un nuevo movimiento accionarial, similar al que ya hizo con la entrada en su capital del fondo de pensiones canadiense OPTrust (Ontario Pension Trust) primero, y de USS, el mayor fondo de pensiones británico, después. El grupo fue fundado por Juan Béjar, que fue consejero delegado de Ferrovial Infraestructuras y de FCC. La incorporación de fondos estables le ha permitido consolidar su desarrollo. Ahora, ha contratado a Santander y JPMorgan para buscar un nuevo socio, que se incorporaría con al menos un 30%. La operación giraría en torno a Bruc Energy, la sociedad de la que cuelgan los activos, y partiría de una valoración de más de 2.000 millones de euros. Cuando entró USS, con la compra de un 50%, se valoró en 450 millones. El otro 50% sigue en manos de Béjar y OPTrust.

### **LECCIONES DEL PRIMER AÑO DE LA OPA DE NATURGY**

El próximo 8 de octubre se cumple el primer aniversario desde que se completó la oferta pública de adquisición (opa) de IFM sobre Naturgy. Se puede extraer una conclusión: nada ha salido como se esperaba. IFM no logró el 22,7% al que aspiraba. Pero tampoco se quedó por debajo del 10%, cifra límite para renunciar a la opa, lo que hubiera evitado roces con Criteria, el hóliding empresarial de La Caixa. Logró el 10,8%. Los títulos de Naturgy, que se dispararon al calor de la opa, han seguido subiendo a pesar de que, una vez finalizada, muchos esperaban que se desinflaran porque, en teoría, habían estado "dopados" con la tensión accionarial de IFM y Criteria. Al menos esta última compró más acciones durante la opa. IFM lo ha hecho después. Los títulos cotizan hoy a 25,33 euros, frente a los 22,7 euros de la opa. Han llegado a rebasar los 29 euros. Y eso a pesar de que Naturgy no ha conseguido aún sacar adelante su proyecto Géminis, de escisión en dos grupos (spin-off), retrasado por la incertidumbre de la guerra de Rusia contra Ucrania. El retraso de Géminis, que podía servir a los fondos CVC y GIP como ventana para la venta parcial de su participación en Naturgy, unido a la alta valoración del grupo, ha hecho que en el mercado se empiece a barajar la idea de una rotación anticipada de esas participaciones. Entre los posibles interesados estaría TotalEnergies. CVC y GIP tienen cada uno algo más del 20%, que compraron a 19 euros por acción hace más de cinco años. En cada caso, y sin sumar dividendos, han obtenido más de mil millones de rentabilidad.

## **17.- La Fundación Iberdrola España reforesta con 17.000 especies autóctonas en el Escuadrón de Vigilancia Aérea de Villatobas.**

[fundacioniberdrolaespana.org](http://fundacioniberdrolaespana.org), 27 septiembre 2022.

- **El proyecto se desarrolla con la implicación de profesionales de compañías de esta zona en la provincia de Toledo, tanto en la plantación como en los trabajos de mantenimiento.**
- **La reforestación forma parte del plan Bosque Defensa Iberdrola para el desarrollo de iniciativas de mejora, protección y conservación del medio ambiente y fomento de la biodiversidad en distintas instalaciones militares.**

Iberdrola ha dado un paso más en su apuesta por un modelo energético y de desarrollo sostenible que contribuya a la lucha contra la pérdida de biodiversidad, el calentamiento global y sus consecuencias. A través de su Fundación en España, la compañía ha inaugurado la reforestación del Escuadrón de Vigilancia Aérea de Villatobas en Toledo.

Un proyecto que se enmarca en el Programa Árboles de la compañía, que promoverá la plantación de 20 millones de árboles durante esta década, con los que se absorberán aproximadamente 6 millones de toneladas de CO<sub>2</sub> en 30 años.

Esta reforestación es la cuarta que acomete la fundación dentro del plan [Bosque Defensa-Iberdrola](#), y ha supuesto la plantación de 17.000 árboles autóctonos a lo largo de una superficie cercana a 10 hectáreas. El 70% de ellos son pinos y el 30% restante, encinas que, en su conjunto, evitarán a lo largo de su vida la emisión a la atmósfera de 2.516 toneladas de CO<sub>2</sub>.

La [Fundación Iberdrola España](#) ha contratado a 8 profesionales de empresas de la zona para los trabajos de plantación y ha invertido más de 20.000 euros para llevar a cabo estos trabajos. Adicionalmente, durante los dos próximos años, estas empresas locales realizarán las labores de mantenimiento y riegos en el terreno.

Al acto de inauguración del proyecto de reforestación han acudido el director general de Infraestructuras del Ministerio de Defensa, Luis Cebrián Carbonell; el Jefe del Sistema de Vigilancia y Control Aeroespacial, Fernando Carrillo Cremades; el viceconsejero de Medio Ambiente en Castilla La Mancha, Fernando Marchán Morales; la alcaldesa de Villatobas, Gema Guerrero García; el delegado provincial de la Junta de Comunidades de Castilla – La Mancha, Javier Úbeda Nieto y el presidente de la Fundación Iberdrola España, Fernando García Sánchez.

### **Bosque Defensa-Iberdrola**

Iberdrola firmó en 2018 un acuerdo de colaboración con el Ministerio de Defensa y la Dirección General de Infraestructuras para el desarrollo de iniciativas conjuntas para la mejora, protección y conservación del medio ambiente en distintas áreas. Uno de los ámbitos de actuación señalados fue la conservación del entorno natural. Para ello, estas entidades acordaron desarrollar un programa para la reforestación de los campos de maniobras militares, propiedad de este ministerio. Iberdrola, a través de su Fundación, es la encargada de acometer estos trabajos en los terrenos que seleccione la administración, con el compromiso de realizar uno cada año.

La Fundación Iberdrola España desarrolla esta iniciativa con varios [proyectos de reforestación](#) en campos de maniobras y tiro del ejército. Desde la firma del acuerdo con el Ministerio de Defensa se han inaugurado los campos de Renedo-Cabezón (Valladolid), Sierra del Retín (Cádiz), el campo de Chinchilla (Albacete) y, actualmente, el campo de Villatobas (Toledo). Además, ha liderado la reforestación de la especie Abies Pinsapo en la Reserva de la Biosfera y Parque Natural de Grazalema.

Gracias a esta iniciativa, no sólo se mejora y se fomenta la conservación del entorno natural, sino que también se contribuye a la reducción de emisiones de CO<sub>2</sub>.

### **Compromiso con la descarbonización y el fomento de la biodiversidad**

Iberdrola comenzó una profunda transformación de su modelo de negocio hace más de 20 años, cuando apostó por un modelo energético sostenible, seguro, competitivo, que permitiera afrontar la lucha contra el cambio climático mundial.

Hoy, el grupo Iberdrola es un referente mundial en la lucha contra el cambio climático —objetivo 13 de los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS)— y en línea con la estrategia y compromisos de reducción de emisiones del grupo, la compañía ha continuado sumando capacidad renovable durante la primera mitad de 2021. Asimismo, Iberdrola acaba de anunciar un plan de biodiversidad con el objetivo de ser positiva en biodiversidad para el año 2030 en todas sus actividades.

En el caso concreto de España, el 90% de la producción durante el pasado semestre ha sido libre de emisiones y a nivel global, un 80%, sin haber producido ni un solo megavatio hora con carbón entre abril y junio. En países como el Reino Unido, Alemania o Portugal, Iberdrola ya genera el 100% de su energía con cero emisiones.

## 18.- Enel, mejor empresa eléctrica del índice de diversidad e inclusión de Refinitiv.

lavanguardia.com, 28 de septiembre de 2022.

**La eléctrica italiana Enel, accionista mayoritario de Endesa, lidera el sector 'Electric Utilities&IPPs' del Índice de Diversidad e Inclusión Refinitiv, ocupando el puesto 30 del Top 100 de esta lista elaborada por este proveedor global de datos financieros.**

La eléctrica italiana Enel, accionista mayoritario de Endesa, lidera el sector 'Electric Utilities&IPPs' del Índice de Diversidad e Inclusión Refinitiv, ocupando el puesto 30 del Top 100 de esta lista elaborada por este proveedor global de datos financieros.

Según informó Enel este índice evalúa a más de 11.000 empresas por su rendimiento en materia de diversidad e inclusión, basándose en la información disponible públicamente, recogida en los informes institucionales de cada empresa y en la cobertura de los medios de comunicación. Enel Distribución Perú, Enel Generación Costanera y Enel Generación Perú también figuran en el índice.

Este Índice clasifica a las 100 empresas que cotizan en bolsa con los lugares de trabajo más diversos e inclusivos a nivel mundial, mediante 24 métricas en las categorías de Diversidad, Inclusión, Desarrollo de Personas y Controversias.

El Índice se calcula ponderando cada métrica en función de la importancia de la empresa en el mercado y de la comparación de cada empresa con sus competidores.

El grupo afirmó que, en su presencia en 30 países, "la diversidad y la inclusión son fundamentales para la cultura y la estrategia corporativas de Enel".

Además, destacó que en 2015, Enel adoptó una política específica para promover "la diversidad y la inclusión en el lugar de trabajo" y forma parte del movimiento global Valuable 500, "una iniciativa creada por las empresas más sensibles a esta cuestión para situar la discapacidad en un lugar destacado en sus agendas y aprovechar el enorme potencial para la sociedad y las empresas".

Asimismo, señaló que con el proyecto Value4disability, puesto en marcha en 16 países abarca unos 2.200 empleados con discapacidad, junto con los clientes y la sociedad en general, tiene como objetivo "potenciar y promover la autonomía de las personas con discapacidad y su participación en la vida de la organización, representando sus intereses y aprovechando su contribución única para crear valor".

El proyecto incluye, entre otras acciones, la prueba de productos innovadores que Enel está desarrollando, como la silla de ruedas eléctrica 'Avanchair' y el sistema 'Pediup' para la subtítulos automática de vídeos para personas sordas o con problemas de audición.

(SERVIMEDIA) 28-SEP-2022 17:10 (GMT +2) MCM/jbm/mjg

© SERVIMEDIA. Esta información es propiedad de Servimedia. Sólo puede ser difundida por los clientes de esta agencia de noticias citando a Servimedia como autor o fuente. Todos los derechos reservados. Queda prohibida la distribución y la comunicación pública por terceros mediante cualquier vía o soporte.

## 19.- Reganosa, Repsol y Naturgy invierten 146 millones en proyecto de biometano en Galicia con excedentes de purín.

lavozdegalicia.es, 28 de septiembre de 2022.

## El proyecto desarrollaría la economía circular y optimizaría la gestión de purines en Galicia.



Reganosa, Repsol y Naturgy colaboran con Impulsa Galicia en la promoción de un proyecto para transformar excedentes de purín y otros Residuos en biometano y fertilizantes orgánicos. FOTO: IMPULSA GALICIA

**Reganosa, Repsol y Naturgy colaboran con Impulsa Galicia para desarrollar un proyecto que transforme “a gran escala” excedentes de deyecciones ganaderas y otros residuos en biometano, fertilizantes orgánicos y CO2 neutro de origen biológico, cuya inversión ascenderá a 146 millones de euros.**

Con esta iniciativa, explican en un comunicado, desarrollaría la economía circular y optimizaría la gestión de purines en Galicia, además de disminuir la dependencia energética del exterior, facilitar el cumplimiento de las nuevas normas europeas y **ayudar a descarbonizar la industria, los hogares y la movilidad.**

Más pormenorizadamente, el proyecto consistirá en desplegar progresivamente por el territorio una red de plantas que valoricen los excedentes de purines bovinos, porcinos y avícolas mezclados con una cantidad menor de FORS (fracción orgánica de recogida separada) y RIO (residuos industriales orgánicos) del sector agroalimentario para producción de energía renovable.

### **Inversión de Reganosa Repsol y Naturgy**

En una fase inicial, las tres energéticas planean construir una primera planta de digestión anaerobia que produzca gas renovable y cinco plantas de pretratamiento asociadas a esta para deshidratar el excedente de purín bovino. La planta de generación de gas renovable se emplazaría en Meirama (Cerceda), mientras que las cinco plantas de pretratamiento se repartirían, en una primera fase, por municipios de la provincia coruñesa y de Lugo.

Este reparto se estipula de acuerdo a la una distribución fragmentada en el mapa gallego de explotaciones ganaderas, “optimizando así la logística entre ambos tipos de instalaciones”.

Con una inversión aproximada de esos 146 millones de euros, en esta primera fase se tratarían anualmente 1.240.000 toneladas de purines excedentarios y se producirían, amén de fertilizantes orgánicos y CO2 neutro, unos 300 gigavatios hora (GWh) de biometano que se inyectarían a la red de gas natural.

Este gas renovable se utilizaría para descarbonizar distintos sectores, como el del transporte, el residencial y el industrial, que se podría emplear además para los procesos de la refinería de Repsol en A Coruña.

## Biometano por toda Galicia

Tras esta primera fase, la intención de los promotores es ampliar el proyecto a toda Galicia con la implantación de una red centralizada de tratamiento de los excedentes de deyecciones ganaderas.

Detallan además que en este sistema se garantizará la disponibilidad para los ganaderos del purín necesario para abonar sus tierras de manera sostenible, así como la viabilidad económica de sus explotaciones. Los cálculos de los promotores determinan que podrían valorizarse alrededor de seis millones de toneladas de residuos cada año.

En este sentido, insisten en que el biometano producido (1 TWh anual) equivaldría a un 7% del gas natural de importación que ahora se demanda en Galicia, “con lo que la comunidad avanzaría sustancialmente en su autonomía energética y en el consumo de renovables”.

En total, argumentan que se evitaría también la emisión a la atmósfera de unas 500.000 toneladas anuales de CO2 y se crearía empleo de calidad en el marco de la transición ecológica y en lugares poco poblados – algo más de 600 puestos de trabajo directos y 1.900 indirectos, entre la explotación de las plantas como la logística de transporte–.

Por último, destacan que esta iniciativa contribuiría al cumplimiento de la nueva legislación medioambiental europea sobre protección del suelo agrícola y control de efluentes, así como de nutrición sostenible de suelo agrario, y daría solución a cuestiones recurrentes en la gestión y almacenamiento de purines.

El proyecto ha sido presentado a cuatro ministerios del Gobierno central (Economía, Transición Ecológica, Agricultura e Industria) con el objetivo de encajarlo en los fondos **Next** Generation, “tanto por su componente de circularidad como por el hecho de que proporciona una fuente de energía verde y autóctona a partir de los excedentes de las deyecciones ganaderas”.

## 20.- Iberdrola abre a la eólica la fórmula de las comunidades energéticas.

cincodias.elpais.com, 28 de septiembre de 2022.

### Primer proyecto de 40 MW con el EVE en Álava.



Iberdrola ha extendido el modelo de comunidades energéticas al ámbito eólico. Consiste en que las localidades que acojan un parque de aerogeneradores en su territorio puedan disfrutar de un precio de la energía más bajo que el de la tarifa de mercado. Hasta ahora, estas iniciativas se ceñían al espectro fotovoltaico.

Los vecinos participaban en el capital de una cooperativa fotovoltaica en la proporción equivalente a su consumo anual de energía. Este modelo no se puede aplicar en eólica, con unas inversiones en nuevas turbinas muy superiores a la instalación de placas fotovoltaicas.

Iberdrola, junto con la sociedad EVE del Gobierno vasco, han lanzado un primer proyecto en Labraza, una pedanía del municipio de Oyón-Oion (Álava), que consiste en la implantación de ocho generadores de 5 MW de potencia unitaria.

Julio Castro, consejero delegado de Iberdrola Renovables, ha pedido más agilidad en la concesión de permisos para la puesta en marcha de complejos renovables. Unos trámites que ahora tardan cuatro años y que se pueden hacer en 12 o 14 meses, según ha señalado este miércoles en Bilbao en una jornada organizada por la revista Forbes.

Iberdrola ha presentado cinco proyectos de parques eólicos en Euskadi, tres de los cuales han superado los trámites iniciales. Otros siete integran la oferta de Capital Energy, otro de los operadores del sector que busca captar en Euskadi parte de este negocio renovable. En total, una docena de propuestas trasladadas al Ejecutivo de Vitoria suman una nueva generación de 400 MW, el triple de la instalada actualmente en esta comunidad autónoma.

En el País Vasco, EVE y Krean, sociedad integrada en Corporación Mondragón, han impulsado 40 comunidades energéticas, pero ceñidas al ámbito fotovoltaico. Agrupan a 5.200 personas y suman la instalación de 17 MW. Los procesos se han completado en tan solo 18 meses.

Estos proyectos han sido gestionados por Ekiola, la sociedad conjunta de EVE y Krean. Las comunidades se constituyen como cooperativas en las respectivas localidades y cada vecino participa en su capital en equivalencia a su consumo energético anual. Hasta el momento, Ekiola ha recibido 4,2 millones de los fondos estatales para la puesta en marcha de seis proyectos.

En el encuentro de Forbes, Diego Fabeiro, director de activos e infraestructuras de Capital Energy, ha señalado la necesidad de la independencia energética de Europa, puesta de relevancia por la dependencia del gas de Rusia. Pidió acelerar el desarrollo de tecnología aplicable al ámbito renovable.

## 21.- España, el cuarto país de la UE que más carbono emite.

es.noticias.yahoo.com, 28 de septiembre de 2022.

Madrid, 28 sep (EFE). - España aumentó sus emisiones en el mercado de carbono en más de un 3% el pasado 2021, mientras Europa las reducía en un 5%, lo que sitúa a nuestro país como el cuarto más contaminante del continente en cuanto a emisiones ETS, responsable del 8% del total de las emisiones del mercado, por detrás de Alemania (28%), Polonia (12%) e Italia (10%).

Así lo revela el informe de descarbonización en España 2022, recién presentado y elaborado por el Observatorio de Sostenibilidad y la consultora de comunicación Grandmother, en el que se describen las emisiones de CO<sub>2</sub> de 2021 y la tendencia desde 2008 del mercado de carbono de los sectores industriales y energético, con datos a escala europea, estatal y autonómica.

Fernando Prieto, fundador y coordinador del Observatorio de Sostenibilidad, que ha presentado los resultados, ha explicado que España "no puede hablar" de descarbonización en el año 2021, pues "se ha vuelto a alejar" de los objetivos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), por lo que en los próximos años "será necesario un cambio radical" en el sector industrial, energético, de transporte, residencial, comercial e institucional.

Por otra parte, con datos desde 1990 a 2020, España se ha situado en ese período en el segundo país que menos ha reducido sus emisiones totales, con un 8%, frente a otros países con resultados "muy llamativos" tales como Reino Unido (-45 %) y Alemania (-42 %).

En materia de energía, España es el sexto país que más ha emitido entre 2020 y 2021 y el quinto que más ha aumentado sus emisiones entre 1990 y 2020, por detrás de Bulgaria, Estonia, Eslovaquia e Italia.

En el cómputo global, las comunidades autónomas han mostrado comportamientos "muy diferentes", con aumentos de las emisiones de carbono en Asturias, La Rioja, Navarra o Madrid, y reducciones en Aragón, Murcia y las dos Castillas.

En cuanto a los responsables de las emisiones, estos están muy concentrados ya que son "muy pocas" empresas las que están detrás de una parte "muy importante" del calentamiento global, ha lamentado Prieto.

Así, ha enumerado a las diez compañías más emisoras: Repsol, Endesa, EDP, Arcelormittal, Naturgy, Cepsa, FCC, CEMEX, Iberdrola y Lafargeholcim, responsables en conjunto del 57% de las emisiones del mercado de carbono y del 18,7% del total en España.

Juan A. Avellaner, miembro del comité científico del Observatorio de Sostenibilidad, ha manifestado la "necesidad" de introducir soluciones innovadoras y tecnologías para descarbonizar la economía.

La rehabilitación integral de los edificios, la seguridad jurídica, el cambio modal en las infraestructuras, los motores eléctricos o la autoproducción son algunas de las propuestas que el experto ha planteado como "fundamentales".

A nivel europeo, las emisiones tendrán que reducirse un 55 % para 2030, de cara a conseguir la neutralidad total en 2050, todo ello unido a la consideración de la adaptación al cambio climático y a una estrategia de transición justa, ha explicado Eduardo Fernández González, subdirector de la Oficina Española de Cambio Climático del Ministerio para la Transición Ecológica.

Esto se traduce, según el experto, en una reducción del 61% de las emisiones de los sectores industriales, y de un 40% con respecto a 2005 en el caso de los difusos (transporte, residuos, residencial...).

Este último objetivo, que difiere para cada país en función del PIB, pide a España que reduzca sus emisiones difusas en un 37,7% para 2030.

Otros objetivos importantes son la reducción de emisiones de vehículos, que pretenden reducirse un 55% con respecto a 2021, y el aumento del nivel de sumideros, "que será complicado" en España, ya que pese a tener grandes masas forestales, cuenta con un problema importante de sequía e incendios, ha concluido González.

## 22.- Sonatrach llega a un acuerdo con Endesa para el suministro de gas en España a la espera de la firma con Naturgy.

elindependiente.com, 28 de septiembre de 2022.



Sonatrach ha afirmado que el acuerdo con Naturgy sobre la revisión del precio de su contrato de suministro de gas natural se firmará en breve, según indicó el consejero delegado de la estatal argelina, Toufik Hakkar. «Tenemos 11 clientes, llegamos a un acuerdo con seis. Faltan cinco clientes. Esperamos llegar pronto a un acuerdo para subir el precio», aseguró Hakkar, en un acto en Argel, añadiendo que el acuerdo con Naturgy se firmará «en los próximos días», informa *Bloomberg*.

Fuentes de Naturgy consultadas por Europa Press declinaron realizar ningún comentario respecto al anuncio realizado por la energética argelina.

Con quien sí que ha cerrado la argelina estos nuevos acuerdos sobre las condiciones de sus contratos de compra de gas natural para los mercados italiano y español ha sido con Enel, **matriz de Endesa**.

Según informó Sonatrach, de conformidad con las cláusulas de revisión de precios contractuales, la estatal argelina y Enel acordaron este miércoles ajustar los precios de compraventa teniendo en cuenta las condiciones del mercado y acordaron el suministro de volúmenes adicionales para 2022, así como la posibilidad de suministros adicionales en los próximos años.

### **Suspendido temporalmente el gas desde Argelia hacia España por avería**

Naturgy cuenta con un contrato de suministro de gas con Sonatrach para el abastecimiento a España hasta 2031. Aun así, estos contratos tienen cláusulas de revisión del precio vinculados a un espacio temporal.

La última revisión de las condiciones comerciales de los contratos de suministro de gas natural entre la estatal argelina y Naturgy se suscribió en octubre de 2020, siendo a la baja, ya que coincidió con la caída de los precios del gas natural por la Covid-19.

No obstante, desde finales del año pasado se puso sobre la mesa una nueva renovación de los términos del contrato, ya para este 2022, aunque en esta ocasión se produce en un contexto de unos precios del gas natural disparados, en especial tras el estallido de la guerra en Ucrania por la invasión de Rusia a finales de febrero.

La relación comercial entre la energética española y Sonatrach data de 1970 y ambas compañías comparten accionariado en el gasoducto Medgaz, que conecta ambos países, además de que la argelina es accionista de Naturgy con una participación del 4%.

Esta alianza estratégica entre ambas compañías es clave para el suministro de gas competitivo y seguro al mercado español, más en el actual contexto de crisis energética.

Argelia ha sido tradicionalmente el principal suministrador de gas natural de España, aunque a lo largo de este año se ha producido un 'sorpaso' por parte de Estados Unidos.

Y es que las relaciones entre el país africano y España sufrieron también una importante tensión por el apoyo del Gobierno español a Marruecos con respecto a su relación con el Sáhara.

**Nos importan las PERSONAS,**  
Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Pensiones

**Creemos en la NEGOCIACIÓN,**  
Ideas, Propuestas, Alternativas, Soluciones, Garantías

**Trabajamos por un FUTURO mejor.**  
Empleo, Trabajo, Seguridad, Formación, Desarrollo



SIE\_Iberdrola + SIE\_Endesa + SIE\_Naturgy + SIE\_REE + SIE\_Viesgo + SIE\_CNAT + SIE\_Engie + SIE\_Nuclenor + SIE\_Acciona Energía

**SIE SINDICATO FUERTE E INDEPENDIENTE DEL SECTOR ENERGETICO**  
**SIEMPRE CON LOS TRABAJADORES, EN DEFENSA DE SUS DERECHOS**