

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.- El Gobierno prohíbe a Endesa desmantelar 13 grupos de generación en tres islas.

atlanticohoy.com, 26 de septiembre de 2024.

Dos informes de Red Eléctrica de España que avisan de que el desmantelamiento puede afectar a la seguridad y calidad del suministro eléctrico han motivado el rechazo por parte del Gobierno de Canarias.



La **Dirección General de Energía del Gobierno de Canarias** ha denegado a Unión Eléctrica de Canarias Generación (**Endesa**) su solicitud para desmantelar hasta 13 grupos de generación eléctrica que operan en centrales eléctricas de tres islas: **La Palma, Lanzarote y Fuerteventura**. Dos informes de Red Eléctrica de España (REE), que avisan de que el desmantelamiento puede afectar a la **seguridad y calidad del suministro eléctrico**, han motivado el rechazo por parte del Gobierno de Canarias.

Se trata de los grupos diésel 6, 7, 8, 9 y 10 de la **Central Térmica de Los Guinchos**, en La Palma; los grupos diésel 1, 2 y 3 de la **Central Térmica Punta Grande**, en Lanzarote; y los grupos diésel 1, 2, 3, 4 y 5 de la **Central Térmica Las Salinas**, en Fuerteventura.

Lanzarote-Fuerteventura

Endesa solicitó el pasado 3 de mayo el cierre y desmantelamiento de los 13 grupos de generación, pero desde Red Eléctrica rechazan esta posibilidad, especialmente al respecto de las últimas centrales eléctricas por la “debilidad estructural” del **sistema eléctrico de Lanzarote-Fuerteventura** (son las únicas islas que de momento tienen un sistema unido). Una debilidad, que “implica que dicho sistema deba disponer de recursos de generación suficientes en sus centrales térmicas”, argumentan.

De hecho, desde el operador del sistema eléctrico (Red Eléctrica) recuerdan que recientemente se ha declarado la **emergencia energética en Gran Canaria, Tenerife y Fuerteventura**, lo que implicaba la adopción de **medidas temporales y extraordinarias para garantizar el suministro eléctrico**, lo que incluye la instalación de sistemas adicionales en las tres islas, una de ellas afectadas por la solicitud de Endesa.

Desde Red Eléctrica señalan que la solicitud para desmantelar hasta **43,64 megavatios (MW)** que propone Endesa en este sistema, supondrá que la potencia disponible en ambas islas disminuya hasta los 308 MW. Además, señalan que los grupos que se pretende desmantelar están **actualmente en funcionamiento** ante lo que su potencia sigue siendo necesaria para el suministro de electricidad en las islas.

La energética proyectaba una inversión de 2.789.457,19 euros para desarmar los ocho grupos de generación en ambas islas.

La Palma

En el caso de La Palma, la intención de Endesa es desmantelar los grupos 6, 7, 8, 9 y 10 de la Central de Los Guinchos. Esto supondría arrebatar del sistema 21,53 MW, lo que supone, según REE, el **22,5% de la potencia instalada** en el sistema eléctrico de la isla. “El sistema eléctrico de La Palma tiene un problema estructural debido a los altos mínimos técnicos de los grupos térmicos y a la necesidad de acoplamiento de grupos térmicos para energizar determinados elementos de la red. Esta situación hace que el desmantelamiento de los Grupos diésel 6, 7, 8, 9 y 10 afecte negativamente a la seguridad de suministro”, argumenta el operador.

Además, aseguran que con la petición de la eléctrica “se dificulta o imposibilita” el mantenimiento de las instalaciones de generación. Prevén que ante la situación que propone Endesa “podría no ser posible garantizar la energización segura sin poner en riesgo el suministro de toda la isla de La Palma de algunos transformadores del distribuidor, debido de nuevo al gran tamaño -en cuanto a potencia nominal- de estos transformadores, en términos relativos para el sistema de La Palma”.

No es la primera vez que Red Eléctrica informa desfavorablemente al respecto del desmantelamiento de grupos de generación en las islas solicitados por Endesa. Ya en 2021 la energética solicitó el desmantelamiento de los grupos de vapor 5 y 6 de la Central Térmica de Candelaria con un informe desfavorable similar. Actualmente esta central está en ejecución de su desarme, con los grupos de vapor 1, 2, 3 y 4 fuera de servicio y sin una de sus características chimeneas.

2.- As Pontes (A Coruña) se abre a mantener en pie la chimenea de la térmica de Endesa.

elperiodicodelaenergia.com, 24 de septiembre de 2024.

El gobierno local “defenderá y exigirá” que Xunta y Endesa garanticen que no afecte al despliegue de proyectos empresariales.



El Ayuntamiento de As Pontes (A Coruña) ha abogado por "conciliar la conservación de la chimenea de la central térmica" de Endesa "con el desarrollo de suelo industrial, el empleo y la recuperación de la potencia industrial" de la localidad.

Su gobierno local, del PSOE con mayoría absoluta, rechazó en los últimos meses la medida, pero ha señalado, tras una junta de portavoces a la que ha acudido la plataforma local en Defensa do Patrimonio Industrial, que el consistorio "defenderá y exigirá" que Xunta y Endesa garanticen que no afecte al despliegue de proyectos empresariales.

En un comunicado, el equipo liderado por el alcalde, Valentín González Formoso, ha aludido a la "posible incoación de un expediente de declaración" de la torre como Bien de Interés Cultural y ha reclamado la "compatibilidad del desarrollo industrial de los terrenos" con el "mantenimiento de los plazos previstos para el desmantelamiento" del complejo.

El futuro de As Pontes

Según el Ayuntamiento pontés, "los terrenos de la central térmica deberán suponer un nuevo impulso industrial, una superficie superior a los 300.000 metros cuadrados que debe poder albergar nuevos proyectos industriales, cuestión prioritaria para nosotros y para la mayoría social" de la villa.

"Vamos a tratar de compatibilizar esta prioridad con la protección y supervivencia de la chimenea; para esto, tenemos por delante mucho trabajo técnico que acredite esta compatibilidad", ha aseverado el consistorio, que ha instado a "determinar hasta qué punto afectará la posible utilización de este suelo para instalar nuevas empresas".

Además, ha resaltado que es preciso confirmar "cuánta superficie alrededor de la chimenea se anularía para otros usos" y ha demandado que mantener en pie la chimenea no suponga "ningún coste ni perjuicio económico" para la administración municipal, por lo que ha emplazado a concretar "quién va a sufragar el mantenimiento".

Al respecto, el Ayuntamiento de As Pontes ha estimado que, aunque la "ley establece la exigencia" de que ese coste "recaiga en el titular del bien", Endesa "podría recurrir a la justicia y quedar exonerada de dicha obligación, cargándole la misma.

3.- Iberdrola invertirá 6.000 millones en un proyecto eólico marino de 3 GW en Australia.

elperiodicodelaenergia.com, 23 de septiembre de 2024.

Su objetivo es sustituir la capacidad de generación de las centrales de carbón que actualmente operan en Victoria.



Iberdrola ha dado un paso más allá en su expansión internacional tras recibir luz verde para desarrollar su primer parque eólico marino en Australia. El proyecto, denominado Aurora Green, estará ubicado frente a la costa de Gippsland, en el estado de Victoria, y tendrá una capacidad instalada de hasta 3.000 megavatios (MW), lo que lo convierte en uno de los mayores proyectos eólicos marinos en el hemisferio sur. La inversión para su desarrollo superará los 6.000 millones de euros.

Este proyecto es un componente clave en la estrategia de Iberdrola para posicionarse como líder global en energías renovables, contribuyendo a la reducción de emisiones de carbono en mercados clave y a la transición energética en Australia.

Este ambicioso proyecto, que ha estado en fase de análisis durante casi tres años, tendrá los aerogeneradores localizados a más de 25 kilómetros de la costa de Gippsland. La instalación tendrá una vida operativa de al menos 30 años y su energía jugará un papel esencial en la transición energética de Victoria, al proporcionar una alternativa limpia a las envejecidas plantas de carbón operativas de la región.

Colaboración con la comunidad aborigen

Además, la colaboración con la comunidad aborigen que convive en la zona se ha vuelto crucial ya que el desarrollo del parque eólico está sujeto a la consulta con los pueblos aborígenes de la región, de acuerdo con la legislación australiana.

El otorgamiento definitivo de la licencia está condicionado a un proceso de consulta bajo la Ley de Títulos Nativos de Australia, que garantiza que los pueblos aborígenes, conocidos como las Primeras Naciones, tengan voz en el desarrollo de proyectos en tierras y aguas con derechos tradicionales.

A esto se suma también que la participación de las comunidades aborígenes no solo se centrará en el proceso de consulta, sino que también se buscará que puedan formar parte de la cadena de valor a través de oportunidades de empleo y desarrollo empresarial local.

Impacto en la economía

Gippsland es una región con una larga tradición en la producción de energía, ya que ha sido el epicentro de la generación eléctrica de Victoria durante décadas, especialmente a través de plantas de carbón. Con el cierre progresivo de estas instalaciones, Aurora Green representa una oportunidad para transformar la economía de la región hacia industrias más limpias y sostenibles.

La construcción y operación del parque eólico marino creará miles de empleos directos e indirectos, tanto en la fase de desarrollo como en la fase de mantenimiento a largo plazo. Además, se espera que las empresas locales y los trabajadores especializados en la región jueguen un papel clave en la construcción de las infraestructuras necesarias para el proyecto.

Según Ross Rolfe, presidente y CEO de Iberdrola Australia: "Gippsland cuenta con una fuerza laboral altamente capacitada, y este proyecto nos permitirá aprovechar esa experiencia, mientras creamos nuevas oportunidades en la industria de la energía renovable. Estamos comprometidos a trabajar en estrecha colaboración con las comunidades locales para garantizar que este proyecto beneficie a la región no solo en términos de energía limpia, sino también en empleo y desarrollo económico".

4.- Los accionistas de Avangrid votan el jueves en junta la fusión con Iberdrola.

elperiodicodelaenergia.com, 23 de septiembre de 2024.

Iberdrola ofrece 35,75 dólares por cada acción, lo que supone una prima del 12% respecto a la cotización media de Avangrid del último mes previo al anuncio.

Los accionistas de Avangrid, filial estadounidense de Iberdrola, votarán el próximo jueves en junta la propuesta de la energética española de adquirir el 18,4% del capital de Avangrid que todavía no posee para proceder después a una fusión.



Iberdrola ofrece 35,75 dólares por cada acción, lo que supone una prima del 12% respecto a la cotización media de Avangrid del último mes previo al anuncio.

En el caso de que logre hacerse con ese 18,4% del capital, que está en manos de accionistas minoritarios, Iberdrola tendría que desembolsar unos 2.550 millones de dólares (unos 2.300 millones de euros), explican desde la compañía.

La transacción recibió el pasado miércoles el visto bueno de la Comisión de Servicios Públicos de Maine (Estados Unidos), que se unió a los ya emitidos por la Comisión Reguladora de Energía de Estados Unidos (FERC, por sus siglas en inglés), que se conoció a comienzos de septiembre, y al que otorgó la Comisión de Bolsa y Valores de EEUU (SEC) al folleto de la operación en agosto.

Avangrid e Iberdrola

Ya sólo falta la autorización del regulador de Nueva York (NYPSC) para obtener todas las que se precisan para esta operación.

La energética española mejoró su propuesta hasta los 35,75 dólares por acción desde los 34,25 dólares iniciales tras llegar a un acuerdo con el comité especial de la fusión, formado íntegramente por consejeros independientes de Avangrid, cuya misión es defender los intereses de los accionistas minoritarios de la filial, recuerdan las fuentes de Iberdrola.

También ha obtenido la luz verde del banco de inversión Moelis –contratado por el mencionado comité y que asegura que la contraprestación que recibirán los accionistas de Avangrid "es justa desde un punto de vista financiero"–, y de Morgan Stanley, asesor de Iberdrola.

Además, explican, el precio no ha estado sometido a ajustes, pese a que Avangrid ha distribuido dividendos trimestrales conforme a su política habitual de pagar 0,440 dólares por acción desde el anuncio de la operación.

La empresa seguirá pagando ese dividendo hasta que la operación se consume, incluyendo uno proporcional en relación con el trimestre incompleto en el que se produzca el cierre, que Iberdrola espera en el último trimestre de este año y que supondría la exclusión de negociación de Avangrid en la Bolsa de Nueva York.

Los 'proxy advisors' también aprueban la fusión

Los dos mayores asesores de voto o 'proxy advisors' del mundo, ISS y Glass Lewis, han recomendado a los accionistas que acudan a la operación, han destacado la prima ofrecida y han coincidido en que Avangrid afronta requisitos importantes de inversión hasta 2030, muchos de ellos obligatorios.

Estas inversiones, explican, requerirían que Avangrid realizara operaciones que restarían valor a sus accionistas, como ampliaciones de capital dilutivas a corto plazo, ventas de activos y reducciones del dividendo.

El objetivo de Iberdrola con la integración de Avangrid es incrementar la exposición al negocio de redes en Estados Unidos en un momento clave, en el que quieren crecer en mercados con alta calificación crediticia y en negocios regulados como el de redes.

De hecho, a inicios del pasado agosto la empresa firmó la compra de la distribuidora británica Electricity North West (ENW) por unos 5.000 millones de euros, que elevará sus activos de redes en Reino Unido hasta los 14.000 millones de euros.

5.- Iberdrola inaugura el parque eólico marino de Saint Brieuc, el mayor del Canal de la Mancha.

antena3.com, 22 de septiembre de 2024.

El parque, situado en la región de Bretaña, abastecerá a 835.000 personas y representa el proyecto de ingeniería más desafiante de la compañía.

Iberdrola ha inaugurado oficialmente este jueves el parque eólico de Saint Brieuc, ubicado en el Canal de la Mancha, consolidándose como el mayor de su tipo en la región. El proyecto, en el que la compañía ha invertido 2.400 millones de euros, cuenta con una capacidad de 496 megavatios (MW) y será capaz de generar 1.820 gigavatios/hora (GWh) al año. Esto permitirá abastecer la demanda energética de 835.000 personas, equivalente al 9% del consumo eléctrico total de la región de Bretaña.

Ignacio Sánchez Galán, presidente de Iberdrola, presidió la ceremonia de inauguración, destacando los grandes retos que supuso la construcción del parque. “Desde el punto de vista de la ingeniería, es el proyecto más difícil que hemos tenido nunca”, afirmó. Galán explicó que el proyecto se enfrentó a obstáculos importantes, como las duras condiciones del suelo marino, compuesto principalmente por basalto, las grandes mareas de la zona y problemas en la cadena de suministro, además de los requisitos ambientales y sociales. “Es un ejemplo de nuestro compromiso con la sostenibilidad y con la reindustrialización de Europa”, añadió, agradeciendo el apoyo del presidente francés Emmanuel Macron, quien impulsó el proyecto.

El parque cuenta con 62 turbinas de 8 MW de potencia y 207 metros de altura, fabricadas por Siemens Gamesa, distribuidas en una superficie de 75 kilómetros cuadrados de la costa francesa. Esta infraestructura, que entró en operación en mayo, es el cuarto parque eólico marino que Iberdrola pone en funcionamiento, uniéndose a los de West of Duddon Sands en el mar de Irlanda, Wikinger en el mar Báltico y East Anglia ONE, uno de los más grandes del mundo en el mar del Norte.

El desarrollo del parque movilizó a más de 150 empresas europeas, 60 de ellas españolas. Las plataformas que sostienen los aerogeneradores fueron construidas por el consorcio Navantia-Windar en Fene (A Coruña) y Avilés (Asturias), generando más de 1.700 empleos en Francia y 500 en Bretaña. La participación española en el proyecto ha sido significativa, con empresas como Siemens Gamesa, Haizea Wind y la canaria Iprocel.

Durante la inauguración, Galán también comentó sobre el futuro de la energía eólica marina en España, señalando que las profundidades del mar en la costa española obligan a usar plataformas flotantes, cuyo coste es significativamente mayor que las actuales plataformas ancladas al lecho marino.

A pesar de estos desafíos, Iberdrola sigue comprometida con la expansión de la energía eólica marina a nivel mundial, con planes de inversión hasta 2029 que superarán los 25.000 millones de euros.

El parque de Saint Brieuc refuerza la apuesta de Iberdrola por las energías renovables, contribuyendo a la descarbonización de Europa y afianzando su liderazgo en el sector eólico marino.

6.- Iberdrola cierra su mayor emisión de deuda: 2.150 millones para crecer en Reino Unido.

economiadigital.es, 23 de septiembre de 2024.

La compañía energética aprovecha las bajadas de tipos para salir al mercado con intereses competitivos.

Iberdrola ha cerrado la mayor emisión de deuda sénior de su historia para **financiar el crecimiento en Reino Unido**, uno de los países donde ha puesto el foco a través de su plan estratégico. La compañía que preside Ignacio Sánchez Galán ha colocado este lunes bonos por 2.150 millones de euros.

La emisión se ha realizado en tres tramos de 650 millones de euros a tres años y medio, 750 millones de euros a siete años y otros 750 millones de euros once años. Según indica la energética, la demanda alcanzó los 7.400 millones, lo cual más que triplica la oferta, con unos libros sobre-suscritos 3,4 veces.



Iberdrola habla inglés: ya tiene casi tantos clientes de luz en Reino Unido como en España

«Gracias al interés de los inversores, que vuelven a apoyar la estrategia de la mayor eléctrica europea por capitalización en Bolsa, el coste medio ponderado de la operación ha quedado fijado por debajo del 3,12%, para una vida media superior a los 7,3 años», destaca Iberdrola.

La compra de ENW y su expansión por Reino Unido

La multinacional española acordó el pasado agosto la adquisición de ENW por un valor total de 5.000 millones de euros, incluyendo la deuda. Con esta operación, Reino Unido se convierte en el primer país de la compañía por base de activos de redes, con unos 14.000 millones de euros, seguido de Estados Unidos con 13.300 millones de euros.

Además, la operación supone para Iberdrola sumar un buen montante de clientes **hasta alcanzar los 7,6 millones** en el país británico, acercándose cada vez más a los que contratan sus servicios de luz en España.

La compañía subraya haber aprovechado el nuevo ciclo de bajadas de tipos en la eurozona y en Estados Unidos para salir al mercado a emitir deuda con la que financiar su crecimiento.

Así, destaca haber conseguido precios «muy competitivos», con un cupón del 2,625% para la deuda que vence en marzo de 2028; del 3% para la que expira en septiembre de 2031; y del 3,375% para la que tiene fecha de vigencia hasta septiembre de 2035.

Quinta emisión de deuda en lo que va de año

Los bancos que han intervenido en la operación han sido BBVA, BNP Paribas, Crédit Agricole, Mizuho, Sabadell, Barclays, CaixaBank, DBS, Banca IMI, ING, Morgan Stanley, MUFG, NatWest, Rabobank, RBC y Santander.

La emisión cerrada este lunes supone la quinta operación pública en el mercado en lo que va de año, tras el bono híbrido de 700 millones de euros emitido en enero, la colocación en el mercado suizo de 335 millones de francos a finales de junio, el bono sénior por importe de 750 millones de euros emitido en julio y la efectuada en agosto, cuando Iberdrola colocó 525 millones de dólares (490 millones de euros) a través de la filial estadounidense.

Además de las emisiones de bonos, la eléctrica firmó con el Banco Europeo de Inversiones un préstamo verde de 700 millones de euros para la expansión de las redes eléctricas en España y amplió su alianza con el Banco Mundial con un préstamo verde de 300 millones para proyectos renovables en países emergentes.

También ha firmado un préstamo sindicado verde por importe de 500 millones de euros con la cobertura de Cesce junto con ICO, Sabadell y HSBC. Este préstamo, que cuenta con un plazo de amortización de 15 años, contribuyó a reforzar la diversificación de las fuentes de financiación de Iberdrola.

Iberdrola recuerda haber conseguido su mayor línea de crédito de la historia por 5.300 millones de euros con 33 entidades bancarias internacionales.

“Esta estrategia financiera complementa y fortalece el histórico plan de inversiones puesto en marcha por la compañía en marzo de 2024, en el que anunciaba la inversión de 41.000 millones de euros entre 2024 y 2026”, destaca la cotizada. El plan tiene como objetivo impulsar la electrificación de la economía, con un fuerte impulso a las redes eléctricas y las renovables.

7.- Naturgy lanza oferta para recomprar obligaciones garantizadas por hasta 1.000 millones.

moncloa.com, 23 de septiembre de 2024.

La empresa energética Naturgy ha implementado una oferta de recompra por un importe máximo de 1.000 millones de euros dirigida a los titulares de una serie de obligaciones garantizadas con vencimiento entre 2025 y 2028. Esta estrategia financiera tiene como objetivo optimizar la estructura de deuda de la compañía, brindando beneficios tanto a la empresa como a los tenedores de estos títulos.

La oferta de recompra de Naturgy abarca diversas series de obligaciones, incluyendo aquellas con vencimiento en 2026, 2027 y 2028, con cupones que van desde el 0,875% al 1,500%. Esta acción permite a la empresa reestructurar su deuda, aprovechando las condiciones favorables del mercado para mejorar los términos y plazos de los instrumentos financieros.

ESTRATEGIA DE REFINANCIACIÓN DE NATURGY

La estrategia de refinanciación de Naturgy se basa en tres pilares fundamentales:

Optimización de la Estructura de Deuda: Al ofrecer la recompra de estas obligaciones, Naturgy busca mejorar la composición y el perfil de vencimiento de su deuda, lo que le permitirá reducir los costos financieros a largo plazo y fortalecer su posición financiera.

Aprovechamiento de Oportunidades de Mercado: La oferta de recompra se realiza en un momento en el que las condiciones de mercado son favorables, permitiendo a Naturgy obtener mejores términos para los nuevos instrumentos de deuda que planea emitir.

Flexibilidad y Adaptabilidad: Naturgy se reserva el derecho de modificar el importe máximo de la oferta de recompra, lo que le otorga flexibilidad para ajustarse a las fluctuaciones del mercado y optimizar sus decisiones financieras.

BENEFICIOS PARA NATURGY Y SUS INVERSIONISTAS

La oferta de recompra de Naturgy presenta beneficios tanto para la empresa como para los tenedores de las obligaciones:

Para Naturgy, esta estrategia le permite reestructurar su deuda de manera eficiente, reducir sus costos financieros y mejorar su perfil de vencimiento, fortaleciendo su posición financiera a largo plazo.

Para los inversionistas, la oferta de recompra les brinda la oportunidad de vender sus obligaciones a un precio atractivo, lo que les permite obtener liquidez y diversificar su cartera de inversiones.

Además, la flexibilidad que se reserva Naturgy para ajustar el importe máximo de la oferta demuestra su compromiso con optimizar las condiciones de la transacción, buscando el equilibrio entre los intereses de la empresa y de los tenedores de las obligaciones.

En resumen, la estrategia de refinanciación de Naturgy es un ****ejemplo de cómo una empresa de energía puede aprovechar las *oportunidades del mercado* para reestructurar su deuda y fortalecer su posición financiera, beneficiando tanto a la empresa como a sus inversionistas.**

8.- Las transacciones del sector energético se enfrían y sufren un recorte de 2.200 millones.

eleconomista.com, 23 de septiembre de 2024.

- **El valor de las operaciones cae a 3.580 millones.**
- **Aumentan un 20% en el resto de Europa.**



El mercado de compras energéticas se ha enfriado. Con grandes firmas como Acciona Energía o Endesa colgando el cartel de se vende en sus activos y el gran despliegue renovable de España, el sector confiaba en un goteo constante de operaciones de compras y fusiones. Numéricamente así ha sido, ya que en España se han cerrado 108 transacciones entre junio de 2023 y junio de 2024, según las estimaciones de la consultora Alvarez & Marsal. No obstante, los bajos precios en el mercado energético o las duras condiciones financieras derivadas de los tipos de interés han congelado la actividad y ha recortado en 2.200 millones de euros el importe de las llamadas operaciones M&A.

En concreto, según los datos recopilados por la consultora, la factura de operaciones desde junio del año pasado hasta este junio fue de 4.000 millones de dólares (3.580 millones de euros), mientras que en el periodo anterior la cifra ascendió a 6.500 millones de dólares (5.820 millones de euros).

No obstante, la tendencia en Europa es al alza. Según Alvarez & Marsal, el importe registrado por las transacciones en el periodo analizado sumó 90.000 millones de dólares (80.000 millones de euros), un 20% más respecto a los cerca de 75.000 millones de dólares (67.200 millones de euros).

La consultora asegura que durante este último año se han observado importantes transacciones de venta, con los principales actores buscando liquidez para su expansión. Entre ellas, una de las más grandes ha sido la adquisición de Enerfin, filial de Elecnor, por parte de Statkraft, cuyo perímetro de activos se valoró en 1.800 millones de euros, aunque también disponía de activos en otras geografías como Brasil.

Se han producido más operaciones, como la reciente entrada de Masdar en el capital de una cartera solar de 2 gigavatios (GW) de Endesa por 817 millones de euros, aunque no entra en el periodo a estudio por la consultora.

Por su parte, Acciona Energía también tiene localizados 5.000 millones de euros en activos listos para vender, tanto en el extranjero como a nivel nacional, aunque aún no ha concluido el grueso de las operaciones.

No obstante, aunque las perspectivas son positivas, los precios actuales del pool y la elevada penetración de las energías renovables están provocando ajustes de precios en las transacciones en todas las fases de los activos, "lo que podría dar lugar a ciertos retrasos" en el cierre de las operaciones que podrían aplazarse hasta final de año, indican.

España ha expandido su mercado renovable hasta convertirse en uno de los países más atractivos para las operaciones M&A, como demuestra que más del 60% de su capacidad instalada es de activos renovables como fotovoltaica, eólica o hidráulica.

Sin embargo, este crecimiento "pone de manifiesto" que la estructura de generación del país "requiere una solución", alertan desde la consultora. "Ya sea a través de nuevas tecnologías de almacenamiento o de inversiones en la red, para hacer frente a las restricciones técnicas y los recortes, que tienen un impacto significativo. En un escenario con menos restricciones técnicas, el porcentaje de generación renovable se situaría en torno al 70%", explican desde Alvarez & Marsal.

Debido a la situación del mercado español, se identifican dos áreas que atraerán la inversión al país. Por un lado, el almacenamiento en baterías se sitúa como una "inversión atractiva", aunque esperan una transacción "mínima" de las baterías en formato stand-alone, es decir, sin un parque renovable anexo. Por otro lado, Alvarez & Marsal destaca el centro de crecimiento en data centers que representa España.

9.- Nuevo PNIEC 2030: el Gobierno dispara los objetivos de renovables e hidrógeno para descarbonizar España.

elperiodicodelaenergia.com, 23 de septiembre de 2024.



El Consejo de Ministros aprueba este martes el documento para enviarlo a la Comisión Europea.

El Gobierno de España ha presentado oficialmente la actualización del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2023-2030, que establece metas aún más ambiciosas en cuanto a la penetración de energías renovables y la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI).

Con este nuevo PNIEC, se busca consolidar el camino hacia la neutralidad climática para 2050, en línea con las directrices de la Unión Europea y los compromisos del paquete *Fit for 55* y del plan *REPowerEU*.

Las cifras definitivas, muy similares a las del borrador previo, reflejan el aumento de los objetivos en todas las áreas clave, especialmente en la generación de energía fotovoltaica, el hidrógeno renovable y el almacenamiento energético. En la actualización que será enviada a Bruselas, la cuota renovable se eleva hasta el 81% para 2030 y la potencia total instalada en el sector eléctrico será de 214 GW, de los cuales 160 GW pertenecerá a generación renovable y 22,5 GW a almacenamiento.

Más renovables, menos emisiones

Entre las metas más destacadas del nuevo plan se encuentra la reducción del 32% de las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) respecto a los niveles de 1990, una mejora significativa en comparación con el 23% fijado en el PNIEC 2021. Además, el objetivo de renovables en el consumo final de energía pasa a ser del 48% para 2030, lo que representa un incremento del 6% respecto a la meta anterior.

El nuevo PNIEC 2023-2030, al completo

La generación de electricidad con energías renovables será un pilar central, con la previsión de que estas tecnologías representen el 81% del mix eléctrico en 2030, frente al 74% estipulado en el plan anterior.

Este crecimiento se reflejará principalmente en la energía solar fotovoltaica y la eólica, aunque también se prevén avances en otras fuentes renovables como el biogás —que duplica objetivos, pasando de 10,41 TWh a 20 TWh para 2030— y el hidrógeno verde. Asimismo, se proyecta una notable reducción de la dependencia energética, que pasará del 61% actual al 50%.

Fotovoltaica y eólica

Uno de los elementos más importantes del PNIEC es el papel central que la energía solar fotovoltaica desempeñará en la transición energética. El Gobierno ha fijado una meta de capacidad instalada para la energía solar fotovoltaica de 76 GW para el año 2030, lo que duplica con creces los 39 GW establecidos en el PNIEC 2021. Parte de este crecimiento se logrará a través del autoconsumo, que experimentará un impulso decisivo, alcanzando los 19 GW.

Además, el informe de impacto ambiental asociado al plan destaca que esta tecnología será la que más contribuya a la reducción de emisiones en el sector eléctrico. En concreto, se espera que la fotovoltaica evite la emisión de 17,6 millones de toneladas de CO₂ equivalente para 2030, lo que representa el 53% de la reducción de gases de efecto invernadero (GEI) en la generación eléctrica y el 15% del total de emisiones evitadas.

Por otro lado, en lo que respecta a la energía eólica, el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima prevé un notable aumento en la capacidad de generación de energía eólica, pasando de 50 GW a 62 GW, lo que incluye hasta 3 GW de energía eólica marina.

Hidrógeno renovable: triplicando las expectativas

Otro de los grandes protagonistas del PNIEC 2030 es el hidrógeno renovable, cuya producción será fundamental para la descarbonización de sectores industriales difíciles de electrificar y para el transporte pesado. El plan prevé la instalación de 12 GW de electrolizadores para la producción de hidrógeno verde, triplicando así el objetivo de 4 GW establecido en el anterior PNIEC.

Según el Gobierno, el hidrógeno verde representa una oportunidad estratégica para España de convertirse en un centro neurálgico de exportación de esta tecnología dentro de Europa. Asimismo, la apuesta por el hidrógeno también se materializa en la creación del Corredor Ibérico del Hidrógeno (H2MED), un proyecto de infraestructura que permitirá la exportación de hidrógeno verde desde España hacia el resto del continente.

Almacenamiento: clave para la estabilidad del sistema

Para garantizar la estabilidad y flexibilidad del sistema eléctrico en un escenario donde las energías renovables intermitentes como la solar y la eólica tendrán un peso predominante, el PNIEC también contempla un fuerte desarrollo del almacenamiento energético.

Se espera alcanzar una capacidad de 22,5 GW de almacenamiento para 2030, lo que supone un incremento respecto a los 20 GW que se planteaban en el plan anterior.

En cuanto a la energía hidráulica, el plan no prevé cambios significativos respecto al escenario objetivo anterior. La capacidad instalada de energía hidráulica se mantendrá en aproximadamente 14,5 GW para el año 2030, lo que refleja una ligera disminución en comparación con los 16 GW previstos en el plan anterior.

El almacenamiento, tanto en forma de baterías como de almacenamiento hidráulico, será esencial para gestionar los picos de demanda y asegurar el suministro en momentos de baja generación renovable.

Industria, transporte y electrificación

El PNIEC también impulsa importantes transformaciones en otros sectores más allá del eléctrico. En el ámbito industrial, el plan promueve la electrificación, el autoconsumo y el uso de hidrógeno verde como parte de una estrategia para mejorar la eficiencia energética y reducir las emisiones. En el sector del transporte, se priorizará la electrificación y el uso de biocarburantes avanzados, con el objetivo de que el 28% de la energía utilizada en este sector provenga de fuentes renovables en 2030.

Además, el parque de vehículos eléctricos en España crecerá hasta los 5,5 millones de unidades en 2030, un ligero aumento respecto a los 5 millones fijados en el PNIEC de 2021.

En el sector residencial, se reforzará la rehabilitación energética, con la meta de rehabilitar 1,37 millones de viviendas en 2030, y se fomentará el uso de energías renovables para calefacción y refrigeración.

Carbón, ciclos combinados y nuclear

El nuevo PNIEC plantea un abandono progresivo del carbón en España, con más del 64,2% de las centrales de carbón habiendo cesado sus operaciones entre 2019 y 2023. Debido a esto, hoy por hoy su contribución al mix energético nacional se ha visto altamente reducida, quedando en un residual 1,4% de la generación eléctrica total.

El PNIEC también incluye a los ciclos combinados de gas como una de las tecnologías no renovables que seguirá desempeñando un papel relevante en el sistema eléctrico. Para 2030, se prevé mantener una potencia instalada de 26,6 GW en ciclos combinados, sin que la actualización del plan introduzca variaciones respecto a las previsiones anteriores.

En lo que respecta a la polémica energía nuclear, esta no sufre ningún tipo de variación respecto al anterior PNIEC, manteniéndose así el calendario de cierre de las centrales nucleares españolas, con fecha de culminación en 2035. Sin embargo, la Dirección General de Transición Energética y Economía Circular de las comunidades autónomas y otros organismos han propuesto estudiar la posibilidad de mantener en funcionamiento estas instalaciones más allá de la fecha programada de cierre, mientras que algunas organizaciones, como Ecologistas en Acción, sugieren que la actividad nuclear debería finalizar en 2025.

10.- El sector fotovoltaico instalará en España 39.000 megavatios de potencia en los próximos seis años.

energías-renovables.com, 24 de septiembre de 2024.

Es la estimación del Gobierno, que ayer publicó en el Boletín Oficial del Estado la "declaración ambiental estratégica de la Actualización del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima [Pniec] 2023-2030". La actualización de ese Plan eleva en positivo todos los objetivos que inicialmente (la primera edición del Pniec fue aprobada en marzo de 2021) se había fijado el Gobierno para el horizonte 2030. El nuevo Plan (que será aprobado hoy en Consejo de Ministros) eleva su ambición hasta el 81% de cuota renovable en el mix eléctrico nacional de 2030 (en el Plan anterior esa cuota estaba en el 74); eleva la ambición de independencia energética hasta el 50% (antes 39); y mantiene como objetivo los 76.000 megavatios de potencia fotovoltaica para 2030 (España cerrará 2024 con unos 30.000 más unos 8.000 de autoconsumos). El Plan mantiene también como objetivo los 19.000 megas de autoconsumos. Todos los datos, ahí debajo.



El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec) es el instrumento de planificación nacional propuesto por el Gobierno de España para cumplir con los objetivos y metas de la Unión Europea en el marco de la política energética y climática. Según la declaración ambiental estratégica del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, el principal objetivo del Pniec es "reducir las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) de modo que se logre alcanzar la neutralidad climática en España antes de 2050".

Con ese horizonte en perspectiva, esta actualización del Pniec 2021-2030 (que fue aprobado hace tres años y medio) responde, fundamentalmente -según Transición Ecológica-, al aumento de ambición en materia de cambio climático a nivel europeo con arreglo a (1) la «Legislación europea sobre el clima» (Reglamento (UE) 2021/1119 del Parlamento Europeo y del Consejo de 30 de junio de 2021); (2) el paquete de medidas «Objetivo 55»; y (3) el plan «REPowerEU», así como a (4) la necesidad de reforzar la autonomía estratégica, unido a (5) el nuevo contexto energético de aceleración de la transición energética impulsado por el Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR).

Pues bien, de acuerdo con lo anterior, el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2023-2030, o Pniec actualizado, plantea los siguientes objetivos generales para el horizonte 2030:

		Resultados en 2030	
		PNIEC 2021-2030	PNIEC 2023-2030 actualizado
Generales.	Reducción de emisiones de GEI respecto a 1990.	23 %	32 %
	Reducción de emisiones de GEI respecto a 2005 – Sectores ETS.	61 %	70 %
	Reducción de emisiones de GEI respecto a 2005 – Sectores difusos.	39,1 %	42 %
	Porcentaje de renovables en la generación eléctrica.	74 %	81 %
	Número de vehículos eléctricos.	5 millones	5,5 millones
	Número de viviendas rehabilitadas.	1.200.000	1.377.000
	Potencia total y renovable del mix energético.	Total: 160 GW Renovable: 113 GW	Total: 214 GW Renovable: 160 GW
	Porcentaje renovables sobre energía final.	42 %	48 %
	Eficiencia Energética. Reducción de consumo de energía primaria.	-39,5 %	-39,5 %
	Eficiencia Energética Reducción de consumo de energía final.	-41,7 %	-43 %
	Dependencia energética.	61 %	50 %
	Transporte.	Reducción intensidad de emisiones de GEI transporte.	-
Porcentaje de renovables en el sector transporte.		15 %*	28 %
Porcentaje combinado de RFNBO*** + Bios avanzados y biogás del anexo IX. Parte A.		2,1 %	17,26 %
Industria.	Porcentaje de RFNBO sobre el hidrógeno en la industria.	25 %**	74 %
	Incremento anual de energías renovables en la industria.	1,1 %	5,1 %
Edificación, calefacción y refrigeración.	Aumento anual porcentaje renovables calefacción y refrigeración.	0,83 % (2021-2025) 1,19 % (2026-2030)	1,3 % (2021-2025) 2,1 % (2026-2030)
	Energía final procedente renovables en edificios.	-	67,30 %

* Es la modificación de la Directiva de Energías Renovables se ha establecido un cambio de metodología para el cálculo de este ítem, por lo que el 28% establecido en el PNIEC anterior pasa a un 15%.
** Hoja de Ruta del Hidrógeno Renovable.
*** RFNBO: Renewable fuels of non-biological origin. Combustibles renovables de origen no biológico. Fuente: Mecanismo para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, 2023.

- 32 % de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) respecto a 1990 (un 11% más que lo propuesto en los objetivos del Pniec 2021), lo que se traduce en una reducción de emisiones del 55% respecto a 2005.
- 48% de renovables sobre el uso final de la energía (un 6% más respecto al Pniec 2021).
- 43% de mejora de la eficiencia energética (un 1,3 % más respecto al Pniec 2021).
- 81% de energía renovable en la generación eléctrica (un 7% más respecto al Pniec 2021).
- Reducción de la dependencia energética hasta un 50 % (un 11 % menos de dependencia respecto al Pniec 2021).

El nuevo Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (o Pniec actualizado) prevé para el año 2030 una potencia total instalada en el sector eléctrico de 214 gigavatios, de los que 160 gigas son de generación renovable y 22,5, de almacenamiento. El reparto entre distintas tecnologías -explican desde el Ministerio para la Transición Ecológica- es orientativo "y dependerá de la evolución tecnológica, los costes, la disponibilidad y la capacidad de integración de las distintas tecnologías". En todo caso, tanto el Pniec 2021-2030 (marzo de 2021) como la actualización (septiembre de 2024), presentan un desglose "orientativo" de la potencia instalada prevista en 2030 para cada una de las tecnologías.

		Resultados orientativos en 2030	
		PNIEC 2021-2030	PNIEC 2023-2030 actualizado
Desglose orientativo por tecnología.	Eólica, incluida offshore.	50 GW Offshore: 1-3 GW	62 GW Offshore: 3 GW
	Solar fotovoltaica, incluido autoconsumo.	39 GW (Autoconsumo: 9-14 GW)*	76 GW (Autoconsumo 19 GW)
	Solar termoeléctrica.	7 GW	4,8 GW
	Hidráulica.	16 GW	14,5 GW
	Hidrógeno renovable.	4 GW electrolizadores**	12 GW electrolizadores
	Biogás.	10,41 TWh	20 TWh
	Almacenamiento.	20 GW	22,5 GW

* Hoja de Ruta del Autoconsumo (2021).
** Hoja de Ruta del Hidrógeno Renovable (2020).
Fuente: Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, 2023.

Las tecnologías eólica y solar son las protagonistas. En el Plan de marzo de 2021 sus objetivos horizonte 2030 eran 50 y 39 gigavatios, respectivamente (a los que había que añadir entre 9 y 14 gigas de autoconsumo

en el caso de la fotovoltaica). En el borrador de Pniec 2023, del que ahora se conoce la declaración ambiental estratégica, esos objetivos ya crecieron hasta los 62 (eólica) y 76 (fotovoltaica sobre suelo y fotovoltaica para autoconsumo), objetivos (muy elevados con respecto a la edición primera de este Plan, la de 2021) que ahora se confirman. Crece también sobre manera el objetivo del biogás, como se aprecia en la tabla.

Para las tecnologías renovables hidráulica, termosolar, geotérmica y biomasa, la actualización del Pniec no prevé incrementos de potencia, o sea, que la termosolar se queda en los 4.800 megavatios (en el Pniec 2021 el Gobierno fijó como objetivo los 7.300, pero en el borrador de actualización redujo a 4.800 MW esa ambición, recorte que ahora confirma (ahora mismo hay 2.300 megavatios de potencia termosolar instalados en España, repartidos entre una cincuentena de centrales); la biomasa se queda también como estaba en el Pniec 2021, en los 1.409. La hidráulica se queda como aparecía en el Pniec 2021, en los 14.511 (ahora mismo hay algo más de 17.000, algunas centrales hidráulicas son centenarias) y la geotérmica no registra cambios.

Esta actualización del Pniec, que será remitida a Bruselas tras su previsible aprobación este martes por el Consejo de Ministros, aumenta a 12 GW el objetivo marcado hace poco más de un año en el borrador de alcanzar 11 GW de electrolizadores para producir hidrógeno verde a finales de la década, y eleva hasta 22,5 GW (antes 22) el objetivo de almacenamiento (el Ministerio incluye ahí termosolar, bombeo, baterías...). La renovable que registra el mayor incremento de ambición es el biogás, que dobla su objetivo, de diez a veinte teravatios hora.

En cuanto a las tecnologías contaminantes (en el documento son denominadas "no renovables"), este Pniec actualizado prevé para 2030 los mismos megavatios de potencia en ciclos combinados que estaban previstos en el anterior Pniec: 26.600 MW (ó 26,6 gigas); y la misma potencia nuclear (3.000 megavatios, o tres gigas).

Tecnología/Sector	Previsión en el PNIEC 2023-2030 de la reducción de emisiones de GEI en el periodo 2019-2030	Reducción adicional respecto a PNIEC 2021-2030 para el mismo periodo
Energía eólica.	10,19 MICO ₂ -eq	0,66 MICO ₂ -eq
Energía solar fotovoltaica.	17,60 MICO ₂ -eq	8,79 MICO ₂ -eq
Almacenamiento de energía.	2,3 MICO ₂ -eq	1,2 MICO ₂ -eq
Sector transporte.	32 MICO ₂ -eq	-
Sector residencial, comercial e institucional.	12 MICO ₂ -eq	4,88 MICO ₂ -eq
Sector industrial.	20,11 MICO ₂ -eq	5,14 MICO ₂ -eq
Sector agrícola y ganadero.	5,46 MICO ₂ -eq	1,54 MICO ₂ -eq
Residuos.	3,41 MICO ₂ -eq	0,92 MICO ₂ -eq
GEI: gases de efecto invernadero		MICO ₂ : millones de toneladas de CO ₂ equivalente

El estudio ambiental estratégico concluye que "el principal efecto medioambiental del Pniec será la reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) a la atmósfera". Según los datos del Ministerio, a partir de 2019, las emisiones de CO2 equivalente se han reducido desde 50 millones de toneladas a 32 millones de toneladas en 2023, siendo el menor valor desde que existen registros. Transición Ecológica dice en su declaración ambiental estratégica que estima que "las medidas incluidas en el Pniec 2023-2030 contribuirán a reducir, aún más, las emisiones de gases de efecto invernadero, situando a España en la senda para alcanzar el objetivo para 2030".

La tecnología fotovoltaica -añade el Ministerio en su documento- es la que más contribuirá a la descarbonización del sistema eléctrico, "pues supone un 53% de la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero estimada para el sector de la generación eléctrica y un 15% de la reducción total de emisiones previstas en el Pniec 2023-2030".

Una vez aprobado en el Consejo de ministros, lo que previsiblemente sucederá hoy, el Plan será remitido a Bruselas como definitivo.

Declaración ambiental estratégica de la «Actualización del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2023-2030»

11.- Naturgy se recupera de la fallida OPA...pero el problema persiste. Eso sí, la cotización ha subido un 14% en los últimos 6 meses.

lahispanidad.com, 18 de septiembre de 2024.

El Gobierno da el visto bueno al fondo BlackRock para controlar el 20% del capital de la energética, pero tanto Larry Fink como CVC insisten en marcharse de la compañía.



Sin embargo, hoy, el mercado penalizaba la cotización de Naturgy, con caídas superiores al 2%, tras conocerse que el Gobierno ha dado el visto bueno a la entrada de BlackRock en la capital de la compañía...de manera indirecta, eso sí, porque, el todo poderoso fondo dirigido por Larry Fink, compró en enero de este año la gestora Gip por más de 11.300 millones de euros. Y Gip, fundada en Nueva York en 2006 y que controla el 20,6% de Naturgy desde 2016, es junto a Critería (La Caixa) y el fondo CVC, uno de los tres mayores accionistas del grupo que preside Francisco Reynés.

Así que, conviene dejar claro que, BlackRock (Larry Fink) ha comprado Gip, pero Gip sigue teniendo presencia en el capital de Naturgy por lo que, la situación, en cuanto a la estructura accionarial es la misma y...”especialmente complicada”, señala Javier Cabrera, analista de mercados, “teniendo en cuenta que tanto CVC como Gip siguen empeñados en salir de la compañía”. Entre ambos sumarán el 40% del capital.

Un propósito que ha marcado la trayectoria bursátil de la energética en los últimos meses, y que provocaba el desplome de sus acciones, hasta mínimos anuales, el pasado 10 de junio, al pasar sus títulos de los 24,86 euros hasta los 20,82.

Cuatro euros se dejaban la cotizada en menos de 24 horas tras fracasar las negociaciones entre Critería y Taqa (Abu Dabi).

Gip, fundada en Nueva York en 2006 y que controla el 20,6% de Naturgy desde 2016, es junto a Critería (La Caixa) y el fondo CVC, uno de los tres mayores accionistas del grupo que preside Francisco Reynés

Eso sí, Naturgy remonta, lo hace en los últimos seis meses, con una subida del 14,3%. Pero si miramos su trayectoria en lo que va de año, se deja casi un 15%.

CVC Capital Partners, fondo británico, está en Naturgy desde 2018, y desde hace tiempo busca compradores, activamente, para vender su participación valorada por encima de los 5.000 millones de euros.

Recordar que, tal y contamos en Hispanidad, CVC siempre ha estado empeñado en recortar los poderes de Reynés que concentra los cargos de presidente ejecutivo y consejero delegado, y en dejar claro, (fuera oportuno o no), que es uno de los tres mayores accionistas de la compañía.

Fue precisamente este fondo, que dirige en España Javier de Jaime, y que controla el 20% de la energética, el que llevó al límite la negociación con Taqa y Critería Caixa (ésta última con el 27,6% del capital, y máximo inversor), para lanzar una OPA sobre la compañía. En contra de la opción de Abu Sabi figuraba el tercer fondo, IFM, el más alejado de Critería.

Naturgy sigue afectada por la caída de los precios del gas y de la electricidad. “Esto ha provocado” explican los expertos, “que sus ingresos hayan caído en un 24,7%” mientras el mercado sigue a la espera de su nuevo plan estratégico para el periodo 2025-2030

De Jaime, en su línea, quería más dinero y hacer una suculenta caja con la operación lo que ponía en evidencia la falta de 'sintonía' entre los grandes accionistas. "Hay que tener en cuenta que a la poca liquidez que tiene en Bolsa la empresa (lo que hace más complicado deshacerse de posiciones sin mover la cotización), hay que añadir la diferencia radical de visión estratégica entre los propietarios. Con la OPA de Critería y Taqa se buscaba, precisamente, unificar visiones y que Critería pudiera contar con un socio a largo plazo, algo que los dos fondos han dejado de plantearse desde hace tiempo".

Pero Taqa se echó atrás "por un tema de derechos políticos ya que, los catarís vieron que iban a tener una posición eminentemente financiera, pero con poca capacidad de influir en la gestión de la compañía", explica Gonzalo Lardies, gestor senior renta variable Europa en Andbank.

Es decir que, Abu Dabi quería mandar, y no iba a hacerlo.

Hay que tener en cuenta que a la poca liquidez que tiene en Bolsa la empresa (lo que hace más complicado deshacerse de posiciones sin mover la cotización), hay que añadir la diferencia radical de visión estratégica de los accionistas de referencia

Lo último, tal y como contamos en Hispanidad, es que, BlackRock y Gip, podrían vender un 17% a Sonatrach, de la tal manera que, la empresa estatal argelina elevaría su participación en la energética española y se convertiría en el tercer accionista, con un 20,62%, tras Critería y CVC. Sonatrach está presente en Naturgy con el 4,1%.

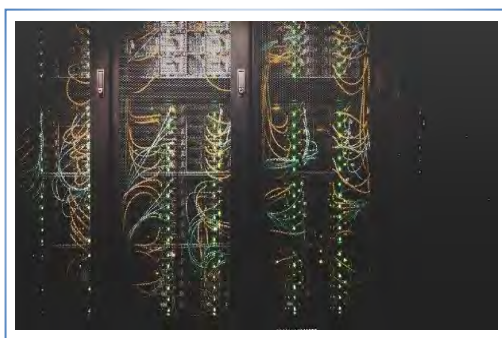
Eso sí, puede que al Gobierno de Pedro Sanchez no le gustara nada la idea y tampoco al rey Mohamed VI. "Demasiada influencia de Argelia en nuestro país...", podrían pensar en Moncloa después de que haya recuperado el primer puesto como suministrador de gas de España y en junio haya aportado 45,2% del suministro de gas... y el 37,3% en el conjunto del primer semestre, por delante de Rusia y de EEUU, según el último boletín estadístico publicado por Enagás.

Y por si esto fuera poco, Naturgy sigue afectada por la caída de los precios del gas y de la electricidad. "Esto ha provocado" explican los expertos, "que sus ingresos hayan caído en un 24,7%.

Además, el aumento del capex (gasto en capital), debido a su apuesta por las energías renovables, perjudica su generación de caja en el corto plazo, lo que tampoco está valorando positivamente el mercado"...que está a la espera de conocer el nuevo plan estratégico para el periodo 2025-2030.

12.- Iberdrola crea una nueva filial para impulsar el negocio de los centros de datos.

cadenaesuministro.es, 24 de septiembre de 2024.



La compañía, que busca dar entrada a un socio financiero en esta nueva sociedad antes de mediados de 2025, cuenta con una cartera potencial de 5.000 megavatios, de los cuales 1.000 se encuentran en avanzado desarrollo.

Iberdrola trabaja en un "joint venture" para el desarrollo, impulso y expansión del negocio de los centros de datos para Inteligencia Artificial en España y otras geografías. Su nueva sociedad CPD4Green cuenta con un equipo para convertir terrenos eléctricos en centros de datos operativos las 24 horas, los siete días de la semana.

El objetivo de este proyecto, que está en línea con el plan estratégico de la compañía, es presentar un proyecto "llave en mano" que incluya el terreno, electricidad renovable, seguridad de suministro, conexión a la red y el contrato de energía.

La compañía, que busca dar entrada a un socio financiero en esta nueva sociedad antes de mediados de 2025, cuenta con una cartera potencial de 5.000 megavatios, de los cuales 1.000 se encuentran en avanzado desarrollo, según recoge el diario Expansión.

El valor que se le estaría dando a la nueva filial sería, por el tamaño en término de megavatios, de al menos 2.000 millones, con lo que se necesitaría un socio que aportara unos 1.600, indican.

Iberdrola, de hecho, ya habría estado recibiendo ofertas de potenciales socios, entre los que se encuentran grandes fondos y otros grupos, incluyendo a Norges, KKR, Cinven, Antin, CVC, Copenhagen Infrastructure, GIP, GIC y Masdar.

La intención sería entregar el 80% del capital de la nueva filial a su socio, quedándose el 20% y asegurándose el suministro de electricidad a largo plazo, así como el mantenimiento de infraestructuras. Además, la previsión es desplegar una inversión de hasta 10.000 millones.

13.- Acciona abandona la Asociación Chilena de Energías Renovables por “resistirse al cambio”.

swissinfo.ch, 25 de septiembre de 2024.

La empresa española Acciona Energía anunció su renuncia a como miembro de la Asociación Chilena de Energías Renovables (Acera), de la que era uno de los fundadores, debido a los obstáculos que considera que esta organización gremial pone al cambio y al desarrollo de las energías alternativas.

En una carta a la que tuvo acceso EFE, la multinacional denuncia que "en los últimos meses las actuaciones de Acera se han enfocado en favorecer los intereses de un segmento específico de la industria, abandonando la urgente necesidad de resolver los problemas críticos en que se encuentra el sector renovable en su conjunto".

Y "contradiendo su misión de defender el desarrollo armónico de las tecnologías limpias en todas sus escalas, velando por un mercado competitivo, con condiciones equitativas y en beneficio de una transición energética justa", aclara.

Es por ello que "tras un profundo análisis, Acciona Energía ha decidido presentar su renuncia a la Asociación Chilena de Energías Renovables y Almacenamiento (ACERA), gremio del que fuimos miembros fundadores hace ya más de 20 años."

"Esta renuncia nos causa un enorme pesar, dada nuestra larga trayectoria dentro de la Asociación y el rol crucial que jugamos en su fundación y crecimiento", añade la misiva.

Al hilo de este argumento, la empresa insiste en que "desafortunadamente, la Asociación se ha transformado en un actor más del coro que se resiste al cambio, justamente en un momento crítico en que los desafíos de la transición energética y la crisis que viven muchas empresas renovables exigen modificaciones profundas al marco regulatorio vigente".

"Sin perjuicio de lo anterior, desde Acciona Energía continuaremos trabajando para acelerar el proceso de transición energética de Chile hacia una economía libre de carbono, propiciando un marco regulatorio estable y predecible que fomente la inversión en un mercado competitivo y no discriminatorio para el desarrollo sostenible del sector energético del país", culmina la carta, firmada por Miguel Arrarás, Gerente General Acciona Energía Chile.

Presente en el país austral desde 2006, Acciona posee en Chile casi una decena de proyectos de generación de energía renovable en los sectores eólico y fotovoltaico, entre ellos El Romero Solar, considerada la mayor planta fotovoltaica de América Latina, situada en pleno desierto de Atacama.

Además, gestiona el Parque Eólico Punta Palmeras, en la región central de Coquimbo, la planta Fotovoltaica Usya, en la región norteña de Antofagasta, la planta fotovoltaica Almeysa y el complejo fotovoltaico Malgarida I y II, estos últimos igualmente en Atacama.

Sus proyectos incluyen, asimismo, San Gabriel, su mayor instalación eólica en Chile, ubicada en la región central de La Araucanía y la planta fotovoltaica Tama te Ra'a, en pleno océano Pacífico.

En los últimos meses, la multinacional española también ha sido noticia en Chile por los problemas surgidos en torno a la megaplanta solar conocida como 'Cerro Dominador', la primera planta de Concentración Solar de Potencia de América Latina, de la que Acciona es una de las contratistas, y que no opera desde hace un año y medio por problemas en los tanques de sales calientes.

OTRAS NOTICIAS DE INTERES DEL SECTOR ENERGETICO: (CLICAR EN EL TITULAR):

- 1.- Reino Unido elimina el carbón de su producción eléctrica al cerrar la última planta.
- 2.- ¿Cuáles son los 12 países con más renovables del mundo?
- 3.- Canarias destina 9 millones de euros de Fondos Feder en ayudas a la transición energética del archipiélago.
- 4.- España, de los países de la UE con menos apoyo social a la nuclear en la transición verde.
- 5.- El Gobierno aumenta la inversión en energías renovables a cifra récord en cuatro años: ¡308.000 millones de euros!
- 6.- Return y Benbros Energy: alianza para alcanzar 500 MW en proyectos de almacenamiento en España.
- 7.- El boom de centros de datos provoca una locura en los precios de la electricidad.
- 8.- El Gobierno indica que la transición energética es determinante para la competitividad de las empresas en el ámbito pesquero y acuícola.
- 9.- El 48% de las empresas del sector energético utiliza la inteligencia artificial.

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

siempre adelante