

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.- Endesa advierte de la falta de “realismo” del nuevo plan energético español.

elpais.com, 26 de julio de 2023.

La ausencia de extraordinarios lastra las cuentas de la eléctrica, que gana un 4% menos hasta junio. El beneficio ordinario crece un 20%.



El consejero delegado de Endesa, [José Bogas](#), ha advertido este miércoles, durante la presentación de los resultados de la eléctrica en el primer semestre, de que [el nuevo Plan Nacional Integrado de Energía y Clima \(PNIEC, la hoja de ruta española para los próximos años en materia energética\)](#) “no es realista” y ha recordado que “sigue abierto a cambios”. “Estamos de acuerdo en que el objetivo de renovables debe ser ambicioso. Es positivo (...), pero tenemos que ser realistas: una cosa es lo que nos gustaría hacer...”, ha deslizado en la conferencia con los analistas que siguen el día a día del valor.

El borrador del nuevo PNIEC, publicado hace justo un mes, prevé que el 81% de la electricidad que consuma España en 2030 sea de origen verde, frente al 74% previsto hasta ahora, en gran medida gracias al despliegue masivo de la solar fotovoltaica. Según [los cálculos del Ejecutivo y de Red Eléctrica de España \(REE\)](#), ese giro verde permitirá una fuerte reducción de los precios hasta el entorno de los 28,5 euros por megavatio hora (MWh), un 70% menos que ahora.

En concreto, Bogas ha aludido a las “dificultades técnicas” para poder integrar a la red eléctrica toda la electricidad que generarán los parques renovables en camino, en línea con [la reciente advertencia al respecto de la Comisión Europea](#). “Aún tenemos tiempo para hablar con el Gobierno”, ha deslizado el primer ejecutivo de la eléctrica, al tiempo que dejaba entrever una cierta “preocupación” por el cierre de la central nuclear de Almaraz (Cáceres), previsto para 2027, y por la “volatilidad” de precios que provocará la entrada en masa de renovables en los próximos años, que traerá consigo “precios muy bajos en las horas centrales y altos en el resto del día”.

Endesa se anotó un beneficio neto de 879 millones de euros entre enero y junio, un 4% menos con respecto al mismo periodo de 2022. La gran diferencia entre ambos periodos está en los extraordinarios obtenidos el año pasado por [la venta de la mitad de su negocio de movilidad eléctrica \(Endesa X\) a su matriz italiana Enel](#). Aislando la parte extraordinaria de la cuenta de resultados, la ganancia neta de la segunda mayor eléctrica española habría crecido casi un 20%.

El beneficio bruto de explotación (Ebitda) se situó, por su parte, en 2.476 millones, un 13,2% más que el primer semestre del año pasado, a pesar de la notable caída (-11,6%) de la facturación. Con todo, los resultados semestrales, remitidos este miércoles a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) permiten a Endesa reafirmar su previsión de beneficio neto de entre 1.400 y 1.500 millones de euros en el conjunto de 2023. El Ebitda debería echar el cierre en una horquilla de entre 4.400 y 4.700 millones.

La compañía destaca la “solidez” de su negocio en el mercado libre de la luz, donde los márgenes son mucho más jugosos, aunque subraya que este “comienza a normalizarse” tras la fuerte volatilidad registrada en 2022, el año en el que la invasión rusa de Ucrania rompió todos los esquemas energéticos.

Entre enero y junio, el consumo de electricidad por parte de los clientes de Endesa cayó un 3,8%, una bajada transversal tanto en el sector servicios como en el residencial. Los volúmenes de su negocio de gas en España cayeron aún más: un 5% interanual, tanto por el menor consumo de los ciclos combinados (las centrales en las que se quema gas para obtener electricidad, que en 2022 tuvieron que operar a pleno rendimiento por la sequía) como por la menor demanda final de los clientes finales, tantas empresas como hogares.

“La compañía tiene vendido ya el 90% del gas que compra para 2023 y el 65% para 2024, y la base de clientes se mantiene estable en 1,8 millones”, apostilla la empresa.

La deuda neta de la energética, una de las principales preocupaciones del grupo Enel ([en el que está integrado la otrora eléctrica pública española](#)), cayó ligeramente respecto al cierre del año pasado: son 10.597 millones de euros, frente a los 10.869 millones de entonces, un 2,5% menos. En plena escalada de los tipos de interés, el coste financiero de la misma es del 3%, algo más que la media del sector pero un nivel bastante controlado. Por su parte, la ratio de apalancamiento (deuda neta respecto al Ebitda) cerró junio en 1,8 veces, frente a las dos veces de un año antes.

2.- Sánchez Galán sobre el plan verde: “Sin demanda, no se construirán renovables”.

lainformacion.com, 27 de julio de 2023.

El presidente de Iberdrola señala la importancia de conocer los niveles de demanda eléctrica para concretar la hoja de ruta a 2030 y pide agilizar los permisos. Endesa también critica que los objetivos del borrador no son realistas.

El presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, ha mandado un mensaje. **“Si no hay demanda (eléctrica), no se van a construir renovables”**, ha respondido al ser cuestionado sobre los objetivos que establece el borrador del **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)** presentado por el Gobierno a finales de junio como hoja de ruta para impulsar la descarbonización hasta 2030.

En una conferencia con analistas para dar cuenta de los **resultados semestrales**, Sánchez Galán **ha calificado al plan de “muy ambicioso”** y ha señalado la importancia de conocer los niveles de demanda eléctrica que serán necesarios para abordar la descarbonización de la economía. “Primero se requiere una demanda de renovables, y si no hay demanda, en segundo lugar, las inversiones no se van a realizar. Eso está claro”, ha remarcado. En su opinión, primero se ha de saber cuál va a ser la generación de la demanda y el estímulo para poder descarbonizar muchos sectores.



“Ya sé que es difícil de hacer, pero lo que habrá que analizar en más detalle es de qué manera va a crecer la demanda y ver cuáles son las medidas que habrá que implantar para que podamos descarbonizar los diferentes de segmentos y para que la oferta pueda encajar con la demanda”, ha agregado. El presidente de Iberdrola ha subrayado que la eléctrica ha sido **“pionera” a la hora de invertir en renovables**, redes y almacenamiento, pero ha reconocido que hablar de construir más de 10.000 megavatios (MW) al año, cuando los ritmos actuales son de unos 5.000 MW, es “muy ambicioso”.

Se suma a Endesa

Por su parte, el consejero delegado de Endesa, José Bogas, dijo este miércoles que **los objetivos del nuevo PNIEC “no son realistas”**, teniendo en cuenta “la historia y las estadísticas” de ritmo de desarrollo en el sector. El PNIEC, en consulta pública hasta septiembre y que puede sufrir modificaciones, será ya responsabilidad del nuevo ejecutivo. El texto definitivo se debe mandar a Bruselas en junio del año que viene, aunque el nivel de ambición de país está claro a 2030 y el camino para conseguirlo será uno de los principales retos de la legislatura. El objetivo es alcanzar los 62 GW eólicos y 76 GW de solar fotovoltaica para el final de década. Fuentes del sector aseguran a La Información que es viable técnicamente. Ahora queda por ver cómo desde el Ejecutivo se incentivará a que llegue la inversión privada.

El actual Ministerio para la Transición Ecológica ha elaborado un documento que estima que **las inversiones totales alcanzarán los 294.000 millones de euros**, de los que un 85% provendrá del sector privado y el 15% será público, especialmente impulsado por los fondos europeos (11%). Estas inversiones se reparten entre renovables (40%), ahorro y eficiencia energética (29%), redes (18%) y electrificación (12 %) y otras (1%).

Nucleares

Por otro lado, Sánchez Galán ha opinado sobre alargar la vida útil de las centrales nucleares. El directivo ha dicho que desde Iberdrola respetan el calendario de cierre acordado (2027-2035) con el actual Gobierno y que **estarían abiertos a extender la vida útil de las centrales siempre y cuando se les asegure la viabilidad económica**. "Técnicamente es posible, mientras que económicamente se trata de una cuestión de negociar. Entonces yo creo que técnica y económicamente hablando es posible, se trata de una cuestión de negociar. Además, en lo que respecta al sistema, bueno, digamos que yo me sentiría mucho más tranquilo si existen que si no existen", ha apuntado.

Respecto a las elecciones generales del 23-J, Sánchez Galán se ha mostrado cauto y ha considerado que las normas en materia energética se dictarán desde Bruselas para toda la Unión Europea. "Estamos ante un proceso que durará meses. Hay que constituir las cámaras y elegir al nuevo Gobierno. Esto tardará todavía algunos meses y no va a ser de inmediato. Una vez se constituya el nuevo Gobierno, sabremos las políticas que se van a aplicar. **Lo más importante es lo que tiene que ver con la energía a nivel europeo**, es decir, las normas comunes. Somos miembros de la UE y las normas que se van a aplicar en España son las que se están defendiendo en Europa. El Parlamento Europeo ya ha obrado y el ponente oficial (Nicolás González Casares) es miembro del PSOE, lo cual significa que la propuesta española ha sido tenida en cuenta y aprobada. No esperamos que se salgan de la norma de la UE", ha argumentado.

Iberdrola ha aplaudido en el comunicado de resultados la **reforma del mercado mayorista de la electricidad** de la UE que está en curso. El Parlamento Europeo ha fijado una posición favorable a potenciar el mercado y la contratación a largo plazo, en línea con la propuesta legislativa que efectuó la Comisión.

Te recomendamos

[La función del coche eléctrico que desconocías y te podrá ahorrar hasta 1.200 euros al año.](#)

[Nuevos permisos laborales retribuidos 2023.](#)

[Tesla contraataca: primeros detalles de su Supercargador V4.](#)

3.- La CNMC multa a Naturgy con 6 millones por manipular el precio en el mercado eléctrico de restricciones.

elconfidencialdigital, 27 de julio de 2023.

Le obliga además a devolver 35,5 millones en concepto del beneficio obtenido con la infracción.

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha impuesto una sanción de seis millones de euros a Naturgy Generación por ofertar en los servicios de ajuste para la generación de energía eléctrica, concretamente en el mercado de restricciones técnicas, a precios excesivos y dispares, con respecto a sus ofertas en el mercado diario eléctrico, sin justificación, con el objeto de incrementar sus ingresos, informó el regulador.

Además, con el fin de resarcir de los sobrecostes ocasionados, se le impone una aportación de carácter indemnizatorio de 35,5 millones a las liquidaciones del operador del sistema, para compensar el daño ocasionado reduciendo los costes de la adquisición de energía por parte de la demanda.

Esta cuantía será repartida entre la demanda en un número de meses iguales a los que duró la actuación, es decir, un total de 22 meses.



En un principio, se estimaba que la aportación por estos beneficios de la conducta infractora deberían ascender a 43,2 millones de euros, aunque en las alegaciones aportadas por la empresa se redujo esta cantidad a los 35,5 millones de euros.

En concreto, la sanción impuesta por el regulador a la energética se refiere a las actuaciones realizadas en el segmento de mercado de restricciones técnicas por su central de ciclo combinado 'Sabón 3', en la zona eléctrica de Galicia, durante el periodo de 23 de marzo de 2019 a 31 de diciembre de 2020.

Según la CNMC, 'Sabón 3' aprovechaba las situaciones en las que la competencia en el mercado de restricciones era reducida para incrementar sus ofertas en el mercado de restricciones técnicas y obtener así unos mayores ingresos.

En este sentido, el artículo 65.33 de la Ley 24/2013, del Sector Eléctrico determina como infracción muy grave "la manipulación del precio de los servicios de ajuste por parte de un agente del mercado mediante la realización de ofertas a precios excesivos, que resulten dispares de forma no justificada de los precios ofertados por el mismo en otros segmentos del mercado de producción".

Asimismo, el artículo 69.1.b) de la misma Ley establece que "cuando no sea posible la restitución de las cosas o reponerlas a su estado natural, indemnizar los daños irreparables por cuantía igual al valor de los bienes destruidos o el deterioro causado, así como los perjuicios ocasionados, en el plazo que se fije".

De esta manera, el organismo presidido por Cani Fernández indicó qué procede aplicar, además de actuaciones de naturaleza sancionadora, otras medidas adicionales de carácter indemnizatorio, que permitan compensar a la demanda por el daño ocasionado con esta conducta ilícita.

Naturgy podrá interponer contra esta resolución un recurso contencioso-administrativo ante la Audiencia Nacional en el plazo de dos meses a partir del día siguiente de su notificación.

4.- La Xunta pone alfombra roja a Naturgy, Repsol y Reganosa para su planta de hidrógeno.

economiadigital.es, 27 de julio de 2023.

El Consello da Xunta declara proyecto industrial estratégico la central de hidrógeno de Meirama, que tendría una potencia inicial de 30 megavatios aunque ampliable hasta los 200.

La Xunta ha declarado proyecto industrial estratégico la planta de hidrógeno verde que **Naturgy, Repsol y Reganosa** pretenden construir en Meirama, en los terrenos de la antigua central térmica. Esta consideración permite acortar significativamente el proceso de tramitación de permisos para la instalación, que **en su fase inicial tendrá 30 megavatios** de potencia, aunque, según avanzaron las empresas, podría ampliarse hasta los 200 megavatios en fases posteriores.

Este proyecto actuará «como revulsivo para dinamizar una zona afectada por la abrupta transición energética llevada a cabo por el Gobierno central», dijo el vicepresidente segundo de la Xunta, **Diego Calvo**, que culpó al Ejecutivo de **Pedro Sánchez** del cierre de la térmica. Curiosamente, ese mismo Gobierno financió el proyecto, ya que le otorgó 15 millones de los fondos europeos repartidos por el Ministerio para la Transición Ecológica en el marco de las ayudas para impulsar la producción de hidrógeno renovable. **El anuncio del cierre de Meirama provocó tensiones entre Naturgy y la Xunta**, que en su momento la acusó de incumplir sus compromisos con Galicia.

Los proyectos estratégicos de la Xunta



La previsión es que la planta de hidrógeno verde se amplíe posteriormente en dos fases, una hasta los 50 megavatios y la última hasta los 200 megavatios, alcanzando una producción de unas 30.000 toneladas de hidrógeno renovable al año. Para el Gobierno gallego supone un valor añadido para el territorio y el desarrollo de la cadena de valor de este sector energético en el que la comunidad busca posicionarse como referente internacional. La declaración de proyecto industrial estratégico «**permitirá reducir a la mitad los plazos para poner en marcha el proyecto sin perder garantías jurídicas y medioambientales**», subrayó Diego Calvo.

Hasta ahora, la Xunta ha declarado seis proyectos como estratégicos: la planta de hidrógeno verde de **Reganosa y EDP**, la fábrica de neumáticos de **Sentury Tire**, la planta de biofibra reciclada de **Ence**, la planta de metanol verde de **Forestal del Atlántico** y la fábrica de fibras textiles de **Altri**, a los que ahora se suma el proyecto H2 Meirama. Estas seis iniciativas movilizarán alrededor de 1.852 millones, según las previsiones de sus promotores.

5.- Galán “se sentiría más tranquilo” si no cierran las nucleares y Endesa teme problemas de suministro.

libremercado.com, 27 de julio de 2023.

Iberdrola señala que "técnicamente" las centrales pueden seguir operando, aunque habría que "renegociar" con el Gobierno.

En medio del terremoto político que ha supuesto el 23J, que aboca a unas complicadas y largas negociaciones y la posibilidad de una repetición electoral, la cuenta atrás para el cierre escalonado de las cinco centrales nucleares españolas sigue contando. **En 2027 está previsto el primero de ellos, el de la central extremeña de Almaraz**, pero los expertos advierten de que el **punto de no retorno** llegará antes, en 2024: será el momento en que la central tenga que empezar a prepararse para la clausura, un complejo proceso que también supone abandonar la planificación a largo plazo que implica tener abierta una planta nuclear.



Aunque en campaña el asunto nuclear volvió al primer plano por la promesa de Alberto Núñez Feijóo de mantenerlas si llegaba al poder, la posibilidad de que Sánchez siga en Moncloa supone también que **el calendario se mantiene**: así lo prometieron PSOE y Sumar en campaña descalificando la propuesta popular y así lo confirmó oficialmente el Ministerio de Transición Energética ante Bruselas, con un plan energético hasta 2030 basado en renovables y que **incluye el abandono paulatino de la nuclear**.

En medio de la incertidumbre, dos de las empresas propietarias, **Iberdrola y Endesa**, se han referido al futuro de la energía nuclear en España, que supuso un 20,26 por ciento de la energía generada en nuestro país en 2022. En la presentación de los resultados semestrales de Iberdrola, su presidente, **Ignacio Sánchez Galán**, ha confesado ante la prensa que "se sentiría más tranquilo" si se mantuviesen operativas las centrales nucleares en España.

Galán ha recordado que existe un protocolo firmado para el cierre desde 2027 a 2035 que su compañía "quiere respetar", pero también ha recordado que **es "posible técnicamente" mantenerlas abiertas**.

En campaña, tanto PSOE como Sumar presentaron la posibilidad de mantenerlas abiertas como inviable económicamente por las inversiones necesarias: Díaz aseguró incluso que la factura la pagarían los españoles.

En cualquier caso, Galán señaló que "si siguen", **"se tendrían que renegociar económicamente las condiciones** para conseguir su plena viabilidad", en alusión a las **reivindicaciones del sector relativas a la rentabilidad y a la carga fiscal**. Él, ha insistido, se sentiría "más tranquilo si existen que si desaparecen".

Sus palabras llegan un día después de que el consejero delegado de **Endesa, José Bogas**, aludiera al futuro cierre de Almaraz en una conferencia con analistas para presentar los resultados del primer semestre. En el acto, el directivo se mostró **preocupado por la seguridad del suministro** a partir del cierre del parque actual de nucleares.

Bogas habló también del borrador del plan energético del Gobierno hasta 2030, el PNIEC, hecho público poco antes de la cita electoral y que incrementa los objetivos de potencia renovable en esta década. A juicio del consejero delegado de Endesa, **"no son realistas** teniendo en cuenta la historia y las estadísticas" de ritmo en el desarrollo de este sector. El plan, señaló, implica aumentar 10GW por año "hasta llegar a 133 GW en el año 2030", algo que consideró complejo por las dificultades técnicas para integrar toda la nueva capacidad "en tan poco tiempo" y de financiación, por la escasez de componentes clave, de mano de obra especializada y la creciente oposición social. Las cifras récord del sector de entre 5 y 7 GW al año están lejos de esos 10-15 GW que prevé el PNIEC, señaló.

"Creo que **va a ser muy, muy difícil** realmente poner en funcionamiento más que esta cantidad total que he dicho. Una cosa es lo que queremos o lo que deseamos hacer, y estamos de acuerdo en que el objetivo debe ser desafiante, pero por otro lado, debemos ser realistas", dijo Bogas, partidario de "discutir con el Gobierno, para tratar de ajustar este plan".

Te recomendamos

[La función del coche eléctrico que desconocías y te podrá ahorrar hasta 1.200 euros al año.](#)

[Nuevos permisos laborales retribuidos 2023.](#)

[Tesla contraataca: primeros detalles de su Supercargador V4.](#)

6.- Naturgy detecta 3.200 conexiones ilegales en CLM equivalentes al consumo de 17.000 hogares.

nuevaalcarria.com, 28 de julio de 2023.



Entre estas actuaciones, y gracias a la colaboración estrecha con las Fuerzas y Cuerpos de Seguridad del Estado, se han llevado a cabo 156 desmantelamientos de plantaciones indoor de marihuana en la región, más de la mitad de los realizados por la compañía en España.

UFD, la distribuidora eléctrica del grupo Naturgy, sigue inmersa en su campaña para detectar y desconectar conexiones fraudulentas y manipulaciones de contadores en Castilla-La Mancha. El objetivo de estas actuaciones es prevenir el riesgo que suponen estas conexiones ilegales para la seguridad de las personas y reducir su enorme coste para el sistema eléctrico.

Desde enero de 2022, UFD ha detectado en Castilla-La Mancha 3.234 fraudes eléctricos. En total, la compañía ha podido recuperar 54 GWh de energía, 36,5 GWh en 2022 y 18,5 GWh en lo que llevamos de este año 2023. Esta energía equivale al consumo anual de 17.300 hogares.

En el conjunto de España, las actuaciones de detección de fraude en este periodo se han saldado con la apertura de cerca de 13.500 expedientes por fraude eléctrico. Gracias a esto, se ha logrado recuperar 190 GWh de energía defraudada, una cantidad equivalente al consumo anual de casi 60.000 hogares.

Sólo en el primer semestre de 2023, UFD ha interceptado fraudes por un volumen de 80 GWh, frente a los 55 GWh del año anterior para el mismo periodo, lo que ilustra su compromiso con la persecución de esta práctica delictiva en aumento.

Este tipo de conexiones ilegales, que pueden provocar incendios y otro tipo de accidentes, y ponen en riesgo tanto a la persona que las realiza como a las que conviven con ella y a sus vecinos, representan un quebranto económico para el sistema eléctrico, ya que el coste de la energía defraudada, según la regulación vigente, recae en el conjunto de los usuarios a través de su factura.

Colaboración con las autoridades

En el último año y medio, UFD ha llevado a cabo 286 actuaciones relacionadas con plantaciones de marihuana en España, de las que 156 (el 56%) se han realizado en Castilla-La Mancha, lo que ha permitido desarticular importantes plantaciones *indoor*, alguna de reciente repercusión mediática en la provincia de Guadalajara, desmantelada a finales de junio por la Guardia Civil

La distribuidora eléctrica de Naturgy colabora estrechamente con las Fuerzas y Cuerpos de Seguridad del Estado en la lucha contra los cultivos de cannabis ocultos, a través de la detección de consumos inusualmente elevados.

La compañía detecta los posibles consumos excesivos desde los centros de transformación, cuando no se corresponden con el número y tipo de suministros asociados a esas instalaciones y que, en ocasiones, pueden llegar a ponerlos en riesgo de incendio, al superar en algunos horarios su capacidad de carga. Se revisan telemáticamente las pérdidas de energía asociadas, tanto en volumen de energía como en horario. Cuando con la información obtenida, la compañía sospecha de un posible fraude, lo pone en conocimiento de las Fuerzas y Cuerpos de Seguridad del Estado, que son los que a partir de ese momento se hacen cargo de la investigación.

Aumentan las conexiones fraudulentas

En momentos de crisis, las conexiones ilegales aumentan, como ya sucedió en el periodo 2008-2013, cuando el fraude creció un 28%. Desde 2010, las campañas de lucha contra el fraude en UFD se saldaron con una reducción paulatina de conexiones ilegales, pero la irrupción de la crisis sanitaria del COVID-19 y las medidas legislativas ad hoc que impedían el corte a suministros en Baja Tensión de marzo de 2020 a agosto de 2021, motivaron un importante repunte de hasta un 6% de las pérdidas de energía (159 GWh en ese periodo), incluso en un escenario de caída de la demanda por el confinamiento.

No ha sido hasta junio de 2023 que UFD ha empezado a recuperar la situación con datos de fraude similares a los existentes antes de la pandemia. Para ello, en los últimos 22 meses ha incrementado en casi un 300% la tramitación de expedientes fraudulentos.

Además del grave peligro y el perjuicio económico que entraña esta práctica, también incide negativamente en la calidad y continuidad del suministro de los clientes conectados legalmente.

La manipulación irregular de las instalaciones eléctricas constituye un delito recogido en el artículo 255 del Código Penal. La legislación establece que las empresas distribuidoras tienen la función de detectar y poner en conocimiento de las autoridades y los clientes las situaciones de fraude en la red y en los equipos de medida, y las habilita a interrumpir el suministro cuando detecten situaciones anómalas.

UFD pone a disposición de los consumidores un canal de denuncia anónimo en su página web www.ufd.es/denuncia-de-irregularidades para recibir información ante cualquier sospecha de que se esté produciendo una conexión ilegal a la red eléctrica o una manipulación del contador.

UFD en cifras

UFD está presente en Madrid, Galicia y Castilla-La Mancha, donde es el mayor distribuidor de electricidad, y en Castilla y León. Actualmente, da servicio a casi 3,8 millones de puntos de suministro a través de una red de 115.000 kilómetros de líneas de alta, media y baja tensión, manteniendo y operando las redes con el compromiso de garantizar el servicio en condiciones de eficiencia, seguridad y calidad.

En Castilla-La Mancha, da servicio a cerca de 646.000 puntos de suministro en 432 municipios, a través de una red de 26.000 kilómetros de líneas de alta, media y baja tensión.

La distribuidora eléctrica de Naturgy mantiene un fuerte compromiso con la sociedad y el desarrollo económico de los territorios donde está presente, a través de su importante aportación a la economía regional, siempre con la sostenibilidad y el medio ambiente como pilares básicos para la creación de valor económico, medioambiental y social a corto y largo plazo.

7.- Iberdrola se blindo con ventas “aseguradas” por el consumo de 41 millones de hogares.

lainformacion.com, 28 de julio de 2023.

Insta a promover marcos estables y atractivos que promuevan la adopción de PPAs y otros contratos regulados aprovechando la reforma eléctrica de la UE, con el fin de ganar estabilidad de precios y competitividad industrial.

Iberdrola tiene claro cuál es el camino tras dos años de crisis energética y volatilidad de precios. La eléctrica que preside Ignacio Sánchez Galán insta a apoyar **marcos estables y atractivos que promuevan la adopción de contratos de compraventa de energía a largo plazo**, los conocidos PPA (Power Purchase Agreement), y otros contratos regulados, aprovechando la reforma del mercado mayorista de la electricidad que se está negociando en Bruselas.

En este sentido, la compañía se ha blindado este año con una **previsión de ventas de 135 teravatios hora (TWh), lo que equivale al consumo de unos 41 millones de hogares**. Según la presentación de resultados semestrales remitida a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), el 57% de esta energía corresponde a clientes industriales a través de PPA, que suelen tener una duración media de 11 años. Entre sus clientes destacan Amazon, Meta, Telefónica y Heineken. Por su parte, otro 30% de la electricidad vendida está ligado a clientes residenciales, con acuerdos que van de dos a tres años, mientras que el 13% restante está bajo la modalidad de Contratos por Diferencia (CfD), con una duración media de 16 años.



Durante la **presentación de resultados**, Iberdrola aseguró que **el precio de los PPA ronda actualmente entre los 70 y 80 euros megavatio hora (MWh)** y resaltó que todos estos tipos de contratos otorgan unos determinados beneficios para el sistema, como son la estabilidad de precios y una mayor competitividad industrial. El último avance de la compañía en este campo se ha producido recientemente con la firma de un nuevo PPA multi país con Vodafone. En concreto, suministrará energía renovable (fotovoltaica) a la teleco en España, Portugal y Alemania por un total de 410 gigavatios hora (GWh), equivalente a la demanda anual de electricidad de más de 117.000 hogares.

Mercado único

Bajo este contexto, la compañía apoya la necesidad de **promover PPAs bajo un mercado único europeo y que los CFDs sean voluntarios y sin retroactividad para las instalaciones existentes**. "Iberdrola aplaude la reforma del mercado eléctrico en la UE que está en curso. El Parlamento Europeo ya ha fijado una posición favorable a potenciar el mercado y la contratación a largo plazo, en línea con la propuesta legislativa que efectuó la Comisión", señala la empresa en el comunicado de resultados.

Uno de los aspectos clave del **acuerdo alcanzado por la Eurocámara** es el incentivo a los contratos de compraventa a largo plazo. Los países deben facilitar los PPA de energías renovables con el fin de garantizar unos precios de la electricidad más previsibles, a través de mecanismos de garantía. A más tardar el 31 de diciembre de 2024, **la Comisión establecerá una plataforma de mercado para los PPA**, que se utilizará con carácter voluntario. La idea es facilitar la transparencia en este tipo de contratos.

También se añade una disposición a través de la cual la Comisión evaluará antes de enero de 2026 si persisten los obstáculos para la adopción de los PPA, al tiempo que comprobará si hay suficiente transparencia en los mercados. Por último, **se obliga a la Agencia Europea para la Cooperación de los Reguladores de Energía (ACER) a crear, mantener y gestionar una base de datos de PPA de la UE** que funcionará como plataforma digital y se utilizará para facilitar el seguimiento por parte de las autoridades nacionales de reglamentación.

En cuanto a los CfD, se introduce la obligación de que los esquemas de apoyo directo a los precios para nuevas inversiones en generación eléctrica (eólica, solar, geotermia, hidráulica sin embalse y nuclear) sean mediante esta forma o esquemas equivalentes, siempre y cuando sean evaluados y aprobados por la Comisión. Además, se ha incluido una **limitación a las ampliaciones de instalaciones existentes**, del modo que la cobertura que ofrezcan los CfD deberá ser proporcional a la inversión realizada en relación a los costes totales de inversión de la planta.

España fue el país europeo donde más acuerdos de compraventa de energía se cerraron el año pasado. En concreto se firmaron **31 PPA por valor de 3,2 gigavatios (GW) de capacidad renovable**, según el informe *European PPA Market Outlook 2023*. La consultora suiza bautiza al país como "la reina mediterránea de los PPA" y es que se corona como el mayor mercado de Europa por cuarto año consecutivo. Cabe destacar que 1,8 GW, casi el 80% del volumen contratado, proceden de los acuerdos suscritos por Alcoa con Greenalia y Endesa para la reactivación de la producción de aluminio primario en San Cibrao (Lugo) a partir del 2024.

8.- Capital Energy pone en venta una cartera de más de 1.500 MW eólicos en España.

elespañol.com, 30 de julio de 2023.

Los proyectos se encuentran en avanzado estado de desarrollo y tienen la posibilidad de sumar otros 500 MW solares.



Capital Energy ha puesto a la venta una cartera de más de 1.500 megavatios (MW) de proyectos eólicos en avanzado estado de desarrollo en España, en la que incluye también la posibilidad de **instalar otros más de 500 MW solares** mediante hibridación.

Así lo han confirmado fuertes de mercado a Europa Press, que señalan en la mayoría de los casos los proyectos **ya cuentan con la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) favorable**, así como con las autorizaciones administrativas preceptivas.

En concreto, estos más de 2.000 MW de capacidad puestos a la venta por el grupo fundado por Jesús Martín Buezas **representan menos del 10% de la cartera renovable de la empresa**, que actualmente alcanza los 25 gigavatios (GW), y suponen alrededor del 20% de aquella en estado de maduración más avanzado, que ronda los 10 GW.

Asimismo, existe la posibilidad de que el adquirente, si por ejemplo fuera un inversor que no contara todavía con un 'pipeline' de crecimiento en renovables en España, **podiera hacerse con otros 2.000 MW eólicos más**. No obstante, esa parte de la cartera no incluye proyectos en un estado de desarrollo tan avanzado.

Fuentes de Capital Energy consultadas por Europa Press declinaron realizar ningún tipo de comentario sobre el lanzamiento de esta operación.

La venta, que la compañía prevé cerrar antes de que finalice este año, dará a Capital Energy la fortaleza financiera necesaria para **seguir desarrollando su plataforma de negocios sostenibles** basada en las energías renovables.

En este sentido, el grupo prevé **potenciar la puesta en marcha de instalaciones de generación renovable ligadas a clientes industriales** a medio plazo, no sólo a partir de tecnologías maduras como la eólica 'onshore' y la solar fotovoltaica, sino también con tecnologías más innovadoras como la eólica 'offshore' y soluciones de almacenamiento, así como con otros negocios, como el del hidrógeno o el de los centros de datos.

Ya el año pasado el grupo cerró una operación de **venta con la eléctrica austriaca Verbund del 70% de cinco instalaciones renovables** en desarrollo en España -cuatro parques eólicos y una planta fotovoltaica- que en total suman una potencia de 171 MW.

Te recomendamos

[La función del coche eléctrico que desconocías y te podrá ahorrar hasta 1.200 euros al año.](#)

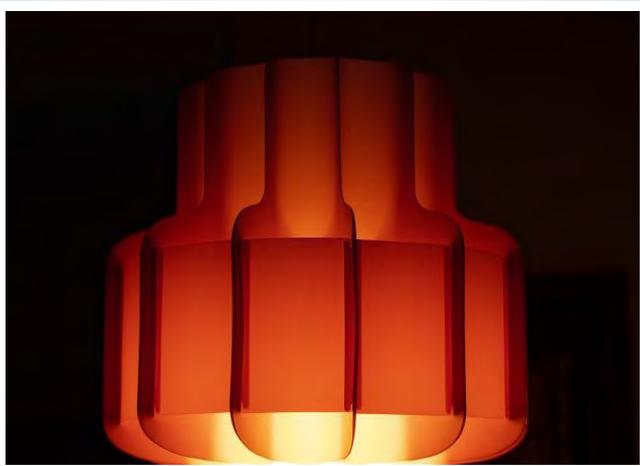
[Nuevos permisos laborales retribuidos 2023.](#)

[Tesla contraataca: primeros detalles de su Supercargador V4.](#)

9.- Las grandes energéticas españolas del Ibex ganaron 5.865 millones en el primer semestre, un 3,6% menos.

servimedia.es, 30 de julio de 2023.

Iberdrola, Repsol, Naturgy y Endesa, las mayores empresas energéticas españolas cotizadas, obtuvieron un beneficio conjunto de 5.865 millones de euros en el primer semestre de 2023, un 3,6% menos que los 6.087 millones obtenidos en este periodo de 2022.



El inicio de 2023 ha sido complicado para las energéticas ya que los costes de las materias primas han bajado afectando a sus negocios. El impacto ha sido mayor en los hidrocarburos que en la electricidad, lo que explica que el mayor impacto negativo haya sido para Repsol. De hecho, tanto Iberdrola como Naturgy han conseguido mejorar su resultado.

En concreto, la eléctrica presidida por Ignacio Sánchez Galán obtuvo un beneficio neto de 2.520,7 millones de euros, lo que supuso un incremento del 21,5% con respecto a los 2.075 millones ganados en idéntico periodo de 2022, según la información remitida por la compañía a la Comisión Nacional del Mercado de Valores.

El beneficio bruto de explotación (Ebitda) alcanzó 7.560,7 millones, experimentando un incremento del 17,3%, que Iberdrola atribuye al mejor desempeño de Reino Unido y de los países de la Unión Europea por la normalización de la producción y los menores precios del mercado mayorista.

Por su parte, la cifra de ventas se elevó hasta los 26.263,22 millones de euros, cifra un 7,5% superior a la de hace un año a pesar del descenso del precio de la electricidad.

A continuación, Repsol registró un beneficio neto de 1.420 millones, lo que supuso un descenso del 44,1% con respecto a los 2.539 millones de idéntico periodo de 2022, que se explica por las notables caídas de los precios de los hidrocarburos.

Por su parte, el resultado ajustado, que mide específicamente el funcionamiento de los negocios, se situó en 2.718 millones, experimentando un descenso menor, del 15,7%.

Asimismo, el beneficio bruto de explotación (Ebitda) se redujo hasta los 4.303 millones, con lo que fue un 46,3% inferior al del año pasado.

Las ventas también se redujeron un 25,8%, hasta los 28.339 millones de euros, frente a los 38.182 millones ingresados en los primeros meses de 2022.

También consiguió mejorar de forma importante su resultado Naturgy, que registró un beneficio neto de 1.045 millones, lo que supuso una mejora del 87,6% con respecto a los 557 millones obtenidos en idéntico periodo de 2022.

La mejora se produjo a pesar de que el importe neto de la cifra de negocios se redujo un 28%, hasta los 12.054 millones.

Pese a ello, Naturgy reportó un beneficio bruto de explotación (Ebitda) de 2.849 millones, un 39% más que el año anterior.

Por último, Endesa registró un beneficio neto de 879 millones en el semestre, lo que supuso un descenso del 4% con respecto a los 916 millones obtenidos en idéntico periodo de 2022 que se explica por la falta de extraordinarios.

Según Endesa, sin tener en cuenta extraordinarios, el beneficio ordinario, que sirve para fijar el dividendo, se elevó un 19,8% en comparación con el año anterior. Los ingresos de la compañía también se redujeron un 11,6 % hasta los 13.121 millones de euros como consecuencia de la caída del precio de la electricidad.

10.- Acciona Energía refuerza su control operativo y da la dirección de operaciones a Ezpeleta.

elperiodicodelaenergia.com, 28 de julio de 2023.

El nuevo puesto supervisará todas las actividades globales y de explotación de la sociedad

El consejero delegado de **Acciona Energía**, **Rafael Mateo**, ha anunciado que **reforzará** el control operativo de los negocios globales de la compañía, debido al “rápido crecimiento” del tamaño de su **huella geográfica**, de **las tecnologías renovables** y de las actividades vinculadas a la **transición**.

En la conferencia con analistas con motivo de la presentación de los resultados semestrales de Acciona Energía, celebrada este viernes, Mateo ha avanzado la creación del puesto de directora de operaciones, que recaerá desde el próximo 1 de agosto en **Arantza Ezpeleta**, en tanto que José Entrecanales ocupará el puesto de director financiero y de sostenibilidad.



Los objetivos de Acciona Energía

Ambos trabajarán “todavía más cerca” de Mateo, al que apoyarán en las “cuestiones y decisiones más pertinentes, desde el punto de vista de explotación y financiero”

Acciona mantendrá su participación del 47% en Nordex y confía seguir creciendo en infraestructuras en 2023.

En concreto, el nuevo puesto de director de operaciones (**‘chief operating officer’**) ha sido diseñado para supervisar todas las actividades globales y de explotación de la sociedad, un cargo que ostentará Ezpeleta, hasta ahora directora financiera y de sostenibilidad.

Esta última función la asumirá, a partir de la misma fecha, Entrecanales, que continuará ejerciendo sus responsabilidades en materia de estrategia y desarrollo corporativo.

11.- Engie reduce su beneficio a 2.900 millones en el segundo trimestre tras un invierno suave.

investing.com, 28 de julio de 2023.

La empresa energética francesa Engie (EPA:ENGIE) registró una ralentización de los beneficios del segundo trimestre, reflejo de unos mercados energéticos ligeramente menos volátiles tras un invierno boreal suave.

La empresa informó que los beneficios antes de intereses e impuestos (EBIT) del segundo trimestre, excluyendo la energía nuclear, fueron de 2.900 millones de euros. Esta cifra es inferior a los 3.800 millones de euros del primer trimestre, pero superior a los 1.800 millones de euros del segundo trimestre de 2022, cuando la energía nuclear aún se incluía en los informes financieros.



Engie dijo que sus beneficios netos recurrentes de este año sufrirían un impacto de 4.400 millones de euros antes de impuestos, debido a gastos no recurrentes relacionados con una transferencia de responsabilidades de residuos nucleares como parte de un acuerdo con el Estado belga para ampliar la vida útil de los reactores nucleares Tihange 3 y Doel 4 a través de una empresa conjunta. El acuerdo se cerró el 21 de julio.

El beneficio neto recurrente del semestre ascendió a 4.000 millones de euros. Esta cifra es superior a los 3.200 millones de euros del primer semestre de 2022.

12.- Naturgy alega que la central de Sabón lleva 10 años en pérdidas para defenderse de Competencia.

economiadigital.es, 30 de julio de 2023.

La eléctrica recurrirá la sanción por una supuesta manipulación del mercado: "Que en otros horizontes temporales la central se viera condenada a pérdidas catastróficas no convierte sus ofertas en el periodo investigado en un intento doloso de manipular"

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia ha vuelto a imponer una sanción millonaria por una supuesta manipulación del mercado eléctrico perpetrada desde Galicia. Esta vez la multa, de seis millones, afecta a **Naturgy**, y la conducta presuntamente irregular habría partido de la **central de ciclo combinado de Sabón**. El superregulador resolvió que la eléctrica deberá también abonar una **indemnización de 35,5 millones** para compensar los sobrecostes ocasionados.

La compañía que dirige **Francisco Reynés** se enfrenta a este procedimiento, que llevará a los tribunales, mientras **Iberdrola** lidia con otro similar por utilizar sus embalses, entre ellos los del Sil, para elevar artificialmente el precio de la luz.

Naturgy, consultada por este medio, señaló que no hace valoraciones sobre las resoluciones de la CNMC y simplemente avanzó que recurrirá ante la Audiencia Nacional. Dejó constancia de su desacuerdo, eso sí, en las alegaciones presentadas ante el propio superregulador, en las que pone de manifiesto que escaso provecho sacó de la conducta presuntamente irregular teniendo en cuenta los resultados negativos del ciclo combinado coruñés en los últimos diez años; afirma que los ingresos de la central en el periodo investigado (entre el 23 de marzo de 2019 y el 31 de diciembre de 2020) fueron normales; y manifiesta su disconformidad con el criterio de Competencia, pues considera que el expediente, simplemente, es consecuencia «de que, a partir de la metodología única de Naturgy para formular sus ofertas al mercado de restricciones, pueden resultar en precios dispares, cuando existen condiciones de mercado distintas».

La CNMC calcula 43 millones extra de beneficio

Competencia acusa a Naturgy de aprovechar el mercado de ajustes del sistema, concretamente el de restricciones técnicas, para **ofertar precios excesivos sin justificación y con el objetivo de engordar sus ingresos**. «Sabón 3 aprovechaba las situaciones en las que la competencia en el mercado de restricciones era reducida para incrementar sus ofertas en el mercado de restricciones técnicas y obtener así unos mayores ingresos», dice literalmente el superregulador. Se fundamenta en que la central fue la que más ingresos obtuvo en los dos años analizados, «si bien su participación en el mercado diario es muy reducida en comparación con el resto de centrales del mismo tipo». Según consta en el expediente, **el 92,6% de los ingresos de Sabón 3 los consiguió durante su participación en el mercado de restricciones técnicas**, frente al 15,8% de media del resto de ciclos combinados españoles. Este mercado opera para corregir incidencias en la generación y transporte que puedan afectar al suministro, de manera que se regula la generación y la demanda mediante subidas o bajadas de potencia.

El informe de Competencia añade que **la de Sabón fue la instalación con mayores ingresos finales por megavatio instalado y año** en el periodo. «Estos mayores ingresos se deben en gran medida al sobreingreso obtenido por esta central como consecuencia de la energía programada en restricciones técnicas». Finalmente, constata una gran variabilidad de las ofertas, entre los 54 €/MWh y los 122 €/MWh en 2019 y en torno a los 85 €/MWh durante 2020, cifras que contrastan con el mercado diario de la misma central, cuando ofertó precios entre 40 y 60 €/MWh. Finalmente, **estima en, «al menos», 43,2 millones el beneficio obtenido por Naturgy** inflando, supuestamente, los precios.

Precios un 167% por encima del mercado diario

La entidad que dirige **Cani Fernández** señala que en el periodo investigado «hay días donde el precio de las ofertas al proceso de restricciones se sitúa en el entorno del precio del mercado», mientras que «hay otros días que llega a ser hasta un 167% superior al precio de las ofertas realizadas para esta misma central en el mercado diario».



Estas disparidades en los precios, y esta es una de las claves del relato del superregulador, se corresponderían con la competencia que afrontaba Sabón 3 y que es, básicamente, el **ciclo combinado de Endesa en As Pontes**. Según los datos recopilados por la CNMC, cuando la central de **Endesa** estaba inactiva, la oferta de Naturgy se situaba, de media, un 103% por encima de los precios del mercado diario; cuando se necesitaba del respaldo de Sabón y As Pontes, la oferta era un 78% superior; mientras que, cuando estaban las dos centrales disponibles pero solo se requería de una, los precios propuestos por Naturgy estaban solamente un 34% por encima del mercado diario.

Las pérdidas «catastróficas» de Naturgy

Para explicar la operativa de Sabón 3, Naturgy señala que ha venido formulando sus ofertas consistentemente, y no solo durante el periodo analizado, para buscar una recuperación razonable de los costes de la central. «Lo único que ha observado esa Dirección es un mecanismo que durante un breve periodo de tiempo permitió una mayor recuperación parcial de los costes de la Central de lo que era habitual. **Que en otros horizontes temporales distintos la central se viera condenada a pérdidas catastróficas no convierte a sus ofertas en el periodo investigado en un intento doloso de manipular**», dice en sus alegaciones.

Añade que los ingresos del ciclo combinado estuvieron dentro de la normal, pero que deben medirse en función de la producción y no respecto al resto de centrales de la misma tecnología. Recuerda que la central de Endesa en As Pontes supone que en la zona de Galicia exista siempre una alternativa a Sabón y rechaza que en algún momento sean necesarias las dos en el mercado de restricciones técnicas, pues la de Endesa tiene dos turbinas de gas independientes. «Con su sola programación se solventarían las necesidades del sistema», concluye.

Finalmente, recuerda que la central lleva 10 años registrando un ebitda «generalmente negativo» y que «**ha estado muy lejos de obtener unos ingresos superiores a los necesarios para obtener una rentabilidad razonable**» durante el periodo de la sanción. Además, añade que la disparidad de las ofertas debería analizarse en un periodo más largo que los dos años analizados por Competencia y recuerda al superregulador que «ha adoptado decisiones indicando que los costes fijos pueden ser recuperados a través del segmento de restricciones».

13.- Cuánto ganan las eléctricas y cuánto gastan los españoles en luz.

Energynews.es, 31 de julio de 2023.

Las empresas de aelec o la energética Naturgy aumentan sus beneficios este semestre.

Estos días, como todos los finales de junio, se han ido publicando los resultados semestrales de las compañías españolas de luz y gas. También hemos conocido de mano de la OCU la evolución semestral del precio de la factura de la luz:

Esta organización advierte que la factura de luz “sigue siendo elevada pese a que **se consolida durante 2023 la tendencia a la baja**”.

Asimismo, explica que la prórroga de la medida del tope de gas, la reforma del PVPC que llegará el 1 de enero y la tímida **reforma del mercado eléctrico** planteada por la Unión Europea, determinarán en parte la futura factura eléctrica.

Resultados de las energéticas

Vamos ahora con los resultados de las energéticas. Por ejemplo, **Naturgy** ha cerrado el semestre con una mejora de resultados. La compañía energética reporta un EBITDA de **2.849 millones** (+39% respecto a 2022), unas inversiones de 839 millones (+16%) y una deuda de 10.752 millones (-11%). El beneficio neto reportado del Grupo fue de 1.045 millones de euros.

Cepsa es de las únicas que ha visto disminuidos sus beneficios: su resultado bruto de explotación ajustado (clean CCS EBITDA) ha sido de **742 millones** de euros en el primer semestre de 2023, frente a los 1.742 millones de euros del mismo periodo de 2022. Por su parte, **Repsol** alcanzó un resultado neto de 1.420 millones de euros.

▼ Evolución del precio de la factura de la luz

FACTURA MENSUAL ELECTRICIDAD (PVPC)	
Mes	Precio (euros/mes)
1ª quincena de junio 2023	58,96
Mayo 2023	54,97
Abril 2023	55,97
Marzo 2023	62,22
Febrero 2023	76,72
Enero 2023	56,63

Las de aelec

En cuanto a los socios de la Asociación de Empresas de Energía Eléctrica, aeIec, **Endesa** ha obtenido un resultado ordinario neto de **879 millones** hasta junio, **un 20% más** que en 2022 y el grupo energético portugués **EDP** ganó **437 millones** de euros en el primer semestre, **un 43%** más que en el mismo periodo del año anterior.

Iberdrola, también de AeIec, **ha incrementado un 21%** su beneficio neto, alcanzando los **2.521 millones de euros**. Su presidente, Ignacio Galán ha dicho que para finales de año la compañía espera un crecimiento del beneficio neto cercano al 10%, excluyendo las plusvalías adicionales por la rotación de activos.

Como se puede observar, las tres han aumentado sus beneficios respecto al mismo período del año anterior a pesar de sus protestas contra la **Orden HFP/94/2023**, de 2 de febrero, que recogía el **gravamen extraordinario al sector**, que la asociación considera **discriminatorio e injustificado**.

Acciona y Nordex

Fuera de la Asociación, ACCIONA ha obtenido un beneficio neto de **467 millones de euros (+132,5%)** durante el primer semestre de 2023.

Hay que destacar que los resultados de la compañía reflejan una fuerte actividad en los negocios de Construcción y Concesiones, la evolución de los precios de la electricidad en diversos mercados en los que opera **ACCIONA Energía –"más bajos que hace un año, pero sensiblemente superiores a las medias históricas de la compañía"**, explica la empresa– y la consolidación de Nordex por integración global desde el 1 de abril, tras alcanzar el grupo una participación del 47,08% en el capital social del fabricante de aerogeneradores.



Así, los ingresos totales de ACCIONA como grupo –€7.056 millones (+36,6%)– **incluyen por primera vez la aportación de Nordex (1.536 millones de euros)**. Explican que durante el periodo, la división de Infraestructuras creció con fuerza y facturó 3.634 millones de euros (+37,3%), gracias a la buena evolución de los proyectos en países como Australia, Chile, Reino Unido y Brasil.

14.- Las energías renovables cuestan cada vez menos.

enelgreenpower.com, 31 de julio de 2023.

La innovación tecnológica hace que las energías renovables sean más accesibles, incluso para uso doméstico. ¿Un ejemplo? El precio de la electricidad generada con energía solar ha bajado casi un 90 % en 10 años.

Los precios de la energía procedente de **fuentes renovables** son cada vez más bajos, gracias a la construcción de **centrales más eficientes** y a unos costes de implementación cada vez más bajos. Esto también se debe al hecho de que las energías renovables están cada vez más extendidas, lo que desencadena un círculo virtuoso que ayuda a un mayor desarrollo de todo el sector. En lenguaje técnico, se denomina **economía de escala**: cuanto más aumenta la producción, más disminuye, proporcionalmente, el precio. Esta es también la razón por la que la energía solar, la que está teniendo una difusión más rápida, está destinada a convertirse en la **principal fuente de producción de electricidad** en gran parte del mundo dentro de 30 años.



En concreto, los avances tecnológicos y digitales han hecho de la **energía fotovoltaica** un recurso útil y accesible, tanto para las industrias como para los hogares. Números en la mano, el **precio de la energía solar fotovoltaica** ha pasado de **359 dólares** (unos 330 euros) por MWh en 2009 a **40 dólares** (unos 36 euros) por MWh en 2019: es decir, un descenso de casi el 90 % en solo 10 años.

Como explica el informe **Costes de Generación de Energía Renovable 2021**, publicado por la Agencia Internacional de Energías Renovables (IRENA, por sus siglas en inglés), los precios de otras fuentes ecológicas también disminuyen constantemente. En el periodo comprendido entre 2010 y 2021, el coste medio de las **nuevas instalaciones fotovoltaicas** se redujo un 88 %, el de las eólicas terrestres (*onshore*) un 68 %, y el de las **eólicas marinas** (*offshore*) un 60 %.

Las energías renovables son más baratas que los combustibles fósiles

A partir de 2021, la mayor parte de la energía renovable obtenida en las nuevas centrales instaladas tiene costes inferiores incluso con respecto a la central de carbón más barata. Y esto es así al menos en todos los países industrializados. Un hecho que explica cómo las renovables son –y serán– la forma más barata de energía. De hecho, ya tienen **precios competitivos y ventajosos** en comparación con las alternativas fósiles que, además, son bastante contaminantes.

Hasta la fecha, la energía solar, junto con la eólica, ya ha superado. Teniendo en cuenta que al momento del Acuerdo de París, en 2015, el porcentaje rondaba el 4,6 %, se trata de un logro notable y, según los expertos, demuestra que el sector está en gran desarrollo y tiene un gran potencial.

Pero para abandonar definitivamente los combustibles fósiles es necesario un crecimiento simultáneo de **todas las fuentes renovables**: solar, fotovoltaica, eólica, hidroeléctrica y geotérmica. De hecho, es con su combinación que podrán alcanzarse los objetivos de sostenibilidad.

Las razones del éxito de la energía solar

El sol es un recurso prácticamente **inagotable, limpio** y perfecto para satisfacer diversas necesidades energéticas. La posibilidad de instalar paneles fotovoltaicos prácticamente en cualquier lugar hace que la energía solar también sea excelente para el **autoconsumo doméstico**. Además de colocarse en los techos de casas y edificios, los sistemas fotovoltaicos también pueden instalarse en zonas agrícolas o terrenos dedicados a la ganadería, como es el caso de la agrivoltaica.

Además, los materiales necesarios para construir las centrales son de **bajo coste**, porque las tecnologías de producción de energía han evolucionado muy rápidamente en los últimos años. Todo ello permite reducir las emisiones de dióxido de carbono (CO₂), como indican los objetivos de la transición energética.

Instalar paneles fotovoltaicos, incluso para autoconsumo, permite **ahorrar en la factura** energética y beneficiarse de ciertos incentivos.

De estas premisas nacieron las **Comunidades Energéticas Renovables** (CER): asociaciones de personas que producen y comparten energía renovable, contribuyendo al proceso de transformación verde.

Con vistas a promover la **economía circular**, otro punto decisivo es la **gestión del «final de la vida útil» de las instalaciones**, es decir, su desmantelamiento cuando empiezan a deteriorarse. También aquí hay buenas noticias: los materiales con los que se fabrican los paneles solares se ajustan perfectamente al **modelo de las 5 R**: reducir, reciclar, reutilizar, regenerar y compostar (en inglés, *rot*).

Precisamente, para aprovechar al máximo los recursos disponibles, los sistemas **agrosolares** y **agrivoltaicos** están encontrando cada vez más espacio en los últimos años. En la práctica, se utiliza el mismo terreno para actividades agrícolas y producción de energía al mismo tiempo, optimizando así ambas actividades.

15.- Las eléctricas priorizan la inversión en energía eólica para compensar la luz a 0 euros/Mwh por exceso de fotovoltaica.

20minutos.es, 31 de julio de 2023.

- **Molinos contra placas solares: expertos del sector eólico piden a Ribera limitar la oferta de fotovoltaica para evitar electricidad "a cero euros".**

Las grandes compañías eléctricas están **priorizando la inversión en energía eólica frente a la fotovoltaica** como una manera de paliar el efecto que el incremento de la proliferación de parques solares y el exceso de oferta a ciertas horas del día está provocando en el precio de la electricidad, cercano a **cero euros el megavatio/hora (Mwh)** o sin coste alguno, durante las horas diurnas, especialmente en primavera y verano. Así se ve en la distribución entre estas dos tecnologías en los parques renovables que tienen en funcionamiento **Iberdrola, Endesa o Naturgy** y así lo explicitó hace unos días el presidente de esta última compañía, **Francisco Reynolds**.



"Una planta fotovoltaica puede dar 2.100 horas de producción y una eólica, de 3.600 a 4.000, dependiendo de la ubicación", explica el experto de inversiones en renovables **Juan Carlos Badillo**, de ATZ Investment Partners, que afirma que lo que la senda que marcha en estos momentos un **mercado de incentivos "es ir hacia proyectos eólicos"**, porque son más rentables. Según dice, esto no es algo que solo pase en España, sino que es un fenómeno mundial.

Al cierre de 2020, la potencia instalada de **energía eólica de Naturgy en España era de 1,9 gigavatios (GW)**, un 61% más que en 2018, y una producción neta de energía con esta tecnología de 4.058 GWh.

En esa misma fecha, la capacidad instalada de **energía solar era de 675 Mw**, repartida entre Brasil, Chile y España. Aquí, la producción neta fue de 425 GWh.

A pesar de considerarse líder mundial de fotovoltaica, la presencia de la energía eólica en la generación de renovables en Iberdrola es mayor, tanto en España como en el resto de países donde está presente.

El mes pasado, Iberdrola generó **5.360 GWh de energía eólica terrestre y 1.579 GWh de solar** y dentro de los 17.000 millones de euros que tiene previsto invertir entre 2023 y 2025 en renovables, el 46% será en proyectos de eólica marina en Francia, Alemania, Reino Unido y Estados Unidos, la eólica terrestre el 25% y la fotovoltaica un 24%.

Por su parte, Endesa tiene operativas en estos momentos en España **102 parques eólicos frente a 48 fotovoltaicos** y en su plan estratégico para 2023-2025 prevé un mayor crecimiento de los primeros que de los segundos. Si en el plan 2022-2024 contempló instalar 3,6 GW de energía fotovoltaica y 0,4 GW de eólica, esta tecnología será la que sustentará principalmente el impulso del 39% a la generación renovable que prevé la compañía en el plan 23-25, cuando moderará la instalación de fotovoltaica con los 3 GW y aumentará la de eólica en 1,4 GW.

Las grandes compañías eléctricas están **priorizando la inversión en energía eólica frente a la fotovoltaica** como una manera de paliar el efecto que el incremento de la proliferación de parques solares y el exceso de oferta a ciertas horas del día está provocando en el precio de la electricidad, cercano a **cero euros el megavatio/hora (Mwh)** o sin coste alguno, durante las horas diurnas, especialmente en primavera y verano. Así se ve en la distribución entre estas dos tecnologías en los parques renovables que tienen en funcionamiento **Iberdrola, Endesa o Naturgy** y así lo explicitó hace unos días el presidente de esta última compañía, **Francisco Reynés**.

"Una planta fotovoltaica puede dar 2.100 horas de producción y una eólica, de 3.600 a 4.000, dependiendo de la ubicación", explica el experto de inversiones en renovables **Juan Carlos Badillo**, de ATZ Investment Partners, que afirma que lo que la senda que marcha en estos momentos un **mercado de incentivos "es ir hacia proyectos eólicos"**, porque son más rentables. Según dice, esto no es algo que solo pase en España, sino que es un fenómeno mundial.

Al cierre de 2020, la potencia instalada de **energía eólica de Naturgy en España era de 1,9 gigavatios (GW)**, un 61% más que en 2018, y una producción neta de energía con esta tecnología de 4.058 GWh. En esa misma fecha, la capacidad instalada de **energía solar era de 675 Mw**, repartida entre Brasil, Chile y España. Aquí, la producción neta fue de 425 GWh.

A pesar de considerarse líder mundial de fotovoltaica, la presencia de la energía eólica en la generación de renovables en Iberdrola es mayor, tanto en España como en el resto de países donde está presente. El mes pasado, Iberdrola generó **5.360 GWh de energía eólica terrestre y 1.579 GWh de solar** y dentro de los 17.000 millones de euros que tiene previsto invertir entre 2023 y 2025 en renovables, el 46% será en proyectos de eólica marina en Francia, Alemania, Reino Unido y Estados Unidos, la eólica terrestre el 25% y la fotovoltaica un 24%.

Por su parte, Endesa tiene operativas en estos momentos en España **102 parques eólicos frente a 48 fotovoltaicos** y en su plan estratégico para 2023-2025 prevé un mayor crecimiento de los primeros que de los segundos. Si en el plan 2022-2024 contempló instalar 3,6 GW de energía fotovoltaica y 0,4 GW de eólica, esta tecnología será la que sustentará principalmente el impulso del 39% a la generación renovable que prevé la compañía en el plan 23-25, cuando moderará la instalación de fotovoltaica con los 3 GW y aumentará la de eólica en 1,4 GW.

Evitar el precio de cero euros

A pesar de que técnicamente construir un parque fotovoltaico es **más fácil que uno eólico, de una mayor complicación** desde el punto de vista de la ingeniería o la construcción, la explicación más evidente que se da en el sector de las renovables a que las empresas opten por invertir en proyectos más complejos en lugares generalmente más inaccesibles, es que los aerogeneradores permiten **producir electricidad a cualquier hora** del día, porque con más o menos fuerza, siempre sopla el viento mientras que la fotovoltaica solo genera electricidad durante las horas del día en que hace sol.

El motivo de carácter económico que subyace tiene que ver con el llamado "coeficiente de apuntamiento", el resultado de dividir el coste medio de la factura de la luz por el precio medio de la electricidad, que encierra la ventaja que ven las compañías eléctricas en **compensar con eólica el precio de la luz que queda cerca de cero euros durante las horas centrales** del día, en que la entrada de fotovoltaica hace que haya mucha demanda y poca demanda.

Según explican fuentes del sector renovable, ya es perfectamente normal que en un día de primavera el precio de la luz esté cercano a cero euros/Mwh a mitad de la jornada, cuando la generación fotovoltaica está a pleno rendimiento e insuflando mucha electricidad en el sistema en un momento en el que la demanda, por ejemplo, la doméstica, es mucho menor. La cosa cambia cuando se va el sol y la gente vuelve a casa, a preparar la cena o poner lavadoras. En ese momento, la baza renovable es la eólica que, al no tener ya esas horas la competencia de la solar, sube de precio. **"Tener electricidad a cero euros o a 15 euros a ciertas horas del día y a 100 euros a las ocho de la tarde es algo totalmente normal"**, explican.

Los precios tan bajos de la electricidad son una **buena noticia para el consumidor, pero no para la industria renovable** y han llevado a que el sector eólico pidiera sin éxito al Ministerio de Transición Ecológica alguna manera de evitar precios iguales a cero, que el departamento de **Teresa Ribera** señala que se evitarían si el sector acudiera a las subastas reguladas, que fijan un precio fijo durante años. Fuentes del sector eléctrico incidían hace unos días que la preferencia por los aerogeneradores es una manera de **ganar a horas en que no hay luz lo que se deja de ingresar** cuando hay mucha energía solar.

Planes y beneficios

Estas preocupaciones por una remuneración muy baja o nula contrastan con los **resultados financieros** del primer semestre del año el sector ha presentado en la última semana. Naturgy disparó su **beneficio** un 88% hasta los 1.045 millones; Endesa ganó 879 millones, si bien es un 4% que en la primera mitad del año pasado. El beneficio neto de Iberdrola alcanzó 2.521 millones de euros, un 21% más que en el primer semestre de 2022.

También **chocan con los planes** que tiene el Ministerio de Transición Ecológica para los próximos años. Su propuesta para **actualizar el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)** prevé un aumento -de 12 GW -de 50 a 62- de la potencia instalada de eólica que en el plan vigente y uno mayor en fotovoltaica, con vistas a que en 2030 haya 76GW de capacidad en lugar de 39GW, reforzando también el autoconsumo, que queda fuera de la batalla por el precio de la electricidad de las grandes compañías.

Las eléctricas creen que **el PNIEC está "técnicamente muy bien"** por lo que respecta a la señal que se da al mercado, pero no concreta como conseguir la inversión que será necesaria para, por ejemplo, el despliegue de renovables y que será principalmente privada, el 85% de los 294.000 millones de euros que estima que serán necesarios. "Creo que **hay interés por hacer fotovoltaica, pero no a cualquier precio**", añade Badillo.

16.- Iberdrola cierra la compra de dos parques eólicos terrestres de Greenvolt Power en Polonia.

energias-renovables.com, 31 de julio de 2023.

Se prevé que los proyectos entren en operación en la segunda mitad del año, con una capacidad total de 50 megavatios (MW), generando energía suficiente para cubrir las necesidades de 50.000 hogares polacos al año. Los parques han sido comprados a la empresa polaca Augusta Energy, una compañía participada al 50% por el Grupo Greenvolt y al 50% por K-Gal. Iberdrola aspira alcanzar los 1.000 MW en operación en el país para 2030.

Iberdrola ha cerrado la compra de dos parques eólicos terrestres en Polonia, propiedad de Greenvolt Power, una subsidiaria del Grupo Greenvolt, según ha anunciado una **nota de prensa**. Se prevé que los proyectos entren en operación en la segunda mitad del año, con una capacidad total de 50 megavatios (MW), generando energía suficiente para cubrir las necesidades de 50.000 hogares polacos al año.

Los parques han sido comprados a la empresa polaca Augusta Energy, una compañía participada al 50% por el **Grupo Greenvolt** y al 50% por K-Gal. Estas instalaciones tienen toda ya su energía vendida a T-Mobile con un contrato a 15 años indexado a la inflación.

Polonia, un polo de crecimiento



Polonia, que cuentan con un rating de A- por la agencia de calificación S&P, es para la empresa uno de los mayores mercados de energía renovable en la Unión Europea con fuerte crecimiento en el consumo de electricidad y con un compromiso para reemplazar el carbón como fuente principal de generación, ya que supone el 71% en el mix actual. Iberdrola aspira alcanzar los 1.000 MW en operación en el país para 2030. El primer paso en la estrategia fue la adquisición de 2 parques eólicos terrestres en operación (Korytnica 1 and Zopowy) en 2021, con un total de 112,5 MW, y un proyecto de extensión (Korytnica 2) con 50,4 MW, actualmente en operación.

Con esta operación cerrada hoy, la compañía alcanza los 212,8 MW. Adicionalmente, la compañía tiene una cartera en desarrollo de 2.000 MW cuya entrada en operación se prevé entre 2025 y 2030.

Polonia es uno de los principales mercados para el Grupo Greenvolt en el desarrollo de su estrategia de promoción, desarrollo y construcción de grandes proyectos eólicos y solares, según anuncia el texto. Actualmente, de la cartera de 6,9 GW, 2,9 GW estarán listos para comenzar su construcción a finales de año y un total de 3,4 GW se encuentran en Polonia. Junto al desarrollo de proyectos eólicos y solares fotovoltaicos de gran envergadura en varios mercados europeos y americanos, el Grupo Greenvolt también está presente en el segmento estratégico de la generación distribuida, operando en los segmentos empresarial y residencial en seis geografías. En la producción de energía a partir de biomasa, opera en Portugal y Reino Unido.

17.- Acciona gana €467 millones, acelera en infraestructuras y consolida Nordex.

pv-magazine.es, 31 de julio de 2023.

ACCIONA obtuvo un beneficio neto de €467 millones (+132,5%) durante el primer semestre de 2023. Los resultados de la compañía reflejan una fuerte actividad en los negocios de Construcción y Concesiones, la evolución de los precios de la electricidad en diversos mercados en los que opera ACCIONA Energía –más bajos que hace un año, pero sensiblemente superiores a las medias históricas de la compañía– y la consolidación de Nordex por integración global desde el 1 de abril, tras alcanzar ACCIONA una participación del 47,08% en el capital social del fabricante de aerogeneradores.

Los ingresos totales de ACCIONA como grupo –€7.056 millones (+36,6%)– incluyen por primera vez la aportación de Nordex (€1.536 millones). Durante el periodo, la división de Infraestructuras creció con fuerza y facturó €3.634 millones (+37,3%), gracias a la buena evolución de los proyectos en países como Australia, Chile, Reino Unido y Brasil.

El resultado bruto de explotación (EBITDA) fue de €924 millones (-13,2%). Por un lado, la cifra recoge la evolución de los precios de la electricidad en Australia y en Europa en su conjunto, incluida España, impacto acrecentado por la modificación de los parámetros retributivos en el país. El precio medio de generación obtenido por la filial hasta junio fue de €86,2/MWh, cifra que, en cualquier caso, refleja una remuneración promedio sensiblemente superior a las medias históricas de ACCIONA Energía.

Por otro lado, la evolución del EBITDA constata los altos niveles de actividad y de rentabilidad en el resto de las empresas del grupo: en su conjunto, sin ACCIONA Energía, han registrado un incremento muy sólido del resultado bruto de operación (+47,4%), impulsado por la fortaleza de la actividad de Construcción y por la creciente contribución del negocio de Concesiones.

La deuda financiera neta alcanzó los €7.066 millones (+34,5% desde el inicio del año). El incremento refleja un fuerte esfuerzo inversor para el crecimiento rentable de la compañía, €2.200 millones (+80,7%), de los cuales €1.544 millones (70%) se destinaron a ACCIONA Energía, €302 millones (14%) a Nordex, €136 millones (6%) a Inmobiliaria y €116 millones (5%) a Infraestructuras.

El beneficio antes de impuestos de ACCIONA alcanzó los €691 millones (+55,2%). La cifra recoge el impacto por el cambio de consolidación de Nordex y la plusvalía generada por la compra de un porcentaje minoritario en Renomar, sociedad propietaria de 494MW eólicos en España operados por ACCIONA Energía, en la que ha incrementado su participación del 50% al 75%.

El beneficio neto atribuible de ACCIONA ascendió a €467 millones (+132,5%).

POR NEGOCIOS

Los ingresos de **Infraestructuras** alcanzaron los €3.634 millones (+37,3%), siendo Australia (33%), España (18%) y Brasil (6%) y Arabia Saudí (6%), los países que más aportaron a las cifras de negocio de la división durante el periodo.

El negocio de Construcción, con una facturación de €2.925 millones (+46%) tuvo una evolución especialmente positiva. La Línea 6 del Metro de Sao Paulo (Brasil), el parque eólico *MacIntyre* (Australia), el Metro de Broadway en Vancouver (Canadá) y la planta de tratamiento de residuos de North London (Reino Unido) son los principales proyectos en marcha en la actualidad. Además, ACCIONA ha iniciado los trabajos preliminares para la construcción del túnel occidental de la Bahía de Sídney (Sydney Western Harbour), el mayor contrato de la historia de la compañía.

La cartera total de la división de Infraestructuras volvió a batir máximos históricos con €31.733 millones por puesta en equivalencia. Construcción (68%) y Agua (23%) son las áreas de negocio que más aportan a la cartera. Incluyendo los proyectos adjudicados como “preferred bidder” durante este mes de julio, la cartera asciende a un total de €46.255 millones.

Durante el primer semestre de 2023 ACCIONA consiguió nuevos proyectos por valor de €3.908 millones, entre ellos la autopista *North South Commuter Railway Southline* (Filipinas) por €280 millones o los muros perimetrales del tranque de Talabre (Chile) por €245 millones.

El EBITDA de Infraestructuras creció también con solidez hasta los €232 millones (+55,3%).

En términos relativos, el área de negocio que más crece en su resultado bruto de explotación es Concesiones, con una aportación al EBITDA de €31 millones (+109,6%), gracias fundamentalmente a la buena evolución de la obra de la Línea 6. Además, esta misma semana, el Estado de Luisiana (EEUU) ha seleccionado a un consorcio participado por ACCIONA para diseñar, construir, financiar, operar y mantener durante 50 años el puente sobre el río Calcasieu. El proyecto asciende a US\$2.100 millones (€1.900 millones).

Con €148 millones (+74,8%), Construcción sigue siendo el área de negocio que más aporta a Infraestructuras en términos de EBITDA, seguida de Agua con €45 millones (+2,3%).

El margen de EBITDA de la división de Infraestructuras se elevó durante el periodo hasta el 6,4% (+8PP).

Dada la evolución de los precios de la electricidad, los ingresos totales de **ACCIONA Energía** se situaron en €1.760 millones (-20,2%), de los que €903 millones corresponden al negocio de generación y los €856 millones restantes, principalmente a la actividad de comercialización en España y Portugal. El EBITDA de ACCIONA Energía fue de €686 millones (-24,6%).

Durante el semestre, ACCIONA Energía registró un crecimiento neto de su capacidad instalada de 442MW, hasta los 12,27GW totales. Además, la compañía contaba con 2.169MW en construcción a junio de 2023.

ACCIONA Energía añadirá 1,8GW de nueva capacidad total durante este ejercicio, en línea con la previsión anunciada.

El fuerte ritmo inversor de la compañía se refleja en la buena evolución de los proyectos en construcción en Australia (*MacIntyre*) y en EEUU (*Red Tail Hawk, Fort Bend, High Point y Union*), entre otros.

Además, ACCIONA Energía anunció recientemente el lanzamiento de un nuevo proyecto eólico en Canadá, *Forty Mile* (280MW); el inicio de construcción de dos proyectos en Croacia (*Opor y Boraja*, 72MW) así como de la planta de biomasa de Logrosán en España (49,9MW).

Durante el semestre, ACCIONA Energía incrementó su participación del 50% al 75% en Renomar y, en *joint-venture* con ACCIONA, adquirió una participación de control en Solideo, empresa líder en soluciones de autoconsumo y eficiencia energética para clientes residenciales y pequeñas y medianas empresas (pymes).

La cifra de negocios de **Nordex** ascendió a €2.753 millones (+29,5%), impulsada por la instalación de enero a junio de un total de 3,1GW (+66,2%) de potencia eléctrica en 22 países, con un total de 632 aerogeneradores.

El resultado bruto de operación durante el segundo trimestre estanco fue positivo (€0,6 millones), marcando un importante cambio de tendencia en los resultados de la compañía, si bien el Ebitda durante el semestre alcanzó los -€114,3 millones, una mejora frente a los -€173,3 millones en el primer semestre de 2022.

La cartera de total de Nordex al cierre del semestre ascendía hasta los €9.804 millones (+0,7%). El 68 % de la cartera corresponde a la división de Proyectos y el 32% restante al negocio de Servicios.

La división **Inmobiliaria** facturó €20 millones (-21,4%), debido al menor número de viviendas entregadas, en línea con el calendario del año, que contempla que el 95% de las entregas se produzcan en el cuarto trimestre. ACCIONA tenía 2.652 viviendas en comercialización a 30 de junio de 2023. El Valor Bruto de los Activos (GAV) de la cartera inmobiliaria se sitúa en €1.726 millones (+12%).

Los activos bajo gestión (AUM) de **Bestinver** alcanzaban los €5.647 millones a 30 de junio, un +10,4% frente al 31 de diciembre de 2022. La revalorización de los fondos más importantes (*Bestinfond, Bestinver Internacional y Bestinver Bolsa*) se situaba en el +17% acumulado al final de semestre.

CREENCIALES ESG

ACCIONA avanzó de manera significativa en el primer semestre de 2023 en los principales indicadores de Sostenibilidad, Sociales y de Gobierno Corporativo (ESG).

La compañía incrementó el porcentaje de mujeres en puestos ejecutivos y directivos hasta el 23,1% del total, aumentó un 205% las horas de voluntariado realizadas por los empleados y cuenta con un 4,07% de empleados con algún tipo de discapacidad.

En cuanto a sus aspectos medioambientales, el CAPEX alineado con la taxonomía europea se sitúa en un 99%, resultado de una fuerte inversión en energías renovables durante el semestre.

En relación a los indicadores de gobernanza, la cifra de consejeras se encuentra en un 38,46%, en línea con el objetivo del 40% marcado por el Plan Director de Sostenibilidad (PDS) de la compañía para 2025.

18.- Endesa suministra desde hoy la electricidad al Metro de Valencia y el Tranvía de Alicante por 32 millones.

okdiario.com, 1 de agosto de 2023.

Endesa se ha adjudicado el concurso de suministro de electricidad a los Ferrocarriles de la Generalitat Valenciana (FGV) por 32,7 millones de euros. La compañía que dirige como consejero delegado, José Bogas, consigue este contrato en lucha directa con Iberdrola y Nexus Energía. El contrato ha entrado en vigor a las doce de la noche pasadas y tiene una duración de un año.

La filial española de la italiana **Enel**, ha ofrecido el precio más bajo de las pujas 24,1 millones de euros, excluido el IVA. Frente a ello, la eléctrica española presidida por **Ignacio Galán**, presentó la oferta más cara, algo más de 26 millones; mientras **Nexus Energía** entregó una 'plica' de 25,8 millones.

Según las condiciones del concurso gestionado por la **Central de Compras de la Generalitat Valenciana** -dependiente de la Consejería de Hacienda y Modelo Económico-, la oferta elegida sería valorada por un único criterio: el precio. Aun así, la operadora del **Metro de Valencia** y de los **tranvías** de la capital del Turia y de Alicante incluyó una cláusula de salvaguardia por la que no tiene obligación de agotar la totalidad del importe adjudicado, sino que tan solo pagará los consumos reales.



El valor del contrato inicialmente estimado por **FGV** se sitúa en algo más de 37,6 millones de euros (IVA excluido); por lo que el ahorro obtenido ronda los cinco millones de euros.

Para facilitar la comparación de ofertas, los técnicos de la operadora que preside **Salomé Pradas**, únicamente, el precio de energía.

Según los motivos alegados por la propia **FGV**, esto se debe a que «el precio de potencia, el alquiler, el impuesto eléctrico y la compensación» [al sistema] están «regulados por el Estado, por lo tanto, las comercializadoras no tienen posibilidad de modificarlo».

Transporte urbano

Según la información oficial de la compañía, Ferrocarriles de la Generalitat Valenciana, **FGV** cuenta con dos grandes empresas operadoras: **Metro valencia** que engloba la red de metro y tranvía que da cobertura a la ciudad de Valencia, a su área metropolitana y zonas de influencia. Cuenta con diez líneas, con una longitud total de 161,418 kilómetros con 146 estaciones distribuidas entre los 36 municipios por los que circula.

Además, **FGV** es la titular de **TRAM d'Alacant** que, además de facilitar el transporte en el casco urbano de la capital ha extendido su actividad a toda el área metropolitana alicantina y al llamado 'eje de la Costa Blanca' que enlaza la ciudad con la localidad de Denia.

La compañía se creó en 1986 tras recibir el gobierno valenciano las transferencias de los servicios de transporte.

Según sus datos oficiales, **FGV** transportó en 2022 a cerca de 76,7 millones de pasajeros. La compañía gestiona una red de 274,9 kilómetros (241 kilómetros en superficie) con una flota formada por 150 trenes y tranvías.

19.- La luz vuelve a La Gomera que exige indemnizaciones a Endesa.

epe.es, 1 de agosto de 2023.

El Cabildo apremia a la compañía eléctrica a asumir las pérdidas mientras el Gobierno de Canarias le abre expediente para multarla.

La actualidad de La Gomera estuvo marcada ayer por tres noticias. Una es la recuperación del 100% del suministro eléctrico. La segunda fue la exigencia por parte del Cabildo de La Gomera a Endesa de la asunción de responsabilidades por las pérdidas ocasionadas tanto a particulares como a empresas. Y la tercera es la apertura por el Gobierno de Canarias de un expediente informativo para sancionar a Endesa.

El Cabildo de La Gomera aprobó por unanimidad en pleno una declaración institucional en defensa de los derechos de los afectados por el apagón.

El texto también apremia a la creación de un canal específico de atención a los afectados, con teléfonos gratuitos de información y la apertura de oficinas para la tramitación de las reclamaciones derivadas de esta situación.

Sin suministro eléctrico más de 10.000 hogares de La Gomera



El presidente del Cabildo gomero, Casimiro Curbelo, detalló que se incluye una solicitud formal al Gobierno de España para la modificación urgente de la ley que regula los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares con el objetivo de que se facilite la renovación de infraestructuras energéticas como la de El Palmar. "Después de lo vivido es más que constatable que **tenemos un sistema muy débil y una infraestructura obsoleta que no está adecuada a las necesidades de la isla ni a las medidas de sostenibilidad energética implantadas en el ámbito insular**", aseveró.

En la declaración institucional se exige la puesta en marcha de una auditoría externa, por parte de la administración competente, sobre las causas de lo ocurrido y del estado de la infraestructura energética. También se pide disponer de la planificación adecuada para garantizar el suministro de combustible a los grupos eléctricos auxiliares dispuestos por la geografía insular.

El Cabildo interpondrá "cuantas acciones legales sean necesarias para la defensa de los intereses de los gomeros afectados" por la situación y ya ha dado traslado del acuerdo a Endesa, los ayuntamientos de la Isla, el Parlamento de Canarias, el Gobierno autonómico, el Gobierno de España y el Comisionado Europeo de Energía.

RECUPERACIÓN AL TERCER DÍA

Pasadas las 18:00 horas, Endesa anunció el restablecimiento del 100% del suministro eléctrico en La Gomera y declaró finalizado el incidente derivado del incendio que se detectó en las instalaciones de la Central de El Palmar en la madrugada del domingo. Tres días se ha tardado en recuperar la normalidad.

Hasta la tarde del lunes, 4.468 hogares gomeros habían recuperado el suministro y 10.000 esperaban por una solución. A partir de ahí la situación mejoró notablemente. La empresa informó a primeras horas de ayer de que había repuesto el 70% del suministro. Ese porcentaje fue subiendo durante las horas siguientes. **Según datos a las 12:30 horas, quedaban por incorporarse a la red 937 usuarios. Desde la empresa se señaló después que ya el 95% de los clientes habían recuperado el servicio y quedaban 883.** Estos últimos ya tuvieron electricidad a media tarde y no pasaron una tercera noche a oscuras.



"La entrada en operación, tras las actuaciones realizadas durante las últimas horas del lunes, de tres grupos de la central de El Palmar permitió que desde las 23:00 se comenzara a alimentar progresivamente a la red para reponer a los suministros sin luz", indicaron desde Endesa. "Esto, unido a la treintena de grupos electrógenos ya conectados en la Isla, permiten la reposición del servicio a 10.500 clientes, el 70% del total, y permite avanzar hacia la recuperación total", precisaron.

Pese a la solución provisional, desde la compañía suministradora indicaron ayer que siguen movilizandando equipos de generación para activarlos en La Gomera. Es el caso de los 12 equipos que E-distribución, la filial de Redes de Endesa, embarcó en Cádiz y que está previsto que lleguen hoy. "Estos nuevos grupos electrógenos trasladados desde la Península se unirán a los 46 llegados desde otras islas y a la central portátil de La Palma, que, integrada por seis grupos de emergencia, ya ha comenzado a montarse en las instalaciones de El Palmar", resaltó Endesa.

TELÉFONO DE RECLAMACIONES

La compañía eléctrica anunció que a partir de mañana jueves habilitará un número telefónico exclusivo para que los gomeros afectados por el apagón puedan dirigir sus reclamaciones por los posibles daños y molestias. "Además, tienen a su disposición la oficina presencial ubicada en San Sebastián de La Gomera, **donde se ha ampliado el horario de atención al público de 8:30 a 17:00 horas, así como el teléfono de atención habitual al cliente 900878119 y la web <https://www.edistribucion.com/>**", detallaron, y agregaron que los clientes de Endesa Energía pueden ser también atendidos en el teléfono 800760909 y en www.endesaclientes.com, y los de Energía XXI, en el 800760333 y en <https://www.energiaxxi.com>.

E Reinicio de la actividad. Uno de los momentos clave para lograr la solución al problema tuvo lugar pasada la 1 de la madrugada del martes, cuando se reinició la actividad en la Central Térmica de El Palmar, con la recuperación de hasta 6,6 megavatios, producidos por los tres equipos recuperados de la infraestructura energética, la inyección de recursos procedentes de los parques eólicos y la energía procedente de los generadores portátiles.

Por su parte, la central portátil de Hermosilla llegó a la isla a última hora del lunes para ofrecer su respaldo al sistema eléctrico y se instaló en el recinto de la central técnica. «A partir de ahí siguieron los trabajos de recuperación de los servicios auxiliares de los otros siete grupos de la central de El Palmar, ejecutados por más de un centenar de operarios propios y de empresas colaboradoras», manifestaron desde la compañía.

"La logística de movilización por mar de los grupos electrógenos está siendo complicada dada la magnitud y gran tonelaje de los grupos", planteó la compañía, y puso como ejemplo que cada equipo pesa 16 toneladas. Asimismo, aludió a la orografía de La Gomera, dado que «suma cierta dificultad en las operaciones de movimiento por carretera», ya que la isla no dispone de suficientes vehículos con cabezas tractoras y el traslado de un grupo vía terrestre supera, en muchas ocasiones, las dos horas.

SE REANUDAN LAS ANALÍTICAS

Uno de los contratiempos producidos por el apagón fue la suspensión de analíticas programadas. Sin embargo, la Gerencia de Servicios Sanitarios de La Gomera reanudará este miércoles el servicio de estas pruebas de rutina en los centros de salud de la Isla. En un comunicado, la Consejería de Sanidad del Gobierno de Canarias indica que las personas que tenían cita hoy en los centros de salud de Valle Gran Rey, Playa de Santiago y San Sebastián de La Gomera serán atendidas normalmente en el horario previsto. Para recuperar la normalidad, los pacientes que tenían programada analíticas de rutina para el lunes en esos tres centros de salud y para ayer en los de salud de San Sebastián, Vallehermoso y Mulagua están siendo citados nuevamente mediante agendas de refuerzo, de modo que puedan ser atendidos lo antes posible. Esto se une a la situación ordinaria en la actividad de consultas, que este martes se desarrolló sin incidentes.

INVESTIGACIÓN Y SEGURIDAD

La Guardia Civil está investigando las causas del incendio que provocó el apagón. Además, el cuerpo intensificó las labores de seguridad ciudadana con un mayor número de efectivos en las calles con el fin de evitar posibles robos, así como para mantener el orden público. También se conoció este martes que los agentes están colaborando con otros organismos insulares para intentar localizar a personas que pudieran estar aisladas y necesitar ayuda, para ponerlos en contacto si fuera necesario con Asuntos Sociales. En cuanto a la investigación sobre las causas del incendio declarado en la Central de El Palmar que provocó el cero energético, se lleva a cabo por el Equipo Territorial de Policía Judicial de San Sebastián de La Gomera, para informar a la Autoridad Judicial de las posibles causas de los hechos.

El episodio que se produjo en la madrugada del domingo **afectó inicialmente a los 15.313 puntos de suministro de la isla, que supera los 22.000 habitantes. Hoy, con la electricidad de vuelta, La Gomera parece retomar el pulso normal de agosto y de la temporada estival.**

Canarias pide cambio de ley

El Gobierno canario no solo inició ayer un expediente informativo encaminado a sancionar a Endesa por el cero energético de La Gomera, sino que también planteó reclamar al Estado la modificación urgente de la Ley 17/2013, de 29 de octubre, para la garantía del suministro e incremento de la competencia en los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares.

Con ello, pretende que la Comunidad Autónoma pueda decidir "sobre lo que necesita en materia energética" ya que actualmente no puede sustituir los equipos y centros obsoletos sin la conformidad del Gobierno central y sin que Canarias pueda hacer nada. Asimismo, el Ejecutivo exige más inversiones en las infraestructuras de las redes eléctricas.

Por su parte, el consejero de Transición Ecológica y Energía, Mariano Hernández Zapata, criticó tras el Consejo de Gobierno que en el caso del cero energético de La Gomera la situación de los grupos electrógenos era "inaceptable", con equipos de "más de 25 años" que no se han sustituido porque el Ministerio no saca a concurso su renovación. Advirtió que la situación tanto en Gran Canaria como en Tenerife es de "déficit energético", por lo que a la desactualización de la maquinaria hay que "sumar la preocupación" de poner más megavatios a disposición de los usuarios en estas islas.

"La preocupación es elevada y esperamos contar y encontrar el entendimiento y el apoyo, en todo caso, del Ministerio de Transición Ecológica, responsable en este momento de las situaciones por las que atravesamos en Canarias", apuntilló. El consejero puntualizó que desde el año 2009 se han producido siete apagones energéticos en Canarias. De ahí que, insistió, sea preciso "actualizar o sustituir el material obsoleto, que llega hasta los 50 años de uso en algunas de las centrales".

El consejero indicó que el sistema energético en las Islas está al «límite» en cuanto a la necesidad de actualizar las plantas generadoras de energía en Canarias y será uno de los asuntos "prioritarios" de su Consejería con el Ministerio en los próximos días y semanas tras lo ocurrido en La Gomera. | R.A.D.

20.- Iberdrola reinicia este jueves las obras de su gran línea eléctrica entre EEUU y Canadá.

Eleconomista.es, 3 de agosto de 2023.

- **Avangrid arranca hoy la construcción del 'megaproyecto', tras incrementar la inversión asociada a 1.300 millones**



Avangrid, filial estadounidense de Iberdrola, reactiva este jueves la construcción de su interconexión eléctrica con Canadá tras casi dos años bloqueada. Las obras del megaproyecto **New England Clean Energy Connect (NECEC)**, que abastecerá con energía limpia a más de 1,2 millones de hogares en Nueva Inglaterra, arrancarán en la **subestación eléctrica de Lewiston**.

Tal y como [adelantó el mes pasado elEconomista.es](#), la vasca había puesto en marcha la evaluación del nuevo calendario de construcción y tenía previsto reactivar este mismo año la construcción de esta gran línea eléctrica, que supondrá una inversión superior a **1.300 millones de euros**. Hablamos de casi 500 millones por encima de lo previsto inicialmente.

La decisión se produjo después de que en mayo se levantase oficialmente la suspensión del permiso ambiental, necesario para su construcción. Las primeras obras de NECEC comenzaron en enero de 2021.

En noviembre del mismo año, el **Departamento de Protección Medioambiental de Maine** decidió suspender a Iberdrola la licencia de construcción, después de que un grupo opositor —dirigido por Next-Era y una coalición de compañías de combustibles fósiles— promoviese un referéndum entre los habitantes de Maine para decidir el futuro de la interconexión. En ese momento, prácticamente la mitad del proyecto estaba ejecutado, con casi 450 millones invertidos.

En agosto de 2022, el Tribunal de Justicia de Maine anuló el referéndum, después de que Iberdrola denunciase la ilegalidad del mismo. Las obras podrían continuar siempre que se demostrase que se habían establecido suficientes derechos adquiridos antes de que se celebrara la votación.

El pasado mes de abril, el Tribunal de Negocios y Consumidores **volvió a dar la razón a la multinacional capitaneada por Ignacio Galán**. El juicio giró en torno a determinar si existió un vínculo entre el cronograma acelerado de construcción del proyecto y los esfuerzos de los ejecutivos para obtener derechos adquiridos. El abogado de Avangrid argumentó que el calendario del proyecto procedió con el objetivo de cumplir con su fecha de operación comercial planificada de diciembre de 2022.

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

- 1.- Iberdrola y Cabify firman una alianza para fomentar la electrificación de los VTC y taxis en España.
- 2.- El desafío de la conciliación laboral y familiar en verano.
- 3.- La bolsa española baja el 0,45% afectada por el sector bancario y energético.
- 4.- Una consulta en ChatGPT consume tres veces más energía que en el buscador de Google.
- 5.- España corre el riesgo de tirar un 7% de su energía verde en 2030 por la falta de baterías.
- 6.- Acciona Energía entra en RenerCycle, iniciativa de soluciones de economía circular para el sector eólico.
- 7.- Autoconsumo solar: clave para impulsar un futuro sostenible y descarbonizado.
- 8.- Seis tendencias para abordar la transición energética - Revista Haz.
- 9.- El alto nivel de reservas de gas disipa el temor a una subida brusca de la luz en otoño.

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



Sindicato
Independiente
de la Energía
www.sie.org.es sie@sie.org.es



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