

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.- Enresa ha cargado ya el 10% de los contenedores de combustible gastado de la central de Garoña.

noticiasdealava.eus, 22 de agosto de 2024

La Empresa Nacional de Residuos Radiactivos avanza en la primera fase del desmantelamiento de la vieja planta nuclear, que se extenderá durante el plazo aproximado de una década.



La primera fase del largo desmantelamiento de la central de Garoña continúa dando pasos.

La Empresa Nacional de Residuos Radiactivos (Enresa) ha finalizado ya la carga y el traslado de los cinco primeros contenedores de combustible gastado de la vieja planta desde la piscina ubicada en su edificio de contención hasta el Almacén Temporal Individualizado (ATI), el 10,2% de los que albergará en total.

Operaciones de carga

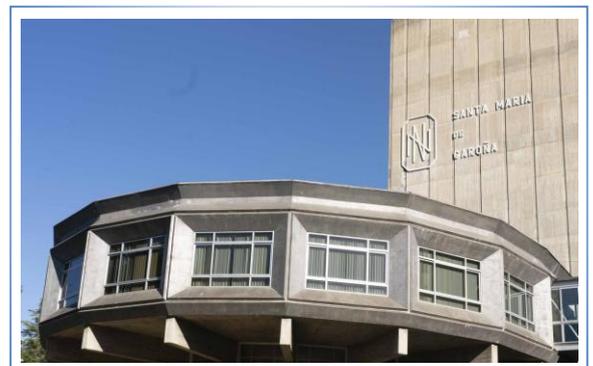
De forma paralela, la propietaria de Garoña en este periodo final de su existencia ha sacado igualmente a concurso las operaciones de carga de los 44 depósitos que todavía están por llegar a las instalaciones, y que irán a parar también al ATI situado en el propio recinto de la central.

El director del desmantelamiento de la planta, Manuel Ondaro, detalló en el último Comité Local de Información celebrado en el Ayuntamiento del Valle de Tobalina el proceso de llenado de estos enormes depósitos y otras novedades incluidas en esta etapa inicial del proceso, como que ya se han realizado ocho expediciones de residuos radiactivos de la etapa operativa de Garoña con destino al centro de almacenamiento ubicado en El Cabril (Córdoba), que está especializado en la gestión de desechos de baja y muy baja actividad.

Distintas obras de mejora

Además, se han llevado a cabo diferentes obras de mejora y puesta a punto en algunas instalaciones del complejo, como en el edificio auxiliar de material usado (EAMU), que alberga el antiguo simulador de Garoña y ha sido reconvertido en taller de factores humanos. Igualmente, el centro de información se encuentra en pleno proceso de reforma.

Según los datos facilitados hasta ahora por Enresa, el desmantelamiento de Garoña va a obligar a gestionar un total de 7.000 toneladas de residuos solo durante esta primera fase.



Rumbo a Córdoba

La empresa estatal únicamente almacenará en el ATI los que tengan carga radiactiva, mientras que los de muy baja, baja y media actividad serán trasladados a la citada instalación cordobesa. Los cinco contenedores ya instalados en el ATI se encuentran cargados con 52 elementos combustibles cada uno.

Los 44 restantes, que se están fabricando en Cantabria, comenzarán a ser llenados de aquí a los primeros meses de 2027, según las estimaciones de la planta. Los 49 contenedores que habrá en total en el almacén temporal albergarán 2.505 elementos combustibles. A ellos se sumarán otros cinco o seis depósitos cargados con otros materiales de alta actividad radiactiva y que también irán a parar al propio ATI, aunque ya en una segunda fase.



Los contenedores con los residuos de Garoña podrían soportar “el impacto de un avión”

El proceso de desmantelamiento de la planta se prolongará durante un mínimo de diez años y necesitará una inversión de 475 millones de euros, según las cifras que han trascendido hasta ahora.

Inaugurada en 1981, Garoña tuvo una potencia instalada de 466 MW hasta su desconexión de la red eléctrica en diciembre de 2012. El cese definitivo de explotación se declaró en julio de

2013, aunque no fue hasta agosto de 2017 cuando el Gobierno central, tras una última solicitud de renovación de la autorización de uso por parte de la anterior propietaria –Nuclenor–, ratificó el cierre irreversible de la planta.

Trabajos preparatorios

En ese momento, Enresa comenzó los trabajos preparatorios del desmantelamiento y a diseñar un proyecto que consta de dos fases y se extenderá, como ya se ha dicho, a lo largo de una década.

En la primera, la actualmente en marcha (2023-2026) se desmontarán los sistemas, estructuras y componentes del edificio de turbina y se acometerán las modificaciones de sistemas e instalaciones necesarias para la gestión de los residuos resultantes. A la vez, se evacuará el combustible gastado desde la piscina hasta el ATI.

En la fase 2 (2027-2033), ya con buena parte del combustible en el almacén temporal, se abordará el desmantelamiento final de los edificios de carácter radiológico.

Hasta la fecha, la central ha procedido a analizar las toneladas de materiales que va a tener que gestionar en este largo proceso. De ellos, el 87,92% se corresponden con elementos radiactivos que requieren de una gestión especializada.

4.027 toneladas

Durante la primera fase ya en marcha, los responsables del desmantelamiento de Garoña gestionarán una cantidad cercana a las 4.027 toneladas de residuos radiactivos.

De ellas, 244 corresponderán a los denominados RBMA, residuos de baja y media actividad, que pueden ser desde herramientas hasta ropa de trabajo pasando por otros materiales y que se enviarán a las instalaciones de El Cabril. Se trata de restos que reducen su radiactividad a la mitad en menos de 30 años.



Aparte, hay otras 1.721 toneladas de las catalogadas como RBBA que precisarán de menores requisitos para su gestión, que se realizará igualmente en el almacén cordobés. Tras cinco años de almacenamiento, este tipo de materiales se considera ya exento de radiactividad.

El transporte hacia el almacén de El Cabril, el único de residuos radiactivos de baja y media actividad de todo el Estado, se realiza por carretera. Los desechos provenientes de Garoña se almacenarán allí en contenedores de hormigón fabricados a

prueba de terremotos y guardados en celdas construidas en enormes naves.

La central nuclear de Garoña se está esmerando en socializar su largo desmantelamiento. Un nutrido grupo de asociados al colectivo Ecologistas en Acción, así como varios representantes del Instituto para la Transición Justa (ITJ), tuvieron la oportunidad de conocer in situ hace poco más de un mes el corazón de unas instalaciones que, bajo las directrices de la Empresa Nacional de Residuos Radiactivos (Enresa), encaran la primera fase de un proceso que se extenderá durante alrededor de una década.



Organizados en sendas visitas guiadas que se desarrollaron los días 10 y 11 del pasado julio, las personas asistentes pudieron conocer algunos de los espacios esenciales de la instalación, tales como la sala de control, el edificio del reactor o la piscina de combustible. Asimismo, visitaron el edificio de turbina, que a lo largo de esta fase será reacondicionado como nuevo edificio auxiliar de desmantelamiento (EAD). Naturalmente, tuvieron también la ocasión de conocer el Almacén Temporal Individualizado (ATI) de la central, donde se están depositando ya los residuos con gran carga radiactiva derivados de la actividad de la instalación durante más de 40 años. Por ahora, cinco depósitos de los 49 que el recinto albergará. “Como miembro de la sociedad tanto beneficiada como afectada por esta instalación, me parece que es un buen ejercicio de transparencia”, reconoció durante la visita Francisco Javier Casquero, de Ecologistas en Acción, que tampoco dudó a la hora de reconocer su “satisfacción” por la jornada. Por otro lado, Yasodhara López García, directora de la Fundación Ciudad de la Energía, organización adscrita al ITJ –una entidad que depende del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico–, definió la jornada como “muy interesante”. “Es algo que no se puede visitar normalmente y, además, hemos podido preguntar lo que hemos querido y, principalmente, me ha parecido sorprendente el proceso de sacar el combustible”, valoró.

2.- Avangrid someterá a su junta del 26 de septiembre el acuerdo de su fusión con Iberdrola.

cincodias.elpais.com, 22 de agosto de 2024.

Los accionistas también votarán la reelección del consejo de administración y la continuidad de KPMG como auditor.



Avangrid celebrará el próximo 26 de septiembre su junta anual de accionistas, en la que someterá a votación el acuerdo de fusión para la toma por Iberdrola del 100% de su filial estadounidense, una vez que la Comisión de Bolsa y Valores de Estados Unidos (SEC, en inglés) [ha dado luz verde al folleto de la operación](#).

En la junta, que se llevará a cabo en Boston (Massachusetts), los accionistas se pronunciarán sobre el acuerdo de fusión, así como sobre la reelección del consejo de administración, la continuidad de KPMG como auditor para este ejercicio, así como la posibilidad de dotar al consejo de un aplazamiento de la junta anual, [si fuera necesario, para solicitar poderes adicionales para la adopción del acuerdo de fusión](#).

La operación ha sido respaldada por el comité especial de la fusión, formado íntegramente por consejeros independientes, así como por informes de la firma de inversión Moelis, como asesor independiente, y de Morgan Stanley, como asesor de Iberdrola.

Además, la operación deberá recibir las autorizaciones regulatorias de la Federal Energy Regulatory Commission (FERC) o las Comisiones de Servicio Público de Nueva York y Maine para salir adelante.

El pasado 17 de mayo, el grupo presidido por Ignacio Sánchez Galán anunció que había alcanzado un acuerdo para tomar el 100% de su filial estadounidense Avangrid, de la cual controlaba ya aproximadamente el 81,6% de su capital, por 2.348 millones de euros. Así, Iberdrola ofrecía 35,75 dólares (32,91 euros) por acción, que no sean ya de su propiedad, lo que representaba un desembolso total de 2.551 millones de dólares (unos 2.348 millones de euros).

Ese precio de 35,75 dólares era un 4,38% superior a los 34,25 dólares (unos 31,5 euros) que la compañía ofreció en marzo cuando presentó la oferta. Tras la ejecución de la operación, Iberdrola solicitará la exclusión de las acciones de Avangrid de cotización en el New York Stock Exchange.

El acuerdo de fusión establece el derecho de Iberdrola y Avangrid a resolver el contrato si la consumación de la operación no se ha producido en o con anterioridad al 30 de junio de 2025.

Se prevé la posibilidad de una prórroga de tres meses ejercitable tanto por Avangrid como por Iberdrola, unilateralmente, en el supuesto de que, alcanzada dicha fecha, las condiciones pendientes de cumplimiento sean únicamente las autorizaciones de las autoridades regulatorias competentes.

Incrementar la exposición al negocio de redes en Estados Unidos

El objetivo de esta transacción es el de incrementar la exposición al negocio de redes en Estados Unidos "en un momento clave para Iberdrola, que quiere crecer en mercados con alta calificación crediticia y en negocios regulados como el de redes".

Con sede en Connecticut, Avangrid cuenta con 44.000 millones de dólares (40.391 millones de euros) en activos y operaciones en 24 estados de Estados Unidos. A través de su negocio de redes, posee y opera ocho empresas de electricidad y gas natural, que prestan servicios a más de 3,3 millones de clientes en Nueva York y Nueva Inglaterra.

En cuanto al negocio de energías renovables, Avangrid posee y opera una cartera de instalaciones de generación de energía renovable en todo Estados Unidos. En 2023, la compañía obtuvo un beneficio bruto de explotación (ebitda) ajustado de 2.430 millones de dólares (2.230 millones de euros), frente a los 2.246 millones de dólares (2.061 millones de euros) del año anterior.

Reelección de los 14 miembros del Consejo

En lo que respecta a la renovación del consejo de administración de Avangrid, se someterá a los accionistas la reelección de los actuales 14 miembros. El órgano rector de la filial estadounidense de Iberdrola está integrado por: Ignacio Sánchez Galán, John Baldacci, Daniel Alcain López, Pedro Azagra Blázquez, María Fátima Báñez García, Agustín Delgado Martín, Robert Duffy, Teresa Herbert, Patricia Jacobs, John Lahey, Santiago Martínez Garrido, José Sáinz Armada, Alan Solomont y Camille Joseph.

3.- Endesa invierte 32,8 millones para digitalizar las redes eléctricas de Canarias.

elperiodicodelaenergia.com, 26 de agosto 2024.

La energética ha especificado que baraja ampliar más allá de 2024 este programa de inversión en el archipiélago.



La compañía Endesa ha invertido en los últimos cinco años 32,8 millones de euros en la adquisición de 2.500 telemandos con los que busca digitalizar las redes eléctricas en Canarias.

Durante este 2024, ha detallado, espera alcanzar los 2.729 telemandos en las redes eléctricas de media tensión del archipiélago, lo que "supone una importante mejora del servicio mediante sistemas de control remoto que permiten realizar maniobras de operación a distancia e incluso de forma automática en los centros de distribución".

"Esto se traduce en una mayor calidad del servicio y en la reducción de los tiempos de respuesta ante incidencias", ha asegurado la compañía eléctrica, que destaca que el archipiélago es precisamente la región española en la que más ha bajado el tiempo de respuesta desde 2019, un 49%.

Según Endesa, las inversiones que ha realizado en esta materia en los últimos cinco años significan que en la actualidad "el 30 por ciento de la red eléctrica de media tensión en Canarias esté automatizada".

La inversión de Endesa

El Hierro es la única isla donde casi ha concluido la automatización, con 24 telemandos instalados, mientras continúa la instalación en La Gomera, hasta llegar a los 40.

También en Fuerteventura, con 258, y Lanzarote, con 231, el porcentaje de automatización es bastante alto.

Según Endesa, especial atención merece La Palma, que tendrá instalados a finales de año 112 telemandos, donde se incluyen las nuevas y modernas instalaciones de Tajuya inauguradas a principios de año y que fueron arrasadas por la erupción del volcán Tajogaite.

Por su parte Gran Canaria contabiliza un total de 1.078 telemandos y Tenerife 952.

Endesa ha especificado que baraja ampliar más allá de 2024 este programa de inversión para la digitalización de las redes eléctricas en Canarias, dadas sus especiales características al haber muchos kilómetros diseminados por la orografía del archipiélago.

4.- Iberdrola lanza la primera tarifa de aerotermia de España.

estrategiasdeinversion.com, 28 de agosto 2024.

Gracias a un algoritmo inteligente cada cliente disfrutará automáticamente de un descuento de 40% durante sus ocho horas diarias de mayor consumo.



En su objetivo de descarbonizar la economía y lograr un mundo y una sociedad más sostenible, Iberdrola ha lanzado la primera tarifa específica de aerotermia en España que, además, cuenta con energía 100% renovable certificada con garantía de origen, lo que reduce aún más las emisiones de CO₂, favoreciendo la descarbonización. Con ello pretende impulsar esta tecnología que permite reducir las emisiones respecto a las calderas de combustión, al mismo tiempo que supone un beneficio económico en el cliente.

La nueva tarifa está disponible tanto en vivienda nueva como en segunda mano, ya sea vivienda en altura o unifamiliar. Se trata de una tarifa sin permanencia y personalizada que calcula diariamente las ocho horas de mayor consumo de cada cliente, aplicando automáticamente sobre ellas un descuento del 40%. Así, gracias a un algoritmo inteligente, el cliente puede sacarle el máximo partido a su aerotermia con total flexibilidad y sin limitaciones horarias, ya que la tarifa se amolda diariamente a sus necesidades y rutinas.

Además, como promoción de lanzamiento, Iberdrola ofrece un 15% de descuento durante dos años sobre el precio de la energía de la tarifa de aerotermia durante las 24h del día, es decir, sobre el precio promocionado y el de las horas restantes.

La compañía irá añadiendo descuentos adicionales si se contratan productos relacionados con la aerotermia. Actualmente, por ejemplo, contratando el pack de mantenimiento hogar se obtiene un 5% de descuento adicional sobre el precio de la energía durante dos años.

Con la finalidad de facilitar la electrificación del parque residencial y de los diferentes sectores de la economía, Iberdrola está trabajando en el diseño de más planes inteligentes optimizados para determinados perfiles y consumidores. Como primera medida y para premiar a los usuarios con viviendas eficientes que más contribuyen con sus consumos a la descarbonización reduciendo el uso de combustibles fósiles, la compañía ha extendido las condiciones de la tarifa inteligente de aerotermia a sus clientes más electrificados. "En línea con nuestro objetivo de descarbonización, hemos diseñado una tarifa para premiar a los clientes que apuesten por la lucha contra el cambio climático y por la reducción de los combustibles fósiles. Los sistemas de aerotermia, además, permiten ahorrar hasta un 70% en calefacción.

Se trata de un combo perfecto entre beneficio económico y medio ambiente”, afirma Víctor Carballo, Responsable Smart Clima de Iberdrola.

Ahorro energético y económico

El 40% de las emisiones que se producen en Europa provienen de calefacción en los hogares con combustibles fósiles. Distintos programas europeos abogan por acelerar su transición a energías renovables, principalmente la aerotermia.

Los sistemas de aerotermia son bombas de calor que extraen la energía del aire mediante un ciclo termodinámico para aportar calefacción en invierno, refrigeración en verano y agua caliente todo el año.

La aerotermia, frente a las calderas tradicionales, al ser fuente de energía renovable, permite evitar la combustión y sus emisiones asociadas, al mismo tiempo que logra ahorrar hasta un 70% en la energía para calefacción en el caso de disponer de suelo radiante y de hasta un 40% si son radiadores. Además, esta tecnología es más segura al eliminar la necesidad de almacenamiento y la dependencia de combustible.

5.- Qatar rentabiliza su confianza en Galán con un “premio gordo” de 3.290 millones en Iberdrola.

vozpopuli.com, 26 de agosto de 2024.

El fondo del emirato es el gran ganador de la revalorización que vive la eléctrica. Su inversión cumple 13 años al alza a lo que suma un generoso dividendo

Qatar aterrizó en 2011 en Iberdrola. Una ampliación de capital de la energética que lidera Ignacio Sánchez Galán abrió la puerta al brazo inversor del emirato que se convertía en un accionista de referencia de la eléctrica española. Galán lograba un socio de confianza en plena batalla con Florentino Pérez y encontraba dinero para recomprar su filial de renovables. Una alianza que, 13 después, ha sido rentable para ambas partes.

La participación que compró el Fondo Soberano de Qatar ahora valen 2.500 millones de euros más. Las acciones de la eléctrica cotizaban en 5,6 euros aquel 14 de marzo de 2011, fecha en la que Qatar Investment Authority afloró en el accionariado de Iberdrola. Las acciones de Iberdrola cerraron este viernes en su máximo histórico de 12,6 euros, un 125% más del valor.



Qatar entró con fuerza en 2011 en la eléctrica con un 6%, sólo superado entonces por ACS y la Fundación Bilbao Bizkaia Kutxa (BBK). Una inversión que rondó en el mercado los 2.100 millones de euros y en la que el emirato mostraba su confianza ‘ciega’ en la gestión del presidente. El emirato reafirmó su apuesta por la compañía en 2020 cuando compró otro paquete de 194 millones de acciones de la eléctrica y reafirmar su posición de máximo accionista de la compañía con una participación del 8,69% valorada en cerca 6.970 millones de euros, 3.290 millones más de lo que ha invertido en este tiempo.

A ello hay que sumar el dividendo con el que Ignacio Sánchez Galán ha recompensado su confianza y la del resto de accionistas. Desde 2019, Qatar ha recibido otros 1.094 millones de euros por esta retribución al accionista de Iberdrola a los que en los próximos meses añadirá otra 'extra' de 300 millones por el pago de 2024.

BlackRock es el otro gran aliado de Galán desde 2010 con una participación que ha pasado del 3 al 5,2% y que ha duplicado su valor hasta los 4.100 millones. Tanto el fondo estadounidense y Qatar fueron los grandes beneficiados del plan de dividendo que se comprometió a repartir Galán entre 2022 y 2025.

Ambos fondos se repartirán cerca de 1.700 millones de euros de los más de 17.000 millones de euros que espera ganar la compañía durante los próximos años. Porque Iberdrola se ha comprometido a dedicar entre el 65 y el 76% de lo que gane en remunerar a sus accionistas.

Qatar compensa otras apuestas

Iberdrola es la compañía que más alegrías da a Qatar, para compensar otras apuestas menos exitosas. El emirato es accionista mayoritario del holding aéreo hispano británico IAG, del que forman parte Iberia y Vueling, aunque en este caso a través de su compañía aérea, Qatar Airways. Su entrada en el capital de la compañía en enero de 2015 se produjo con la acción a 4,58 euros frente a los 2,09 euros por acción que marcaba este viernes.

Qatar Airways entró con el 9,99% en 2015 y en marzo de 2021 ascendió hasta el 25,1% del grupo al que pertenece también British Airways. Una participación que entonces supera los 3.000 millones de euros y que ahora ronda los 2.640 millones.

La Inmobiliaria Colonial es la otra gran apuesta de Qatar en las cotizadas españolas, de la que es dueño del 19% del capital. Su entrada en el capital fue en 2014 con un 3% de la compañía y en 2018 ascendió hasta el 20%. Hace 4 años, su participación se valoraba en 880 millones y ahora se sitúa en 560 millones de euros. Dos 'errores' que ha podido compensar con la evolución de Iberdrola.

6.- Iberdrola impulsa la transición energética en Nueva York.

empresaexterior.com, 26 de agosto de 2024.

Iberdrola, a través de su filial Avangrid, instalará más de 700.000 contadores inteligentes en el estado de Nueva York, mejorando las lecturas de consumo de sus clientes de electricidad y gas al basarlas en datos reales en lugar de estimaciones.



Este proyecto se desarrollará a través de las distribuidoras New York State Electric & Gas (NYSEG) y Rochester Gas and Electric (RG&E), que operan en diversas ciudades del estado como Ithaca, Rochester y Binghamton.

La compañía también se ha comprometido a instalar más de 1,3 millones de contadores eléctricos inteligentes y a añadir 600.000 módulos de gas natural en todo el estado durante los próximos dos años. Este avance tecnológico es parte de la estrategia de Iberdrola para fortalecer la infraestructura eléctrica y apoyar la transición energética en Estados Unidos.

Con menos de dos décadas de presencia en Estados Unidos, Iberdrola se ha consolidado como uno de los mayores grupos eléctricos del país

Ignacio Galán, presidente de Iberdrola, ha destacado la importancia de esta actualización tecnológica como un paso esencial en su compromiso con la sostenibilidad: "La modernización de la infraestructura eléctrica es clave para la transición energética y para ofrecer un servicio más eficiente y seguro a nuestros clientes."

Con menos de dos décadas de presencia en Estados Unidos, Iberdrola se ha consolidado como uno de los mayores grupos eléctricos del país, gestionando redes de electricidad y gas natural que prestan servicio a más de 3,3 millones de clientes en Nueva York y Nueva Inglaterra. Además, la compañía es una de las tres mayores en energía solar y eólica en el país, superando recientemente los 9.000 MW de capacidad instalada.

7.- La chimenea de la central térmica de Endesa en As Pontes será demolida.

cope.es, 26 de agosto de 2024

Se barajó la opción de declararla como Bien de Interés Cultural (BIC), pero no prosperó.



La chimenea de la central térmica de Endesa en As Pontes será demolida, finalizando así las esperanzas de todos aquellos que querían su conversación, ya que incluso se barajó la opción de declararla como Bien de Interés Cultural (BIC), pero la iniciativa no prosperó.

Según el alcalde de As Pontes, Valentín González Formoso, "es un elemento que tuvo un inicio de tramitación de Bien de Interés Cultural y, al final, la Xunta no consideró que lo fuera y, por lo tanto, siguen los trabajos previstos", ha expuesto a preguntas de los periodistas en un acto en A Coruña.

González Formoso ha abogado por poner en valor "cuanto antes" los terrenos en los que se ubica la central térmica, ante los trabajos de demolición previstos y que, ha ratificado, comenzarán en septiembre.

En este sentido, ha recordado que la licencia de demolición del complejo está concedida y ha recalcado que su demanda pasa porque se ponga en valor ese espacio "como lugar de generación de empleo" y en una localidad "que necesita suelo industrial cuanto antes".

Sobre los trabajos previstos, Endesa adjudicó ya el contrato para desmantelar la central térmica, unas labores que se estiman se prolonguen durante los próximos cuatro años para liberar los 600.000 metros cuadrados del suelo industrial de la planta.

8.- España cierra una semana negra en arbitrajes por renovables con una nueva condena de 33 millones.

epe.es, 24 de agosto de 2024.

El tribunal de arbitraje del Banco Mundial da la razón a Renergy una semana después de que la Corte de Apelaciones de EEUU ratificara la jurisdicción de sus tribunales para ejecutar laudos que obligan a España a indemnizar con 324 millones a NextEra, 9REN y AES.



España ha recibido un nuevo golpe en su prolongada batalla legal contra los inversores afectados por la retirada retroactiva de las primas a las energías renovables. Esta vez, la compañía italiana Renergy ha logrado un fallo favorable en su disputa con el Estado español, después de que el Centro Internacional de Arreglo de Diferencias relativas a Inversiones (CIADI), dependiente del Banco Mundial, le reconociera en mayo de 2022 el derecho a una indemnización de 32,9 millones de euros.

Renergy había reclamado inicialmente 152 millones de euros, alegando que la retirada de las primas comprometidas había provocado un daño significativo a sus inversiones.

Tras conocer el laudo, en septiembre de 2022, la Abogacía del Estado solicitó su anulación argumentando que el CIADI no tenía jurisdicción para resolver este tipo de disputas, dado que España consideraba que las empresas europeas no podían recurrir a arbitraje contra Estados miembros de la Unión Europea en el marco del Tratado de la Carta de la Energía. Sin embargo, la revisión del laudo, fechado el 14 de agosto, concluyó que el tribunal arbitral no se extralimitó en sus competencias, ya que España era parte del tratado cuando se aprobó y posteriormente se retiraron las primas renovables.

Por tanto, los compromisos internacionales asumidos por España proporcionaban la cobertura legal necesaria para que las empresas afectadas, como Renergy, que en este caso ha estado defendida por Cuatrecasas, acudieran al CIADI en busca de justicia.

El caso de Renergy, que se remonta a 2014, ilustra el complejo y prolongado proceso al que se enfrentan los inversores que decidieron apostar por el sector energético en España marcado por los recortes de primas a las renovables que el Gobierno de Mariano Rajoy adoptó en 2013.

Ejecución en EEUU

Este nuevo revés llega en un momento especialmente delicado para España, apenas una semana después de que el Tribunal de Apelaciones del Distrito de Columbia, en Estados Unidos, emitiera una sentencia que confirmó la validez de tres laudos arbitrales adicionales por un total de 324 millones de euros. Estos laudos, relacionados con iberiblos casos de las empresas NextEra, 9REN y AES (ahora en manos del fondo Blasket), condenan a España a indemnizar a estas compañías por los daños sufridos a raíz de los recortes a las renovables. El tribunal estadounidense no solo desestimó la reclamación de inmunidad soberana presentada por el Estado español, sino que además allanó el camino para que las empresas ejecuten los laudos mediante el embargo de bienes comerciales de España en Estados Unidos. No obstante, España, en este mismo proceso, ha conseguido una victoria menor, que puede acabar siendo trascendente, al permitir que pueda seguir litigando para evitar el pago.

Estos laudos fueron emitidos por el CIADI y por un tribunal suizo bajo las reglas de la Comisión de las Naciones Unidas para el Derecho Mercantil Internacional. Sin embargo, aunque la decisión refuerza la capacidad de los tribunales norteamericanos para ejecutar estos laudos, el tribunal también ha anulado una medida cautelar que impedía a España solicitar protección judicial en otros países, lo que representa una victoria menor pero potencialmente significativa para el Estado español.

La Abogacía del Estado, que representa a España en estos litigios, ha esgrimido la sentencia del Tribunal de Justicia de la Unión Europea (TJUE) en los casos Komstroy y Achmea, los cuales establecen que los arbitrajes intra-UE no son válidos bajo el Tratado sobre la Carta de la Energía. Este argumento ha sido un pilar central en la estrategia de defensa de España, que ha logrado evitar hasta ahora el desembolso de las cuantiosas indemnizaciones impuestas por los laudos arbitrales.

A pesar de la decisión del Tribunal de Apelaciones, que rechaza la inmunidad soberana de España bajo el argumento de que al ratificar un convenio de arbitraje como el del CIADI se renuncia implícitamente a dicha inmunidad, los jueces han dejado abierta la posibilidad de que el litigio continúe en otros frentes. La corte se ha pronunciado únicamente sobre la jurisdicción y la inmunidad, sin entrar en la cuestión de la ejecutabilidad final de los laudos, lo que deja espacio para que España siga defendiendo su posición en otros tribunales internacionales.

Este fallo judicial ha supuesto una mezcla de éxito y derrota para ambas partes. Mientras que los inversores han visto ratificada la competencia de los tribunales estadounidenses para ejecutar los laudos, la anulación de la medida cautelar que prohibía a España litigar en tribunales de otros países es un desarrollo crucial. Esta decisión abre la puerta para que España continúe buscando medidas cautelares en Europa que puedan bloquear la ejecución de los laudos, en particular en países como Países Bajos y Luxemburgo, donde están registrados algunos de los fondos demandantes.

La estrategia de España ha sido litigar incesantemente para evitar el pago de las indemnizaciones, una táctica que hasta ahora ha conseguido frenar buena parte de los intentos de ejecución. No obstante, los acreedores no han cesado en sus esfuerzos por cobrar, y en algunos casos han logrado medidas judiciales en otras jurisdicciones.

Por ejemplo, en el Reino Unido, NextEra obtuvo un embargo preventivo sobre el derecho de usufructo de Aena en el aeropuerto de Luton, mientras que Blasket logró embargos sobre transferencias a Enaire, la entidad pública española de navegación aérea.

Estas victorias legales de los inversores en diferentes jurisdicciones España se enfrenta a una presión creciente para resolver estos conflictos sin tener que desembolsar las cuantiosas sumas reclamadas. A pesar de que España ha ganado algunas batallas en el frente judicial europeo, como la anulación de tres laudos iniciales y la retirada de demandas por parte de algunos inversores a cambio de una oferta de rentabilidad garantizada hasta 2031, la situación sigue siendo tensa y la factura potencial aún ronda los 1.500 millones de euros.

De hecho, desde el Gobierno se recuerda que ya se dio en 2019 la posibilidad a los inversores con pleitos internacionales abiertos de una rentabilidad garantizada mayor para sus plantas renovables a cambio de renunciar a continuar con los arbitrajes, y muchos lo hicieron. “Quienes no, quienes optaron por seguir adelante están en su derecho, como también el Reino de España está en su derecho de agotar todas las vías de defensa y ser escrupuloso con el cumplimiento de la legislación europea, que considera que no cabe transigir en un aspecto que ya ha sido calificado como ayuda de Estado”, indican fuentes gubernamentales. “Se trata de un litigio heredado de la época de Rajoy y el Gobierno de Pedro Sánchez ha venido defendiendo los intereses de España y de los españoles y así lo seguirá haciendo”.

Embargos por todo el mundo

La lucha del Gobierno español por revocar los laudos dictados por tribunales como el CIADI, órgano dependiente del Banco Mundial, ha llevado a la activación de complejos procedimientos de ejecución que han resultado en el embargo de diversos bienes y activos propiedad de España como el que ahora se enfrenta en Bélgica. De esta manera, los tribunales británicos ya han reconocido la existencia de estas deudas y han autorizado el embargo cautelar de la sede del Instituto Cervantes en Londres, inmueble valorado en unos 6 millones de euros; la oficina británica de promoción económica de la Generalitat de Cataluña, cuyo valor de mercado se acerca a los 4 millones; el edificio de la Escuela Internacional Vicente Cañadas, la propiedad más grande en Londres, valorada en torno a unos 15 millones; cuatro cuentas bancarias en Reino Unido que suman 800.000 euros y, sobre todo, el derecho de cobro de la indemnización por el desastre del Prestige, valorado en más de 850 millones de euros aunque el pedido de embargo plantea la intervención de aproximadamente 100 millones.

Asimismo, hace escasas semanas, varios acreedores encabezados por el fondo Blasket han enviado al Gobierno español una notificación prejudicial como paso previo necesario para la próxima puesta en marcha de un procedimiento legal formal para ejecutar y hacerse un bono de deuda español valorado en 237 millones de euros.

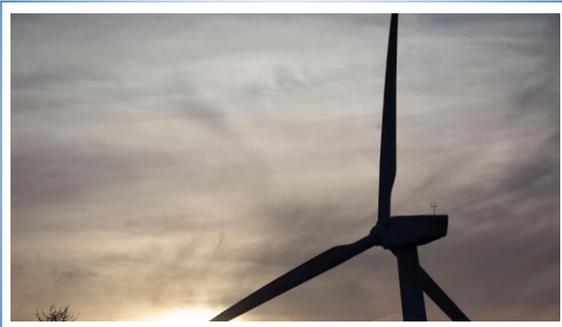
Oferta al Gobierno

En mayo, los inversores presentaron al Gobierno una propuesta para resolver los laudos que España se niega a pagar o intenta anular. La propuesta, apoyada por varios bufetes internacionales que representan al 80% de las empresas afectadas, consistía en que los acreedores aceptarían el pago de las indemnizaciones pendientes, que suman 1.562 millones de euros, y se comprometían a reinvertir esos fondos en España. Sin embargo, el sector energético cree que la amenaza de Blasket de ejecutar progresivamente bonos de deuda pública española es una estrategia para presionar al Gobierno a negociar. La propuesta es complicada de implementar, ya que el Gobierno tendría que negociar individualmente cada caso y justificar legalmente el pago a algunos inversores y no a otros. Además, muchas de las empresas energéticas involucradas han cedido sus derechos de cobro a fondos especializados, lo que hace improbable que esas indemnizaciones se reinviertan en proyectos renovables en España.

9.- Los mercados eléctricos europeos revierten la tendencia alcista salvo la Península Ibérica que se mantiene por encima de los 90 €/MWh.

elperiodicodelaenergia.com, 27 de agosto de 2024

La excepción fue el mercado ibérico, donde los precios se mantuvieron por encima de los 90 €/MWh en gran parte de la semana, con una menor producción solar en España y Portugal, y eólica en el caso de Portugal.

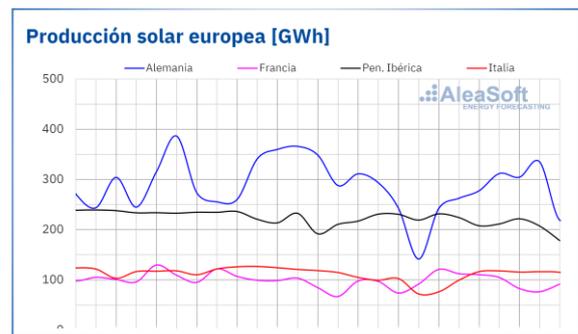
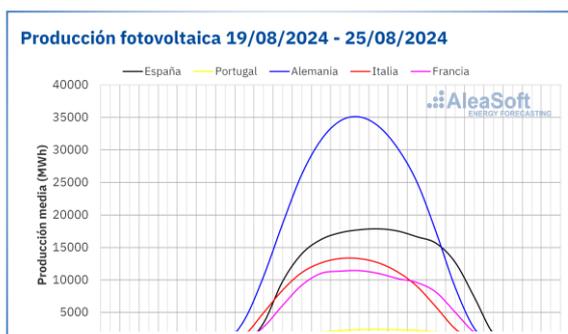


En la cuarta semana de agosto, los precios descendieron en la mayoría de los mercados europeos, favorecidos por el aumento de la producción eólica junto con descensos en la demanda y las temperaturas medias. La excepción fue el mercado ibérico, donde los precios se mantuvieron por encima de los 90 €/MWh en gran parte de la semana, con una menor producción solar en España y Portugal, y eólica en el caso de Portugal. Los precios de los futuros del gas TTF se mantuvieron estables, por debajo de los 40 €/MWh.

Producción solar fotovoltaica y termoeléctrica

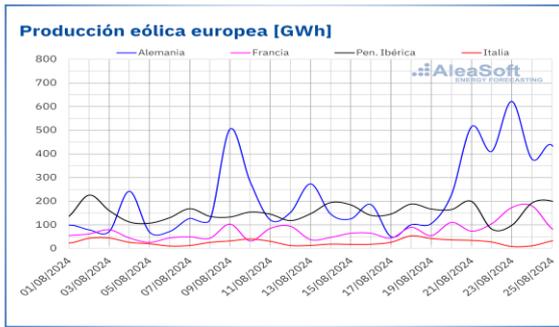
En la semana del 19 de agosto la producción solar disminuyó en la mayoría de los principales mercados eléctricos europeos respecto a la semana anterior. Los mercados portugués y español mostraron las mayores caídas del 3,4% y 3,3% respectivamente, continuando con la tendencia a la baja por segunda semana consecutiva. Por otro lado, el mercado alemán registró descensos por tercera semana, en esta ocasión fue el de menor bajada, del 1,9%. Por el contrario, en los mercados francés e italiano la producción solar aumentó un 14% y un 3,3% respectivamente.

En la semana del 26 de agosto, según las previsiones de producción solar de AleaSoft Energy Forecasting, la producción solar aumentará en Alemania. Por otro lado, las previsiones indican que la producción solar en España e Italia continuará descendiendo.



Producción eólica

En la semana del 19 de agosto, la producción eólica aumentó en la mayoría de los principales mercados europeos en comparación con la semana anterior. El mercado alemán registró el mayor aumento, de un 161%, seguido por los mercados francés e italiano, con incrementos del 76% y 21%, respectivamente. El mercado español registró el menor incremento, de un 2,3%. Los mercados de Francia y España, mantuvieron la tendencia al alza por segunda semana consecutiva. La única excepción fue el mercado portugués, donde la producción eólica disminuyó un 15%.



Por otra parte, durante el fin de semana la producción eólica diaria alcanzó valores no registrados en mucho tiempo. El viernes 23 de agosto, el mercado alemán generó con esta tecnología 622 GWh, valor que no se observaba desde mediados de abril. El sábado 24 de agosto, el mercado francés generó 181 GWh, la mayor producción diaria desde el 15 de junio. El domingo 25 de agosto, el mercado español registró 188 GWh, la mayor producción desde el 15 de julio.

En la semana del 26 de agosto, según las previsiones de producción eólica de AleaSoft Energy Forecasting, la producción eólica disminuirá en Alemania, Francia y Península Ibérica. La excepción será el mercado italiano, donde la producción eólica seguirá aumentando.

Demanda eléctrica

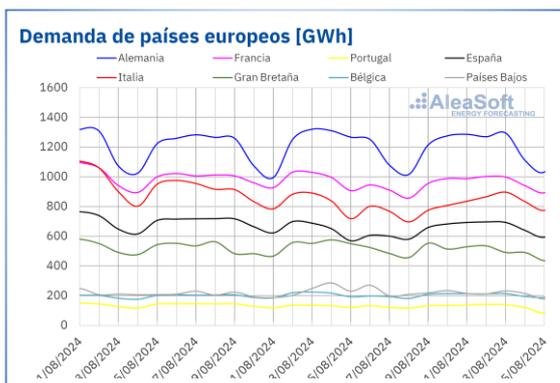
En la semana del 19 de agosto, la demanda eléctrica de los principales mercados eléctricos europeos se comportó de manera heterogénea en comparación con la semana anterior. En los países donde el 15 de agosto fue festivo, por la celebración de la Asunción de la Virgen María, la demanda de electricidad aumentó. El mercado español registró el mayor incremento, del 6,0%, y el mercado italiano tuvo un aumento del 3,4%. Mientras tanto, la demanda en los mercados belga y francés aumentó un 1,4% y un 1,3% respectivamente. El mercado portugués fue la excepción, ya que la demanda continuó cayendo por cuarta semana consecutiva, esta vez en un 0,9%, a pesar de la recuperación de la demanda tras el festivo del 15 de agosto.

En el resto de los mercados, la demanda descendió, revirtiendo la tendencia alcista de la semana anterior. El mercado neerlandés registró la mayor caída, del 8,6%, y el mercado británico registró una bajada del 4,1%. El mercado alemán registró el menor descenso de la demanda, en esta ocasión del 0,1%.

Durante la cuarta semana de agosto, las temperaturas medias descendieron en todos los países analizados. Las bajadas oscilaron entre los 3,3°C en Alemania y los 0,4°C en España.

Para la semana del 26 de agosto, según las previsiones de demanda de AleaSoft Energy Forecasting, los cambios en la demanda seguirán siendo heterogéneos. La demanda aumentará en los mercados de Alemania, Francia, España e Italia, mientras que disminuirá en los mercados de Portugal, Bélgica, neerlandés y Gran Bretaña.

Mercados eléctricos europeos



En la cuarta semana de agosto, los precios de los principales mercados eléctricos europeos bajaron respecto a la semana anterior. La excepción fue el mercado MIBEL de España y Portugal, con incrementos del 0,7% y el 1,0%, respectivamente. Por otra parte, el mercado IPEX de Italia registró el menor descenso, del 5,3%. En cambio, el mercado Nord Pool de los países nórdicos registró la mayor caída porcentual de precios, del 65%. En el resto de los mercados analizados en AleaSoft Energy Forecasting, los precios bajaron entre el 29% del mercado N2EX del Reino Unido y el 39% del mercado EPEX SPOT de los Países Bajos.

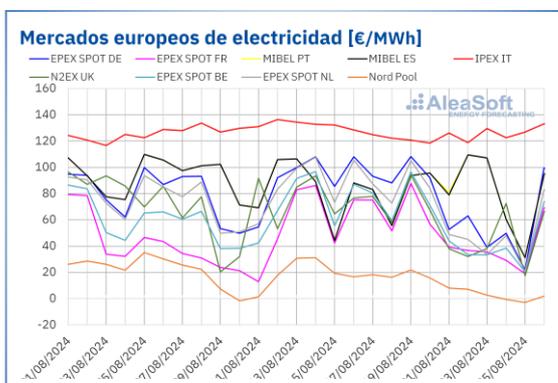
En la cuarta semana de agosto, los promedios semanales fueron inferiores a 65 €/MWh en la mayoría de los mercados eléctricos europeos analizados. Los mercados español, portugués e italiano fueron las excepciones, con promedios de 82,34 €/MWh, 82,60 €/MWh y 123,31 €/MWh, respectivamente. Por otra parte, el mercado nórdico registró el menor promedio semanal, de 7,42 €/MWh. En el resto de los mercados analizados, los precios estuvieron entre los 43,45 €/MWh del mercado francés y los 60,97 €/MWh del mercado alemán.

Por lo que respecta a los precios horarios, la mayoría de los mercados europeos analizados registraron precios negativos el domingo 25 de agosto.

La excepción fue el mercado italiano, que no registró ningún precio negativo en la cuarta semana de agosto. En cambio, el mercado británico también alcanzó precios negativos los días 21, 22 y 23 de agosto. En el caso de los mercados alemán, belga, francés, neerlandés y nórdico, además de esos días, tuvieron precios negativos el 24 de agosto. Por otra parte, el mercado neerlandés registró el precio horario más bajo de la cuarta semana de agosto, de -44,92 €/MWh, el sábado 24 de agosto, de 14:00 a 15:00.

Durante la semana del 19 de agosto, el descenso del precio promedio semanal del gas y el aumento de la producción eólica en la mayoría de los mercados analizados propiciaron la caída de los precios de los mercados eléctricos europeos. En los mercados francés e italiano también aumentó la producción solar y en los mercados alemán, británico y neerlandés la demanda eléctrica bajó. En cambio, el descenso de la producción eólica y solar en la península ibérica contribuyó al incremento de los precios en el mercado MIBEL. Además, la demanda aumentó en el mercado español.

Las previsiones de precios de AleaSoft Energy Forecasting indican que, en la última semana de agosto, los precios podrían aumentar en los mercados europeos analizados. La caída de la producción eólica y el incremento de la demanda en la mayoría de los mercados eléctricos analizados contribuirán a este comportamiento.



Brent, combustibles y CO2

Los precios de cierre de los futuros de petróleo Brent para el Front-Month en el mercado ICE se mantuvieron por debajo de 78 \$/bbl durante casi toda la cuarta semana de agosto. El miércoles 21 de agosto estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 76,05 \$/bbl. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue el más bajo desde el 3 de enero. Posteriormente, los precios aumentaron. El viernes 23 de agosto, estos futuros alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 79,02 \$/bbl. Pero este precio todavía fue un 0,8% menor al del viernes anterior.

En la cuarta semana de agosto, la preocupación por la evolución de la economía mundial ejerció su influencia a la baja sobre los precios de estos futuros. Además, las negociaciones para un alto al fuego en Gaza redujeron el temor a los efectos del conflicto sobre el suministro. Sin embargo, las expectativas de recortes en las tasas de interés de Estados Unidos propiciaron el incremento de los precios al final de la semana. El aumento de la tensión en Oriente Próximo durante el fin de semana también podría ejercer su influencia al alza sobre los precios de los futuros de petróleo Brent en la última semana de agosto.

En cuanto a los futuros de gas TTF en el mercado ICE para el Front-Month, durante la cuarta semana de agosto, los precios de cierre continuaron por debajo de 40 €/MWh. El lunes 19 de agosto alcanzaron su precio de cierre máximo semanal, de 39,84 €/MWh. En las siguientes sesiones, los precios descendieron. El jueves 22 de agosto, estos futuros registraron su precio de cierre mínimo semanal, de 36,59 €/MWh. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue el más bajo desde el 6 de agosto. En cambio, el viernes 23 de agosto, el precio de cierre aumentó ligeramente hasta 36,86 €/MWh. Pese al aumento, este precio fue un 7,0% menor al del viernes anterior.

Los elevados niveles de las reservas europeas ejercieron su influencia a la baja sobre los precios de los futuros del gas TTF en la cuarta semana de agosto. Además, el temor a los efectos sobre el suministro del empeoramiento del conflicto entre Rusia y Ucrania disminuyó, contribuyendo al descenso de los precios. Sin embargo, las labores de mantenimiento planificadas en Noruega afectarán al suministro desde este país, lo que podría ejercer su influencia al alza sobre los precios en las próximas semanas.

Por lo que respecta a los precios de cierre de los futuros de derechos de emisión de CO2 en el mercado EEX para el contrato de referencia de diciembre de 2024, durante la cuarta semana de agosto se mantuvieron por encima de 70 €/t. El lunes 19 de agosto, estos futuros registraron su precio de cierre máximo semanal, de 73,14 €/t. Según los datos analizados en AleaSoft Energy Forecasting, este precio fue un 0,9% mayor al del viernes anterior y el más alto desde principios de junio.

Posteriormente, los precios de cierre descendieron. Como resultado, el viernes 23 de agosto, estos futuros alcanzaron su precio de cierre mínimo semanal, de 71,12 €/t. Este precio fue un 1,9% menor al del viernes anterior.

Análisis de AleaSoft Energy Forecasting sobre las perspectivas de los mercados de energía en Europa

AleaSoft Energy Forecasting y AleaGreen suministran informes de previsiones de curvas de precios de largo plazo para los mercados eléctricos. Las previsiones de precios de largo plazo son necesarias para la financiación de proyectos de energías renovables, la gestión de riesgos y coberturas, la negociación de PPA, la valoración de carteras y auditorías, el trading de energía a largo plazo y otros usos relacionados con el desarrollo de las energías renovables. Las previsiones de precios de AleaSoft Energy Forecasting y AleaGreen tienen granularidad horaria, 30 años de horizonte y bandas de confianza. Además, dichas previsiones se basan en una metodología científica única.



10.- Iberdrola compra la distribuidora ENW por 5.000 millones de euros.

estrategia.net, 26 de agosto de 2024.

La compañía refuerza la apuesta por las redes en áreas con rating A: Reino Unido pasa a ser el primer país por base de activos regulados.

Iberdrola ha firmado el 2 de agosto la adquisición del 88% de la eléctrica inglesa Electricity North West (ENW) por un valor de fondos propios de 2.100 millones de libras -2.500 millones de euros-. El valor total de la compañía por el 100% incluyendo deuda asciende a 5.000 millones de euros.

Esta adquisición se enmarca dentro de la estrategia de Iberdrola de potenciar el negocio de redes en países con sólido rating, como la calificación crediticia de AA de Reino Unido. Desde la compra de Scottish Power, Reino Unido ha sido uno de los destinos de la inversión de Iberdrola con cerca de 36.000 millones de euros. Iberdrola es además la única utility del país que genera el 100% de la energía libre de emisiones.



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.

El presidente de Iberdrola, Ignacio Galán, ha asegurado: "Con esta transacción continuamos nuestro compromiso con las inversiones en redes eléctricas, factor fundamental para la electrificación y descarbonización de la economía y con los países con planes ambiciosos de inversión que cuentan con regulaciones estables y predecibles. Como resultado de esta operación, nuestros activos regulados de redes en Reino Unido alcanzan los 14.000 millones de euros, que, junto con una cantidad similar en Estados Unidos, representan dos tercios de todos los activos de redes del grupo". ENW supone una oportunidad única para Iberdrola, al tratarse de la compañía que se sitúa entre las dos compañías de distribución en Escocia de Scottish Power.

ENW distribuye electricidad a casi cinco millones de clientes en la zona noroeste de Inglaterra, en ciudades como Manchester, Lancaster y Barrow, y cuenta con 60.000 Km de redes de distribución de electricidad.

La adquisición acelera la apuesta y el crecimiento de Iberdrola en el negocio de redes, convirtiéndola en la segunda compañía de transporte y distribución regulada de electricidad en Reino Unido. A partir de ahora, Iberdrola distribuirá electricidad a unos 12 millones de personas y contará con más de 170.000 kilómetros de redes. Además, dará empleo a más de 8.500 personas en todo el país.

Iberdrola y un consorcio de inversores japoneses liderado por Kansai, que mantendrá el 12% del capital de ENW, han firmado un acuerdo de accionistas para colaborar a largo plazo. La operación está sujeta a autorizaciones habituales en este tipo de transacciones.

Una historia de crecimiento en Reino Unido

Iberdrola adquirió su filial en Reino Unido, Scottish Power en 2007, en línea con su estrategia a largo plazo de ser líder mundial en el mercado energético global. Desde entonces, la empresa ha tenido un alto crecimiento y es la única compañía energética integrada verticalmente en el país. Scottish Power es uno de los mayores inversores en energías renovables en el país, y es dueña y opera la red de transporte del sur de Escocia y las redes de distribución en el centro-sur de Escocia y Merseyside, el norte de Gales y Cheshire.

En la actualidad, Iberdrola cuenta en el país con más de 111.400 km de líneas eléctricas instaladas y 40 parques eólicos terrestres y 2 marinos en funcionamiento, con una capacidad renovable total de más de 3.000 MW que abastece el equivalente a más de dos millones de hogares. Esto le permite generar el 100% de la energía libre de emisiones.

Dentro de sus planes de crecimiento, la compañía está construyendo el parque eólico marino East Anglia Three, el segundo más grande del mundo, con una capacidad total de 1.400 MW.

11.-Trump amenaza la expansión de Repsol, Iberdrola y Naturgy con sus dudas sobre las ayudas de Biden.

vozpopuli.com, 25 de agosto de 2024.

Las energéticas españolas han puesto todos sus esfuerzos en expandirse en Estados Unidos. La ley 'IRA' del actual Gobierno es el gran atractivo. ¿Se mantendrá con un giro electoral?



El 'IRA' de [Estados Unidos](#) ha sido uno de los conceptos más repetidos en las reuniones del sector energético español. La [Ley de reducción de la inflación](#) (IRA, por sus siglas en inglés) que firmó Joe Biden en 2022 cuenta con un sistema de incentivos a los proyectos renovables que es del agrado de empresas como Repsol, Iberdrola o Naturgy.

Mientras en Europa los incentivos se centran en la construcción del proyecto, el IRA promueve ayudas a la producción de energía. Un caramelo para sus grandes planes de inversión que en noviembre puede cambiar.

La sombra de Donald Trump aparece como el gran candidato a ocupar la Casa Blanca. Tras la retirada a la reelección de Biden, Kamala Harris es la candidata demócrata y la esperanza para aquellos que buscan una política continuista de Biden. Y el IRA es uno de los grandes pilares del presente y el futuro de Estados Unidos.

A falta de tres meses para las elecciones, poco o nada se sabe de qué ofrece cada candidato más allá del show de preelectoral. Pero hay muchas inversiones proyectadas, o incluso movilizadas, gracias a la corriente del IRA que tiemblan con una Administración Trump beligerante con todo aquello que recuerde a 'la herencia recibida'.

“Creemos poco probable que se derogue la Ley de reducción de la inflación (IRA) en un segundo mandato de Trump”, explica Pascal Dudle, jefe de Inversiones Temáticas y de Impacto de la gestora de fondos de origen suizo Vontobel. “Los motores de la transición energética siguen en marcha independientemente del partido que se encuentre en el poder. En nuestra opinión, el impulso es fuerte y sería difícil ponerle freno, porque la economía está transformándose hacia un sistema de industrias limpias”, añade.

Dos bandos en la transición energética

En lo respecta al cambio climático y transición energética, el Partido Republicano y el Partido Demócrata tienen posturas encontradas, como recuerdan desde la gestora suiza. La primera presidencia de Trump estuvo salpicada de acciones trascendentales contra las políticas climáticas, como la salida del Acuerdo del París sobre el cambio climático.

También destaca la supresión de varias normas relativas al clima e intentos de prohibir el concepto ESG, que integra las palabras Environmental (medio ambiente), Social (sociedad) y Governance (gobierno corporativo) en los planes de jubilación del sector privado. Trump se refirió a los criterios ESG como “basura de la izquierda radical” y prometió continuar oponiéndose a ellos.

Y desde su caladero de votantes esperan que no cambie de posición. El think tank conservador “[The Heritage Foundation](#)” se ha comprometido a promover su “Proyecto 2025”, que revierte las políticas medioambientales del presidente Joe Biden, incluida la emblemática Ley de reducción de la inflación. Si bien algunos inversores se muestran preocupados por la posible vuelta atrás de las políticas verdes, los considerables compromisos financieros ya asumidos por el Gobierno estadounidense y el sector privado hacen que sea difícil derribar estas iniciativas.

“El IRA es una ley establecida, con un gasto de miles de millones, por lo que probablemente habría que hacer frente a fuertes reacciones y obstáculos logísticos para deshacer una normativa tan asentada”, destacan desde Vontobel. La ley exige inversiones de 433.000 millones de dólares durante 10 años, desde 2022 hasta 2031, de los cuales 369.000 millones de dólares son para inversiones en seguridad energética y cambio climático.

La parte de energía limpia del paquete afecta a casi todos los sectores dentro de la transición energética y requiere alrededor de 270.000 millones de dólares de inversiones en forma de créditos fiscales. De los cuales, aproximadamente la mitad serán para energía eólica, solar y de almacenamiento.

Y las energéticas españolas apuestan por Estados Unidos. Según la Actualización Estratégica de Repsol, su plan es invertir entre 3.000 y 4.000 millones de euros para desarrollar orgánicamente su cartera global de proyectos y pretende alcanzar entre 9.000 MW y 10.000 MW de capacidad instalada en 2027. Iberdrola, por su parte, invertirá en el país el 35% de los 36.000 millones de euros que gastará entre 2024 y 2026, su mayor apuesta. Naturgy, por su parte, planea desarrollar una cartera de más de 30 proyectos basados en la tecnología solar con una capacidad superior a los 6 gigavatios (GW).

Una apuesta en Estados Unidos

Los analistas de JPMorgan explican en su informe ‘Elecciones estadounidenses de 2024: implicaciones para las materias primas’ que unas tres cuartas partes de la inversión dirigida a la producción de energía limpia desde la aprobación de la IRA están previstas para estados con gobernadores republicanos.

JPMorgan señala que los estados republicanos, que reciben el 80% de la recaudación de Estados Unidos, con Georgia, Texas y Oklahoma a la cabeza, llevan la delantera en cuestión de implementación de energías limpias. “Si consideramos la naturaleza de las políticas ecológicas actuales, que están muy afianzadas, las importantes inversiones financieras ya realizadas y la viabilidad económica de las tecnologías renovables, podemos suponer que la tendencia hacia las soluciones de bajas emisiones de carbono seguirá su curso”, concluye Pascal Dudle.

Por último, otro de los motivos que despiertan el optimismo, si Trump gana las elecciones, es que el IRA fundamente sus incentivos en créditos fiscales. Y, en el caso de que apostase por eliminarlos, la solución sería aumentar impuestos, una medida que los republicanos no suelen favorecer.

12.-Acciona Energía generó una plusvalía de 170 millones de euros en sus activos hidroeléctricos españoles en julio.

consensodelmercado.com, 27 de agosto de 2024.



Olly Jeffery (Deutsche Bank) | ACCIONA ENERGIA (ANE.MC) – Ajuste del modelo tras los resultados: las rotaciones de activos vuelven a su cauce; Tgt EUR20 a EUR21. Último cierre EUR20,78, mantener.

Actualizamos nuestras estimaciones y ajustamos nuestro precio objetivo tras la temporada de resultados. Aumentamos nuestra estimación de beneficios para 2024 en torno a un 15%, ya que confiamos más en la capacidad de ANE para generar importantes

plusvalías este año, tras la finalización de la operación hidroeléctrica a finales del primer semestre. Nuestras nuevas estimaciones se sitúan un 7% por encima de los beneficios de consenso en 2024E y un 20% por encima en 2025E. Una de nuestras principales preocupaciones sobre ANE era que la empresa parecía tener dificultades en el proceso de rotación de activos, ya que su emblemático parque eólico terrestre español estaba estancado. Sin embargo, ANE generó una plusvalía de 170 millones de euros en sus activos hidroeléctricos españoles en julio, una cifra muy superior a la que habíamos previsto. La empresa se mostró confiada en poder cerrar otro par de operaciones para alcanzar la previsión de ganancias de 200-300 millones de euros, ya que ha recibido interés por unos 6 GW de su capacidad. Los precios de la electricidad en España son cada vez más favorables, y el contrato de 2025 ha subido un 20% interanual y un 10% en el último mes.

13.-Naturgy, Endesa y la Xunta se reparten los créditos del Banco Europeo de Inversiones en Galicia.

economiadigital.es, 29 de agosto de 2024.

En los últimos tres años, proyectos de mejora y modernización de las redes de Endesa y Naturgy en Galicia se han sumado a los créditos del BEI a la Xunta, financiación que en total asciende a 1.250 millones.

Los créditos del [Banco Europeo de Inversiones](#) en Galicia son cosa de tres. La Xunta es la administración tradicionalmente receptora de financiación dentro de los programas operativos de los fondos de desarrollo regional y de cohesión de la UE, en particular el Fondo Europeo de Desarrollo Regional (FEDER), el Fondo Social Europeo Plus (FSE+) y el Fondo para una Transición Justa. En los últimos años, dos nuevos actores se han sumado con proyectos en Galicia: Endesa y Naturgy, dos grandes grupos eléctricos. Y lo han hecho al calor de la modernización de sus redes de distribución, básicamente.



Desde 1981 realiza el BEI operaciones en España, destinadas sobre todo a la financiación de infraestructuras clave, educación, investigación e innovación. La última operación firmada en Galicia, ya bajo la presidencia de la coruñesa Nadia Calviño, fue a mediados del pasado mes de julio y es casi recurrente: se trata de un préstamo de 300 millones de euros con la Xunta para cofinanciar, concretamente, inversiones en educación, sostenibilidad, transición energética, servicios sociales y digitalización.

El de julio es el primer tramo de un préstamo total de 495 millones de euros que permitirá a la Xunta cofinanciar inversiones bajo el programa de fondos europeos de desarrollo regional. Y es que Galicia es considerada región de transición por la UE en el marco de su política de cohesión. El préstamo se suma a otras líneas de financiación existentes entre el Grupo BEI y la Xunta, entre las que cabe destacar la financiación concedida en 2023 para la construcción del nuevo Complejo Hospitalario Universitario de A Coruña.

Los calcos de Endesa y Naturgy

En el caso del sector eléctrico, y durante los dos últimos años, dos han sido los grandes grupos con proyectos en Galicia que han firmado millonarias líneas de financiación con el Banco Europeo de Inversiones. Y prácticamente para las mismas actuaciones en sus activos gallegos: ampliación y modernización de sus redes de transporte. **Endesa** y **Naturgy** firmaron las líneas de financiación con el BEI en 2023 y 2022, respectivamente.

En total, si se suman todas las actuaciones, las de la Xunta y de las dos eléctricas, el importe firmado con el BEI asciende a 1.250 millones de euros. En el caso de Naturgy fueron 700 millones, por 250 millones para Endesa.

En ambos casos, según se anunció en su día, los planes a financiar permiten la conexión de nuevos usuarios, aumentan la digitalización de la red y mejoran la fiabilidad del suministro. También permiten integrar más fuentes de energías renovables en la red contribuyendo a la descarbonización del mix energético español.

En el caso de Naturgy, más del 75% del total de la inversión asociada se destina a autonomías cuya renta per cápita no alcanza el 75% del promedio de la Unión Europea, como Castilla-La Mancha, Castilla y León, Galicia y Andalucía.

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

- 1.- La expansión de la inteligencia artificial en el sector energético de EE.UU. entra en conflicto con la minería de bitcoin.
- 2.- El mercado global de las baterías de ion de litio se disparará hasta los 400.000 millones de dólares en 2035.
- 3.- Un total de 45 proyectos de biometano de Naturgy obtienen la conexión de gas renovable.
- 4.- Autorizados tres parques eólicos en ocho municipios de La Coruña.
- 5.- Sánchez propone a Teresa Ribera como candidata a comisaria europea.
- 6.- Octopus Energy es la eléctrica que más clientes nuevos gana gracias a sus tarifas.
- 7.- El gigante chino del hidrógeno Hygreen invertirá varios miles de millones en Andalucía.
- 8.- El soterramiento de la nueva subestación de Cascajos de Iberdrola en Logroño estará completado a finales de 2024.

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

