

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.- Iberdrola inicia ante la SEC el ‘vía crucis’ burocrático para la fusión con su filial Avangrid.

merca2.es, 14 de agosto de 2024

La Comisión de Bolsa y Valores estadounidense (SEC, por sus siglas en inglés) ya ha recibido de Avangrid el informe preliminar para la fusión definitiva con Iberdrola. **El documento**, entregado al regulador el pasado 30 de julio, es el primer paso de un maratón que aún ha de pasar por la junta de accionistas de su filial estadounidense y varios entes públicos más para que la operación quede atada.



El estudio enviado por Avangrid a la SEC, consultado por MERCA2, repasa el acuerdo que le dará al gigante energético español el 100% del capital de Avangrid. Iberdrola adquirirá el 18,4% del capital que todavía no controla de Avangrid por 35,75 dólares por acción (32,70 euros), lo que se traduce en una inversión de 2.551 millones de dólares (unos 2.336 millones de euros al cambio actual). Estas condiciones recibieron el beneplácito unánime de los miembros de los consejos de administración de ambas compañías.

Según se desprende del informe, «la fusión no puede llevarse a cabo a menos que el acuerdo sea adoptado por el voto afirmativo de los titulares de la mayoría de todas las acciones en circulación de acciones comunes de Avangrid, los titulares de la mayoría de todas las acciones en circulación de acciones comunes de Avangrid que posean los accionistas de la compañía, -excluyendo a la empresa y a las filiales controladas por la empresa- y los titulares de la mayoría de todas las acciones en circulación de acciones comunes de Avangrid que posean los accionistas no afiliados».

LA FUSIÓN ENTRE IBERDROLA Y AVANGRID AÚN DEBE RECIBIR LA APROBACIÓN DE LA JUNTA DE ACCIONISTAS DE LA FILIAL Y DE TODO UN ROSARIO DE ORGANIZACIONES REGULADORAS ESTADOUNIDENSES

La operación, por tanto, sigue a expensas de la aprobación del grueso de inversores de Avangrid, cuya junta aún no ha sido fijada en el calendario. El documento recomienda a los accionistas que den su visto bueno, subrayando que el precio de 35,75 dólares por acción «representa una prima del 11.4% sobre el precio de cierre de la acción de Avangrid (32,08 dólares o 29,37 euros) el pasado 6 de marzo, último día de mercado antes de que Avangrid anunciara la recepción de la oferta no solicitada de la matriz».

Los resultados de Iberdrola vendrán marcados por la producción hidráulica

Ambas partes quieren cerrar todos los trámites de la fusión antes de fin de año, para lo que tendrán que enfrentarse a un auténtico tour de force administrativo: una vez obtenido el plácet de la junta de accionista, la iniciativa tiene que pasar por la Comisión Federal de Regulación de Energía (FERC), la Comisión de Servicios Públicos del estado de Maine (MPUC) y el Departamento de Servicios Públicos del Estado de Nueva York (NYPSIC).

No son pocos los que auguran que el galimatías de administraciones involucradas prolongará la operación mucho más allá del plazo deseado por las compañías. En declaraciones a MERCA2, Diego Morín, analista de IG, consideró que «la operación de compra de Iberdrola sobre Avangrid en suelo americano tendrá que esperar, pudiendo alargarse más de un año, hasta junio de 2025».

Tras el cierre de la fusión, se solicitará la exclusión de las acciones de Avangrid de la Bolsa de Nueva York.

AVANGRID, UN ACTIVO CLAVE PARA IBERDROLA

El pasado 17 de mayo, Iberdrola firmó el acuerdo para la adquisición de la participación minoritaria que aún no poseía de su filial estadounidense Avangrid.

El consejo de administración de Avangrid aprobó la transacción tras la recomendación del comité constituido específicamente para esta operación (Special Committee), formado íntegramente por consejeros independientes.

Con sede en el Estado de Connecticut (EE. UU.), Avangrid cuenta en la actualidad con 44.000 millones de dólares en activos (casi 40.500 millones de euros) y operaciones en 24 estados del país norteamericano. Sus principales negocios son dos: redes y energías renovables.

A través de su negocio de redes, Avangrid 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. A través de su negocio de energías 'verdes', Avangrid posee y opera una cartera de instalaciones de generación de energía renovable en todo Estados Unidos. En la actualidad, la compañía cuenta con 8.000 trabajadores.

Con la completa adquisición de su filial, Iberdrola incrementa la exposición al negocio de redes en Estados Unidos «en un momento clave para la compañía, que quiere crecer en mercados con alta calificación crediticia y en negocios regulados como el de redes», informó la eléctrica presidida por Ignacio Sánchez Galán.

La operación de fusión con Avangrid es, de hecho, un movimiento enmarcado en la renovada estrategia del gigante del Ibx, que prioriza la inversión en redes eléctricas por encima de cualquier otro activo. Iberdrola puede obtener una mayor exposición a una región en crecimiento, gracias a las oportunidades de repotenciación eólica, y, sobre todo, al crecimiento potencial de dos dígitos en la infraestructura de red estadounidense.

2.- El beneficio de energéticas se dispara un 27% aupado por plusvalías de Iberdrola en México.

msn.es, 14 de agosto de 2024

Las grandes energéticas españolas - Iberdrola, Naturgy, Endesa y Repsol- superarán los 7.000 millones de euros de beneficio neto conjunto a cierre del primer semestre, lo que supone en torno a un 27% más en comparativa interanual, según el consenso de mercado de Bloomberg consultado por EFE.



Este incremento lo sustenta Iberdrola, que llega a la publicación de sus números hasta junio después de haber ganado 2.760 millones de euros en el primer trimestre, un 86% más, una cifra que incluye 1.165 millones por la venta de activos en México y 238 millones por la recuperación del déficit en el negocio comercial del Reino Unido.

Las cuatro compañías afrontan las horas previas a la presentación de sus resultados semestrales en una ronda que inaugurará este martes Naturgy, que rendirá cuentas ante los inversores por primera vez en el año -no comunicó las trimestrales pues hacerlo es voluntario con la normativa en vigor-.

Un día más tarde, el 24 de julio, se conocerán los de Iberdrola, Endesa y Repsol, las otras tres firmas más relevantes del sector por cotización bursátil, que se solaparán, como ya ha advertido la Asociación de Periodistas de Información Económica (APIE).

Iberdrola dispara el beneficio por México

Para Iberdrola, los analistas prevén un beneficio neto de 1.268 millones de euros para el periodo comprendido entre abril y junio.

Si se suma a los 2.760 millones de euros del primer trimestre, la primera eléctrica de Europa y la segunda del mundo ganaría 4.028 millones en el semestre, un 60% más que un año antes, condicionada por las históricas plusvalías derivadas de la operación en México.

Iberdrola espera cerrar el año con más de 5.000 millones de euros de beneficio por primera vez en su historia, como recordó su presidente, Ignacio Sánchez Galán, en la última junta de accionistas, donde presumió de que el grupo valía "más que todas las energéticas españolas juntas", con sus 80.000 millones de capitalización.

En el último trimestre, la compañía ha mantenido su política de financiación sostenible, con dos colocaciones de bonos verdes, una por 335 millones de francos suizos en dos tramos, a cuatro y siete años, y otra por 750 millones de euros a diez años, que se unen a la emisión de bonos híbridos del pasado enero.

También ha avanzado con su despliegue de energías limpias y, en el acumulado del ejercicio, ha marcado máximos históricos en producción renovable.

Naturgy, en un momento convulso

En el caso de Naturgy, las estimaciones hablan de un beneficio neto de 489 millones de euros en el primer trimestre y de 437 millones en el segundo, lo que daría un total de 926 millones, un 11,4% menos.

La energética presidida por Francisco Reynés encara esta presentación en un momento convulso, puesto que en junio Criteria Caixa, su primer accionista con un 26,7%, anunció que daba por terminadas las negociaciones con la compañía emiratí Taqa para lanzar una opa conjunta sobre Naturgy.

Esta operación debía facilitar la salida de los fondos CVC y GIP, que suman un 41,3% de la energética, por lo que la marcha de estos grandes accionistas ha quedado, a priori, empantanada. Con todo, Criteria ha dejado claro que Naturgy es estratégica para ella, y ha subrayado que seguirá buscando alternativas para dar estabilidad al accionariado.

Endesa ganaría menos

El consenso para Endesa apunta a un beneficio neto de 501 millones de euros en el segundo trimestre. Antes, entre enero y marzo, la filial del grupo italiano Enel había obtenido un resultado neto de 292 millones de euros, un 51% inferior en comparativa interanual, debido a la caída de los precios de la electricidad y a una demanda débil.

Uniendo ambas cuantías, Endesa ganaría 793 millones de euros en la primera mitad de 2024, en torno a un 10% menos. Con motivo de su junta, el consejero delegado de Endesa, José Bogas, repasó los pilares del plan estratégico 2024-2026, dotado con 8.900 millones de euros, y arremetió contra el impuesto extraordinario a las energéticas pues -dijo- mantener un gravamen adicional detrae opciones a invertir en el proceso de transición.

Repsol toma aire

Las estimaciones de Bloomberg vaticinan para Repsol un beneficio neto de 724 millones de euros en el último trimestre, frente a los 308 millones del mismo periodo del ejercicio anterior, que coincidió con precios de realización de crudo y gas más bajos, un mayor coste de producción y menores resultados en Refino, Química y Trading.

De juntar esos 724 millones de euros con los 969 millones registrados hasta marzo, el resultado semestral sería de 1.693 millones, un 19% más. La multinacional española, de este modo, cogería aire tras un primer trimestre marcado por la fuerte caída de la cotización del gas Henry Hub, referencia para el mercado estadounidense y la energética.

No obstante, la compañía ha informado de forma reciente de que el margen de refino por su petróleo, es decir, la diferencia entre lo que cuesta producirlo y lo que obtiene con su venta ya refinado, se desplomó un 44% entre el primer y el segundo trimestre.

Como hito, el pasado abril, Repsol comenzaba la producción a gran escala de combustibles renovables en Cartagena, la primera planta de la Península Ibérica.

Hace unos días, su consejero delegado, Josu Jon Imaz, anunció que trabajan para contar, a finales de 2025, con 1.500 estaciones en España suministrando combustible 100% renovables, acelerando el reto inicialmente fijado en unos 2.000 puntos en 2027.

3.- Endesa concluye la demolición de la térmica y usa el entorno para crear potencia renovable.

diarioteruel.es, 19 de agosto de 2024.

A los 119 MW fotovoltaicos en desarrollo se añaden otros 1.843 MW eólicos y solares del Nudo Mudéjar.

El proyecto de demolición de Endesa en la central térmica de Andorra ha concluido, mientras que el desmantelamiento en su conjunto está en el 95 por ciento. Donde antes se generaba electricidad con la combustión de carbón, la eléctrica promueve ahora 119 megavatios (MW) de potencia fotovoltaica, una capacidad ínfima comparada con los 1.843 MW eólicos y fotovoltaicos que están por venir de la mano del proyecto energético que Enel Green Power España –filial renovable de Endesa– conectará al Nudo Mudéjar antes de 2029.

“En este momento el avance de la demolición es del 100 % y el del proyecto de desmantelamiento, del 94,8%”, indicó José Luis Villalibre, director del proyecto de desmantelamiento de la instalación de combustión de carbón construida entre los años 1974 y 1979. Estuvo más de cuatro décadas operativa.

Una vez que Endesa solicitó el cierre de la central en 2019, inició su proceso de desmantelamiento y la elaboración de un plan de futuro para la zona que contempla el desarrollo de potencia renovable y nueva industria, así como colaboraciones con el sector primario y servicios.



El primer paso de este programa de acompañamiento era la demolición propiamente dicha, “una operación de gran complejidad técnica que ha movilizadoingentes recursos: alrededor de 250 personas de mano de obra directa, con puntas mensuales de hasta 312 trabajadores”, aseguró Villalibre. “Gran parte del equipo humano que se ha ocupado de los trabajos ha procedido de antiguas empresas contratistas o de residentes en las comarcas próximas a la central”, apostilló. Los trabajos se presupuestaron en 60 millones de euros.

El pasado 31 de julio concluyeron las labores de la UTE Demonre encargada de los trabajos. “Para finalizar completamente el proyecto sólo resta el estudio y análisis del suelo en una zona muy concentrada y, si fuera necesario y hubiera algún rasgo de contaminación, el saneamiento de éste”, aclaró el responsable.

Los trabajos

“El proyecto de desmantelamiento de la central ha estado conformado por la demolición de la planta –especialmente espectaculares y mediáticos fueron la caída de la chimenea de 343 metros y de las torres de refrigeración–, la adecuación del parque de carbones y la clausura y adecuación de los vertederos de Corta Barrabasa, Valdeserrana y Mas de Perlé. Estos dos últimos albergan los primeros desarrollos fotovoltaicos de Endesa en la zona: Sedés V y Mudéjar”, indicó.

“En el parque de carbones y en el antiguo vertedero de Mas de Perlé está actualmente en fase de desarrollo el parque fotovoltaico Mudéjar, de 69,2 MW. En el vertedero de Valdeserrana ya se ha construido y está operativo el parque fotovoltaico Sedés V, de 49,7 MW de potencia. La zona donde estaba físicamente el tren de potencia de la central, la nave de turbinas y las torres de refrigeración se convertirá en un espacio de desarrollo de proyectos industriales de terceros”, dijo el responsable de demolición en referencia a iniciativas que figuran en el plan de acompañamiento del Nudo Mudéjar como las fábricas de electrolizadores y seguidores solares, una planta de biomasa, el centro logístico eólico de Enel o una plataforma logística digital.



“La planificación y coordinación de todos los aspectos de seguridad y salud y medioambiente ha tenido un carácter prioritario. La gestión del proyecto de demolición ha sido llevada a cabo por un equipo multidisciplinar, que es lo que requiere un cometido tan complejo como el que se ha realizado en Andorra. Los trabajos han seguido un minucioso plan de trabajo con el objetivo de evitar accidentes laborales a pesar del elevado número de personal implicado, aseguró.

Demolición selectiva

“Desde el punto de vista medioambiental se ha aplicado un sistema de demolición selectiva para segregar y caracterizar cada una de las 260.000 toneladas que conformaron el volumen de la demolición. Para reducir en todo lo posible las afecciones al entorno se implantó un plan de vigilancia ambiental con especial atención a las emisiones y vertidos”, añadió Villalibre.

Se ha reutilizado todo el residuo de hormigón, para lo que Endesa instaló equipos de valorización completa. De esta forma, se ha conseguido revalorizar el 90% del total de residuos.

El proyecto de futuro de Endesa sigue a la espera del visto bueno del Miteco al Nudo

El proyecto de Endesa para el Nudo Mudéjar se mantiene a la espera de que el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco) formule la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) que moldeará el diseño definitivo que, junto al plan de acompañamiento socioeconómico, tiene que estar ejecutado en verano de 2029.

Con la salida a información pública del llamado PEol-FV-ALM-020 AC el 28 de febrero se activó la maquinaria administrativa del proyecto de energías renovables más grande que ha tramitado nunca el Gobierno de España en Teruel, y el primero que tiene lugar en el país después de que un promotor se adjudicara un concurso de Transición Justa para el acceso a la red de transporte de electricidad liberado tras cerrar una planta de generación.

El trámite activó tanto la solicitud del estudio de impacto ambiental como la solicitud administrativa previa de construcción del proyecto, todo ello competencia del Miteco.

La directora del Instituto para la Transición Justa (ITJ), Laura Martín, indicó el pasado 4 de julio en Híjar en un encuentro con empresarios de proyectos “vivos” de reconversión industrial en la zona que el Gobierno de Aragón está a punto de resolver la tramitación ambiental que le corresponde sobre los proyectos energéticos del Nudo Mudéjar. El expediente pasará al Miteco, que se compromete, según dijo Martín, a ser “ágil”, aunque también “garantista del medio ambiente”.

El conglomerado energético, con casi 1.300 millones de euros de inversión, comprende un total de 695,4 MW de tecnología eólica, 1.068,91 MW de fotovoltaica y 79,8 MW de baterías (1844.11 MW en total). Las centrales eléctricas estarán ubicadas en Albalate, Alcañiz, Alcorisa, Andorra, Calanda, Castelnou, Híjar, Jatiel, La Puebla de Híjar, Samper de Calanda y Lécera (Zaragoza).

En cuanto a la infraestructura de evacuación eléctrica, consta de 14 subestaciones y otras tantas líneas aéreas de alta tensión en esta zona.

El plan de acompañamiento tiene previsto generar más de 6.300 empleos en total, de los que 370 serán directos y estables ligados a las nuevas centrales renovables, según Endesa. En total, serán 500 trabajos duraderos de la mano de 30 socios, según la eléctrica.

El territorio espera que se desatasquen ya proyectos asociados. En cuanto al plan industrial, está previsto que la fábrica de seguidores solares de Soltec inicie sus trabajos a lo largo de 2024; la planta de reciclaje de módulos solares en La Puebla de Híjar estará operativa en 2025; y el centro de segunda vida de turbinas eólicas avanzará a lo largo de este año.

También está previsto crear empleo en Prenavisia para la fabricación de los postes de los aerogeneradores en hormigón y un proyecto de plataforma digital Smart Rural de optimización de la cadena logística del sector agroalimentario.

En cuanto al sector primario, Endesa tiene previsto construir una planta de biomasa, de la mano de Forestal del Maestrazgo. Además, de la mano de Apadrina un Olivo se generarán 96 empleos fijos y temporales para poner en producción 50.000 olivos.

Sobre autoconsumo, se negocia con más de una decena de municipios y se ha completado el pictopueblo en Andorra.

En materia de turismo destaca una inversión de 1,8 millones para la ampliación de Balneario de Ariño. Las obras comenzarán en septiembre.

Energía y Minas autoriza la construcción del parque eólico Íberos, de 49 MW entre Ejulve y Molinos

La Dirección General de Energía y Minas del Gobierno de Aragón ha autorizado la construcción del parque eólico Íberos, de Enel Green Power España (Endesa) en Ejulve y Molinos. Se trata de una instalación con siete aerogeneradores, con una potencia instalada de 49,4 megavatios (MW).

El punto de conexión previsto es la subestación Mudéjar 400 kV de Red Eléctrica de España, según aparece en el expediente de autorización administrativa previa, contra el que cabe recurso de alzada.

El proyecto, valorado en 35,1 millones de euros, comparte infraestructura de evacuación con al menos otros cinco parques eólicos promovidos por Forestalia. En próximas fechas el Boletín Oficial de Aragón publicará todo el conglomerado.

El alcalde de Ejulve, Ovidio Ortín, se mostró conforme con el proyecto de Endesa, mientras que fuentes de Enel Green Power destacaron los beneficios que tendrá para los municipios: “Además de los correspondientes impuestos (ICIO) y tasas asociadas a las licencias urbanísticas de obras, también percibirán el canon urbanístico y licencias de apertura, siendo el mayor beneficiario Ejulve, por albergar el parque eólico”. También se beneficiarán de IBI e IAE, “así como el importe que perciban por el nuevo impuesto a las renovables”.

Endesa prevé iniciar los trabajos a finales de 2026 y tener la instalación en plena producción a principios de 2028.

4.- La CNMC da el pistoletazo de salida a las baterías en España.

elperiodicodelaenergia.com, 16 de agosto de 2024.

Entre las 00:00 y las 10:59 horas y desde las 18:00 hasta las 23:59 horas estaría permitido inyectar energía a la red, mientras que desde las 00:00 hasta las 07:59 y desde las 11:00 hasta las 17:59 se podría absorber energía de la red.



La CNMC ha dado el pistoletazo de salida a las baterías en España presentando una propuesta que define cómo deben operar las instalaciones de almacenamiento de energía en nuestro país. Esta iniciativa tiene como objetivo optimizar el uso de la red eléctrica, asegurando que las instalaciones de almacenamiento funcionen de manera eficiente y cumplan con la normativa vigente.

El documento elaborado por la CNMC —enmarcado en el cumplimiento de la Ley 3/2013 y la Circular 1/2021— establece los intervalos de tiempo en los que las instalaciones de almacenamiento pueden inyectar energía a la red o consumirla.

Esta regulación busca garantizar un uso seguro y eficiente del sistema eléctrico, crucial para evitar problemas que podrían derivar en la revocación de los permisos de acceso y conexión a la red.

Horarios

El núcleo de la propuesta de la CNMC son los patrones de funcionamiento para las instalaciones de almacenamiento. Estos patrones indican cuándo y cómo estas instalaciones pueden inyectar energía a la red (modo generación) o consumirla (modo consumo). Los horarios propuestos son los siguientes:

- Modo generación: Las instalaciones pueden inyectar energía a la red desde las 00:00 hasta las 10:59 horas y desde las 18:00 hasta las 23:59 horas.
- Modo consumo: Pueden absorber energía de la red desde las 00:00 hasta las 07:59 horas y desde las 11:00 hasta las 17:59 horas.

Fuera de estos intervalos, no está permitido ni inyectar ni absorber energía, lo que garantizaría un uso equilibrado y controlado del sistema.

El cumplimiento de estos patrones de funcionamiento no es opcional; es una condición fundamental para mantener los permisos de acceso y conexión a la red. La CNMC ha dejado claro que cualquier incumplimiento podría llevar a la revocación de estos permisos, lo que tendría serias consecuencias para las instalaciones afectadas.

Consulta pública

Para llegar a esta propuesta, la CNMC ha trabajado en estrecha colaboración con las principales asociaciones de gestores de redes de distribución y de almacenamiento. Estas entidades presentaron una propuesta inicial que ha servido de base para la resolución final de la CNMC. Además, la Comisión ha sometido la propuesta a un proceso de consulta pública que está abierto hasta el próximo 9 de septiembre, permitiendo que todos los interesados presenten sus alegaciones hasta entonces.

Aunque esta propuesta establece un marco inicial para la operación de las instalaciones de almacenamiento, la CNMC también ha señalado la necesidad de continuar desarrollando el marco normativo para facilitar un acceso más flexible a la red en el futuro. Esto permitirá una gestión más eficiente de la capacidad de la red y una mejor integración de las energías renovables.

5.- Iberdrola aprovecha la IA generativa para impulsar la innovación y la sostenibilidad.

cio.com 19 de agosto de 2024.

La multinacional española confía en las capacidades de AWS para promover la innovación interna, optimizar sus procesos de negocio y personalizar el servicio al cliente.



Iberdrola selecciona a AWS como su proveedor cloud preferente para las cargas de trabajo de inteligencia artificial (IA) generativa. Así, en el marco del acuerdo global que ambas partes han suscrito, la multinacional energética de origen español utilizará las tecnologías de AWS, incluyendo Amazon Bedrock y Amazon SageMaker, para desarrollar aplicaciones de IA generativa que impulsen la eficiencia, personalicen las interacciones con los clientes y mejoren los procesos de producción de energía.

A principios de este año, Iberdrola estableció un Centro de Excelencia (CoE) de IA generativa de la mano del citado proveedor para desarrollar más de 100 aplicaciones de IA generativa que mejoren la experiencia del cliente, den soporte a los empleados y optimicen los procesos de negocio.

La compañía energética utiliza una plataforma de IA generativa construida sobre Amazon Bedrock para proporcionar a sus equipos acceso a una selección de los principales modelos fundacionales y herramientas para construir de forma fácil y segura aplicaciones de IA generativa. Un claro ejemplo de ello radica en la construcción de una aplicación de IA generativa que ayudará al equipo legal de Iberdrola a encontrar y hacer consultas sobre contratos de forma ágil y precisa.

Además, Iberdrola está desarrollando asistentes de IA generativa que utilizarán los datos de sus instalaciones en tiempo real para proporcionar a los empleados de mantenimiento instrucciones específicas sobre cómo reponer el servicio y acometer las reparaciones de infraestructuras de distribución eléctrica y equipamientos de sus instalaciones renovables de manera más eficiente. Siguiendo esta misma línea de actuación, la organización también está utilizando voicebots basados en IA generativa que ayudan a los equipos de ventas a responder preguntas de los clientes sobre productos y tarifas en tiempo real.

Con el punto de mira puesto en el futuro próximo, un equipo de expertos de AWS Professional Services desarrollará una plataforma de datos de próxima generación que ayudará a Iberdrola a optimizar aún más la electricidad generada en sus instalaciones de energía renovable. Este lago de datos (data lake) centralizado consolidará los datos de operación de todos los activos de energía renovable, lo que permitirá a la empresa tomar mejores decisiones operativas.

Al integrar los datos de más de 400 instalaciones de energía renovable a nivel mundial, Iberdrola utilizará la IA generativa de AWS, Renewables Data Lake and Analytics, Amazon Redshift y Amazon SageMaker para obtener un mayor valor de la monitorización de activos en tiempo real, optimizar el mantenimiento predictivo y generar previsiones de generación y demanda de energía, aumentando la eficiencia operativa.

“Vemos que la IA juega un papel central en ayudarnos a impulsar las redes inteligentes, las energías renovables y las tecnologías de almacenamiento, que están acelerando la transición energética”, explica Sergio Merchan, CIO global de Iberdrola. “Como nuestro proveedor cloud preferente, AWS proporcionará la base técnica innovadora para apoyarnos en este viaje. Combinar nuestro enfoque de datos unificado, con las capacidades de IA y aprendizaje automático nos ayudará a construir redes más inteligentes y seguras para ofrecer un mejor servicio a nuestros clientes e integrar más fácilmente el crecimiento en energía renovable”.

6.- La justicia de EEUU condena a España por los arbitrajes renovables: tendrá que pagar más de 320 millones.

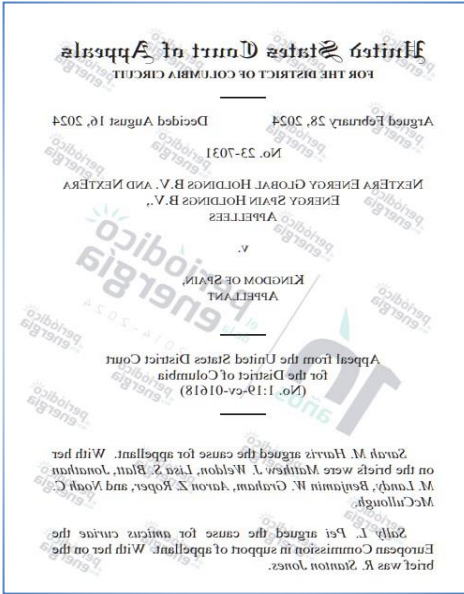
elperiodicodelaenergia.com, 19 de agosto de 2024.

Se abre una vía para llevar a cabo la incautación y el embargo de bienes soberanos del país.



La justicia estadounidense ha dado un duro golpe a España en el ámbito de los arbitrajes internacionales, al confirmar la validez de tres laudos firmes que condenan al país a pagar 358 millones de dólares (equivalentes a 324 millones de euros) a empresas afectadas por los recortes a las retribuciones prometidas para las inversiones en energías renovables. El Tribunal de Apelaciones del Distrito de Columbia ha ratificado la decisión, desestimando los argumentos de inmunidad soberana que España había invocado.

La sentencia, a la que ha tenido acceso El Periódico de la Energía, establece un precedente significativo al permitir que las empresas afectadas por los impagos registren los laudos en suelo estadounidense. Esto abre la puerta para que puedan reclamar su cumplimiento a través de medidas compensatorias, como la incautación y el embargo de bienes soberanos del Reino de España.



Casos

Entre los casos analizados, destaca el laudo en favor de Nextera, al que se ordena el pago de 290,6 millones de euros por parte de España. Este laudo es el mayor emitido hasta la fecha por el Centro Internacional de Arreglos de Diferencias relativas a Inversiones (Ciadi), organismo del Banco Mundial con sede en Washington, encargado de resolver disputas internacionales de inversión. Los otros dos laudos ratificados incluyen 41 millones de euros a favor de 9REN y 26,5 millones de euros a favor de AES, este último asumido por el fondo Blasket Renewable Investors.

España, que había intentado sin éxito la anulación de estos laudos tanto ante el Ciadi como en tribunales estadounidenses, ha argumentado que el Tratado de la Carta de la Energía (TCE) no permite que las sociedades de la Unión Europea demanden a Estados miembros a través de arbitrajes. Sin embargo, el Tribunal de Apelaciones ha rechazado este argumento, señalando que la oferta de arbitraje contenida en el TCE se extiende a los nacionales de la UE.

Pérdidas

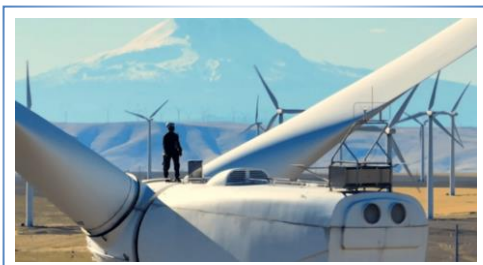
La decisión judicial supone un grave revés para España, que enfrenta demandas internacionales por valor de más de 1.636 millones de euros, derivadas de los recortes a las primas a las energías renovables implementados durante el primer Gobierno de José Luis Rodríguez Zapatero. Desde 2011, España ha sido objeto de más de 50 demandas de arbitraje por estos recortes, de las cuales 25 han sido resueltas a favor de los inversores, aunque solo 10 de manera definitiva.

Hasta el día de hoy, el Gobierno español ha optado por no pagar las compensaciones decretadas, lo que ha llevado a tomar medidas cautelares. Ahora, con esta sentencia, la batalla legal continúa, y España podría verse obligada a cambiar de opinión e incluso a sentarse a negociar con las empresas perjudicadas con el objetivo de no dañar la imagen del país y ahuyentar las inversiones.

7.- Iberdrola acelera en Estados Unidos al alcanzar los 9.000 MW renovables en el país.

intereconomia.com, 19 de agosto de 2024.

La primera eléctrica de Europa por valor en Bolsa con una capitalización de unos 80.000 millones da un paso de gigante en la mayor economía del mundo.



Una de las piedras de bóveda del crecimiento de Iberdrola está en Estados Unidos, y justo este mes de agosto ha logrado un hito en el país. La eléctrica que preside Ignacio Galán suma 9.000 megavatios (MW) en potencia renovable solar (1.000 MW) y eólica en tierra (8.000 MW) en el país. Esta capacidad supone más del 20% de toda la potencia renovable del grupo a nivel mundial y con ella es capaz de suministrar energía sostenible a más de 2,3 millones de familias estadounidenses.

La primera gran operación corporativa de Galán tras asumir la presidencia de Iberdrola en 2006 fue la adquisición de la británica Scottish Power en 2006 por unos 17.000 millones de euros, y justo después llegó la transacción que marcó un antes y un después en Estados Unidos. Fue en 2008, cuando se hizo con Energy East por algo más de 6.000 millones de euros, colocando la primera piedra de un auténtico imperio con nombre propio: Avangrid.

La expansión internacional, con foco en Brasil -donde también cuenta con una filial cotizada, (Neoenergía)-, en México, en Reino Unido y en otros países europeos como Francia, Alemania, además de en Estados Unidos, ha conseguido además situar a Iberdrola como la mayor eléctrica por valor en Bolsa en Europa. Su capitalización roza los 80.000 millones de euros con una ventaja de cerca de 14.000 millones respecto a la italiana Enel.

La filial en Estados Unidos cuenta con 44.000 millones de dólares en activos.

Con sede en Connecticut, la filial en Estados Unidos cuenta en la actualidad con 44.000 millones de dólares en activos y sus principales negocios son dos: redes y energías renovables. A través de su negocio de redes, posee y opera ocho empresas de electricidad y gas natural, que prestan servicios a millones de clientes en Nueva York y Nueva Inglaterra.

Las instalaciones de energía eólica y solar terrestre de la compañía incluyen más de 75 proyectos repartidos en 22 estados. El poderío de Iberdrola en el país se comprueba al poner en contexto la cantidad mencionada de megavatios. La cifra es muy similar a la de los alrededores de 10.000 MW renovables que, a cierre del pasado mes junio, tenía el conjunto de Endesa en toda la península Ibérica. Así, a través de su negocio de renovables, Iberdrola es una de las tres mayores empresas de Estados Unidos en energía solar y eólica.

Entre las principales apuestas de la compañía a nivel mundial, se encuentra la energía eólica marina y, en Estados Unidos, Iberdrola está construyendo actualmente la primera instalación a gran escala de energía offshore. Situada en las costas del estado de Massachusetts, el parque tendrá una capacidad total de 806 MW, suficiente para suministrar energía limpia a más de 400.000 hogares.

Además, en alianza con Dominion Energy, desarrolla el parque eólico marino Kitty Hawk que, frente a las costas de Outer Banks, en los estados de Virginia y Carolina del Norte, tendrá una capacidad total instalada prevista de 3.500 MW y proporcionará energía limpia a 700.000 hogares.

Los activos de redes en el país suman unos 13.300 millones de euros, casi el 31% de los 43.300 millones reportados en total al cierre del primer semestre. Junto a los de Reino Unido, que alcanzarán los 14.000 millones tras computar los de ENW -cuya compra anunció a principios de este mes- suponen unos dos tercios de la base de activos de redes de distribución y transporte de Iberdrola, que implican unos ingresos asegurados y predecibles.

8.- Iberdrola comienza la instalación de la planta solar Powell Creek en Estados Unidos.

atalayar.com, 19 de agosto de 2024.

Powell Creek es el segundo proyecto de energía renovable de Avangrid en Ohio.

Iberdrola, a través de su filial en Estados Unidos, Avangrid, ha comenzado la instalación de su proyecto solar Powell Creek en el estado de Ohio. La nueva planta contará con una potencia de 202 MWdc, lo que permitirá generar energía limpia para abastecer a 30.000 hogares al año. Durante su construcción, el proyecto generará hasta 400 puestos de trabajo, muchos de ellos ocupados por personas de la región.



Powell Creek es el segundo proyecto de energía renovable de Avangrid en Ohio, donde cuenta con el parque eólico Blue Creek, que tiene una capacidad de 304 MW y genera energía suficiente desde 2012 para unos 76.000 hogares cada año.

9.- Argelia abre contactos con socios españoles para desarrollar el cable marítimo de electricidad.

elperiodicodelaenergía.com, 16 de agosto de 2024.

Sonatrach “está abierta a estudiar el proyecto y mantendremos una reunión con la parte española para estudiar la posibilidad de aplicarlo.



La estatal argelina de hidrocarburos, Sonatrach, mantiene contactos con socios españoles para el desarrollo de una conexión marítima con el fin de exportar electricidad a España, reveló su presidente Rachid Hachichi en una entrevista con la televisión argelina.

“Sonatrach ha iniciado recientemente contactos con distribuidores españoles para ejecutar un proyecto de ampliación de una línea marítima para exportar electricidad desde Argelia a España”, detalló el presidente de Sonatrach.

La estatal “está abierta a estudiar el proyecto y mantendremos una reunión con la parte española para estudiar la posibilidad de aplicarlo, adelantó.

El cable de electricidad entre Argelia y España

El presidente explicó que el país norteafricano “registró un excedente de producción eléctrica” por lo tanto puede exportarla “fácilmente”.

Hachichi explicó que esta línea marítima se sumará a un proyecto similar de conexión energética, ya avanzado con un protocolo de entendimiento con la italiana Eni, para unir Argelia con Italia.

Argelia será “la batería de Europa y tenemos todo lo necesario para desarrollarla”, afirmó.

La empresa mantiene también conversaciones con empresas austriacas y alemanas para unir las al proyecto de un corredor de hidrógeno verde conectado con Italia a través de Túnez.

Hachichi destacó que con la firma de 16 contratos internacionales Sonatrach extendió su penetración en el continente europeo, con Alemania, la República Checa y Croacia, además “de la exportación de petróleo a la costa oeste de América y a otros países como India y Brasil”.

Sonatrach ha lanzado una estrategia de energías renovables y busca diversificar sus actividades de producción local en el campo de los hidrocarburos, aseguró su presidente.



10.- Endesa comienza a producir más energía solar que eólica.

huelvainformacion.es, 19 de agosto de 2024.

Enel Green Power España produjo hasta el mes de julio en Andalucía un total de 1.528 gigavatios hora (GWh) de energía limpia. Las Torres de la Bahía de Cádiz, símbolo de vanguardia.

Endesa comienza a producir más energía solar que eólica y eso se debe a que el pasado mes de julio las 12 instalaciones renovables de Endesa de esta tecnología produjeron un 28,5% más que el mes anterior. De hecho, la que ha experimentado un crecimiento mayor en estos primeros siete meses del año.

En concreto, la división renovable de Endesa, Enel Green Power España, produjo hasta el mes de julio en Andalucía un total de 1.528 gigavatios hora (GWh) de energía limpia, un 40% más que el mismo periodo del año anterior. Esta energía procedente de las 70 instalaciones renovables de Endesa en Andalucía equivaldría al consumo energético doméstico de una ciudad como Granada durante dos años.

La producción solar ha sido la que ha experimentado un crecimiento mayor en estos primeros siete meses del año llegando a producir 500 GWh, superando los 451 GWh procedentes del viento. Endesa cuenta en Andalucía con 12 plantas solares que se ubican en las provincias de Sevilla (3 en Carmona, 1 entre Sevilla y Alcalá de Guadaíra, 1 en Guillena, 1 en Sanlúcar la Mayor, 1 entre Salteras y Valencina de la Concepción y 1 en Aznalcóllar), Málaga (2 en Teba), Huelva (1 en la capital) y Cádiz (1 en Los Barrios).

En todas ellas la compañía ha integrado el uso del suelo con el sector primario contando con pastores locales cuyas ovejas ayudan al desbroce natural del terreno, apicultores en las plantas de Sevilla y extendiéndose al resto de instalaciones y con cultivos de plantas aromáticas entre paneles solares ya que la sombra de los paneles se convierte en un aliado para el mantenimiento de la humedad del suelo. Asimismo, en estas instalaciones se llevan a cabo proyectos de inclusión social, desarrollándose cursos de formación para la contratación de mano de obra local de personas con discapacidad.

Las 12 instalaciones eólica de Endesa se encuentran repartidas entre Cádiz (4 en Tarifa y 1 en Vejer de la Frontera), Málaga (5, en Campillos, Almargen y Teba), Almería (1 en Enix) y Granada (1 en Padul), y todas ellas se encuentran integradas en el territorio siendo puntos de referencia de rutas turísticas, pasto seguro para ganado, y reservas de todo tipo de animales al encontrar en estas zonas refugio seguro.

Energía hidroeléctrica

La energía hidroeléctrica también ha experimentado un aumento de su producción en Andalucía alcanzando los 577 GWh de producción renovable con esta tecnología gracias a las 48 centrales hidráulicas repartidas por casi todo el territorio, con instalaciones en Córdoba (7), Granada (11), Jaén (12), Málaga (11) y Sevilla (7).

Esta capacidad renovable irá en aumento este 2024, ya que Endesa, a través de su filial renovable Enel Green Power España, está tramitando nueva capacidad renovable en Andalucía con el objetivo de acelerar la descarbonización total del mix energético para 2040.

11.- Iberdrola alcanza máximos históricos en bolsa tras la compra de la británica ENW.

elespañol.com, 19 de agosto de 2024.

Sus acciones han tocado los 12,55 euros por acción. De esta forma, la capitalización de la energética roza los 80.000 millones de euros.

Las acciones de Iberdrola alcanzaron este lunes un nuevo máximo histórico de 12,55 euros, tras subir un 1,62% en la sesión. Este hito se ha producido [tras la compra de la británica ENW el pasado 2 de agosto](#).

La eléctrica española se sitúa así por encima de los 12,505 euros por título en los que cerró el 8 de enero de 2021. Con este precio récord, la capitalización de Iberdrola se sitúa en 79.871 millones de euros y supera a la suma de las valoraciones de todas las compañías relacionadas con el sector energético del Ibex: Naturgy, Endesa, Repsol, Redeia, Acciona Energía, Enagás y Solaria.

La operación en Reino Unido, por un total de 5.000 millones de euros -incluyendo la deuda de la empresa adquirido-, ha impulsado a Iberdrola más de un 3,2% en bolsa desde los 12,155 euros por título en los que finalizó la sesión del pasado 1 de agosto, previa a conocerse la compra de ENW.

La compañía anunció en julio también [un beneficio de 4.134 millones de euros](#) en el primer semestre, un 64% más, con un crecimiento del beneficio recurrente del 18% (sin incluir la venta en México), hasta los 2.969 millones de euros.

Iberdrola prevé que su beneficio neto recurrente crezca a un ritmo del doble dígito (un 10% o más) este ejercicio, frente al crecimiento del dígito alto augurado en el primer trimestre. Las inversiones en el primer semestre alcanzaron los 5.276 millones, un 16% más, camino del récord de 12.000 millones para el conjunto de 2024.

La compra de ENW

Los analistas señalan que estos resultados reiteran el *track record* de Iberdrola en todos sus negocios, especialmente en redes. [La compra de ENW](#) contribuye a reforzar este sentimiento. 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.

“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”, señaló el presidente de Iberdrola, Ignacio Galán, el día del anuncio de la transacción.

Goldman Sachs considera en un informe que “la transacción es positiva de la valoración del sector, dado el descuento de valoración que vemos en las redes reguladas del Reino Unido”. Mientras, Exane BNP Paribas destaca que “la operación se lleva a cabo a un precio razonable y, en nuestra opinión, existe un ajuste estratégico claro con posibles ventajas derivadas de las sinergias”.

“Tras reforzar su plataforma de crecimiento en Reino Unido, Iberdrola continúa siendo una de nuestras opciones preferidas para afrontar la transición energética”, añade el departamento de análisis del banco francés.

JPMorgan resalta que “la adquisición puede ser digerida por el balance actual de Iberdrola en un contexto de rotación de activos y alianzas de 12.000 millones de euros ya planificados entre 2024 y 2026”.

Por su parte, CaixaBank añade que “el mérito de la operación parece profundamente relacionado con el potencial de sinergias, que pueden ser significativas, pero que aún no han sido cuantificadas por Iberdrola”.

Las tres grandes agencias de rating –Standard & Poor’s (S&P), Moody’s y Fitch– prevén que la compra de Electricity North West (ENW) por Iberdrola mejore la calidad de los resultados de la mayor eléctrica de Europa por valor en bolsa, gracias al incremento de la contribución de sus negocios regulados.

Consideran además que goza de sobrada capacidad financiera para absorber la compañía británica.

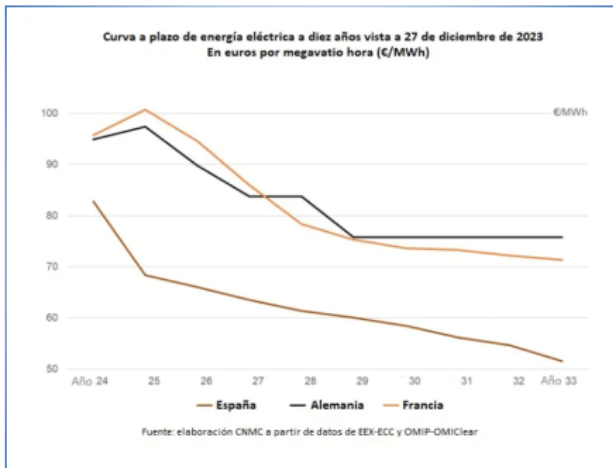
12.- La electricidad será en España en la década 2024 - 2033 más barata que en Francia y en Alemania.

energias-renovables.com, 19 de agosto de 2024.

Una vez pasados los momentos más duros de la crisis energética derivada de la guerra de Ucrania y que los diversos mecanismos adoptados hayan moderado el alza de los precios de la energía, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) confirmó la continuidad de esta tendencia en su último Boletín Anual de Mercados a Plazo de Energía Eléctrica en España (Balance 2023), un documento publicado el pasado mes de abril en el que repasa los precios mayoristas de la electricidad habidos en España durante 2023. ¿Primera conclusión? El precio medio del megavatio hora en el mercado mayorista español ha descendido (desde los 167,53 euros de 2022 a los 87,10 € de 2023) casi cincuenta puntos (-48,1%).

¿Segunda conclusión? Las últimas cotizaciones disponibles en el mercado a plazo para los contratos anuales de 2024 -señala la CNMC- anticipan unos precios medios del mercado diario en España todavía más bajos que los registrados en 2023. Y más aún: los precios futuros van a seguir siendo en España en torno a un 30% más bajos que en Francia y Alemania durante... toda la década 2024-2033.

Los precios de la electricidad -explica la CNMC en su informe) han descendido en 2023 en los mercados europeos "tanto spot [al contado o diario] como a plazo".



El contexto en el que se ha producido esa bajada ha sido este: (1) caída de los precios spot del gas en 2023, que se situaron el año pasado en la horquilla de los 25-70 euros el megavatio hora, cuando en 2022 el precio spot medio en MibGas por ejemplo se había situado en una horquilla muy superior, 39-100 euros el megavatio hora; (2) caída de la demanda europea de electricidad (-3,4% respecto a 2022); y (3) mayor contribución de la generación renovable a la cobertura de la demanda (en los cinco principales mercados europeos -Alemania, Francia, Reino Unido, Italia y España-, la generación con gas se redujo un 22% y la producción con carbón cayó un 32% en 2023, huecos que fueron ocupados por las renovables en todos los mercados).

Así, el precio medio spot (al contado) de la electricidad (euros por megavatio hora en el mercado mayorista) cayó casi cincuenta puntos en el mercado español (-48%), cayó casi sesenta en el mercado alemán (-59,6%) y descendió casi 65 en el francés (-64,9%). En este último mercado, la evolución de los precios de la energía eléctrica en 2023 estuvo influida, asimismo, por la progresiva recuperación del parque nuclear que se encontraba en situación de indisponibilidad, y que se reflejó en un incremento en cuarenta teravatios hora (40 TWh) de la producción con esta tecnología. Pero la bajada del precio de la electricidad en Francia también fue debida según la CNMC -ojo al dato- por el aumento en veinte teravatios hora (20 TWh) de la generación renovable. Por su parte, en el mercado alemán, a la caída de un 4,2% del consumo eléctrico se unió el aumento (hasta el 52%) de la contribución de la producción renovable a la cobertura de la demanda.

¿Y en España?

En el mercado español, la demanda también se contrajo, también cayó el precio del gas, y "cabe destacar como factor bajista del precio eléctrico -precisa la CNMC- la mayor contribución renovable al mix de generación: 52,2% en 2023 frente a 43,7% en 2022". De este modo, el precio medio en el mercado mayorista diario español se situó en 2023 en 87,10 €/MWh, frente a los 167,53 €/MWh de 2022. Una vez inactiva la "excepción ibérica" (que lo que venía a hacer grosso modo es dopar el precio, para que no subiese demasiado), el precio medio español entre el 1 de marzo y el 31 de diciembre de 2023 (ya perfectamente comparable con los europeos) fue 84,63 €/MWh (Alemania: 89,85; Francia: 88,54).

	Total 2023	% Generación 2023	Total 2022	% Generación 2022	% Variación Total 2023 vs. Total 2022
Renovables (1)	132,1	52,2%	114,6	43,7%	15,3% ↑
Eólica	61,2	24,2%	59,8	22,8%	2,4% ↑
Fotovoltaica y termosolar	41,3	16,3%	31,4	12,0%	31,3% ↑
Nuclear	54,3	21,4%	55,9	21,3%	-3,0% ↓
Térmica convencional (2)	43,1	17,0%	68,2	26,0%	-36,9% ↓
Otras no renovables (3)	23,6	9,3%	23,3	8,9%	1,6% ↑
Generación	253,1	253,1	262,0	262,0	-3,4% ↓
Saldo intercambios internacionales (4)	-14,0	-14,0	-19,8	-19,8	-29,5% ↑
Demanda	229,5	229,5	235,5	235,5	-2,5% ↓

(1) Renovables: eólica, fotovoltaica, termosolar, hidráulica, residuos renovables y otras renovables
 (2) Térmica convencional: carbón y ciclo combinado (gas)
 (3) Otras no renovables: turbinación bombeo, residuos no renovables y cogeneración (fundamentalmente gas)

Es decir, que la electricidad fue en 2023 más barata en España que en Alemania o Francia.

Pero es que, según la [Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia](#), la brecha (positiva para España) se amplía en los años 2024 y 2025 (véase nuevamente el gráfico) y permanece sólidamente asentada durante toda la década. Y ello es así -apuntan desde CNMC- por el peso de las renovables en el mix español, mucho mayor que en el mercado francés, por ejemplo.

Boletín Anual de Mercados a Plazo de Energía Eléctrica en España (Balance 2023)

Precios medios anuales en los mercados de contado de España, Alemania y Francia

Precios medios	2023	2022	2021	% Variación 2023-2022
	(€/MWh)	(€/MWh)	(€/MWh)	
España	87,10	167,53	111,93	-48,0%
Alemania	95,18	235,46	96,84	-59,6%
Francia	96,86	275,89	109,17	-64,9%

Fuente: elaboración CNMC a partir de datos EPEX Spot y OMIE

«La última cotización del contrato anual 2024 con subyacente español (a 27 de diciembre de 2023) anticipaba un precio medio del mercado diario en 2024 (82,75 €/MWh) inferior al precio spot registrado en 2023 (87,10 €/MWh), y por debajo de los precios de los contratos equivalentes con subyacente alemán (95,72 €/MWh) y francés (94,90 €/MWh). A 27 de diciembre de 2023, la curva forward a 10 años vista de España se situó por debajo de la de Alemania y Francia para todos los horizontes de liquidación (véase gráfico).

En particular, la cotización del contrato anual de 2033 con subyacente español se situó 19,82 €/MWh y 24,23 €/MWh por debajo de los precios de los contratos equivalentes con subyacente alemán y francés, respectivamente, lo que revela que se consolida la expectativa de spread de precios por el impulso renovable –debido al peso en el mix de generación– del mercado español respecto a los mercados alemán y francés»

13.- La demanda de energía eléctrica en España, la más baja de toda la década.

energias-renovables.com, 20 de agosto de 2024.

La demanda de energía eléctrica es uno de los parámetros que revelan el estado de salud de las economías, un indicador que se ve impulsado por las inversiones en las estratégicas redes eléctricas que permitirán canalizar toda la potencia renovable que viene en camino. Sin embargo, a pesar del peso cada vez mayor de las renovables en el mix energético, la demanda no acaba de arrancar, con un tímido aumento del 0,32 % en julio de 2024 respecto al mismo mes de 2023, registrando 22.730 GWh. Pues bien, así estábamos hace uno año, con el sexto agosto consecutivo con la demanda de electricidad española en caída libre. Y eso que en 2023 los números del turismo fueron históricos. Pero hay más, porque, en el acumulado del año (1 de enero-31 de agosto), España ha registrado una demanda de 164.232 gigavatios hora, la más baja de los últimos... 14 años.



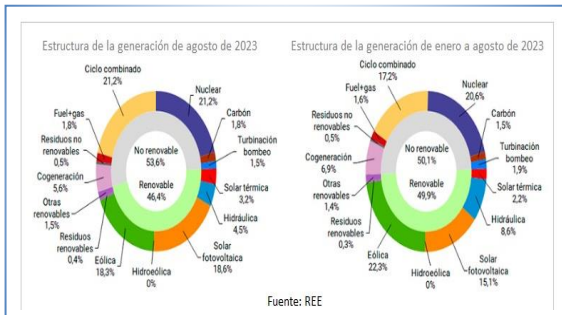
¿El otro dato histórico que nos deja este mes de agosto? El Sol ha generado más electricidad en los 31 días del mes que todos los reactores nucleares juntos. Todos los datos son de Red Eléctrica de España, el operador del sistema eléctrico nacional, REE, acaba de publicar su último balance mensual, documento según el cual la demanda eléctrica nacional ha experimentado en agosto un descenso del 1,3% con respecto al mismo mes del año anterior, una vez descontados los efectos de temperatura y laboralidad.

En términos brutos, Red Eléctrica estima una demanda de 21.765 gigavatios hora (-1,1% con respecto a la de agosto de 2022). Pero es el dato del "acumulado del año" el más significativo: la demanda de electricidad en España, entre el 1 de enero y el 31 de agosto, ha caído más de cuatro puntos con respecto al mismo período del año anterior (-4,1% concretamente), hasta quedar en 164.232 gigavatios hora.

De nuevo, una vez tenidos en cuenta los efectos del calendario y las temperaturas, la demanda desciende tres puntos y medio (-3,5%) respecto al mismo periodo de 2022. Sin embargo, si comparamos la demanda de este año 2023 (acumulado enero-agosto) con la registrada entre enero y agosto de 2011 (181.391 gigavatios hora), la caída ronda el diez por ciento (-9,5%).

Por lo demás, este mes de agosto, las renovables generaron un 14,8% más que en el mismo mes de 2022, al anotar 10.965 GWh, lo que ha supuesto una cuota del 46,4% del total, según los datos facilitados por Red Eléctrica.

En los primeros ocho meses del 2023 (dato acumulado), la producción renovable ha crecido casi catorce puntos respecto al mismo periodo del año anterior (+13,8%). Así, casi la mitad de toda la electricidad que ha sido generada en España en estos ocho meses (49,9%) ha sido producida con fuentes renovables de energía: el agua, el Sol, el viento, la biomasa, etcétera.



El Sol ha sido además la principal fuente de electricidad en el país en agosto, por delante del viento (eólica), del uranio (nuclear), del gas (ciclos combinados), etcétera, etc. Este agosto, la solar fotovoltaica ha registrado una producción de 4.389 GWh, un 35,3% más que en el mismo periodo del año anterior. Mientras que la termosolar ha producido 751 GWh (la generación termosolar ha crecido más de veinte puntos: +21,2%).

La generación de origen eólico en agosto ha alcanzado los 4.325 GWh y ha supuesto el 18,3% de la producción total, manteniéndose en el cómputo del año como primera tecnología del mix eléctrico nacional, con una cuota del 22,3%.

La hidráulica produjo en agosto un 9,6% más que en el mismo mes de 2022 y anotó 1.065 GWh, alcanzado una cuota del 4,5% del total en nuestro país.

En la península

En el sistema eléctrico peninsular, la demanda de agosto fue un 1,4% inferior con respecto a agosto de 2022, teniendo en cuenta los efectos de laboralidad y las temperaturas. En términos brutos, se ha registrado una demanda de 20.199 GWh, un 1,4% menos que en el mismo mes de 2022.

En los ocho primeros meses del año, la demanda peninsular ha sido de 154.075 GWh, un 4,3% menos que la registrada en 2022. Una vez tenidos en cuenta los efectos de la laboralidad y las temperaturas, la demanda desciende un 3,6%.

El conjunto de las renovables generó en el mes el 48% del total peninsular.

En las islas baleares y canarias

En agosto, en las Islas Baleares, la demanda de electricidad descendió un 5,5% una vez tenido en cuenta los efectos de la laboralidad y las temperaturas. En términos brutos, la demanda mensual se estima en 708.974 MWh, un 2,7% inferior a la registrada en agosto de 2022. En los ocho primeros meses de 2023, la demanda bruta balear se estima en 4.144.809 MWh, un 1,8% menos que en el mismo periodo del año anterior.

En cuanto a la generación, el ciclo combinado (centrales que queman gas natural para producir electricidad), con un 63,8% de la energía producida en Baleares, fue la primera fuente de las islas en agosto. Por su parte, la energía renovable y sin emisiones de CO2 equivalente generada en la comunidad balear representa un 11% del total.

01/2023 Hidráulica: 3.859 GWh Turbinación bombeo: 543 GWh Nuclear: 5.087 GWh Carbón: 297 GWh Fuel + Gas: 0 GWh Ciclo combinado: 2.193 GWh Eólica: 7.324 GWh Solar fotovoltaica: 1.701 GWh Solar térmica: 120 GWh Otras renovables: 290 GWh Cogeneración: 1.209 GWh Residuos no renovables: 96 GWh Residuos renovables: 60 GWh Generación total: 22.777 GWh	02/2023 Hidráulica: 2.463 GWh Turbinación bombeo: 261 GWh Nuclear: 4.598 GWh Carbón: 419 GWh Fuel + Gas: 0 GWh Ciclo combinado: 3.828 GWh Eólica: 4.633 GWh Solar fotovoltaica: 2.106 GWh Solar térmica: 179 GWh Otras renovables: 356 GWh Cogeneración: 1.715 GWh Residuos no renovables: 105 GWh Residuos renovables: 62 GWh Generación total: 20.724 GWh	03/2023 Hidráulica: 2.043 GWh Turbinación bombeo: 540 GWh Nuclear: 5.102 GWh Carbón: 425 GWh Fuel + Gas: -0 GWh Ciclo combinado: 2.596 GWh Eólica: 6.563 GWh Solar fotovoltaica: 2.106 GWh Solar térmica: 3.025 GWh Otras renovables: 410 GWh Cogeneración: 1.729 GWh Residuos no renovables: 110 GWh Residuos renovables: 62 GWh Generación total: 22.912 GWh	04/2023 Hidráulica: 1.530 GWh Turbinación bombeo: 612 GWh Nuclear: 4.567 GWh Carbón: 250 GWh Fuel + Gas: 0 GWh Ciclo combinado: 2.388 GWh Eólica: 4.795 GWh Solar fotovoltaica: 3.689 GWh Solar térmica: 626 GWh Otras renovables: 272 GWh Cogeneración: 1.573 GWh Residuos no renovables: 80 GWh Residuos renovables: 47 GWh Generación total: 20.430 GWh
05/2023 Hidráulica: 1.389 GWh Turbinación bombeo: 483 GWh Nuclear: 3.742 GWh Carbón: 240 GWh Fuel + Gas: 0 GWh Ciclo combinado: 2.826 GWh Eólica: 5.324 GWh Solar fotovoltaica: 3.789 GWh Solar térmica: 500 GWh Otras renovables: 337 GWh Cogeneración: 1.688 GWh Residuos no renovables: 59 GWh Residuos renovables: 33 GWh Generación total: 20.411 GWh	06/2023 Hidráulica: 1.914 GWh Turbinación bombeo: 289 GWh Nuclear: 4.009 GWh Carbón: 298 GWh Fuel + Gas: 0 GWh Ciclo combinado: 4.053 GWh Eólica: 3.018 GWh Solar fotovoltaica: 3.778 GWh Solar térmica: 542 GWh Otras renovables: 321 GWh Cogeneración: 1.682 GWh Residuos no renovables: 107 GWh Residuos renovables: 65 GWh Generación total: 20.074 GWh	07/2023 Hidráulica: 1.282 GWh Turbinación bombeo: 317 GWh Nuclear: 5.123 GWh Carbón: 278 GWh Fuel + Gas: 0 GWh Ciclo combinado: 4.384 GWh Eólica: 3.626 GWh Solar fotovoltaica: 4.455 GWh Solar térmica: 769 GWh Otras renovables: 318 GWh Cogeneración: 1.482 GWh Residuos no renovables: 114 GWh Residuos renovables: 71 GWh Generación total: 22.218 GWh	08/2023 Hidráulica: 1.065 GWh Turbinación bombeo: 352 GWh Nuclear: 5.012 GWh Carbón: 420 GWh Fuel + Gas: 0 GWh Ciclo combinado: 4.353 GWh Eólica: 4.143 GWh Solar fotovoltaica: 4.312 GWh Solar térmica: 751 GWh Otras renovables: 349 GWh Cogeneración: 1.313 GWh Residuos no renovables: 109 GWh Residuos renovables: 67 GWh Generación total: 22.246 GWh

Además, durante este mes, el enlace submarino entre la Península y Mallorca contribuyó a cubrir el 24,6% de la demanda eléctrica balear.

Por su parte, en el archipiélago canario, la demanda de energía eléctrica, una vez tenidos en cuenta la laboralidad y las temperaturas, se ha incrementado un 6,2% respecto al mismo mes del año anterior.

En términos brutos, la demanda se ha situado en 816.547 MWh, un 7,8% superior. En el acumulado del año 2023, la demanda bruta de Canarias se estima en 5.748.620 MWh, un 1,7% más que en el mismo periodo de 2022.

En cuanto a la generación eléctrica en Canarias, también el ciclo combinado, con un 39,4% del total, fue la primera fuente en el mes de agosto, mientras que las renovables y tecnologías libres de emisiones representaron el 26,8% de la producción, siendo la aportación de la eólica de un 22,3%.

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

- 1.- Descubren un nuevo tipo de energía renovable basada en el movimiento de las olas.
- 2.- Encuentran en España una montaña con energía para los próximos siglos.
- 3.- El sistema de almacenamiento de energía más grande del mundo.
- 4.- El lado oscuro de la digitalización: un desgaste ambiental en aumento.
- 5.- Un estudio de la UPV/EHU revela que las energéticas ocultan casi la mitad de los daños ocasionados a la biodiversidad.
- 6.- La reparabilidad: un pilar estratégico de la economía circular europea.
- 7.- España deja al mundo en shock al generar energía con agua: esta región ha logrado un hito histórico.
- 8.- La judicialización de las renovables ya paraliza medio centenar de parques eólicos en Galicia y amenaza con contagiar a otras autonomías.
- 9.- Australia construirá la central de energía solar "más grande" del mundo.

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