

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



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

1.- Iberdrola: los analistas aplauden la compra de ENW por su lógica estratégica.

Bolsamania, 5 de agosto de 2024.

- **"El mérito de la operación parece profundamente relacionado con el potencial de sinergias".**

Los analistas de los grandes bancos de inversión han aplaudido la lógica estratégica de la compra por Iberdrola de la británica Electricity North West (ENW), en la segunda mayor adquisición de la energética desde que en 2008 se hizo con la estadounidense Energy East, para crecer en el negocio de redes eléctricas, y han destacado que permitirá a la eléctrica aumentar el beneficio desde el primer año y mantener su rating.

El pasado viernes, el grupo presidido por Ignacio Sánchez Galán acordó la adquisición del 88% de la compañía distribuidora de electricidad ENW por un valor de fondos propios de 2.100 millones de libras (unos 2.500 millones de euros), en una operación cuyo valor total de la compañía por el 100% incluyendo deuda asciende a 5.000 millones de euros.

Una vez consumada la operación, KDM Power Limited, un consorcio liderado por la sociedad japonesa Kansai Electric Power Co, actual socio de ENW Holding, conservará una participación de un 12% en el capital social de ENW Holding.

En un informe, los analistas de Exane BNP Paribas consideraron que la operación "se lleva a cabo a un precio razonable" y existe "un ajuste estratégico claro con posibles ventajas derivadas de las sinergias".

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



En esta misma línea, Caixabank subrayó que "el mérito de la operación parece profundamente relacionado con el potencial de sinergias, que pueden ser significativas, pero que aún no han sido cuantificadas por Iberdrola".

Mientras, para Alantra la adquisición de ENW representó "una buena noticia para Iberdrola, ya que aumentará su exposición a redes en el Reino Unido, fundamental para el grupo".

En concreto, la operación permitirá a Iberdrola aumentar sus activos de redes en Reino Unido hasta los 14.000 millones de euros, al tiempo que se convertirá en la segunda mayor distribuidora y transportadora de electricidad en ese país.

SIN AFECTAR A LA CALIFICACIÓN CREDITICIA

Asimismo, Alantra añadió que "el aumento en el apalancamiento será pequeño, con una ratio de deuda respecto Ebitda, aumentando de 3,8 veces a 3,9 veces en 2025, sin afectar la calificación crediticia".

Mientras, los analistas de JP Morgan consideraron que la compra de ENW "puede ser digerida por el balance actual de Iberdrola en un contexto de rotación de activos y alianzas de 12.000 millones de euros ya planificados entre 2024 y 2026".

Además, para Goldman Sachs la transacción se plantea como "positiva", dado el descuento de valoración que la firma ve en las redes reguladas del Reino Unido.

Por su parte, los analistas de Banco Santander valoraron que la compra permite a Iberdrola expandirse en el negocio de redes, el negocio "con mejor equilibrio riesgo/recompensa" de las 'utilities'.

A este respecto, Bestinver subrayó que las redes "representan la segunda ola de la transición energética". "Apreciamos la estrategia de Iberdrola y creemos que representa una opción atractiva", añade.

Finalmente, Mediobanca indicó que el múltiplo pagado parece bueno y que la operación permite a Iberdrola "extraer sinergias de la fusión de ENW y Scottish Power, ya que los dos grupos son complementarios y tienen redes en el Reino Unido".

A LAS PUERTAS DE SU MÁXIMO HISTÓRICO EN BOLSA

El pasado viernes, las acciones de Iberdrola se apuntaron una subida del 1,6% en Bolsa y se quedaron a las puertas de sus máximos históricos, impulsadas por el anuncio de la compra de ENW.

En concreto, los títulos de la energética registraron unas ganancias del 1,60% en la última sesión bursátil de la pasada semana, para cerrar a un precio de 12,35 euros por acción, en niveles máximos desde finales de junio. De esta manera, las acciones del grupo presidido por Ignacio Sánchez Galán se quedaron muy cerca del récord histórico de 12,5 euros.

2.- España, el país del sol: la fotovoltaica suma tres meses seguidos como principal fuente de generación eléctrica.

elmundo, 5 de agosto de 2024.

En el mes de julio igualó su mejor marca y fue responsable de casi una cuarta parte de la producción de electricidad en España.

A lo largo de un muy caluroso mes de julio, la solar fotovoltaica fue responsable de casi una cuarta parte, el 24%, de la generación eléctrica en España. La cifra no sólo supone igualar la mayor aportación mensual de esta tecnología, sino también la constatación de que la apuesta por el sol en el país continúa dando sus frutos: tras cerrar mayo como la primera fuente de generación por primera vez en la historia, repitió en junio y vuelve a hacerlo en julio. En estos tres



Un trabajador, en la planta fotovoltaica de las Corchas, en Carmona (Sevilla).

meses la producción de las fuentes renovables superó ampliamente a la de las contaminantes.

Si bien la tendencia lleva años siendo ascendente en la solar fotovoltaica -siempre ha aumentado su aportación mensual de año a año-, hasta 2024 nunca había sido la primera fuente de generación, ni siquiera en los meses con más horas de sol. Tradicionalmente, eólica y nuclear han ido alternando este papel, con alguna aparición del ciclo combinado de gas. Antes, carbón e hidráulica también ocuparon este lugar.

Los datos contrastan con los de hace dos años, cuando, a pesar de una aportación entonces también récord para esos meses de

la fotovoltaica, el gas tuvo más protagonismo, precisamente en un año en el que preocupaba el suministro del hidrocarburo. El año pasado hubo más diversificación y eólica, ciclo combinado y nuclear fueron las fuentes que más generaron cada uno de los meses.

2022 fue, de todos modos, un año particular en el que la crisis energética se unió a varias olas de calor (que afectaron especialmente a la hidráulica y la eólica) y a unos problemas de corrosión en el parque nuclear francés que aumentaron la exportación de electricidad. Todo ello tensionó enormemente el sistema e hizo que se disparase el uso de las centrales de ciclo combinado de gas, que generaron el 16,8%, el 27,8% y el 32% de la electricidad en mayo, junio y julio, respectivamente.

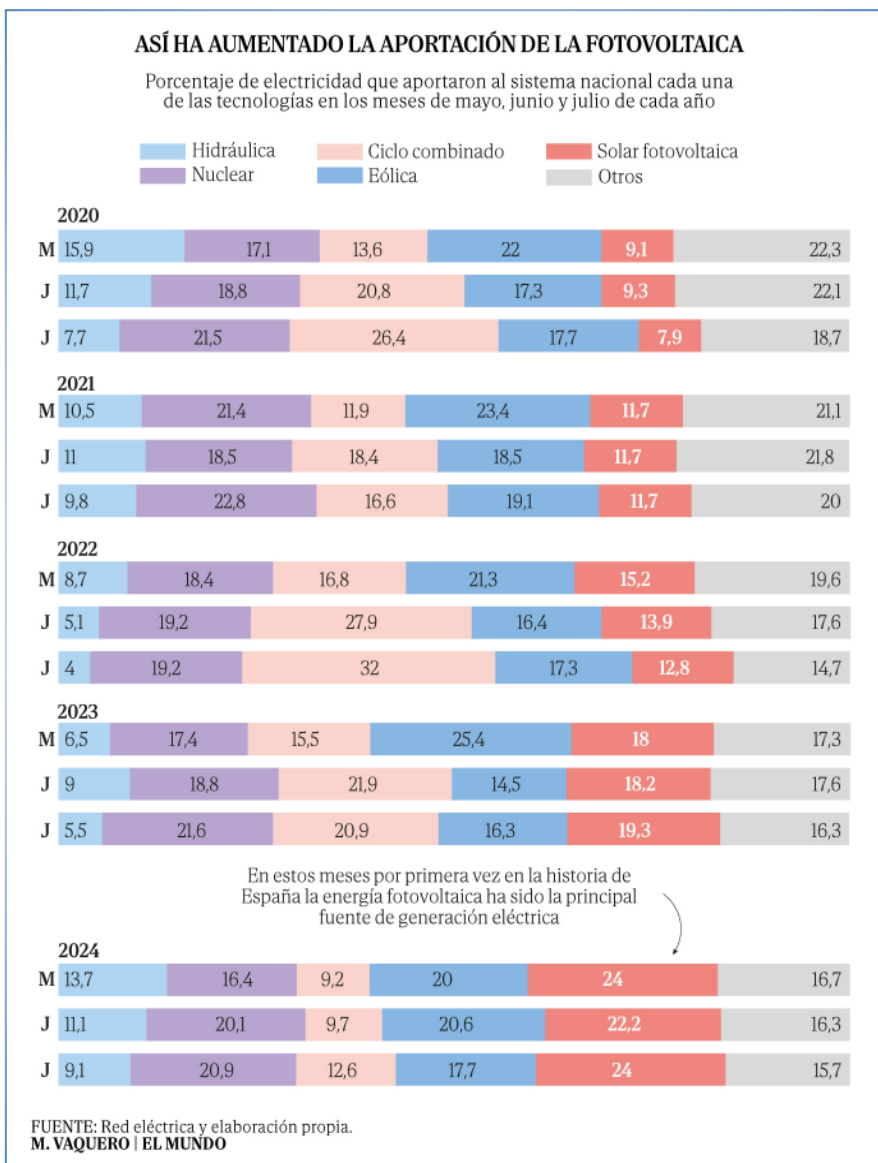
A pesar de todo, el incremento en la aportación solar se debe principalmente a que también ha crecido a gran velocidad la potencia instalada: a más paneles, más electricidad verde. Si en julio de 2022 el parque fotovoltaico sumaba 17.995 MW, dos años después había crecido un 50% hasta los 27.099 MW. La idea, recogida en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), es continuar con este despliegue y llegar a los 76.387 MW en 2030. De hecho, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico desbloqueó hace unos días cerca de 239 proyectos que suman 24.870 MW y deberán conectarse a la red en los próximos tres años.

Almacenamiento

El viernes 24 de mayo sigue siendo el día de mayor aportación fotovoltaica, con un 29,41% del total, mientras que el 12 de julio fue el de mayor producción, con 211 GWh. De nuevo, son cifras que aún están lejos de los máximos de la edifica -ha llegado a aportar más del 50% de la electricidad al mix-, pero que hay que contextualizar también en una realidad natural incontestable: todos los días se pone el sol. Es decir, la producción se enmarca siempre en unas horas del día. La otra cara de la apuesta renovable (especialmente la fotovoltaica) es, por lo tanto, la necesidad de desarrollar sistemas de almacenamiento y la regulación necesaria para su implementación.

Sin embargo, a pesar de que el PNIEC prevé 18 GW de almacenamiento para 2030, no establece qué tecnologías deberán asumirlo más allá de la termoeléctrica. Esta fuente, más desarrollada y ya desplegada en España (2,3 GW), deberá aportar 4,8 GW, pero quedan fuera de este cálculo (es decir, el total serían 22 GW). "El almacenamiento de energía será uno de los principales elementos que proporcione flexibilidad al sistema energético", reconoce el documento, que cita también la Estrategia de Almacenamiento Energético, aprobada en febrero de 2021. Esta contemplaba disponer de una capacidad de almacenamiento de alrededor de 20 GW en 2030 y alcanzar los 30 GW en 2050.

Por otro lado, el Plan también incide en la otra gran realidad de la generación renovable, la importancia de gestionar la demanda. Al enmarcarse la producción de la fotovoltaica en unas horas concretas del día, lo óptimo sería que se moviese el consumo a estas mismas horas. Una forma de hacerlo es, precisamente, con precios más baratos de la energía. No obstante, esto sólo se puede aplicar en el mercado regulado. Además, desde que el



Gobierno reformó estas tarifas para combatir la volatilidad, el impacto de los precios del mercado mayorista -tanto bajos como altos- es menor en esta factura.

3.- Endesa lidera el avance del autoconsumo en España con más de 300.000 suministros adaptados.

Merca2.es, 6 de agosto de 2024.

Endesa ha marcado un hito notable en el desarrollo del autoconsumo en España al superar los 300.000 suministros adaptados a la red de distribución en lo que va de año. Este logro representa un incremento del 21% en comparación con el cierre de 2023, impulsando el crecimiento sostenible y la eficiencia energética del país.

Un crecimiento significativo del autoconsumo colectivo

La instalación de la potencia vinculada a estas instalaciones activadas por e-distribución, la filial de redes de Endesa, ha alcanzado 3,8 gigavatios (GW). De particular interés es el autoconsumo colectivo, que ha experimentado un crecimiento excepcional. Desde el inicio del año, los suministros asociados a instalaciones colectivas han pasado de 4.877 a 11.839, lo que supone un incremento de 2,4 veces en menos de siete meses.

Las mejoras en el proceso de tramitación y un refuerzo notable en la información proporcionada a los distintos agentes involucrados han sido factores clave en este auge.

El dominio del autoconsumo individual

A pesar del notable crecimiento en el autoconsumo colectivo, los autoconsumos individuales siguen dominando el panorama con 288.228 suministros activos, un 18% más que a finales del año anterior.

La distribución geográfica del autoconsumo

Endesa gestiona la red de distribución eléctrica en varias regiones de España, incluidas Andalucía, Extremadura, Cataluña, Aragón, Baleares y Canarias, con notables progresos en todas estas áreas.

Andalucía: El líder en autoconsumo

Andalucía se destaca como la comunidad autónoma con mayor número de autoconsumos activos, concentrando el 46% del total con 136.955 suministros. Este cifra supone un crecimiento del 23% desde finales del año pasado.

Cataluña: La pionera en autoconsumo colectivo

Cataluña lidera el avance del autoconsumo colectivo con 6.950 suministros activos, lo que representa el 59% del total de la red de distribución de Endesa. La mayoría de estos suministros, 5.789, se encuentran en la provincia de Barcelona. En total, entre autoconsumos colectivos e individuales, Cataluña ha superado los 110.000 autoconsumos.

Aragón, Baleares y Canarias: El crecimiento excepcional

Aragón ha registrado incrementos del 21% en el total de autoconsumos y del 141% en los colectivos, superando los 58 MW de potencia instalada.

En los territorios insulares, Baleares se aproxima a los 19.500 suministros activos con un crecimiento del 23% en la cifra global y del 146% en los colectivos.

Canarias presenta los mayores avances porcentuales, con un aumento del 25% en autoconsumos individuales y del 178% en colectivos.

Facilitando la tramitación del autoconsumo

Endesa ha jugado un papel activo en la Mesa del Diálogo del Autoconsumo convocada por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC). Este foro ha resaltado los esfuerzos realizados por todos los agentes en los últimos dos años para avanzar en el autoconsumo, a pesar de las complejidades inherentes al proceso de tramitación.

e-distribución, la filial de Endesa, ha implementado importantes mejoras operativas y de comunicación para facilitar la tramitación y el acceso a la información para los clientes interesados en el autoconsumo. Esta estrategia ha permitido identificar y abordar áreas de mejora, fomentando así la expansión del autoconsumo en España.

Las innovaciones tecnológicas y sostenibilidad

Endesa ha integrado diversas innovaciones tecnológicas para optimizar el proceso de conexión y gestión de autoconsumos. Estas mejoras no solo benefician a los usuarios, sino que también contribuyen significativamente a la sostenibilidad y la eficiencia energética del sistema eléctrico español.

Los beneficios para los usuarios

El auge del autoconsumo trae consigo una serie de beneficios directos para los usuarios. Entre ellos se destacan:

Ahorro en la factura eléctrica: Los usuarios que optan por el autoconsumo reducen significativamente su dependencia de la red eléctrica tradicional, lo que se traduce en ahorros económicos.

Sostenibilidad ambiental: La producción de energía a partir de fuentes renovables contribuye a la reducción de la huella de carbono y a la lucha contra el cambio climático.

Autonomía y resiliencia energética: El autoconsumo proporciona a los usuarios una mayor independencia energética, protegiéndolos frente a posibles fluctuaciones en el precio de la electricidad y cortes en el suministro.

El futuro del autoconsumo en España

El avance del autoconsumo en España, liderado por titanes del sector como Endesa, marca un camino claro hacia un modelo energético más sostenible y eficiente. Las políticas de apoyo, junto con las iniciativas de actores clave en el mercado, han demostrado ser fundamentales para consolidar el autoconsumo como una alternativa viable y beneficiosa para todos.

La combinación de mejoras tecnológicas, incentivos económicos, y una creciente conciencia ambiental entre los ciudadanos augura un futuro en el que el autoconsumo será un pilar esencial del sistema energético español.

Endesa y su compromiso con el autoconsumo

El compromiso de Endesa con el autoconsumo refleja una visión estratégica alineada con los objetivos de sostenibilidad y eficiencia energética. La empresa continúa trabajando en la mejora de sus servicios y en la promoción de soluciones innovadoras para facilitar el acceso al autoconsumo a un número cada vez mayor de usuarios.

Endesa no solo ha demostrado ser un líder en la implementación del autoconsumo en España, sino que también ha sentado las bases para un futuro energético más limpio y eficiente, con beneficios tangibles para los usuarios y el medio ambiente.

La entrada Endesa lidera el avance del autoconsumo en España con más de 300.000 suministros adaptados aparece primero en Merca2.es.

4.- Iberdrola hace de Reino Unido su primer mercado en redes tras comprar ENW por 5.000 millones.

Elespañol.com, 2 de agosto de 2024.

La adquisición de la distribuidora potencia la firme apuesta de la compañía tanto por el negocio regulado como por los mercados anglosajones.

Golpe de efecto de Iberdrola en el mercado energético europeo. La compañía se ha impuesto en la pelea que libran algunas de las grandes del sector por la británica Electricity North West (ENW), la distribuidora encargada del transporte de electricidad a más de cinco millones de clientes en Reino Unido a través de sus redes de más de 60.000 kilómetros.

La compra, tasada en un valor de fondos propios de unos 2.500 millones de euros al cambio y en torno a 5.000 millones con la inclusión de la deuda, dispara directamente al Reino Unido hasta el primer lugar en la cartera del negocio regulado del grupo que preside Ignacio Galán, con un valor total que supera los 14.000 millones de euros.

Una cifra que supera levemente, tras esta adquisición, a EEUU y que hace que ambas plazas anglosajonas acaparen las dos terceras partes del negocio regulado de la compañía.

Se trata de una de las mayores adquisiciones de Iberdrola en los últimos años, después de que a comienzos del año pasado la energética renunciara a la operación destinada a ocupar este espacio, como era la compra de la estadounidense PNM Resources, destinada a una fusión con Avangrid, filial de la empresa española en el país, para dar lugar a uno de los tres mayores grupos del sector en este mercado.

36.000 millones de inversión



Ignacio Galán, presidente de Iberdrola/ IBERDROLA

El desenlace de la transacción, en la que Iberdrola ha terminado por imponerse a compañías como Engie, se aguardaba con expectación en el mercado. De hecho, Galán no ocultó el interés por este activo en sus últimas comparecencias ante los analistas con motivo de la presentación de resultados.

La compra de ENW es, además, particularmente interesante para la empresa con sede en Bilbao ya que es la distribuidora encargada del transporte de electricidad generada por Scottish Power, filial británica de Iberdrola, que fue comprada en 2007.

Máximos históricos en bolsa

Desde entonces, las inversiones de la empresa que lidera Galán en Reino Unido se han ido por encima de los 36.000 millones de euros.

El mercado ha recibido la operación de forma positiva y ha aupado a Iberdrola a sus máximos históricos en bolsa, propiciados por las alzas de algo más del 2,5% que acumula después de confirmar la noticia. La capitalización bursátil de la empresa roza los 80.000 millones de euros.

5.- Red Eléctrica eleva la presión sobre la CNMC para que aumente la retribución de las redes.

Abc.es, 31 de julio de 2024.

La compañía contempla presentar un nuevo plan estratégico, aunque depende de cómo se haga la planificación eléctrica a 2030 por parte del Gobierno.

Redeia obtuvo un beneficio neto de 269 millones de euros en el primer semestre del año, lo que representa una caída del 24%.

Red Eléctrica no quiere que sus reclamaciones caigan en saco roto. El gestor del sistema eléctrico ha aprovechado la presentación de los resultados financieros de Grupo Redeia, donde se encuentra integrado, para insistir al regulador en que debe subir la tasa de retribución financiera que cobra por el desarrollo de la infraestructura.



Beatriz Corredor (presidenta) y Roberto García (CEO)
REDEIA

Así lo ha hecho constar el CEO de Redeia, Roberto García, que ha manifestado en una presentación pública para hacer balance de los resultados que esperan que «el nuevo modelo regulatorio sea mejor de lo que tenemos ahora mismo. Creo que el actual modelo no responde a las necesidades que ahora mismo tenemos en el despliegue de infraestructura, tanto nosotros como otros agentes del sector».

El consejero delegado del grupo que engloba a compañías como Red Eléctrica o Hispasat, ha confesado que «estamos teniendo un diálogo bastante fluido con la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC). Esperamos una mejora clara del nivel de la tasa de retribución financiera (TRF), que actualmente está en el 5,58%». Aunque también ha

advertido que «hay otros parámetros que también deben ser analizados y también mejorados. Ahora mismo hay referencias en coste de inversión de hace una década».

Roberto García ha tratado también un tema de mucha actualidad: la implantación de los centros de datos, que se han convertido en grandes consumidores eléctricos, y amagan con cambiar el panorama del consumo eléctrico en España.

En este sentido, ha explicado que a día de hoy no es una demanda significativa. «Como referencia vale el informe de estrategia sobre IA del Ministerio para la Transformación Digital, que estima para 2030 una demanda equivalente 2-3 GW, esa puede ser la única referencia que podemos tomar con la expectativa del Ministerio». Aunque recuerda que con «el marco de la nueva planificación, seguro que se han añadido otras referencias».

El consejero delegado de Redeia, Roberto García Merino, también ha explicado este miércoles que la compañía contempla presentar su nuevo plan estratégico, que podría prolongarse hasta 2030, durante el primer semestre de 2025.

Así lo ha señalado durante la presentación a los analistas de los resultados de Redeia. En relación con el plan estratégico, ha indicado que la compañía espera conocer en los próximos meses tanto la planificación eléctrica a 2030 como la nueva Tasa de Retribución Financiera (TRF). A este respecto, el CEO señala que estos dos aspectos son muy importantes a la hora de establecer la estrategia de la compañía.

Redeia en cifras

Redeia obtuvo un beneficio neto de 269,3 millones de euros en el primer semestre del año, lo que representa una caída del 24% con respecto al mismo periodo del ejercicio anterior, impactado por la finalización de la vida útil regulatoria de sus activos anteriores a 1998, cuyo impacto anual en ingresos asciende a unos 260 millones de euros.

La cifra de negocio del grupo alcanzó los 910,8 millones de euros a cierre de junio, con un descenso del 11,5%. Por su parte, el resultado bruto de explotación (Ebitda) de Redeia se situó en los 681,3 millones de euros en el periodo de enero a junio, con una caída del 13,7%.

Los ingresos (cifra de negocio y la participación en beneficios de sociedades valoradas por el método de la participación) se situaron en los 948,3 millones de euros, marcados fundamentalmente por ese impacto de la finalización de la vida útil retributiva de las instalaciones con licencia de explotación anterior a 1998, los conocidos como activos pre-98, introducida por el Real Decreto 1047/2013, de 27 de diciembre.

Excluyendo este efecto pre-98, los ingresos del grupo se habrían incrementado en este primer semestre un 1,6%, evolución que también habría experimentado el Ebitda y el beneficio neto (+3,5%, +5,2% respectivamente).

6.- Los accionistas de Naturgy recibirán 485 millones este jueves en concepto de primer dividendo a cuenta.

Merca2.es, 1 de agosto de 2024.

La empresa energética Naturgy ha demostrado su sólido compromiso con sus accionistas y la transformación hacia un futuro más sostenible. En un escenario de incertidumbre económica global, la compañía ha logrado consolidar sus resultados récord del año pasado, lo que le permite continuar con su estrategia de crecimiento y retribución a sus inversores.

Dividendos y Rentabilidad para los Accionistas

Naturgy distribuirá este jueves 485 millones de euros entre sus accionistas en concepto de un dividendo a cuenta de 0,5 euros por acción con cargo a los resultados del ejercicio 2024. Este pago es el primero de los tres que la energética tiene previsto realizar para alcanzar su compromiso de retribuir a los inversores con un dividendo de, al menos, 1,4 euros anuales por acción en el periodo 2023-2025. Según los precios actuales de la acción, esto supone una rentabilidad superior al 6%, lo que convierte a Naturgy en una opción atractiva para los accionistas en un entorno de mercados volátiles.

Inversiones en la Transición Energética



Pero la fortaleza de Naturgy no se basa únicamente en su capacidad de generar dividendos para sus accionistas. La compañía también ha comprometido una inversión que superará los 2.600 millones de euros en 2024 con un enfoque claro en la transición energética. De hecho, en el periodo 2021-2024, el conjunto de las inversiones acometidas por el grupo presidido por Francisco Reynés superará los 9.000 millones de euros. Estas cifras reflejan el firme compromiso de Naturgy con la transformación del sector energético hacia modelos más sostenibles y respetuosos con el medio ambiente.

Resultados Sólidos en un Entorno Competitivo

A pesar de la mayor competitividad en el sector energético, Naturgy ha logrado consolidar los resultados récord obtenidos el año pasado. En el primer semestre de 2024, la compañía, que es la primera gasista y tercera eléctrica del país, obtuvo un resultado bruto de explotación (Ebitda) de 2.846 millones de euros y un beneficio neto de 1.043 millones de euros, ambos al mismo nivel que el ejercicio anterior. Estos sólidos resultados en un contexto de descenso global de los precios energéticos demuestran la capacidad de Naturgy para adaptarse y mantener su liderazgo en el mercado.

En resumen, Naturgy se ha consolidado como una empresa energética sólida y fiable, que combina una atractiva política de remuneración a sus accionistas con una decidida apuesta por la transformación del sector hacia una mayor sostenibilidad. Estos elementos clave, junto a unos resultados financieros robustos, hacen de Naturgy una compañía sumamente atractiva para los inversores en el actual entorno económico.

La entrada Los accionistas de Naturgy recibirán 485 millones este jueves en concepto de primer dividendo a cuenta aparece primero en Merca2.es.

7.- El operador energético Engie logra 1.942 millones de euros en el primer semestre, después de tener números rojos, y aumenta sus previsiones anuales.



Merca2.es, 2 de agosto de 2024.

En un escenario económico que se vuelve a normalizar, la energética francesa Engie ha logrado registrar beneficios netos atribuidos de 1.942 millones de euros en los primeros seis meses de 2024, una cifra que contrasta fuertemente con las pérdidas de 847 millones de euros del mismo período del año anterior. Este desempeño exitoso se enmarca en un contexto de mercado que evoluciona de manera favorable para la compañía.

Si bien la facturación de Engie se situó en 37.525 millones de euros, lo que representa una disminución del 20,2% en comparación con el mismo período de 2023, la empresa ha sabido optimizar su estructura de costos y mejorar su eficiencia operativa, lo que se ha traducido en una sólida generación de beneficios netos.

Diversificación y Equilibrio en las Divisiones de Negocio

La gestión y comercialización de energía aportó 15.573 millones de euros, un 27,5% menos, mientras que la división minorista generó 8.032 millones de euros, un 22,5% menos. Por otro lado, las soluciones energéticas y las redes contribuyeron con 4.917 millones y 3.555 millones de euros, respectivamente, mostrando una caída del 10,3% y 2,9% en comparación interanual.

El área de energías renovables generó 2.749 millones de euros, un 5,2% menos, y la de generación flexible unos 2.261 millones de euros, un 16,9% menos. La nuclear, por su parte, aportó 38 millones de euros, complementados por otros ingresos por 401 millones de euros.

Perspectivas Optimistas y Compromisos Financieros

La consejera delegada de Engie, Catherine MacGregor, ha adelantado que «en un mercado que vuelve a la normalidad, Engie ha vuelto a presentar unos resultados muy sólidos en el primer semestre, lo que nos permite elevar nuestras previsiones para todo el año 2024».

En este sentido, Engie ha revisado al alza sus estimaciones para el conjunto de 2024, anticipando unos ingresos netos recurrentes de entre 5.000 y 5.600 millones de euros, superando los 4.200 y 4.800 millones de euros previstos anteriormente.

Además, la multinacional gala se ha comprometido a mantener un «rating potente de grado de inversión» y una ratio a largo plazo igual o inferior a 4x de deuda neta sobre el Ebitda. Igualmente, ha confirmado su política de dividendos, con una ratio de desembolso del 65% al 75% y un mínimo de 0,65 euros a abonar por acción entre 2024 y 2026.

8.- Acciona Energía se adjudica un contrato en la mayor planta fotovoltaica de Croacia.

bolsamania, 5 de agosto de 2024.

Promina será la mayor planta solar del país cuando entre en operación en 2027

Acciona Energía ha anunciado este lunes la adjudicación de un 'contrato por diferencia' (CfD) durante 12 años con el regulador energético croata Hrvatski Operator Trzista Energije (HROTE) para la planta fotovoltaica Promina (189MWp), actualmente en desarrollo.



Según ha explicado la cotizada en un comunicado, Promina será construida en la provincia de Sibenik-Knin, en el sur de Croacia, y será la mayor planta solar del país a su entrada en operación en 2027. Estará formada por más de 300.000 módulos fotovoltaicos que generarán 320GWh de electricidad limpia anuales, equivalentes a la demanda de unos 69.000 hogares, lo que evitará anualmente la emisión de unas 140.000 toneladas de CO2 al año.

El CfD ha sido asignado mediante subasta pública competitiva como parte de un programa de apoyo lanzado por el gobierno croata y HROTE, y aprobado por la Comisión Europea, para acelerar la implantación de las renovables y contribuir a los objetivos europeos de descarbonización.

Como parte del proyecto, Acciona Energía también construirá una nueva subestación de interconexión de 400kV en el emplazamiento del proyecto para inyectar la energía en la red de transporte nacional.

Además, la planta solar de Promina formará parte del programa de Gestión del Impacto Social de Acciona Energía, que reinvierte una parte de los ingresos anuales de sus instalaciones para mejorar la formación, el bienestar y la gestión medioambiental de las comunidades donde opera.

"Promina implica un paso más en el compromiso de Acciona Energía con el mercado renovable croata, y se suma a los proyectos eólicos en construcción de Opor (27MW) y Boraja II (45MW), y al complejo eólico de Jelinak (30MW), que la compañía opera en Croacia desde 2013. Una vez finalizados estos proyectos, se prevé que Acciona Energía sea el principal productor de energía limpia del país, con en torno al 8% de la potencia total renovable instalada y un 20% de la potencia solar instalada", ha señalado la cotizada.

9.- Ribera se abre a cambiar el pago regulado a la generación y paliar los 'precios cero' y los vertidos.

Eleconomista.es, 5 de agosto de 2024.

El Ministerio abre una consulta para modificar los pagos al Recore

Incluye la producción renovable, la cogeneración y los residuos

El régimen retributivo repartió casi 4.500 millones en 2023

Acciona Energía ha anunciado este lunes la adjudicación de un 'contrato por diferencia' (CfD) durante 12 años con el regulador energético croata Hrvatski Operator Trzista Energije (HROTE) para la planta fotovoltaica Promina (189MWp), actualmente en desarrollo. El Ministerio de Transición Ecológica —Miteco— presentó esta semana una consulta pública enfocada a abrir la regulación de la retribución a las renovables, la cogeneración y los residuos —el llamado régimen Recore—. Diez años después de que entrara en vigor la regulación de los pagos por operar estas instalaciones, el sistema eléctrico actual tiene poco o nada que ver con el de 2014, tras la crisis energética por la invasión a Ucrania y el crecimiento en vertical de la generación renovable.



Ahora, el departamento que dirige Teresa Ribera se abre a revisar la metodología por antonomasia para retribuir la energía eléctrica. En concreto, detalla que la revisión es necesaria debido a la "alta penetración" de las renovables, que ha derivado en una generación por encima de la demanda —llamados vertidos de energía— y la caída en picado de los precios del mercado mayorista, con valores en negativo por primera vez en la historia.

En este contexto, el Miteco afirma que se hace necesaria una "reflexión más profunda" sobre el régimen retributivo específico, para el que pide a los diferentes actores del

sector que presenten aquellas propuestas de ajuste del régimen retributivo específico que entiendan adecuadas para adaptarse a la actual situación del sector eléctrico, y para mejorar el marco retributivo en general.

Fuentes del sector concuerdan en la necesidad de actualizar el sistema al periodo energético más volátil. En primer lugar, los plazos regulatorios se fijan cada seis años, con una revisión intermedia en el tercero. Esto, apuntan estas fuentes, deja de tener sentido en un momento en el que "cada seis meses" cambia el contexto energético y las estimaciones de pago por generación eléctrica pueden verse alteradas notablemente en poco tiempo.

Ello pone en tela de juicio la puesta en marcha de los proyectos renovables. La administración paga con base en un precio fijado para el periodo regulatorio. En situaciones energéticas como la actual, de precios que han caído súbitamente en cuestión de meses, las desarrolladoras acusan un precio muy inferior al esperado y una retribución menor que, aunque se reconoce con carácter retroactivo, deja a muchas empresas con instalaciones acogidas al Recore sin percibir una de sus principales vías de ingreso.

No obstante, otras fuentes concedoras indican que estas modificaciones y otras, como la llamada prioridad de despacho de las renovables, deberían de llevarse a cabo vía ley —y no real decreto—. El Ministerio aún no ha clarificado qué rango tendrán las modificaciones, por lo que muchas de las reclamaciones del sector son susceptibles de no ser incluidas en la futura normativa.

Otro punto a tratar, apuntan, es el número de horas mínimo para poder cobrar el régimen retributivo. Históricamente, era relativamente fácil alcanzar los objetivos de tiempo mínimo en operación. No obstante, con los vertidos energéticos en aumento, hay plantas que corren el riesgo de no llegar a las horas mínimas necesarias para recibir el pago.

A tecnologías como la cogeneración se les penaliza por no llegar a unas horas mínimas de producción, aunque, debido a la gran producción de otras tecnologías solo una "mínima parte" logra cumplirlas.

Reparto de 4.386 millones

El régimen Recore repartió el año pasado 4.386 millones de euros entre los diferentes tipos de energía bajo el paraguas de esta retribución a cargo del sector eléctrico, a falta de los cargos de equilibrio que se ejecutan a lo largo de 2024. A estos, hay que sumar otros 49 millones a cargo de los Presupuestos Generales del Estado.

La tecnología que más recibió fue la fotovoltaica (2.056 millones de euros) y la solar térmica (1.007 millones de euros). La generación de residuos (600 millones de euros) y la cogeneración (666 millones de euros) fueron los otros dos grandes beneficiados.

En los primeros cinco meses de 2024, el Recore ha sumado 1.803 millones de euros a repartir entre las diferentes tecnologías.

10.- Iberdrola, Endesa, Naturgy y Repsol ya suman renovables para suministrar luz a unos 35 millones de hogares.

20minutos.es, 8 de agosto de 2024.

Las grandes energéticas españolas reúnen casi 63.300 megavatios de potencia 'verde', con el 68,6% en manos de la eléctrica que preside Sánchez Galán, suficiente para dar electricidad al doble de residencias que hay en el país.

"La regulación debe establecer unas reglas claras y proteger a inversores y consumidores por igual"

Las solicitudes de demanda para conectarse a la red superan en el último año la suma de los tres anteriores

Iberdrola, Endesa, Naturgy y Repsol suman una potencia renovable con la que serían capaces de suministrar luz a casi el doble de los hogares que hay en España. Entre todas alcanzan una potencia instalada -en todo el mundo- de alrededor de 63.200 megavatios (MW), y utilizando de media unas 2.000 horas equivalentes de producción tanto solar fotovoltaica como eólica, generarían unos 120.000 gigavatios hora (GWh) al año. Si toda esta cantidad de energía pudiera estar almacenada, sería suficiente para abastecer de electricidad a unos 35 millones de hogares.

Para el cálculo se ha tenido en cuenta un consumo medio anual por residencia de 3.500 kilovatios hora (kWh). Además, hay que matizar que en el año las horas de producción eólicas suelen estar por encima de las fotovoltaicas: más de 2.000 frente a unas 1.700/1.900. Como es sabido, las renovables no ofrecen potencia firme y el tiempo anual de producción total depende de la meteorología. Iberdrola es la compañía con más potencia procedente de fuentes 'limpias' repartida a nivel global. La capacidad renovable del grupo que preside Ignacio Sánchez Galán supera los 43.400 MW -en concreto, se encuentra en los 43.421 MW-, tras añadir casi 3.100 MW nuevos en los últimos 12 meses.

La compañía con sede en Bilbao superó en el primer semestre los 45.000 GWh de producción renovable, un 5,3% más que en el mismo periodo del año anterior. Iberdrola genera energía 100% libre de emisiones en el Reino Unido, Brasil,



Francia, Italia, Alemania, Polonia, Portugal, Grecia y Bulgaria. No obstante, uno de los países que más contribuyó a conseguir este hito fue España, donde el porcentaje sobre es del 92%. La compañía superó en el mercado nacional la cota de generación de los 18.500 GWh renovables, a pesar de la menor producción de la eólica terrestre, que fue compensada con el incremento de la generación hidroeléctrica gracias al almacenamiento por bombeo.

Iberdrola echa el resto por la eólica marina

Iberdrola también está centrando sus esfuerzos en el desarrollo de la eólica marina. En la primera parte del año incrementó cerca de un 60% la capacidad instalada en este segmento, hasta los 2.167 MW gracias a los nuevos parques en Europa Continental (Francia y Alemania). La compañía presentó en marzo su nuevo plan estratégico 2024-2026 y se ha comprometido a invertir 41.000 millones de euros. Las inversiones en renovables representarán el 30% del total, principalmente enfocadas en eólica marina. De su lado, Endesa es la segunda en la clasificación, aunque solo opera en España y Portugal. En total, posee 10.100 MW y logra ya un 90% de su producción eléctrica peninsular libre de emisiones de CO₂, ocho puntos más que a final del primer semestre del año pasado.

La eléctrica que dirige José Bogas ha vendido recientemente a Masdar una participación minoritaria de su cartera solar y no descarta el desarrollo de nuevos proyectos con el grupo de renovables de Abu Dabi. Por su parte, el plan estratégico de Endesa para el periodo 2024-2026 establece una inversión de 4.300 millones de euros en energías renovables, con el objetivo de llegar hasta los 13.900 MW para el final del mismo. Esto le permitirá incrementar hasta un 93% la producción libre de emisiones.

Repsol acelera en su estrategia 'verde'

A Endesa le sigue Naturgy. El grupo que preside Francisco Reynés tiene 6.600 MW renovables operativos y otros 2.200 MW que están actualmente en construcción, de los cuales 1.000 MW son en España, 916 MW en Australia y 262 MW en Estados Unidos. Se espera que aproximadamente 800 MW adicionales entren en funcionamiento en la segunda mitad de este mismo año. De su lado, Repsol es la cuarta en discordia y la que más recorrido tiene por delante. El grupo emprendió hace unos años una transformación hacia una compañía multienergética y uno de sus pilares para la transición energética es la generación renovable de electricidad.

Bajo este contexto, finalizó el semestre con una capacidad instalada de 3.118 MW, un 54,6% más interanual, gracias principalmente a la puesta en marcha en España de Sigma (204 MW) y de Frye (637 MW), su mayor planta fotovoltaica hasta la fecha, ubicada en Estados Unidos. Además, la compañía cuenta con una cartera de proyectos de 60.000 MW en varias fases de desarrollo, de los que 2.870 MW se encuentran ya en construcción. La planificación estratégica del grupo que dirige Josu Jon Imaz contempla que invertirá entre 3.000 y 4.000 millones de euros netos para desarrollar orgánicamente su cartera global de proyectos renovables y alcanzar entre 9.000 MW y 10.000 MW de capacidad instalada en 2027.

11.- El objetivo de Iberdrola es volver a cotizar en 12,5 euros.

Elespañol.com, 8 de agosto de 2024.

A nivel técnico la compañía se encuentra cotizando muy cerca de sus máximos históricos.

En un período con altos picos de volatilidad como el que estamos viviendo, es importante incorporar en nuestras carteras de inversión empresas de alta calidad con buenos fundamentales, con balances saneados y un bajo nivel de deuda.

En términos generales las utilities, que suministran servicios básicos como electricidad, gas o agua suelen tener un comportamiento positivo en épocas de volatilidad. Además, los próximos recortes de tipos de los bancos centrales, podrían provocar una caída significativa en la rentabilidad de los bonos.

En este escenario las empresas con dividendos altos pueden estar entre las más beneficiadas, ya que el inversor puede estimar con un mayor atractivo el cobro de capital recurrente a través del reparto de los beneficios, y las energéticas se caracterizan por una retribución al accionista importante.

Dentro del sector elegimos a Iberdrola, que ha presentado unos resultados excepcionales en el último trimestre, mejorando sus previsiones de crecimiento de los beneficios para el ejercicio 2024 con un crecimiento esperado en dobles dígitos, mostrando márgenes muy altos y cotizando con descuento frente a sus grandes competidores.

El reciente movimiento de compra de ENW nos parece un acierto, que además podría financiarse íntegramente en efectivo gracias a las reservas de cash y su margen de maniobra. Poco a poco se está involucrando en el desarrollo de los centros de datos en España y se encuentra en una posición de privilegio ante la transición energética.

A nivel técnico la compañía se encuentra cotizando muy cerca de sus máximos históricos. En los últimos días ha rebotado desde niveles de soporte clave en 11,70 euros por acción coincidente con el retroceso 38,2 de Fibonacci, lo cual podría suponer un impulso al alza importante permitiéndole romper la media móvil de las últimas 50 sesiones.

Con estas señales y un RSI que muestra niveles cercanos a sobreventa podríamos pensar que el siguiente objetivo de la empresa es volver a cotizar en 12,5 euros y que, en caso de romper la figura de lateralidad existente desde el mes de abril, el siguiente objetivo sería alcanzar los 13,5 euros por acción.

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

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

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



SIE_Iberdrola + SIE_Endesa + SIE_Naturgy + SIE_REE + SIE_Viesgo + SIE_CNAT + SIE_Engie + SIE_Nuclenor + SIE_Acciona Energía

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

