

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.- Naturgy fue distinguido por la Cámara de Comercio Argentino Británica.

econojournal.com.ar, 8 de febrero de 2023.

La distinción fue por el programa "Energía del Sabor" que impulsa la compañía. La iniciativa tiene como premisa que jóvenes desocupados o en situación de precariedad laboral se capaciten para emprender una actividad productiva y desempeñarse en oficios vinculados a la gastronomía.

En el marco de la novena edición de los Premios BritCham Argentina al Liderazgo Sostenible 2022, la **Cámara de Comercio Argentino Británica** distinguió a **Naturgy** con una **Mención Especial** por su programa "Energía del Sabor".



Dicho reconocimiento, entregado por Alejandro Campos, director ejecutivo de BritCham Argentina, fue recibido por Bettina Llapur, directora de Comunicación y Relaciones Institucionales de Naturgy BAN.

Desde 2013 BritCham reconoce públicamente a aquellas personas, empresas, gobiernos, ONGs e instituciones que realicen un aporte innovador y sobresaliente a la comunidad en la que se desenvuelven y que demuestren compromiso con un planeta y un futuro sustentables.

En línea con la definición adoptada por las Naciones Unidas, BritCham entiende el Desarrollo **Sostenible** como 'la capacidad creada por el sistema humano para satisfacer las necesidades de las generaciones actuales sin comprometer los recursos y oportunidades para el crecimiento y desarrollo de las generaciones futuras'.

Estas distinciones contaron con el aval de la Embajada Argentina en Reino Unido, la Embajada Británica en Buenos Aires y su Departamento de Comercio Internacional.

El programa

Cabe destacar que Energía del Sabor es el programa de Naturgy que tiene como premisa que jóvenes desocupados o en situación de precariedad laboral, se capaciten para emprender una actividad productiva y desempeñarse en oficios vinculados a la gastronomía, y así generar un empleo genuino y sustentable que les permita salir de su situación de vulnerabilidad social.

Desde el inicio de Energía del Sabor se **capacitaron a cerca de 600 jóvenes**, logrando muchos de ellos armar su propio emprendimiento y otros conseguir su primer trabajo en gastronomía.



2.- CB y Bierzo Ya insisten en recuperar el proyecto Silversil para el emplazamiento de Compostilla II.

elbierzodigital.com, 10 de febrero de 2023.

La iniciativa pretende aprovechar las instalaciones para nuevos usos sociosanitarios, turísticos y de ocio.

El grupo municipal de Coalición por el Bierzo (CB) registró una petición en el Ayuntamiento de Ponferrada para que los **promotores del proyecto Silversil detallen la iniciativa ante los grupos políticos del Consistorio**. Los bercianistas recordaron que este proyecto pretende hacer uso de las instalaciones de la central térmica de Compostilla II, situadas en Cubillos del Sil, para desarrollar **“una iniciativa novedosa a nivel mundial, generadora de empleos y dinamizadora de la economía berciana en los sectores sociosanitario, turístico y de ocio”**.

Al respecto, recordaron que la iniciativa ya se presentó en la primera edición del **“fracasado” plan Futur-e de Endesa**, propietaria de los terrenos, a la que reprocharon que **“se empecine en volar por los aires”** las estructuras esbeltas del conjunto. Ante la nueva convocatoria del programa de búsqueda de proyectos que den una segunda vida a Compostilla, los bercianistas reprochan a la empresa su **“opacidad”** a la hora de dar a conocer este proyecto a la opinión pública.

En esa línea, la plataforma Bierzo Ya también instó a las administraciones locales a **hacer hincapié en este proyecto “desestimado por Endesa por razones desconocidas”**.



El colectivo calificó la iniciativa de **“revulsivo para la comarca en lo social, lo económico y lo cultural”**. **“Bierzo Ya apoya sin fisuras este proyecto”**, señalaron los responsables de la plataforma, que advirtieron de que cuentan con el proyecto en su haber y que lo darán a conocer a la ciudadanía si las administraciones no lo hacen público.

3.- Endesa y Generalitat pagan la luz y el gas de 4.000 viviendas de Tarragona.

diaridetarragona.com, 10 febrero 2023.

Condonan la deuda de 2021 de las casas vulnerables (pobreza energética). El montante asciende a 1'8 millones, que se reparten al 50% entre el Departament de Drets Socials y la compañía eléctrica. Es un 10% de la deuda generada en toda Catalunya.

Desde su llegada a España en 1992 de la mano de un importador, Kia ha protagonizado una inigualable historia ...

Unos 4.000 hogares de la provincia de Tarragona en situación de vulnerabilidad empezarán a recibir a partir de la próxima semana una carta de la compañía eléctrica Endesa donde se les informa **de la condonación de la deuda acumulada el 2021 en las facturas de la luz y gas**. Es el 10% de viviendas de Catalunya (41.000) y el mismo porcentaje de deuda (18 millones).

La compañía ya está enviando las comunicaciones, que tienen carácter informativo y la voluntad de tranquilizar a las personas beneficiarias, todas ellas **identificadas con informe de riesgo de exclusión residencial (IRER)**.

La condonación de la deuda, que se asume a partes iguales entre Endesa y la Generalitat de Catalunya, es fruto del convenio firmado a final de marzo del 2021 entre la energética y la administración catalana.

De este modo, cada carta es personalizada e incorpora un anexo con el detalle del importe cancelado. Con esta comunicación la compañía también informa a las familias del hecho que activan los mecanismos necesarios para que dejen de constar en registros de impagos y, así, no se los reclame ningún importe por este concepto.

La cifra generada por impagos en 2021 en las comarcas tarraconenses es de más de 1,8 millones de euros, de los cuales la mitad los asume Endesa y la otra mitad el Govern a través del Departament de Drets Socials, con el apoyo de las cuatro diputaciones, el Área Metropolitana de Barcelona (AMB) y el Ayuntamiento de Barcelona.

El Departament de Drets Socials ha hecho efectiva la condonación de la mitad de la deuda eléctrica de 2021 que 41.000 hogares vulnerables de Catalunya tenían pendiente con Endesa, que ha asumido la otra mitad. **El importe asciende a 18 millones de euros, de los cuales el Govern y las administraciones locales catalanas asumirán 9 millones, y la compañía suministradora el otro 50%**.

Las personas titulares del contrato recibirán en los próximos días una carta de la empresa eléctrica comunicándoles que se cancela su deuda pendiente del 2021 y que ya no se los reclamarán los importes, que además no quedarán en registros de impagos.

Convenio de 2021

La Generalitat y Endesa firmaron el 2021 un convenio para la concertación de medidas de apoyo a las familias en situación de pobreza energética y acordaron trabajar conjuntamente para buscar vías de colaboración y corresponsabilidad para combatir la pobreza energética y garantizar el suministro de los servicios básicos.

Este año, el Departament de Drets Socials y Endesa han acordado replicar la fórmula que se usó para financiar la parte correspondiente de la deuda del bienio 2019-2020, mediante el otorgamiento de una subvención por el 50% del valor de la deuda acumulada el 2021 por los consumidores vulnerables. Así, la Generalitat ha destinado una subvención directa de 8.974.258,57 euros a la compañía para cubrir el total de la parte de financiación pública.

Por su parte, **Endesa tendrá que presentar, como máximo el 28 de febrero de 2023, la justificación de los fondos percibidos y el cumplimiento de la finalidad de la subvención**. Se aceptarán las facturas de la lista facilitada por Endesa, correspondientes a las empresas Energía XXI Comercializadora de referencia SLU, que tendrá que aportar una cuenta justificativa con informe de auditor territorialitzat por los ámbitos territoriales correspondientes en **las provincias de Tarragona, Lleida y Girona**, por las respectivas Diputaciones; el municipio de Barcelona por el Ayuntamiento de Barcelona; el resto de los municipios del Área Metropolitana de Barcelona por este mismo ente local, y el resto de los municipios de la provincia no incluidos en la AMB, por la Diputación de Barcelona.

4.- El CSI que resuelve los problemas de Endesa tiene acento femenino.

lavozdegalicia.es, 10 de febrero de 2023.

Once de los 18 técnicos del Laboratorio Pontes de la eléctrica son mujeres.

En el Laboratorio de Soporte Técnico de Endesa, ubicado en la central térmica pontesa, trabajan 18 técnicos. Once son mujeres. Conforman un equipo, integrado mayoritariamente por químicos, ingenieros industriales y titulados en FP de Laboratorio, que tienen por misión resolver las incógnitas y los problemas que se le plantean a sus compañeros de las plantas de generación de la compañía. Ese personal cualificado, junto a medios tecnológicos punteros, es capaz de hacer hablar a líquidos, piezas y distintos materiales para determinar las causas de los fallos que generan y, lo más importante, solucionarlas.

María Jesús Cal, de naranja, con sus compañeras del Laboratorio de la central térmica de Endesa en As Pontes



En la víspera del Día de la Mujer y la Niña en la Ciencia, especialistas como María Jesús Cal, doctora en Químicas, tuvo la ocasión de transmitir a los estudiantes del instituto Concepción Arenal que hay muchos puestos de trabajo como el suyo, ligados a vocaciones científicas, que no están restringidas al ámbito masculino. «Tienen que ver referentes femeninos», enfatiza, para transmitir que «la clave es la educación», no solo la reglada, sino también la familiar, para acercar a las alumnas a las enseñanzas científicas y tecnológicas. Afirmo, no obstante, que ya se están dando pasos en ese camino. «Las chicas no tienen que ponerse techo, tienen que trabajar en lo que quieran», afirma.

Cal, coordinadora de Químicas en el mencionado laboratorio, en donde trabaja desde hace 17 años, pone cifras a la progresión de la presencia femenina en la central pontesa. «Ha ido creciendo y en la planta ya el 25 % del personal son mujeres. Todavía hay margen de mejora, pero va creciendo», explica.

El laboratorio da servicio a todas las instalaciones del Grupo Enel, al que pertenece Endesa, y por ello recibe muestras de países tan dispares como México, Italia y Portugal, entre otros. Aguas, lubricantes, rodamientos y piezas procedentes de máquinas acaban en estas instalaciones. «**A través de los análisis fisicoquímicos podemos llegar a saber cuál es el origen de los problemas**», explica.

Este servicio se ha ido adaptando a la evolución de la compañía, en la que las fuentes renovables están cobrando un gran peso. Entre los múltiples trabajos que han realizado en ese ámbito se encuentra el análisis de las fibras de vidrio de las palas de los aerogeneradores destinadas al reciclaje, de forma que podrán determinar qué materiales podrían ser reutilizados en otros mercados. Unas investigaciones minuciosas que llevan a cabo desde el CSI de Endesa que habla mayoritariamente con acento de mujer.

5.- Los ingresos de Enel crecen un 63,9% en hasta los 140.500 M€ en 2022, en parte por la venta del negocio de transmisión en Chile.

consensodelmercado.com, 10 de febrero de 2023.



Norbolsa | Enel presentaba sus resultados preliminares del FY22 ligeramente por encima de las previsiones del consenso. **Los ingresos del Grupo crecían un 63,9% hasta los 140.500 M€**; en parte por la venta de activos que incluyó el negocio de transmisión en Chile, y el EBITDA se situaba en 19.700 M€ un 2% por encima del consenso y por encima del rango superior (19.000 M€–19.600 M€) previsto por la compañía. **La DFN quedaba en 60.100 M€ en línea con las expectativas del mercado** y con una disminución con respecto a la reportada en septiembre del 2022. No hay cambios en cuanto a las guías para el 2023.

6.- EEUU se abre a revisar el veto a la compra de PNM por Iberdrola.

eleconomista.es, 10 de febrero de 2023.

La Comisión, que rechazó la oferta, se renueva y podría volver a ver el caso.



Iberdrola sigue adelante con **la operación de compra de PNM Resources en Estados Unidos**. La adquisición, que fue rechazada por la Comisión Reguladora de Nuevo México, entra ahora en una nueva etapa que será clave para la creación de un gigante con más de 40.000 millones en activos.

La Gobernadora de Nuevo México, la demócrata Michelle Lujan Grisham, anunció en diciembre el **nombramiento de tres nuevos miembros** (Gabriel Aguilera, Brian Moore y Patrick O'Connell) en la Comisión reguladora de Nuevo México, lo que podría servir para darle la vuelta al rechazo a esta operación en el caso de que la compañía española decidiera volver a someterla a su consideración.

El organismo regulador **rechazó por unanimidad la propuesta de Avangrid** y provocó un recurso ante el Tribunal Supremo de Nuevo México, que **sigue todavía sin resolverse** y que debería retirarse antes de volver a pasar por este organismo.

La Gobernadora Grisham ha mostrado en el pasado su apoyo a la operación ya que considera, según declaraciones a los medios estadounidenses, que la fusión "proporcionaría un alivio adicional a los contribuyentes de Nuevo México, al tiempo que continuaría la transición hacia un futuro de energía limpia para todos los nuevos mexicanos".

Antes del relevo de los miembros de la Comisión Reguladora y del cambio en el sistema de elección de estos comisionados, el organismo encargó un informe adicional sobre la operación entre Avangrid y PNM Resources con la intención de reforzar su opinión frente a los organismos jurisdiccionales.

Informe crítico

El informe, encargado a Tamer Cetin, **resulta muy crítico con la operación planteada por la compañía española**. Según el documento, al que tuvo acceso *elEconomista.es*, asegura que "hay argumentos económicos racionales para rechazar la fusión entre Avangrid y PNM". Pese a esto, el informe considera que en caso de aprobación de esta se podría crear un nuevo precio regulado y tomar medida para evitar situaciones de monopolio.

El caso sigue, por el momento, en el Tribunal Supremo. Avangrid **se dio hasta finales de abril para lograr la aprobación de la operación**, un extremo que coincidirá con la celebración de la junta de accionistas del grupo. En medios financieros se considera que Iberdrola podría retirar la demanda presentada ante el juzgado y reclamar un nuevo análisis a la nueva comisión pero la recusación del comisario Patrick O'Connell ha dificultado esta opción. O'Connell cita como motivo de su recusación voluntaria el testimonio que había prestado con anterioridad a favor de una propuesta de acuerdo relacionada con la fusión cuando trabajaba para un grupo ecologista. La pérdida de un comisionado que, en principio, hubiese apoyado la operación hace que la eléctrica tenga que analizar detalladamente el camino a seguir para intentar salvar una operación en la que lleva ya inmersa desde octubre de 2020. La eléctrica, dirigida en EEUU por Pedro Azagra, está ahora analizando una posible desinversión de activos en el país o la incorporación de socios para acelerar su crecimiento en renovables.

UGT y CCOO convocan paros para pedir un aumento de sueldos

UGT y Comisiones Obreras han decidido retomar las movilizaciones para reclamar un incremento salarial en Iberdrola. Ambos sindicatos han convocado una movilización para el día de la Junta de accionistas de la compañía -prevista para el próximo 28 de abril- con la intención de reclamar una subida salarial en la reunión en la que está previsto que se vote la reelección de Ignacio Galán como presidente. Los sindicatos habían suspendido las protestas -que se iniciaron el año pasado- hasta finalizar las elecciones del comité de empresa.

7.- Iberdrola y Endesa redoblan su fuerza de 'lobby' para frenar la reforma del mercado.

vozpopuli.com, 10 de febrero de 2023.

Las principales eléctricas españolas mueven ficha en Bruselas y defienden en España a través de sus asociaciones el malestar que tienen por la reforma del mercado eléctrico que ha presentado el Gobierno.

La idea que tiene el Gobierno para reformar el mercado eléctrico no convence a las grandes eléctricas españolas. **Una postura que defienden estos días con una intensa agenda de 'lobby'**. Asociaciones como Aelec (**Iberdrola, Endesa y EDP**) o la Asociación Eólica Empresarial, que lideran las mismas, lideran distintos eventos para mostrar una oposición frontal a la medida. Una agenda que se completa en Bruselas.

- **El mayor 'lobby' eólico europeo alerta del peligro de la reforma del mercado de Ribera.**
- **El Gobierno reconoce que su reforma del mercado eléctrico no sirve "a corto plazo"**

"La propuesta española parte de premisas erróneas", defendía este jueves Marina Serrano, presidenta de la Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (Aelec) en un evento organizado por el Centro de Innovación del Derecho de Comillas ICADE.

“Se basa en un supuesto fallo del mercado y en los llamados beneficios caídos del cielo, pese a que se ha demostrado que más del 70% de electricidad que se ha vendido se ha hecho por debajo del pool”, añadía la representante empresarial.

Según explican fuentes del sector, las próximas semanas son claves para que la propuesta española pierda fuerza. Se espera que el próximo 14 de marzo la Comisión Europea emita la versión final de su reforma del mercado eléctrico. Las empresas consideran que es **“un momento decisivo”**, están molestas porque **“no se contó con nosotros para la propuesta”** y, si Bruselas compra este discurso, se pone **“en peligro las nuevas inversiones en energía verdes”**.

Iberdrola y Endesa seguirán moviendo ficha la próxima semana. Según destacan las mismas fuentes, entre otros eventos, el próximo 14 de febrero la **Asociación Eólica Empresarial** ha convocado a todo **el sector y algún miembro del Ministerio para la Transición Ecológica** en un evento titulado 'La eólica y el mercado', donde el primer punto del programa aclara que se abordará "el nuevo diseño del mercado eléctrico".

Movimientos en Bruselas

La oposición de estas empresas a la reforma del Gobierno también se ha explicado este mes a la Comisión Europea. La pasada semana, representantes de Iberdrola se reunieron con **Ditte Juul Jørgensen, máxima responsable de la Dirección General de Energía (ENER)** de la Comisión Europea. Según consta en el **registro de transparencia europeo de grupos de interés**, Iberdrola mantuvo este encuentro de forma presencial para debatir sobre “Diseño del mercado eléctrico”.



Una misma jornada en la que el presidente de Iberdrola, **Ignacio Sánchez Galán**, se encontraba en Bruselas liderando la comitiva de la **Renewable Hydrogen Coalition**, una asociación de empresas para el desarrollo de proyectos de hidrógeno renovable que preside.

Galán y representantes de empresas como Acciona o EDP se vieron las caras con el vicepresidente de la Comisión Europea encargado del Pacto Verde Europeo, **Frans Timmermans**, y con **Stina Soewarta**, jefa de Gabinete de la vicepresidenta y comisaria de Competencia, Margrethe Vestager. Aunque, en principio, solo se habló de hidrógeno.



¿Qué diferencia al Gobierno de Endesa e Iberdrola?

La reforma del mercado eléctrico europeo que propone el Gobierno tiene como objetivo, según detallaba en enero la ministra Teresa Ribera, **rebajar los precios y reducir la volatilidad**, mientras se avanza en la senda verde.

Para ello, la propuesta se fundamenta en imponer un mercado a plazo mediante subastas, **contratos por diferencias con los generadores de renovables**, que percibirán un precio fijo durante toda la vida útil de las instalaciones, de un modo similar al sistema aplicado en España.

Su idea es que la generación renovable refleje los costes medios de las instalaciones, garantizando su rentabilidad y trasladando la rebaja a los consumidores.

“Aquellas tecnologías no contestables, en las que apenas hay competencia, por escasez de recurso o falta de apoyo social y político, como hidroeléctricas y nucleares, el contrato por diferencias se materializará a un precio regulado”, destaca la medida.



La ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera; el presidente de Endesa, José Bogas y el presidente de Prisa, Joseph Oughourlian

Estos contratos por diferencias a largo plazo se complementan con el **desarrollo de mercados de capacidad** que retribuyan a las instalaciones de generación y de almacenamiento, o a la gestión de la demanda, por estar disponibles y garantizar el suministro.

Para empresas como Iberdrola y Endesa esta medida genera **“incertidumbre regulatoria y afectará a las inversiones que el sector”**. Es más, de aprobarse, avisan que supondrá un “castigo” a los planes de expansión que ya tienen comprometidos.

Su crítica también se fundamenta en que **más del 70% de la energía de las compañías españolas está ya vendida y comprometida a plazo**. Por lo tanto, ven clave que cualquier cambio estructural del mercado debería de realizarse con el máximo consenso entre el regulador y los operadores.

8.- Naturgy, forzada a buscar una alternativa al plan Géminis por la presión de los fondos.

cincodias.elpais.com, 10 de Febrero de 2023.

La oposición del Gobierno y la crisis del gas mantienen la escisión en un cajón.

Hace justo un año que **Naturgy** sorprendió al mercado, y algunos accionistas, con un plan imaginativo. El consejo de administración informó al mercado que ponía en marcha el llamado proyecto Géminis, la escisión de la compañía en dos: una que abarque los negocios regulados y otra los liberalizados.

El plan era ambicioso, pero el momento no podía ser peor. Unos pocos días después de presentar Géminis al mercado **Putin cumplió sus amenazas e inició la invasión de Ucrania**. La vuelta de la guerra en Ucrania ha dislocado por completo el mercado energético en Europa. La UE ha sido tajante en las sanciones a Moscú y el grifo del gas desde Rusia se ha interrumpido, lo que dejó en el alero el suministro energético de algunos países, como Alemania. Todo ello ha provocado en el último año unos precios de la energía disparados y ha obligado a la Bruselas a reconsiderar las reglas de sus mercados energéticos.



La operación nació muerta. Desde un primer momento la compañía vio cómo el mercado complicaba en grado extremo ejecutar la transacción. Esta exigía una refinanciación de la deuda de la gasista, que ronda los 12.000 millones, para repartir el pasivo entre las dos sociedades y amenazaba la ruptura de algunos contratos de suministro de gas. Además, esperaba culminar la transacción con la salida a Bolsa de las dos filiales, cuestión harto complicada con los mercados cerrados a cal y canto. Todas estas complicaciones hicieron a la empresa que pilota Francisco Reynés retrasar los planes más allá de 2022, el año en el que esperaba tener lista la escisión.

Pero el clavo en el ataúd de la segregación lo puso el Gobierno. La vicepresidenta tercera y ministra Transición Ecológica, Teresa Ribera, fue taxativa en una entrevista con CincoDías. En ella **rechazó esa segregación de la compañía al poner en cuestión que ponga en riesgo los objetivos de la compañía**, como la contención en los dividendos o la hoja de ruta en la transición energética.

El mercado entendía el proyecto Géminis como una fórmula de dar estabilidad a su accionariado. El capital de la gasista se dio la vuelta entre 2016 y 2018, con un cambio de calado en su accionariado. **Los fondos GIP y CVC entraron en el capital en sustitución de Repsol**. Critería, que también se desprendió de un paquete de acciones, se mantiene como primer accionista con un 26,7%.

El problema es que los tiempos de los fondos de inversión son diferentes a los de la compañía. GIP hace ya siete años que entró en el accionariado y CVC, cinco, los periodos habituales en los que este tipo de inversores suelen desprenderse de sus inversiones y recoger plusvalías. El plan Géminis era concebido como una alternativa para que los fondos se quedasen con los activos liberalizados, con los que pudiesen buscar una venta, mientras que el sensible negocio regulado se quedase en manos de Critería, un inversor que podría dar tranquilidad al Gobierno con respecto al suministro de gas al país.

Con esta vía taponada, quizás para siempre, Naturgy vuelve a sentarse en el diván. CVC ya ha dicho claramente que no tiene en mente salir de Naturgy en el corto plazo. De hecho, **ha refinanciado el crédito de 1.600 millones con el que compró su 20%**, prolongando sus vencimientos hasta 2027. GIP no se ha pronunciado. Un atronador silencio que para el mercado no es sino una confirmación de que busca más pronto que tarde recoger las abundantes plusvalías latentes que acumula. La estrategia del tercer fondo en liza, IFM, parece bien distinto. En el casi año y medio que lleva en la gasista ha aprovechado cualquier oportunidad para reforzarse con compras. Su responsable en España, Jaime Siles, ha dejado claro que su inversión es casi para siempre. Su intención es comprar y no vender.

Sobre Naturgy se ciernen dos fuerzas contrapuestas de sus accionistas. GIP quiere vender e IFM comprar, mientras que CVC y Critería aún no mueven ficha. Esto le obliga a mover ficha.

La fórmula sigue sin estar clara. Naturgy aún no ha movido ficha. Pero **Reynés sí ha reconocido que Géminis duerme en el sueño de los justos**, si bien a renglón seguido defiende su idoneidad. Una alternativa es dar tiempo al tiempo. Esperar a que amaine la guerra en Ucrania y a que cambie el signo del Gobierno a finales de año.

Pero esto puede que no sea definitivo. Los bancos de inversión llaman a la puerta del consejo con posibles alternativas para facilitar la salida de los fondos que quieran. Una de ellas es lanzar una nueva salida a Bolsa en la que GIP coloque en el mercado su 20%. Esto permitiría dar liquidez a la acción, que hoy tiene un *free float* de apenas el 15%, y que IFM pudiese satisfacer su ambición para crecer en el capital. Los australianos se marcaron como objetivo en la opa controlar entre el 17% y el 22,69%, mientras que actualmente se tienen que conformar con el 14%. El fondo de infraestructuras, que ya ha fumado la pipa de la paz con la Caixa, jugaría un papel como inversor ancla para blindar el éxito de la transacción.

9.- González Byass selecciona a ACCIONA Energía como socio para su plan de descarbonización.

energetica21.com, 10 de febrero de 2023.

- **Estrategia a 2030: Se actuará en eficiencia, suministro renovable, autoconsumo y almacenamiento, electrificación, flota de transporte y captación y reutilización de emisiones de CO2.**

González Byass, una de las principales empresas españolas del sector vinícola, ha seleccionado a ACCIONA Energía como socio estratégico para llevar a cabo su proyecto de descarbonización a 2030.

Mediante este acuerdo, ACCIONA Energía establece el marco para descarbonizar las necesidades energéticas de González Byass, dotándole de una hoja de ruta y metodología estructurada que permitirá a la compañía vinícola acelerar su transición hacia viñedos y bodegas sostenibles.

El acuerdo actuará sobre diversas áreas, como la eficiencia energética, el suministro renovable, el autoconsumo con almacenamiento, la electrificación de diferentes procesos, la penetración del transporte eléctrico y la captación y reutilización de emisiones de CO₂.

Además, el plan tiene un enfoque regenerativo que busca que la compañía alcance la neutralidad en carbono y tenga un impacto positivo en las comunidades donde se ubican los viñedos y bodegas del grupo. No sólo se aplicarán medidas de ahorro energético y reducción de emisiones de CO₂ directas, sino que se irá más allá con medidas de captura y reutilización de CO₂, como la reforestación.



ACCIONA Energía llevará a cabo una serie de estudios y auditorías en las instalaciones de González Byass, tras los cuales propondrá diferentes medidas, en línea con la taxonomía europea en materia de sostenibilidad.

Además, ambas empresas explorarán la participación conjunta en programas orientados al desarrollo de soluciones innovadoras, como proyectos de Distric Heating, comunidades energéticas, autoconsumo o almacenamiento.

Una de las principales líneas de trabajo en este sentido se centrará en analizar diferentes opciones para descarbonizar los procesos térmicos de las bodegas, por ejemplo, sustituyendo gas natural por hidrógeno verde o mediante electrificación con bomba de calor. Se estudiarán varias alternativas y, con los resultados obtenidos, se implementará la solución óptima en cada proceso y se extrapolará a todas las bodegas.

Este acuerdo se enmarca en el plan de sostenibilidad de González Byass “5+5 Cuidando el Planeta”, que representa las cinco generaciones de la familia González que han conducido a la empresa hasta el siglo XXI y las próximas cinco generaciones que continuarán esta misión a partir del trabajo ya hecho.

El plan refleja el nivel de compromiso de González Byass con la naturaleza mediante el empleo de prácticas sostenibles en todas las áreas de la compañía, desde el viñedo a la bodega, pasando por los proveedores, el diseño de los productos y hasta la distribución al cliente. Una filosofía que se materializa en este plan en el que se busca desarrollar viñedos que contribuyan de manera netamente positiva a las comunidades donde se encuentren ubicados mediante un enfoque de descarbonización regenerativa.

Esta alianza consolida la posición de ACCIONA Energía como el socio estratégico para la descarbonización de González Byass, reforzando su liderazgo en innovación y sostenibilidad.

10.- Argelia vuelve a ser la principal fuente de gas natural para España -Enagás.

es-us.noticias.yahoo.com, 10 de febrero de 2023.

MADRID, 9 feb (Reuters) - Argelia recuperó su puesto como principal proveedor de gas natural de España en enero, aportando una cuarta parte de la demanda mensual, según informó el jueves el operador de la red de gas Enagás.

Si bien el país norteafricano era el que más gas enviaba mensualmente a España desde que Enagás empezó a registrar datos en 2006, en enero de 2022 cayó al segundo puesto, por detrás de Estados Unidos, tras los roces diplomáticos de Argel con España y Marruecos.

El antiguo gasoducto Magreb-Europa se cerró en el cuarto trimestre de 2021 tras los enfrentamientos entre Argel y Rabat, mientras que las tensiones diplomáticas con Madrid se recrudecieron cuando el Gobierno español cambió su postura sobre el Sáhara Occidental, lo que llevó a la argelina Sonatrach a revisar los precios del gas.

Sonatrach y el grupo energético español Naturgy establecieron un nuevo precio aplicable con carácter retroactivo a los volúmenes suministrados hasta finales de 2022 y también acordaron seguir negociando los precios este año.



Argelia ha afirmado que cumplirá sus obligaciones contractuales de suministro de gas a España a pesar de haber retirado a su embajador en Madrid en junio de 2022 en relación con el Sáhara Occidental, donde Argelia respalda un movimiento independentista.

Enagás declaró que el 25%, es decir, 8.545 GWh, de las entregas totales de gas a España en enero de este año procedían de Argelia. Ambos países están conectados a través del gasoducto submarino Medgaz, de 757 kilómetros.

Estados Unidos y Nigeria siguieron en la lista de principales proveedores de España con un 20,7% y un 20,2%, respectivamente, con todos los volúmenes enviados como gas natural licuado.

Las entregas desde Rusia se triplicaron en términos interanuales hasta alcanzar los 6.372 gigavatios hora (GWh) desde los 2.178 GWh. Fue el volumen más alto desde junio, cuando España se abasteció de Rusia 8.752 GWh.

(Reporte de David Latona y Charlie Devereux; Edición de Leslie Adler, editado en español por José Muñoz en la redacción de Gdansk)

11.- Los líderes de la UE urgen a movilizar más “fondos y medios” para la industria verde bajo la sombra de EE UU y China.

pv-magazine.es, 10 de febrero de 2023.

“La UE actuará decisivamente para garantizar su competitividad, prosperidad y papel en la escena global a largo plazo”, y la Comisión debe trabajar con “urgencia” para agilizar las ayudas de Estado y movilizar los fondos europeos disponibles.

El pasado 1 de febrero, la Comisión Europea presentó su **Plan para desarrollar el Pacto Verde Industrial**, centrado en cuatro prioridades de actuación: un nuevo marco regulatorio para facilitar las inversiones necesarias en la reindustrialización verde de Europa, financiación pública y de incentivos a la privada, una reformulación de la política comercial de la Unión, y una reforma de la formación profesional para garantizar los recursos humanos cualificados necesarios en la nueva industria verde.

En el texto final consensuado entre líderes tras varias horas de discusión en la cumbre extraordinaria celebrada el jueves en Bruselas, los gobiernos han acordado que la Unión Europea actúe “con decisión para garantizar su competitividad, prosperidad y papel a largo plazo en la escena mundial [...] ante la nueva realidad geopolítica”. En ese sentido, “profundizará en el Mercado Único y garantizará la igualdad de condiciones tanto a nivel interno” –para evitar una carrera europea por los subsidios– “como mundial”.

Sobre el Plan Industrial, “es preciso avanzar urgentemente” en la política de ayudas estatales: procedimientos más sencillos, rápidos y predecibles para desplegar rápidamente un apoyo específico [...] incluso a través de créditos fiscales en sectores “que se ven perjudicados por las subvenciones extranjeras o los elevados precios de la energía”. Así, los fondos existentes de la UE deberían desplegarse de manera más flexible, y debe “aprovecharse todo el potencial del Banco Europeo de Inversiones”.



Como se requiere inversión privada y pública “para colmar las lagunas de inversión que socavan el crecimiento”, el Consejo Europeo “toma nota de **la intención de la Comisión de proponer un Fondo Soberano Europeo antes del verano de 2023** para apoyar la inversión en sectores estratégicos”.

Además, se quiere acelerar las fases de diseño y evaluación de los Proyectos Importantes de Interés Común Europeo (IPCEI).

Se insiste también en simplificar y acelerar los procedimientos administrativos y de concesión de permisos para garantizar la capacidad de fabricación de productos clave para alcanzar los objetivos de neutralidad climática de la UE, “teniendo en cuenta toda la cadena de suministro y de valor transfronteriza”.

Debe garantizarse el acceso a las materias primas críticas pertinentes, entre otras cosas diversificando el abastecimiento y reciclando las materias primas para promover los principios de la economía circular.

Finalmente, se habla de acuerdos de libre comercio e inversión “justos y transparentes” para garantizar “una verdadera igualdad de condiciones y permitir el desarrollo de cadenas de suministro resistentes y fiables y el acceso de la Unión Europea a nuevos mercados”. En ese sentido, piden intensificar los esfuerzos para diversificar las cadenas de suministro, en particular para las materias primas esenciales. “La Unión Europea también debe salvaguardar sus intereses frente a las prácticas desleales, haciendo uso de los instrumentos de defensa comercial”.

En la rueda de prensa tras la reunión extraordinaria del Consejo Europeo de 9 de febrero, la presidenta de la Comisión Europea, Úrsula von der Leyen de 2023, ha dicho que las industrias europeas de tecnologías limpias deben ayudar a conseguir la neutralidad en carbono. “Somos firmes defensores de la competencia leal también en la escena mundial”. Añade que “partimos con ventaja en el sector de las tecnologías limpias. Tenemos una industria innovadora y competitiva. Tenemos un plan, que es nuestra hoja de ruta hasta 2050 – Fit for 55. Y tenemos apoyo financiero y político con NextGenerationEU. Así que el escenario es bueno”, explica, y concluye: “Ahora tenemos que mantener nuestra ventaja -ese es el reto en este momento- en el desarrollo, la fabricación y la implantación de tecnologías limpias. Y ello, sobre todo, con la Ley de Reducción de la Inflación como telón de fondo”.

12.- La gran cita italiana. Lo más probable es que Starace renueve al frente de ENEL... lo que apuntalaría a José Bogas como CEO de Endesa.

hispanidad.com, 10 de febrero de 2023.

Starace lleva al frente de la energética casi pública italiana desde 2014, y también es vicepresidente de Endesa y no parece haber contradicciones entre los planes de Giorgia Meloni y su estrategia. Además, estamos en plena crisis energética.

Enel es la matriz de **Endesa**, al ser dueña del 70% de su capital, y por ende, todo lo que ocurre en la primera tiene su eco en la segunda.

Ahora conviene fijarnos en su cúpula y la próxima ‘gran’ sucesión, pues **Francesco Starace**, su CEO, puede ser el primero que renueve por un cuarto mandato como primer ejecutivo en la Junta de Accionistas que previsiblemente se celebrará el próximo mayo. Y al hilo de esto, no hay que olvidar que en 2022 renovó como vicepresidente de Endesa y que **respalda al CEO de esta última, José Bogas**, que también **fue reelegido el año pasado**.

Francesco Starace es CEO de Enel desde mayo de 2014..., decidió salir definitivamente de Rusia y podría ser renovado el próximo mayo, además es vicepresidente de Endesa



Starace es un directivo e ingeniero nuclear italiano, de 67 años y nacido en Roma, lleva al frente de Enel desde 2014, a la que se incorporó en el 2000. Una energética que está controlada en un 23% por el Estado italiano, que es el encargado de nombrar tanto al presidente no ejecutivo como al CEO, algo que nadie discute aunque entre el resto del accionariado haya varios fondos de inversión (por ejemplo, **BlackRock**). El próximo mayo, se cumplirá el tercer mandato y nunca hasta ahora en Enel ha habido un primer ejecutivo que haya estado más de tres mandatos, algo que podría cambiar, y eso que ha habido cambio de gobierno.

Enel está controlada en un 23% por el Estado italiano, que es el encargado de nombrar tanto al presidente no ejecutivo como al CEO, algo que nadie discute aunque entre el resto del accionariado haya varios fondos de inversión (por ejemplo, BlackRock)

Ahora el primer ministro es **Giorgia Meloni**, quien no parece tener nada en contra de Starace, pese a los rumores que han surgido, y que decidirá lo mejor para Italia, teniendo en cuenta que Starace tiene prestigio, que quiere seguir y que en plena crisis de energética, lo mejor es hacer caso a **san Agustín**, quien decía que en tiempos de tribulación, no hacer mudanza. Starace considera que las especulaciones sobre su futuro son tan sólo “ruido” y no ve contradicciones entre los planes del Gobierno Meloni y su estrategia, ha recogido Financial Times, destacando que al directivo señala: “Me gusta este trabajo. Creo que lo he hecho bien y que me lo han reconocido. Pero no soy una persona obsesionada con el poder”. En este “ruido”, ha contribuido **Víctor Guido González Coello de Portugal**, vicepresidente de Vox, quien está vendiendo la buena relación entre Meloni y **Santiago Abascal**, y que la primera le ha referido que va a cesar a Starace... algo que acabaría repercutiendo en Bogas.

El CEO de Enel, como saben, defiende la apuesta por las **energías renovables** y ha transformado la energética en uno de los mayores productores de este tipo de energías; asimismo, la compañía apoya los planes del Gobierno Meloni de diversificar sus fuentes de energía alejándose de Rusia (si **el Ejecutivo de Mario Draghi logró más envío de gas argelino**, el actual **ha acordado un nuevo gasoducto desde Argelia** y también **explorará y producirá gas con Libia**). Starace considera que “la **seguridad energética** es un aspecto muy importante de la **soberanía** de cualquier país”. De hecho, hace unos días, Enel ha inaugurado una nueva fábrica de paneles solares en Sicilia, financiada en parte con fondos europeos y que será la mayor de Europa, y también construirá una similar en EEUU... con el fin de reducir la dependencia de China, que es el mayor fabricante de paneles solares del mundo.

Enel ha cerrado 2022 con una deuda financiera neta de 60.100 millones, un 16,2% superior a la del año anterior; el ebitda ha ascendido a 19.700 millones de euros, superando las previsiones; y las ventas se han disparado un 63,9%, a 140.500 millones, según los resultados preliminares

Dentro de su nuevo plan estratégico, Enel **hará desinversiones de 21.000 millones, que incluyen la cartera de gas en España (1,8 millones de clientes)**, y la venta de las filiales en Argentina, Perú y Rumanía. Todo sea para **reducir deuda financiera neta**, que se disparó por las inversiones y también por los costes adicionales en los que incurrió para que la subida de precios no repercutiera en sus clientes, y ha cerrado 2022 en 60.100 millones, según **los resultados preliminares publicados**, teniendo una fuerte reducción respecto a la del tercer trimestre (**periodo en el que le pasaron factura las medidas de los gobiernos de Italia, España y Rumanía**), aunque siendo un 16,2% mayor a la de 2021 (51.700 millones). Por su parte, el resultado bruto de explotación (**ebitda**) ha ascendido a 19.700 millones de euros, superando las previsiones, y los **ingresos** se han disparado un 63,9%, a 140.500 millones, desde los 85.700 millones del año anterior. “Enel ha cumplido sus objetivos en 2022, que fue un año muy, muy difícil, lo que demuestra muy bien nuestra fortaleza”, ha destacado Starace.

Aún habrá que esperar para conocer los resultados de Endesa y ojalá sean mejor a los de los nueve primeros meses, cuando se elevó el apalancamiento, a pesar de mayores ingresos y ebitda,... y sin perder de vista que el nuevo plan estratégico prevé menor beneficio.

Paralelamente, hay que referir que Bogas, un ingeniero industrial madrileño de 68 años que ejerce de CEO de Endesa desde octubre de 2014, compañía a la que se unió en 1982 como jefe de sección de estudios de mercado en el Departamento de Planificación, fue renovado en la Junta del año pasado y es un hombre de Starace. Ojalá este último renueve y haya, por primera vez, un cuarto mandato de un primer ejecutivo en Enel. Hay que tener en cuenta que el italiano, en una entrevista con El Economista, ha referido "tenemos que sentarnos Gobierno e industria y decidir sobre las nucleares"... y eso que la vicepresidenta ecológica, Teresa Ribera, hace gala de cinismo y quiere dejar el tema en manos del próximo gobierno; pero él es ingeniero nuclear y considera que "son activos muy, muy importantes y en particular, en estos momentos, pueden ser una reserva de energía bastante importante". Además, al igual que el presidente y CEO de Naturgy, Francisco Reynés, Starace ha advertido sobre el gas: "La situación con el gas es peor ahora. No está claro cómo vamos a gestionarlo".

13.- Enel recorta plantilla en 1.155 personas en un año de récord y desinversiones.

lainformacion.com, 10 de febrero de 2023.

Por la transición energética.

La matriz de Endesa anticipa un beneficio bruto de explotación de 19.700 millones de euros en 2022, un 2,6% superior al del ejercicio precedente. También estima un fuerte crecimiento de los ingresos del 64%.

Enel, propietario de Endesa, redujo su plantilla en 1.155 personas en 2022, año en el que ha superado las previsiones de resultados que comunicó a los mercados financieros y para el que se espera beneficio récord. Las cuentas preliminares que ha publicado el grupo italiano reflejan que terminó el curso con 65.124 trabajadores en nómina, un 1,74% menos interanual. El retroceso es del 4,6% en comparación con 2019, cuando puso en marcha un modelo de ajuste de empleo con salidas voluntarias y recolocaciones para adecuar la fuerza laboral al proceso de descarbonización.



Según los datos consultados por La Información, entre 2019 y 2020 salieron del consorcio 1.536 personas (de 68.253 a 66.717) y entre 2020 y 2021, otras 438 (de 66.717 a 66.279). La empresa defendió en su día que no se trataba de ningún plan de despidos, sino de "prejubilaciones voluntarias en relación con la evolución del negocio, que siempre se gestionan juntamente con las comunidades y los interlocutores sociales pertinentes de los distintos países en los que opera el grupo Enel".

La reducción de plantilla coincide con unos resultados que han superado las propias previsiones del grupo.

Registró unos ingresos en 2022 de 140.500 millones de euros, lo que se traduce un incremento del 64% respecto al año anterior, según la información preliminar publicada por la compañía, que ha atribuido esta mejora a mayores volúmenes de energía producida y comercializada, en un contexto de precios disparados.

"La variación se debe principalmente, en un contexto de precios medios crecientes, a mayores volúmenes de energía producida, comercializada y vendida (principalmente en Italia y España), a ajustes tarifarios en Brasil, a mayores volúmenes de electricidad distribuida en Latinoamérica, así como a efectos de tipo de cambio positivos", ha expuesto la utility italiana.

Además, incluyen un **impacto no recurrente derivado de la venta del negocio de transmisión en Chile**, equivalente a 1.100 millones, así como ordinarios por la venta parcial de las participaciones en Ufinet y en Gridspertise y de la venta de varias empresas a Mooney Group.

Ebitda de 18.800 millones

Por su parte, el resultado bruto de explotación (Ebitda) de la italiana aumentó un 9,3% anual, hasta 18.800 millones de euros, mientras que el Ebitda ordinario fue de 19.700 millones, un 2,6% más, que le permitió **superar las expectativas de un rango de entre 19.000 y 19.600 millones de euros**. En cuanto a la deuda financiera neta a cierre de 2022, el importe ascendió a 60.100 millones de euros, un 16,2% por encima del dato del año anterior. Enel lanzó hace unos meses un **plan de venta de activos que incluye su cartera de gas en España**

En España, **Endesa contaba con 9.228 empleados al cierre del tercer trimestre de 2022** (últimos datos disponibles), tan solo 30 menos que en todo 2021, entre generación y comercialización, distribución y estructura y otros. Presenta resultados definitivos el 24 de febrero. A finales de 2020, pactó con sindicatos la salida voluntaria de 1.200 trabajadores en cuatro años, bajo su **plan estratégico de transición energética y digitalización**. El acuerdo implicó una provisión con un impacto no recurrente en el resultado consolidado de unos 390 millones de euros. El plan se dirigía principalmente a las áreas de distribución, comercial y personal corporativo.

En paralelo, la eléctrica dirigida por José Bogas estimaba incorporar en ese mismo periodo 500 nuevos trabajadores con el objetivo de rejuvenecer parte de su plantilla. **Naturgy es otra de las grandes compañías del sector energético que ha adelgazado plantilla en los últimos años**. La gasista recortó 1.969 empleos en todo el mundo en 2021, hasta quedarse en 7.366 personas. Los datos a septiembre de 2022 (últimos disponibles), muestran otra bajada de 251 personas.

Al igual que Endesa, la empresa defendió que la mayoría de salidas correspondió al plan de bajas voluntarias y pactadas puesto en marcha. También influyó la venta de su negocio de distribución de electricidad en Chile, que operaba a través de Compañía General de Electricidad (CGE), a la china State Grid. Naturgy contaba con una plantilla total de 19.939 al cierre de 2021 (cuando todavía era Gas Natural Fenosa) y **hasta septiembre de 2022 ha bajado en 12.824 trabajadores por desinversiones y desvinculaciones acordadas**.

Iberdrola también tanteó a los sindicatos antes de la firma de su último convenio con un plan voluntario de salidas para el 15% de la plantilla. Sin embargo, **el ajuste se congeló a cambio de una bajada del salario base de calificación para las nuevas incorporaciones**; la sustitución de los trienios de antigüedad por quinquenios; la eliminación parcial de la tarifa especial de electricidad y la pérdida de la garantía de empleo. Los cambios en el modelo de negocio, la digitalización y la crisis que desató la pandemia ha sido lo que ha acelerado los ajustes.

Despidos en Siemens Gamesa

El **último gran recorte anunciado en el sector ha sido el de Siemens Gamesa**. El fabricante de aerogeneradores se encuentra bajo un proceso de reestructuración mediante el cual despedirá a 2.900 trabajadores en todo el mundo, 352 de ellos en España, con el fin de lograr un crecimiento sostenible. Además, **no descarta que se produzcan más salidas en el país** si no le llegan nuevos pedidos de turbinas. "Vamos a seguir optimizando las estructuras de acuerdo con las necesidades que tengamos. A fin de cuentas, los planes tienen que estar basados en la cartera de pedidos y si no llegan los pedidos, entonces habrá que tomar medidas, pero no estoy anunciando nada", dijo el consejero delegado de la compañía, Jochen Eickholt, tras presentar unas pérdidas trimestrales de 884 millones de euros.

14.- Iberdrola tendrá "plenamente operativa" su planta de hidrógeno verde en marzo.

Expansión.com, 11 de febrero de 2023.

Planta de hidrógeno verde de Iberdrola de Puertollano. EFE



La planta de hidrógeno verde de Iberdrola de Puertollano (Ciudad Real), "la mayor planta de estas características de uso industrial de Europa", espera iniciar su puesta en marcha "plenamente operativa" el próximo marzo.

La puesta en marcha de la planta será **progresiva**, "con pruebas y ajustes que necesariamente tendrán que seguir produciéndose en las próximas semanas, hasta lograr la producción óptima debido al **carácter experimental de la primera planta piloto de esta característica construida en el mundo**", ha dicho a la prensa el director de explotación de la planta de hidrógeno verde de Iberdrola en Puertollano, Javier Plaza.

El hidrógeno verde producido en Puertollano **se va a emplear durante los próximos 20 años en la fábrica que la empresa Fertiberia tiene en el mismo complejo industrial**, lo que la convierte en la primera compañía europea del sector del fertilizante en desarrollar amoniaco verde a gran escala con la nueva tecnología, que supondrá una reducción "que podría llegar" hasta el 10% del gas que viene empleando.

Plaza ha explicado que, tras una primera fase de puesta en marcha de la planta, **se baraja a medio plazo la posibilidad de aprovechar también industrialmente el oxígeno separado del hidrógeno en el proceso de electrólisis**, en vez de expulsarlo a la atmósfera.

Por otro lado, también se prevé **aprovechar el calor residual producido en el proceso de electrólisis para proporcionar agua caliente al nuevo hospital que se construye en Puertollano**, para lo que sería necesario conectar una tubería de 6 kilómetros que separa la planta de Iberdrola del centro hospitalario.

Entre las **ventajas medioambientales del hidrógeno verde**, Plaza ha destacado, por un lado, la **plena sostenibilidad** de este sector energético que no emite gases contaminantes ni durante la combustión ni durante el proceso de producción y, por otro, la reducción del consumo de agua en su producción frente al hidrógeno gris procedente del reformado de combustibles fósiles, según apunta la agencia Efe.

En este sentido, ha detallado se consumen 10 litros de agua por cada kilo de hidrógeno verde producido, frente a los 22 litros que es necesario consumir para producir un kilo de hidrógeno gris.

Además, "**su fácil almacenamiento o su versatilidad para transformarse en electricidad o combustibles sintéticos**", ha explicado.

La planta de hidrógeno verde en la que **Iberdrola ha invertido 150 millones de euros** tiene una **capacidad para producir "a pleno rendimiento, las 24 horas del día" hasta 3.000 toneladas de hidrógeno renovable al año**.

Cuando se alcance la producción de las 3.000 toneladas de hidrógeno verde al año se estarán **evitando hasta 48.000 toneladas de dióxido de carbono** gracias a la utilización de fuentes renovables, según el responsable de Iberdrola.

La electricidad necesaria para la producción del hidrógeno proviene de una **planta solar de 35 megavatios** de potencia que cuenta con paneles bifaciales, es decir, que tienen dos superficies sensibles a la luz con una tecnología que mejora el rendimiento y consigue un mayor aprovechamiento de la superficie.

Además, la instalación fotovoltaica dispone de un **sistema de almacenamiento por baterías de ion-litio** con una capacidad de 20 megavatios hora, que permiten optimizar las estrategias de control y gestión de la planta en horas carentes de radiación solar.

Por otro lado, el **electrolizador de la marca Cummins** -donde se separan las moléculas de hidrógeno y oxígeno mediante el proceso de electrólisis usando la electricidad procedente de la planta fotovoltaica- está compuesto por 16 celdas construido expresamente para esta planta de 1,25 megavatios cada una.

Cada celda dispone de un electrolito sólido de tecnología PEM (membrana de intercambio de protones) "que permite un **mejor y más rápido ajuste a las fluctuaciones de producción eléctrica en función de la hora del día o de las condiciones meteorológicas**".

Con el fin de garantizar la **estabilidad del suministro** a Fertiberia, la planta cuenta con un total de once tanques de 23,5 metros de alto y 2,8 metros de diámetro fabricados en un acero especial con un espesor de chapa de 4,5 centímetros que permiten almacenar hasta 6000 kilos de hidrógeno a 60 bares de presión.

Plaza ha destacado que la planta de Iberdrola, que fue **inaugurada por el rey Felipe VI el pasado mayo y que comenzó los trabajos de pruebas en junio**, prevé **construir una segunda fase en Puertollano de 211 megavatios para 2025**, después de la **construcción en la localidad onubense de Palos de la Frontera de otra planta de hidrógeno verde de 229 megavatios**.

La hoja de ruta de Iberdrola es **generar 40.000 toneladas de hidrógeno verde hasta 2027** -el 20% del objetivo marcado en España-, con una **inversión de 1.800 millones de euros**.

El hidrógeno verde está considerado una de las principales nuevas fuentes de energía renovable para avanzar en la **descarbonización de la industria** al no emitir gases contaminantes en todo su proceso de generación.

Plaza se ha congratulado de la atracción que ha provocado el proyecto piloto industrial de la planta de hidrógeno verde de Puertollano, que periódicamente **recibe ingenieros y responsables de empresas e instituciones de países de todo el mundo, "desde Japón a Australia, o países de África, América y Europa"**.

El principal obstáculo del H2 es el coste de su producción, por lo que la UE está destinando una parte de sus fondos de reconstrucción a proyectos energéticos dirigidos a esta nueva fuente energética, que incluyen la fabricación de electrolizadores más competitivos o la instalación de estaciones de servicio (hidrogeneras) para el transporte por carretera.

La planta de hidrógeno verde de Puertollano de 20 megavatios es **la segunda planta que Iberdrola construye en España tras la construida en la zona franca de Barcelona de 2,5 megavatios** con la que se abastece de esta energía limpia a varios autobuses metropolitanos de la ciudad condal.

15.- Ignacio Galán contra todos... en año electoral: contra Pedro Sánchez y ahora también contra Florentino Pérez.

hispanidad.com, 11 de febrero de 2023.

El presidente de Iberdrola se vuelve a querellar contra el de ACS -ya van tres veces en poco más de un año- y resucita el 'caso Villarejo', meses después de haber sido desimputado en el mismo, así como la filial Iberdrola Renovables Energía.

A **Ignacio S. Galán** (72 años) no le importa estar contra todos... ni mucho menos hacerlo en año electoral, en el que la mayoría de los empresarios intenta evitar trifulcas. Primero se colocó contra **Pedro Sánchez** y ahora vuelve a la carga también contra **Florentino Pérez** (75 años y que cumplirá 76 en menos de un mes), con quien la enemistad empezó hace muchos años en el seno de la eléctrica.

Galán como presidente ejecutivo de Iberdrola está crecido y cuenta con el apoyo de los accionistas, entre ellos destacan los fondos soberanos de Catar (**QIA**) y de Noruega (**Norges Bank**), y varios fondos de inversión. Entre estos últimos destaca **BlackRock**, que dejó de presionar cuando hace meses, Galán nombró un CEO, cargo que cayó en **Armando Martínez**, quien no será el sucesor del ingeniero industrial salmantino... pues cada día se ve más claro que **este se apellidará Smith**. Nadie le puede criticar que es un buen gestor, aunque haya convertido las renovables un producto financiero, y será reelegido por cuatro años más en la próxima Junta de Accionistas que se celebrará a finales de abril. En resumen, el nombramiento de un CEO ha servido para que **Galán pueda seguir al frente de la eléctrica muchos años más y mandando lo mismo**

Galán ha aludido en demasiadas ocasiones a la inseguridad jurídica en España, ha plantado a Sánchez en el Foro de Davos, ha situado EEUU como principal destino de inversiones y ha montado una estructura jurídica y societaria muy movable... que permitiría que, mañana, Iberdrola fuera alemana

Hace meses que el líder de Iberdrola **rompió relaciones con el presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, y la vicepresidenta ecológica, Teresa Ribera**, especialmente porque sus medidas han pesado demasiado en los resultados que la eléctrica ha obtenido **en España**.

Galán no ha tenido reparos en aludir en demasiadas ocasiones a la **inseguridad jurídica**, la palabra maldita para los inversores; ni en anunciar que recurrirá ante los tribunales el nuevo impuesto a las energéticas; ni en **plantar a Sánchez en el Foro de Davos** y a Ribera en varios actos, pese a la advertencia del PNV; ni en situar **EEUU como principal destino de las inversiones**; ni en montar una estructura jurídica y societaria muy movable... que permitiría que, **mañana, Iberdrola fuera alemana**, por ejemplo, y sobre todo, si el Sanchismo repite.

Ahora vuelve a la carga contra **Florentino Pérez**, ¡Oh capitán, mi capitán!, con quien la enemistad empezó hace muchos años en el seno de la eléctrica. Fue Galán el que pidió ayuda al presidente de **ACS** para defenderse de **Acciona** porque sus relaciones con **los Entrecanales** eran malas desde la etapa del ingeniero salmantino en Airtel.

Galán y Florentino, dos empresarios e ingenieros cuya enemistad empezó hace muchos años... y no parece que tenga arreglo



Entonces se vio la entrada de ACS en el accionariado de Iberdrola como amistosa y financiera, pero una vez que pasó el peligro, Galán consideró que su entrada en la eléctrica era hostil y comenzó la guerra... en la que entró en juego el excomisario **José Manuel Villarejo**. ACS intentó hacerse con Iberdrola, e incluso tenía planes para fusionarla con **Unión Fenosa Gas** (de la que controlaba el 45,3% y que en 2009 vendió a Gas Natural, pasando a ser Gas Natural Fenosa -actual Naturgy-). Sin embargo, Galán lo evitó entre los años 2006 y 2012, a pesar de que la constructora llegó a invertir 8.500 millones de euros para hacerse con el 20% del capital de la eléctrica. De esta forma, es la única batalla financiera que ha perdido ¡Oh capitán, mi capitán!, que al final se retiró del accionariado de Iberdrola... y esa derrota aún le pesa demasiado al presidente de ACS y del Real Madrid.

La enemistad con ¡Oh capitán, mi capitán! empezó hace mucho, después de que Galán le pidiera ayuda para defenderse de Acciona: ACS entró en Iberdrola, pero cuando pasó el peligro, Galán vio el paso como hostil... y entró en juego Villarejo. ACS llegó a invertir 8.500 millones para hacerse con el 20% de la eléctrica, pero Galán evitó que lograra el control

Hace un año, **se desató la guerra total** entre estos dos grandes empresarios e ingenieros (el salmantino lo es Industrial y el madrileño lo es de Caminos, Canales y Puertos), **con El Confidencial de por medio**, e incluyendo varias demandas. Iberdrola no quería perder más reputación corporativa por culpa del famoso **'caso Villarejo'**, que estaba afectando algo en su cotización y mucho más en sus planes de crecimiento, porque el regulador de Nuevo México rechazó la compra de **PNM Resources**. En ese momento, **Iberdrola ya llevaba dos demandas contra ACS por ninguna de la constructora**. Inició acciones legales por **presunta competencia desleal**, tras una noticia de El Confidencial que decía "Florentino Pérez prepara una demanda de 2.600 millones contra Iberdrola por Villarejo" en caso de que esta última fuera imputada, y después de que semanas más tarde **ABC** refiriera una supuesta acción judicial de la eléctrica contra ACS, pero esta última emitió **un comunicado**, diciendo que "nunca hemos comunicado a nadie que esté preparada una demanda por daños contra Iberdrola". Además, en mayo de 2021, la eléctrica había metido una demanda contra Florentino Pérez, que se extendía a ACS, por **atentar contra el derecho al honor**, en los juzgados de Bilbao.

En abril de 2022, **Galán logró una victoria moral en su guerra**, porque ACS fue condenada por dañar la reputación de Iberdrola, en concreto, por competencia desleal, y a pagar las costas procesales.

Ahora, meses después de que el propio Galán y la filial **Iberdrola Renovables Energía** fueran desimputados del ‘caso Villarejo’, y cuando hay algo de luz de cara a la compra de PNM (EEUU se abre a revisar el veto, según El Economista), el salmantino vuelve a la carga contra ¡Oh capitán, mi capitán!... resucitando el ‘caso Villarejo’. Y es que Galán ha presentado una **demandas civil contra Pérez** en el Juzgado de Primera Instancia número 14 de Madrid, a la que ha accedido El Mundo, y donde le exige 72,82 millones porque su conducta “está causando graves daños reputacionales, patrimoniales y morales y constituye un abuso de Derecho que, además, exporta a los mercados, incidiendo particularmente en aquellos en los que Iberdrola compite con ACS”. Ahora, habrá que esperar a ver si ¡Oh capitán, mi capitán! responde al ataque, aunque no lo hizo cuando se conocieron las demandas anteriores, al menos, por la vía judicial. De todas formas, esta enemistad tan duradera no parece que tenga arreglo.

16.- España necesita 200 plantas de hidrógeno verde como la de Iberdrola en Puertollano.

elespanol.com, 12 de febrero de 2023.

Se trata de la mayor planta de hidrógeno verde para uso industrial de toda Europa, con un electrolizador que puede producir hasta 3.000 toneladas al año.

Si hay quien cuestiona que el **hidrógeno verde** como alternativa a los combustibles fósiles es un futuro a largo plazo, se equivoca. **Iberdrola quieren conseguir que su planta de Puertollano (Ciudad Real) de 20 MW inaugurada en mayo de 2022 pueda ser rentable** lo antes posible. Es el primer paso para el objetivo 2030 de España, es decir, **4 GW de potencia instalada de electrolizadores**, lo que supone la construcción de 200 plantas como ésta.

Conectada directamente por un **cable subterráneo** a un parque fotovoltaico situado a unos cientos de metros del complejo industrial, el **director de Explotación de Hidrógeno Verde de Iberdrola, Javier Plaza de Agustín**, confirma a EL ESPAÑOL-Invertia que "esperamos que antes de que termine 2023 sea ya rentable la instalación".

"Con una inversión de 150 millones de euros, se han construido 100 MW fotovoltaicos, otros 20 MW de almacenamiento con baterías de ion-litio (ubicados junto al parque solar) y una planta de producción de hidrógeno de 20 MW".

[Iberdrola, liderando la realidad del hidrógeno verde en España]

Actualmente su producción (unas 1.000 toneladas de hidrógeno verde) se está vendiendo a Fertiberia, en la planta que la compañía tiene en la misma ubicación.

"Eso supone entre el 8% y el 10% de sus necesidades, pero podríamos llegar a producir tres veces más, hasta 3.000 toneladas al año".



Lo que no consume, se almacena en **11 tanques** que pueden alcanzar 6.000 kilos de hidrógeno verde a 60 bares. Cada tanque tiene un volumen de 133 metros cúbicos y miden 23,5 metros de alto. Además, están fabricados en un acero especial con un espesor de chapa de 4,5 centímetros.

Tanques de almacenamiento de hidrógeno verde de la planta de Puertollano (Ciudad Real) de Iberdrola. Iberdrola

"Si se pudieran aprovechar las 24 horas para la producción de hidrógeno verde, llegaríamos hasta ese objetivo", añade el responsable de la energética.



La '**Hoja de Ruta del Hidrógeno**' aprobada por el Gobierno en octubre de 2020 e integrado en el **Plan Integrado de Energía y Clima (PNIEC)**, incluye el objetivo de 4 gigavatios (GW) de potencia instalada de electrolizadores, además de un mínimo del 25% del consumo de la industria con hidrógeno verde y la implantación de hidrogeneras, trenes y vehículos de transporte pesado propulsados por este producto.

Parque fotovoltaico que alimenta la planta de hidrógeno verde de Puertollano (Ciudad Real) de Iberdrola. Iberdrola

Durante muchos años, el precio del gas natural en los mercados internacionales hacía imposible desarrollar a gran escala el hidrógeno verde. Sin embargo, según Plaza de Agustín, "la situación energética actual ha revertido esa situación. Hasta ahora, **el hidrógeno verde era entre 3 y 4 veces más caro**, pero se espera que para 2023 sea igual de competitivo que el gas natural".

Esta central de Puertollano puede demostrarlo.



El hidrógeno verde produce se utiliza en la fábrica de amoníaco que el Grupo Fertiberia tiene en la misma localidad. De esta manera se convierte en la primera compañía europea de su sector que desarrolla una experiencia tan sostenible y a gran escala de generación de amoníaco verde.



El director de Explotación de Hidrógeno Verde de Iberdrola, Javier Plaza de Agustín, en la planta de Puertollano (Ciudad Real) Iberdrola

Y no es la única experiencia piloto. En la **Zona Franca de Barcelona** se ha puesto en servicio una hidrogenera verde. Desde hace poco menos de un año, abastece a ocho autobuses metropolitanos del **TMB (Transports Metropolitanos de Barcelona)**.

"Dependiendo del cliente, ofrecemos un contrato a precio fijo o indexado al precio del gas en el mercado internacional, porque cada proyecto es un traje a medida de las necesidades del consumidor", explica Javier Plaza de Agustín.

[Iberdrola tiene 90 proyectos en renovables e hidrógeno verde con un potencial inversor de 15.000 millones]

Iberdrola también ha iniciado otros proyectos de hidrógeno verde que supondrán **inversiones de hasta 9.000 millones de euros a 2030** en ocho países (España, Reino Unido, Brasil o EEUU entre otros), con el objetivo de desarrollar **400.000 toneladas/año** de este combustible limpio.

Estos 20 MW de hidrógeno verde de Puertollano son solo el principio. Por el momento, **los combustibles fósiles aún suponen dos tercios del consumo energético final en España**. Su peso es todavía inmenso en sectores como el transporte, en el que cubren casi el 95% del total, o en la climatización de edificios, donde suponen cerca del 85%.

El interior de la planta de hidrógeno verde de Iberdrola en Puertollano (Ciudad Real). Iberdrola

Además, la producción de hidrógeno puro actualmente está originada en un 71% por gas y petróleo, un 28% por carbón y solo un 1% por electricidad. Su fabricación vierte a la atmósfera un equivalente a las emisiones anuales de un país como Alemania.



Pero no solo hay que hablar de hidrógeno, sino de otros combustibles que a partir de ahí pueden desarrollarse como el **amoníaco y el metanol verdes**, pensados sobre todo para el transporte marítimo, la fabricación de fertilizantes o la gran industria del refino.

Para producir el amoníaco y el metanol que actualmente se consume para esos usos se utilizan combustibles fósiles (petróleo o derivados y gas natural). En España, según datos de Iberdrola, la producción anual está alrededor de las 450 ktH₂ de las que se emplea más del 70% en el refino y un 26% en la fabricación de amoníaco.

17.- Acciona construirá la mayor terminal intermodal de Australia por 260 millones.

cincodias.elpais.com, 12 de Febrero de 2023.

Desembarcó en el país en 2002 y ya es uno de los principales protagonistas del mercado.



Coleman Rail, filial de Acciona Geotech, ha sido seleccionada como principal contratista para levantar una terminal intermodal de mercancías en Australia de 400 millones de dólares australianos (260 millones de euros), que conectará a solo 26 kilómetros de Melbourne la carretera, el tren y el puerto.

La empresa promotora del proyecto, Intermodal Terminal Company (ITC) --controlada por Aware Super, el tercer fondo de pensión más grande del país-- defiende que la futura terminal será la mayor de todo el país, así como la mejor opción como punto final del gran proyecto australiano de trenes de mercancías Inland Rail, que tiene más de 1.700 metros de longitud proyectados.

Se trata de la Somerton Intermodal Terminal, un complejo de 45 hectáreas que estará listo en 2025, cuando se espera que pueda procesar hasta un millón de contenedores (TEU), eliminando de las carreteras de Melbourne hasta 500.000 trayectos de camiones de mercancías, equivalentes a 454 millones de kilómetros, con su consecuente ahorro de emisiones contaminantes.

Según ha informado ITC, las obras encargadas a Coleman comenzarán pronto y la nueva terminal también tendrá conexión con el puerto de la ciudad, toda vez que los Gobiernos de Australia y del Estado de Victoria han comprometido 58 millones de dólares australianos (37 millones de euros) para conectar el puerto y el tren.

18.- Italia avanza en su objetivo de convertirse en el polo energético de Europa.

elperiodicodelaenergia.com, 13 de febrero de 2023.

La isla de Sicilia, con sus “más de 200 días de sol”, tiene el potencial de convertirse en “líder en energía solar” para todo el continente.



La fábrica de paneles solares más grande de Europa, que se construye en Sicilia (sur), es una pieza más de la apuesta de Italia para convertirse en un nuevo polo energético que libre al viejo continente de la dependencia del gas ruso, pero también de la de China en el caso de las renovables.

“Ya no solo se trata de reducir emisiones, también de frenar la dependencia energética”. Con esas palabras el ministro italiano de Energía, Gilberto Pichetto Fratin, presentaba esta semana la “3Sun Gigafactory”, la gigantesca factoría de placas fotovoltaicas que la Unión Europea (UE) financiará con casi 200 millones de euros.

Con la planta, aseguró Pichetto Fratin, se librará a Italia de la “dependencia extranjera, especialmente de China, también en lo que se refiere a la producción de sistemas de energía renovable”.

Líder en energía solar

Un argumento que repitió la directora general de energía de la Comisión Europea, Ditte Juul Jørgensen, quien destacó que la isla de Sicilia, con sus “más de 200 días de sol”, tiene el potencial de convertirse en “líder en energía solar” para todo el continente.

El evento sirvió para corroborar que, con la guerra en Ucrania, Europa no solo ve la transición hacia las renovables como un imperativo ético, también como una vía urgente para alcanzar la ansiada autonomía energética, aunque a corto plazo siga vinculada a los combustibles fósiles.

Cuando hace casi un año estalló el conflicto, el entonces primer ministro italiano, Mario Draghi, se lanzó a terminar con la dependencia de su país del gas ruso (que en solo cuatro meses pasó del 40 % al 25 %) y no tardó en plantear la posibilidad de convertir Italia en un puente entre África y Europa para el suministro energético, una ambición que su sucesora, Giorgia Meloni, ha continuado en sus viajes a Argelia y Libia.

Plan Mattei

Convertir a Italia en un polo energético y garantizar el autoabastecimiento son los dos objetivos del “plan Mattei” (nombrado así en honor al exdirector de la petrolera Eni Enrico Mattei) del Ejecutivo de Meloni, cimentado en el acuerdo para construir un nuevo gasoducto desde Argelia y que ha ido expandiéndose hasta incluir al sector de las renovables.

Si los acuerdos con los países del norte africano prometen liberar a Europa de los caprichos del Kremlin, la apuesta por aumentar la producción de placas fotovoltaicas en Sicilia (con una capacidad de producción anual de 3 GW según Enel), aleja la dependencia de China, líder en el sector.

“Tiene un fuerte significado político”, sostuvo el ministro Pichetto Fratin, tras prometer que para 2023 dos tercios de la energía producida en Italia serán de origen verde.

Mayor independencia energética

Las razones por las que Italia se ve como la candidata perfecta para emancipar a Europa son múltiples.

Por un lado, su posición en el Mediterráneo, cercana a Oriente Medio, el Magreb y con facilidad para llegar al oeste, centro y este de Europa.

Por otro, su geografía, con más días de sol que sus vecinos europeos y fronteras marítimas que le permiten construir infraestructuras que pasen, irremediablemente, por su territorio.

“La toma de conciencia de la centralidad de Italia en el Mediterráneo y del rol que África puede jugar incluso en la energía es un mérito relevante”, argumentó a EFE el profesor de Estrategia en la Escuela Politécnica de Negocios de Milán Giuliano Noci al analizar los primeros 100 días del Gobierno de Meloni.

Más gas y petróleo

Una semana antes de presentar la fábrica de plantas solares de Sicilia, que gestionará Enel, Meloni viajó a Libia junto a los responsables de Eni para rubricar un acuerdo por valor de 8.000 millones de euros para la exploración y producción de gas y petróleo en el país magrebí.

Y la semana previa, la primera ministra visitó Argelia para cerrar la construcción de un segundo gasoducto, que ya estaba planeado desde los años 2000, y cuyo proyecto se ha actualizado para distribuir tanto gas como hidrógeno verde al resto de Europa.

Esa vía se unirá a otras dos ya existentes en África -con Argelia (con capacidad de 30.000 millones de metros cúbicos al año) y Libia (de 8.000 millones)- y otra con Azerbaiyán (de unos 10.000 millones).

Por el momento, el único proyecto en el Mediterráneo que no pasa por Italia es el H2Med, el primer hidroduto que conectará la Península Ibérica con el resto del continente y que suma a Portugal, España, Francia y Alemania.

19.- BlackRock apuesta por la mayor operación de Iberdrola en EEUU en su año clave.

theobjective.com, 13 de febrero de 2023.

El fondo de inversión aumenta su presencia en PNM, la empresa con la que la energética española busca la fusión.

El fondo de inversión BlackRock, que tiene algo más del 5% de las acciones en **Iberdrola**, apuesta por la que será la mayor operación de la energética española en EEUU: la fusión de su filial norteamericana, Avangrid, y la empresa PNM, el mayor proveedor de electricidad del estado de Nuevo México. Así, según los datos a los que ha tenido acceso este periódico, el fondo americano ha aumentado un 0,5% su participación en PNM con respecto al pasado año tras llevar a cabo una compra masiva de sus acciones.

BlackRock logra así tener **un 12,8% de la compañía** PNM tras comprar el 4,61% del total de las acciones. De esta forma, el fondo de inversión norteamericano pasa de tener el 12,3% al 12,8% de la empresa. Una apuesta por parte de BlackRock que ya comenzó el pasado año, cuando compró un 6% más de la compañía. El año del anuncio (en septiembre de 2020), el fondo había reducido en casi un 5% su número de acciones.

Si observamos la evolución del precio de la acción de **PNM** en los últimos años, estas se dispararon un 20% en septiembre de 2020, que fue cuando Iberdrola hizo público su gran plan para fusionarse con la compañía norteamericana. Desde entonces, y aunque han sufrido altibajos durante estos dos últimos años, se mantiene hoy la acción en los niveles de septiembre de 2020.

Según los expertos, BlackRock al comprar acciones de PNM está apostando por ella. Existen dos motivos: una forma orgánica y otra inorgánica. La primera apunta a que el precio de la acción aumentará porque la empresa va a ir mejor, mientras que la segunda también apunta a un aumento del precio de la acción porque otra compañía - en este caso Iberdrola- compre la empresa. Una Oferta Pública de Adquisición (OPA) se lanza, normalmente, a un precio superior al que cotiza la acción hoy, por lo que el fondo, si quisiese vender, tendría beneficios inmediatos.



El 23 de abril de 2023. Esa fue la fecha que se dieron **Avangrid** (filial de Iberdrola en EEUU) y **PNM** (operador del estado norteamericano de Nuevo Mexico) para completar su proceso de fusión.

La cuenta atrás para la energética española ha comenzado: en tres meses acabaría el plazo acordado entre ambas compañías para llevar a cabo su fusión. Sin embargo, el organismo de regulación del mercado de Nuevo Mexico sigue sin pronunciarse tras denegar la operación. Un escenario que pone en vilo a **Iberdrola** ya que, de producirse, sería su segunda mayor operación fuera de **España** y la mayor hecha en Estados Unidos.

El organismo de regulación del mercado tumbó la fusión porque apreciaba que la operación **no era la mejor para los intereses de los consumidores**. Para ello incluyó las ya archivadas causas de investigación a Iberdrola y sus directivos por el caso Villarejo. Pero esta institución no es la única que aún no se ha pronunciado. El **Tribunal Supremo de Nuevo México**, al que ambas compañías recurrieron tras la decisión del regulador de Nuevo Mexico, sigue sin emitir un veredicto.

Iberdrola crea una nueva filial en Alemania y coloca al frente a Felipe Montero

R.T.O.



Una decisión, esta última, trascendental para la compañía. Así, en una entrevista el pasado mes de septiembre, el recién elegido CEO de Avangrid, Pedro Azagra, aseguró que la compañía «no se planteaba reiniciar el procedimiento, **pero que cabía la posibilidad de renegociar o tratar de llegar a un acuerdo**, dependiendo mucho de lo que dijera el tribunal».

Pero ya han pasado más de 12 meses desde que se decidió elegir finales de abril de este año como fecha límite para acometer la fusión y, al mismo tiempo, anunciar un recurso contra la decisión del órgano regulador. Una realidad que se vuelve aún más compleja si atendemos a que esta operación fue anunciada en 2020 para cerrarse a lo largo del año 2021.

El importe de la operación ascendería a **cerca de los 4.000 millones**, según fuentes de la compañía.

Así, el 4 de enero de 2022, Iberdrola notificó a la CNMV que Avangrid había comunicado a la SEC (Securities Exchange Commission) un acuerdo alcanzado con la norteamericana PNM Resources (PNM) para extender el vencimiento del contrato de fusión suscrito por ambas compañías **hasta el 20 de abril de 2023**. Un pacto que podría ser prorrogable **por acuerdo de ambas partes** «bajo ciertas circunstancias» por un período adicional de tres meses.

20.- Iberdrola antepone el suministro de hidrógeno verde nacional al tubo europeo.

elindependiente.com, 13 de febrero de 2023.

La hoja de ruta marcada por la eléctrica apunta a una producción objetivo capaz de transformar la industria española para luego exportar la cantidad adicional.

«El hidrógeno verde es un caso de éxito en la cercanía». **Iberdrola**, una de las gigantes energéticas de España, despliega bajo esta premisa su estrategia de descarbonización y producción de energía sostenible. «Sin demanda no vamos a ningún lado. Por eso, la industria del hidrógeno verde tiene que ir en estos momentos a un uso local», señalan fuentes de Iberdrola a *El Independiente*, que sostienen su tesis con el caso paradigmático de su instalación de Puertollano (Ciudad Real), la mayor planta de hidrógeno verde para uso industrial de Europa. «Cuando hayamos sustituido las factorías que emplean hidrógeno gris (se obtiene a partir de reformado de gas natural o gasificación de carbón) por verde, ya pensaremos en exportar.

Mientras haya industrias que están trabajando con hidrógeno gris, lo más eficiente y razonable es hablar con ellas para construir una planta como la de Puertollano, cerca de la demanda, y sustituir el gris por el verde. Una vez que la industria nacional ya esté descarbonizada, entonces esa producción adicional se podrá exportar», explican desde la empresa.

Una de las claves para el impulso del hidrógeno verde, aquel que se obtiene a partir de fuentes de energías renovables y un proceso de electrólisis, es multiplicar su producción para que sea una alternativa competitiva con el gas y jugar así ese papel diferencial en **la tan mencionada transición energética**. En la actualidad tan solo hay tres factorías de hidrógeno verde en España, dos de Iberdrola -una en Barcelona y la de Puertollano- y otra en las Islas Baleares, propiedad de un consorcio de varias empresas entre las que están Acciona y Cemex. La propuesta de Iberdrola es comenzar a nivel local, producir hidrógeno verde en aquellos nichos en los que hay un uso local del elemento y añadir nuevos usos que permitan desarrollar una actividad limpia para el planeta.

La planta de Barcelona, inaugurada en enero del 2022, cuenta con una capacidad de 2,5 MW, mientras que la de Puertollano, abierta apenas cuatro meses después es de 20 MW, lo que ejemplifica la estrategia de crecimiento de Iberdrola en el aspecto del hidrógeno verde. «Vamos haciendo experimentos. Empezamos con una planta pequeñita, aprendemos y vamos a más. Las hemos construido nosotros, ingenieros de Iberdrola. La siguiente será seguramente en Palos de la Frontera (Huelva) y se prevé que tenga una capacidad de 200 MW. Es decir, multiplicar otra vez por 10 el proyecto anterior. La magnitud va creciendo de manera que podemos aprovechar la experiencia acumulada en las plantas previas, lo que nos coloca en una situación de ventaja competitiva», aseguran en Iberdrola.

Inversión para construir la industria del hidrógeno verde

La inversión de la compañía dirigida por **Ignacio Sánchez Galán** para levantar su instalación productora de hidrógeno verde en Puertollano fue de 150 millones de euros. El hidrógeno verde originado allí se utiliza para la fábrica de amoníaco que el Grupo Fertiberia tiene en la misma localización. Actualmente Iberdrola produce en Puertollano 1.000 toneladas anuales de hidrógeno verde utilizando únicamente la energía eléctrica que extrae de la planta solar fotovoltaica de 100MW que se encuentra a escasos kilómetros. Esta capacidad podría aumentar hasta las 3.000 toneladas si Iberdrola emplea la electricidad que extrae del resto de su portfolio verde, aunque tendría mayor coste para ellos. Desde Iberdrola destacan la necesidad de la implicación de las Administración para alimentar el mercado del hidrógeno verde en España: «Para conseguir esas 2.000 toneladas adicionales necesitamos fondos europeos comprar electricidad por las noches y no solo tirar de fotovoltaicas en las horas de luz. La cadena es sencilla, si producimos más podremos vender más barato y el hidrógeno verde será más atractivo y competitivo para nuestros clientes».

Es sencillo, si producimos más hidrógeno verde podremos vender más barato y el producto será más atractivo y competitivo para nuestros clientes

La descarbonización y la sostenibilidad energética son dos claves en las pretensiones europeas. La carrera comunitaria se centra no solo en eso, sino en conseguir una independencia energética con respecto a los combustibles fósiles rusos, tal y como evidencia el **Plan RepowerEU**, que sitúa sus pretensiones de producción en 10 millones de toneladas de hidrógeno verde para 2030. En el caso de España la hoja de ruta plantea 4GW, lo que sería multiplicar por 200 la cantidad de hidrógeno que ofrece la planta de Puertollano. «Hasta el momento la inversión ha sido 100% privada, necesitamos ayuda para crear un hidrógeno verde que sea más competitivo y que seduzca al cliente, pero estamos en ello».

Los planes de Iberdrola sitúan su producción de hidrógeno verde para 2028 en 40.000 toneladas, unos 800 MW -40 veces más de lo que se genera ahora-, pero que queda muy lejos de la cantidad a partir de la que sería rentable exportar mediante **el gasoducto en el que están inmersos España, Francia, Alemania y Portugal. El nuevo gasoducto, que costará 2.500 millones y podrá estar activo a finales de esta década**, requiere «unos 2 millones de toneladas» de hidrógeno verde para que esté al 100% lleno, algo básico para su rentabilidad. «Es una buena idea, pero para el largo plazo. Creemos que lo ideal es primero abastecer a la industria local, luego transformarlo en amoníaco y exportarlo en barco y luego ya un tubo para suministrar a Europa, ya que la sensación es producir tanto hidrógeno verde queda más lejos en el tiempo» que el estreno que se le presupone al gasoducto.

La sensación transmitida desde Iberdrola es que para que el tubo europeo sea la solución óptima todavía quedan muchos pasos que dar en la producción nacional. «El día que la industria esté desarrollada estaremos encantados con el tubo; sin embargo, nuestra preocupación ahora es poder incrementar la producción para que ese momento llegue», concluyen.

21.- Iberdrola pacta 150 millones con el BEI y lanza sus parques renovables en Italia.

lainformacion.com, 13 de febrero de 2023.

Una inversión total de 300 millones.

El banco financia plantas pequeñas y medianas solares fotovoltaicas y eólicas e instalaciones de conexión, al igual que infraestructuras auxiliares como carreteras de acceso, subestaciones e interconexiones.

- La producción energética de Iberdrola cae un 0,8%, hasta los 163.031 GWh.
- España lidera el mercado europeo de contratos PPA por cuarto año seguido.
- Bruselas se alinea con Francia y considerará verde el hidrógeno nuclear.



Iberdrola pacta 150 millones con el BEI y lanza sus parques renovables en Italia.

Iberdrola ha acordado con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) un préstamo verde de 150 millones de euros destinado a la construcción de 400 megavatios (MW) de una cartera de proyectos eólicos y fotovoltaicos en diferentes localidades de Italia.

Estos proyectos, que contribuirán a la seguridad del abastecimiento energético italiano, la acción por el clima y la cohesión social, serán los primeros parques renovables de Iberdrola en aquel país, tal y como ha explicado este lunes la multinacional española en una nota,

Las nuevas instalaciones, situadas principalmente en zonas del sur de Italia, regiones de cohesión por la Unión Europea, producirán energía verde y competitiva equivalente al consumo medio de hasta 260.000 hogares, y supondrán una inversión total de más de 300 millones de euros. Por su parte, el BEI financiará plantas pequeñas y medianas solares fotovoltaicas y eólicas y sus instalaciones de conexión, así como infraestructuras auxiliares como carreteras de acceso, subestaciones e interconexiones.

Mira también Iberdrola acelera para tener operativa su nueva planta de hidrógeno verde

Está previsto que estas nuevas infraestructuras creen puestos de trabajo para aproximadamente 600 personas al año durante la fase de construcción. La empresa cuenta con una cartera de proyectos de casi 3.000 MW, entre ellos un parque fotovoltaico de 23 MW ya operativos y otros cuatro proyectos autorizados próximos a empezar la construcción por un total de 116 MW.

22.- Iberdrola contra todos: más de 3.000M en juego por el 'boom' del autoconsumo.

economiadigital.es, 14 de febrero de 2023.

El negocio del autoconsumo, impulsado por la crisis de precios, empieza a ser un pastel muy importante que las empresas quieren aprovechar.

El **autoconsumo fotovoltaico** ya no tiene techo. El número de instalaciones no deja de crecer. De igual modo, la cantidad de MW instalados cada vez es mayor. Y todo eso, al margen de suponer un empujón para la descarbonización y la transición energética, también es un espaldarazo para el negocio de las energéticas. Aquí, **Iberdrola** fuerza el ritmo, y los demás rivales aceleran al máximo.

A pesar de que los datos públicos que se reportan en cuanto a información podrían ser mejores, la gran patronal española de renovables, **Appa**, ha elaborado el '**Informe Anual del Autoconsumo Fotovoltaico**'. Las magnitudes son de crecimiento constante.



Brits Refuse to Accept High Supermarket Prices and Order HelloFresh Instead the Daily Foodies

Leer más: [El auge del autoconsumo obliga al Gobierno a mejorar la regulación del sector](#)

En 2022 se instalaron en España 2.649 MW de autoconsumo. De ellos, el 39% (1.024 MW) se instalaron en hogares y el 61% restante en instalaciones industriales. Como ha explicado este lunes durante la presentación del estudio el director general de Appa, José María González Moya, el informe considera instalaciones industriales todas las que no se han llevado a cabo en hogares, por lo que aquí también se engloban comercios, fábricas, administraciones públicas o regadíos.

Por lo que respecta a las cifras, más allá de las puramente energéticas, las cifras son muy abultadas y, según explican desde la asociación, todo va a ir a más. En concreto, y con las estimaciones medias de inversión en cada tipo de instalación (cerca de 8.000€ en residencial; y casi 60.000€ para industria), **solo en 2022 la cifra de inversión en instalaciones superó los 3.000 M€.** A esto habría que sumar la industria paralela que acompañaría a todo el proceso.

Pero según los datos proporcionados por el informe, **la inversión ya supera los 5.700 M€ desde que en 2015 empezará a tener cuerpo el autoconsumo solar.** Y el dato más importante es que, según explica González Moya, para 2023 se espera como poco igualar el ejercicio precedente.

Iberdrola quiere ir a más

Ante este escenario, las empresas no han perdido un instante en volcarse en el autoconsumo. Una de las energéticas que más pecho saca es **Iberdrola**. Autoproclamado líder del sector, la compañía presidida por Ignacio Sánchez Galán asegura que «no solo fomenta el autoconsumo favoreciendo su incorporación al sistema energético a través de sus redes sino que lidera además el mercado, **con la gestión del 40% de los clientes de esta modalidad en el país.** En lo que va de año la compañía ha incrementado un 150% su cartera de clientes de autoconsumo».

Pero Iberdrola no estará sola. Hay compañías que han relanzado su apuesta por el autoconsumo. Un ejemplo es EDP, a través de su división solar. De hecho, hace pocos días, el máximo responsable de este segmento de negocio explicaba a ECONOMÍA DIGITAL que, efectivamente, se trata de una vía de ingresos para las empresas.

Leer más: [Gabriel Nebreda \(EDP\): «Los incentivos fiscales serían una ayuda para la penetración de la energía solar»](#)

«**El autoconsumo es aún más eficiente para empresas porque son instalaciones más grandes,** con menores costes unitarios de instalación. El sector industrial y comercial representa el 70% de la potencia instalada de autoconsumo. España tiene la oportunidad de mejorar su competitividad empresarial al bajar los precios de la energía», contaba el director de EDP Solar, Gabriel Nebreda.

En esta pelea, hay empresas de tamaños muy distintos. Por ejemplo, **Naturgy** también lleva tiempo preparando su batalla en el autoconsumo. Una situación similar con Endesa, o algunos clásicos ya del sector como **Holaluz**. Pero surgen empresas como **SolarProfit** que también quieren su parte del pastel.

¿Y cuál es el pastel?

En España se realizaron 217.248 instalaciones residenciales y 23.096 instalaciones de tipo industrial. Estas últimas poseen una gran dispersión, desde instalaciones de 15 kW a grandes proyectos de varios megavatios y han experimentado ciertas barreras durante 2022: la falta de disponibilidad de 'inversores string' con potencia superior a 100 kW y la necesidad de tramitar las ayudas NextGenerationEU antes de contratar el proyecto. Estas circunstancias han ralentizado el crecimiento en el sector industrial pero se prevé que, en 2023, vean la luz los proyectos iniciados.

Respecto a las instalaciones residenciales, la instalación 'tipo' en España es un proyecto de 4,6 kW con una inversión media asociada de 7.855 €.

Sin embargo, **no toda la energía que pueden generar las instalaciones se está aprovechando.** Según la información analizada de más de 1.000 instalaciones distribuidas por toda la geografía española, se ha concluido que, en la actualidad, se desaprovecha cerca del 19% del potencial de generación de las instalaciones.

Esto se produce, principalmente, por las barreras regulatorias y técnicas que impiden el vertido de excedentes en las instalaciones con potencia superior a 100 kW y/o con suministros en alta tensión. 1.067 GWh desaprovechados, equivalentes al 0,4% de la demanda eléctrica, y que, según precios de mercado y considerando el coeficiente de apuntamiento de la solar fotovoltaica, tienen un valor equivalente a 160 millones de euros. Una generación renovable, limpia, distribuida y disponible sin más inversiones, que estamos desaprovechando.

¿Cuánto ahorro con mi instalación?

Desde Appa Autoconsumo se ha realizado el cálculo de los ahorros de una instalación en nuestro país. Aunque la cifra varía según el emplazamiento de la instalación, el tamaño de esta y los hábitos de consumo se ha calculado el ahorro medio de estas instalaciones.

Leer más: [Iberdrola lanza sus renovables en Italia con un préstamo del BEI por 150M](#)

En el año 2022, **el ahorro supuso 338€ por cada kilovatio instalado para los hogares y alrededor de 280€ para las empresas.** La diferencia obedece a los distintos precios de la electricidad para unos y otros consumidores.

Para una instalación 'tipo' de 4,6 kW, el ahorro sería de 1.553 € al año, por lo que los ahorros igualarían a la inversión realizada en unos cinco años (todo esto sin contabilizar ayudas, bonificaciones fiscales o subvenciones que pudieran aplicarse). Este es un dato que depende del precio del mercado eléctrico, por lo que no puede extrapolarse al resto de años.

23.- Los precios de la luz en España dispararán el beneficio de Acciona Energía por encima de los 600 millones.

okdiario.com, 14 de febrero de 2023.

Los analistas prevén un alza del 60% en los ingresos hasta superar los 3.900 millones de euros. Acciona Energía apuesta por EEUU y compra la mayor batería de Texas por 248 millones de dólares.



Acciona Energía cerrará el ejercicio de 2022 con un resultado neto superior a los **600 millones de euros**, según las previsiones de los analistas. La compañía que preside **José Manuel Entrecanales** conseguirá, así, un crecimiento del 77% sobre los beneficios obtenidos el año anterior. El principal factor de estos resultados ha sido la subida de precios en España que, según el último informe de CIMD Research, habrían permitido a la empresa conseguir unos precios de venta de su energía de hasta 143 euros por megavatio. El resultado bruto de explotación (Ebitda) conseguido en España este año es superior al que obtuvo la compañía en 2021 a nivel consolidado.

Pese a la moderación del precio de la electricidad registrada en el último trimestre, los números de Acciona Energía no dejan lugar a dudas de que **2022 ha sido un buen año para las energéticas**. La sociedad controlada por la familia Entrecanales a través de su cabecera constructora, **Acciona**, presentará oficialmente sus resultados el próximo día 27. Entre tanto, los analistas sitúan su beneficio neto en 643 millones de euros; lo que supone un aumento del 77% sobre los obtenidos en 2021.

La cifra de ingresos, 3.952 millones refleja, por su parte, un **crecimiento del 60%** respecto al ejercicio precedente motivada por el alza en los precios; habida cuenta de que la producción del año en todo el mundo registra un aumento de apenas el 1% para llegar a los 20,2 teravatios/hora en los que se incluye el descenso del 4% en el año de la producción en España.

Pese a ello, la estrategia desarrollada ha permitido que el beneficio bruto de explotación (Ebitda) obtenido en el mercado español -derivado directamente del factor precio- haya alcanzado los 1.151 millones, que suponen cerca de dos tercios del beneficio bruto de explotación de toda la compañía (1.640 millones), una cifra superior a todo el Ebitda de Acciona Energía durante 2021.

Sea como fuere, el beneficio bruto de explotación de la compañía ha crecido este año a un ritmo del 51%; el 117% si miramos lo obtenido en España.

Los analistas prevén que la subida de tipos de interés afecte ligeramente en las cuentas de Acciona Energía, cuya ratio de deuda sobre Ebitda se sitúa en 1,4 veces. Por ello, la previsión de resultado neto realizada por CIMD Research contempla un crecimiento del 77% en el año para alcanzar los 643 millones de euros.

La importante actividad internacional de la empresa le permite recoger 294 millones de Ebitda en la región americana (norte y sur), 46 millones en Australia y 150 millones en otros mercados.

Precios a la baja

Después del negocio español, **el segundo más importante** para Acciona Energía es **Norteamérica**. El comportamiento de ese mercado -paralelo al español- refleja una reducción del Ebitda por la vuelta de los precios a niveles normales tras dispararse en 2021 como consecuencia de la ola de frío en **Texas** que disparó el consumo. Desde entonces, los precios de la electricidad obtenidos por Acciona Energía en ese mercado han bajado más del 70%.

Eso, sin embargo, no ha sido obstáculo para que la producción haya subido en el año el 4% hasta los 5,5 teravatios/hora. Una evolución que incluye el crecimiento del 14% registrado en **EEUU** que compensa sobradamente la bajada del 3% de México.

Para el ejercicio de 2023, los analistas de CIMD Research prevén que continúe la moderación de los precios de la electricidad que podría llegar, en 2026 y 2027, hasta una horquilla entre los 55 y 60 euros por megavatio/hora. Mientras, en Estados Unidos, los precios esperados se sitúan alrededor de los 45 euros por megavatio/hora.

En consecuencia, el mercado español perderá -desde este mismo 2023-su actual peso en las cuentas consolidadas. Actualmente, aporta cerca de dos tercios del Ebitda global, «con crecimientos modestos si se confirmase la moderación de precios», según los analistas.

Aunque, para el conjunto de la compañía, esta pérdida en la aportación al Ebitda de sus actividades en España, debida al control de los precios, se verá compensada por el aumento de capacidad en el resto de mercados.

Esta iniciativa permitirá que los camiones entreguen o recojan contenedores de estos centros logísticos de las afueras de Melbourne, en lugar de conducir hasta el puerto de la ciudad, donde esta tarea la realizarán trenes lanzadera.

Acciona desembarcó en Australia en 2002 y ya es actualmente uno de los principales protagonistas del mercado de infraestructuras de Oceanía, donde Acciona Energía, su división de negocio independiente enfocada a las renovables, también ha cerrado ya contratos de venta de energía a largo plazo.

24.- Enagas y Naturgy se citan en La Robla para presentar la mayor planta de hidrógeno verde de España con 200 millones.

leonoticias.com, 14 de febrero de 2023.

Responsables del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco) visitan este martes La Robla para asistir a la presentación del proyecto de hidrógeno renovable | El objetivo de producir hasta aproximadamente 9.000 toneladas al año de hidrógeno renovable.

Responsables del [Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico \(Miteco\)](#), junto con Enagás y Naturgy se citan este martes en La Robla para asistir a la presentación del proyecto de [hidrógeno renovable](#) promovido por este consorcio y que se instalará en los terrenos de la central térmica (con un suministro de energía [basado en parques solares](#)).

Pese a que los detalles se darán a conocer en el transcurso de la presentación oficial que se realizará en esta jornada el proyecto inicial contemplaba la construcción de una planta fotovoltaica de [400 megavatios \(MW\)](#) y un [electrolizador de hasta 60 MW](#), para producir hasta 9.000 toneladas al año de este tipo de combustible.

200 millones de euros

El proyecto permitiría cubrir el consumo local, inyectar hidrógeno a la red gasista y posibilitar una futura exportación hacia el noroeste de Europa. La inversión que requiere el proyecto tiene un presupuesto de cerca de 200 millones de euros si bien tendrá que ser reconfirmado en esta jornada.

Enagás y Naturgy ya trabajan conjuntamente para impulsar en La Robla la mayor planta de hidrógeno de España a partir de una planta fotovoltaica de 400 megavatios y un electrolizador.

Renovables

El proyecto inicial fue presentado en el marco de la candidatura de proyectos de interés común europeo (IPCEI), permitiría así cubrir consumo local, la inyección a la red gasista y posibilitar una futura exportación hacia el Noroeste de Europa.

Este proyecto permitirá reducir las emisiones de CO₂, al basarse en la producción y uso de hidrógeno verde, y, por tanto, favorecer una mayor penetración de energías renovables en sectores de difícil electrificación.

Las compañías destacaron en la primera presentación oficial que con el desarrollo de esta planta demuestran «una vez más su compromiso con la transición energética y con las regiones mineras en el marco de la transición justa tras el cierre del carbón».

Años de investigación

Naturgy lleva años investigando en el desarrollo del hidrógeno, ya que el recurso renovable, la infraestructura existente y la posición geoestratégica de España, hacen que el país tenga todo el potencial para convertirse en exportador de hidrógeno en el futuro.

Y es que la exportación de esta nueva energía puede llevarse a cabo a través de la infraestructura gasista actual, lo que permitiría la integración entre la red eléctrica y la de gas, obteniendo un sistema energético más eficiente y resiliente.

Asimismo, el hidrógeno puede transportarse a largas distancias en forma líquida, al igual que ocurre con el gas natural licuado (GNL). En un contexto en el que exista una comercialización mundial de hidrógeno, esta forma de transporte y distribución puede ser clave.

25.- Las energéticas preparan inversiones por 46.800 millones para la transición.

eleconomista.es, 14 de febrero de 2023.

La gran industria española exige al Gobierno que adopte medidas de apoyo a los sectores.



Las grandes empresas energéticas españolas preparan una oleada de inversión para impulsar la transición energética en los próximos tres años. Las compañías tienen sobre la mesa planes para destinar 46.800 millones a desarrollar desde energías renovables a hidrógeno o combustibles sostenibles.

La apuesta de estas empresas por España resultará clave para el cumplimiento del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima, **cuya revisión tiene que llevar a cabo antes de marzo el Gobierno**, para trazar metas más ambiciosas en junio.

Según el plan en vigor, las inversiones necesarias para el periodo 2021-2030 ascendían a 241.000 millones, lo que sitúa a España

en buena línea para el cumplimiento de los objetivos trazados.

La Comisión Europea revisará los avances llevados a cabo en los planes energéticos nacionales y animará a incrementar la ambición para reducir la dependencia energética de Rusia.

En este escenario, las compañías eléctricas han alertado de los **riesgos regulatorios existentes por la creciente presión impositiva** o la reforma del mercado mayorista de la electricidad, donde temen que una agresiva reforma junto con las intervenciones en la formación de precios pueda acabar afectando a este ritmo inversor.

El PNIEC prevé para el año 2030 una potencia total instalada en el sector eléctrico de 161 GW de los que 50 GW serán energía eólica; 39 GW solar fotovoltaica; 27 GW ciclos combinados de gas; 16 GW hidráulica; 9,5 GW bombeo; 7 GW solar termoeléctrica; y 3 GW nuclear, así como capacidades menores de otras tecnologías. Estos objetivos se traducen en una inversión que se focalizará en renovables: 38%, ahorro y eficiencia: 35%, redes y electrificación: 24% y resto de medidas: 3%.

Según las previsiones del Gobierno, una parte muy sustancial de la inversión total la realizará el sector privado (80%) y el resto el sector público (20%).

El sector en el que se realizan mayores inversiones durante todo el periodo 2021-2030 es en el sector eléctrico con 126.671 millones de euros.

Por otro lado, se invertirán un total de 35.605 millones en el sector residencial, 54.297 millones en el sector del transporte, 9.586 millones en el sector servicios, 7.750 millones en el sector industrial, 4.038 millones en agricultura y 3.465 millones en otros sectores (difusos no energéticos). A cambio, el PNIEC generará un aumento del PIB entre 16.500 y 25.700 millones al año (un 1,8% del PIB en 2030).

Previsión de inversiones

Planes para los próximos tres años

COMPAÑÍA	MILLONES DE €
Repsol	12.000
Iberdrola	6.000
Endesa	8.600
Naturgy	10.000
EdP	1.200
TotalEnergies (estimación)	1.000
Enagás	1.000
Cepsa	3.000
Acciona Renov	4.000
Total	46.800

Fuente: elaboración propia.

elEconomista

Estas necesidades de inversión se producen en un momento en el que **Unidas Podemos está reclamando una mayor intervención en los beneficios empresariales**, pero la Alianza por la Competitividad de la Industria Española, en la que se agrupan ANFAC (automoción), AOP (refino), ASPAPEL (papel), FEIQUE (química y farmacia), FIAB (alimentación y bebidas), OFICEMEN (cemento), PRIMIGEA (materias primas minerales), SERNAUTO (componentes de automoción) y UNESID (siderurgia), reclaman una acción decidida de las autoridades europeas para establecer mecanismos de apoyo a la inversión similares en la Unión Europea.

Revisión frente a EEUU

Para lograrlo, la gran industria exige la revisión de la situación industrial de Europa respecto a EEUU y su Inflation Reduction Act (IRA) que pasaría por **abordar reformas que garanticen precios energéticos competitivos** -los consumidores europeos no se están beneficiando de los menores costes de generación de las renovables-; revisar el funcionamiento del mercado de derechos de emisión para limitar la especulación; impulsar la captura, almacenamiento y utilización del CO2; apoyar el desarrollo del autoconsumo industrial; garantizar un marco de evolución estable y a largo plazo de tecnologías renovables sustitutivas de los

combustibles fósiles (hidrógeno, biometano, gases renovables, ecocombustibles neutros en emisiones); potenciar la explotación de materias primas y minerales críticos y estratégicos para ciertos sectores; promover el liderazgo tecnológico e industrial europeo mediante programas de apoyo a la I+D+i en tecnologías clave para la transición energética y digital y agilizar los procedimientos administrativos para la puesta en marcha de plantas industriales.

Ante estas peticiones, lo que están encontrando las empresas es que **el próximo 20 de febrero terminará el plazo para el pago anticipado del impuesto a las eléctricas y la banca** y las compañías afrontarán una nueva batalla legal para hacer frente a una medida que ha sido única en Europa.

26.- Iberdrola cierra 2022 con 39.963 MW renovables instalados y alcanzará los 52.000 MW para 2025.

pv-magazine.es, 13 de febrero de 2023.

Esa cifra supone un incremento del 5,1 % respecto al mismo periodo del año anterior, y España representa casi el 50% de esa cifra, ya que tiene casi 19.800 MW verdes instalados.



Iberdrola ha cerrado 2022 con 39.963 MW renovables instalados, lo que supone un incremento del 5,1% respecto al mismo periodo del año anterior. Esta cifra, según la energética, corresponde a un 80% de su capacidad instalada.

Por tecnologías, la primera energía es la eólica terrestre, que supera por primera vez en su historia los 20.000 MW tras instalar 750 MW en 2022. El desarrollo de la fotovoltaica alcanza los 4.264 MW, tras la instalación de 1.204 MW en el pasado año.

Por geografías, España, con 19.800 MW renovables instalados, representa casi el 50% de toda la cartera renovable de la compañía. Estados Unidos cuenta con 8.702 MW verdes, mayoritariamente eólicos, Brasil alcanza los 4.568 MW y Reino Unido supera los 3.000 MW. El resto de los países agrupan 3.890 MW verdes.

La producción de energía renovable se situó en los 74.525 GWh en 2022, gracias a la nueva capacidad instalada y al positivo comportamiento de la energía eólica terrestre, que compensó la escasez de lluvia. De hecho, la producción eólica terrestre aumentó un 9,3 %, hasta los 45.195 GWh. También es destacable la aportación fotovoltaica que roza los 4.000 GWh en 2022, gracias a la puesta en marcha de nuevas plantas. La producción neta de electricidad de fuente fotovoltaica a partir de los activos de Iberdrola en todo el mundo aumentó en 2022 un 43,6% frente a 2021, y en España lo hizo en un 74,4%.

La compañía aseguró en su Capital Markets Day que alcanzará los 52.000 MW renovables en 2025. Para ello, instalará 12.100 MW verdes nuevos para 2025 -3.100 MW eólica terrestre, 6.300 MW fotovoltaica, 1.800 MW offshore, 700 MW de baterías y 200 MW de hidráulica-. El grupo ya cuenta con un 50% de la nueva capacidad asegurada y en torno a un 95% de la producción estará contratada para 2025.

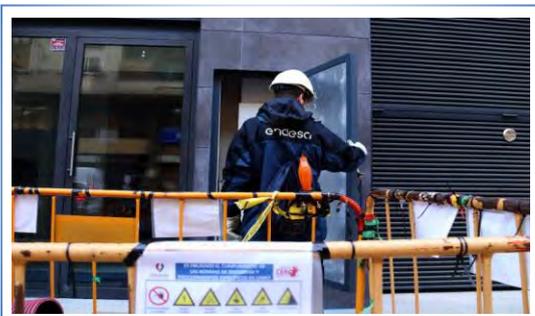
Para 2030 las perspectivas presentadas en el Capital Markets Day anticipan una capacidad de generación 'verde' de 80.000 MW, con una cartera total de 100.000 MW.

Para alcanzar las cifras mencionadas, la compañía se ha comprometido a invertir 17.000 millones de euros entre 2023-2025. De esta cuantía, un 46% se centrará en la eólica marina de Francia, Alemania, Reino Unido y Estados Unidos. En el resto de las tecnologías, la eólica terrestre acaparará el 25% de la inversión; la fotovoltaica, un 24%; la hidráulica, un 2%; y las baterías, un 3%.

27.- Endesa invierte 1,3 millones en reforzar la electrificación en Mataró.

catalunyapress.es, 13 de febrero de 2023.

Endesa invirtió 1,3 millones de euros durante el pasado ejercicio en un plan para reforzar el suministro y preparar las infraestructuras para electrificar la demanda en Mataró.



Endesa invirtió 1,3 millones de euros durante el pasado ejercicio en un plan para reforzar el suministro y preparar las infraestructuras para electrificar la demanda en Mataró (Barcelona).

Según un comunicado de este lunes, la compañía contempla la construcción, renovación y mantenimiento de infraestructuras eléctricas de media y baja tensión.

La empresa ha automatizado la red de media tensión con la instalación de sistemas de telemando, con los que ha sostenido que el tiempo de respuesta en caso de incidencia es "mucho más rápido" y reduce el tiempo de afectación en un 20%.

También ha extendido 3,4 kilómetros de nuevos circuitos, sustituido cables, reconfigurado la red e introducido mejoras tecnológicas.

Endesa ha explicado que los trabajos responden a la posibilidad de que, en un futuro, incremente la demanda de energía a consecuencia de la electrificación de la economía para reducir las emisiones de CO2.

28.- Iberdrola destaca que las comunidades solares reducen un 40% el consumo energético.

lavanguardia.com, 14 de febrero de 2023.

Iberdrola avanza en la instalación de comunidades solares, una solución que permite ahorrar un 40% del consumo energético sin contar con una instalación propia y sin realizar inversiones.

Iberdrola avanza en la instalación de comunidades solares, una solución que permite ahorrar un 40% del consumo energético sin contar con una instalación propia y sin realizar inversiones.

Según informó Iberdrola, los sistemas solares de autoconsumo como los que se instalan en las comunidades permiten reducir un 30% la factura de la electricidad en las comunidades de vecinos, ahorro que se eleva hasta el 50% para las empresas y hasta un 70% para viviendas unifamiliares.

Este ahorro se produce por una triple vía: la energía producida por la instalación que el usuario no tiene que comprar, la compensación por los excedentes de energía no consumida, que es vertida a la red, y el ahorro por menores impuestos.

En cuanto a la posibilidad de compensar la energía vertida a la red, los clientes de Iberdrola no cuentan con ningún tipo de suelo para su valoración, de forma que su factura puede llegar a ser de cero euros. Además, ofrece el servicio Solar Cloud, que permite en el caso de que aún queden excedentes derivarlos para el consumo en otra residencia.

Las comunidades solares permiten a los usuarios compartir la energía 100% renovable generada desde una única instalación fotovoltaica, ubicada a un máximo de dos kilómetros de su domicilio. Extremadura, Castilla y León o la Comunidad Valenciana son algunas de las comunidades autónomas donde actualmente Iberdrola cuenta con instalaciones de estas características.

29.- Engie lanza una calefacción de distrito en Pamplona utilizando biomasa forestal.

eleconomista.es, 14 de febrero de 2023.

Engie ha firmado dos contratos con el Ayuntamiento de Pamplona, a través de su filial Districolor, para suministrar calefacción mediante la conexión a una red a partir de biomasa forestal de bosques gestionados de forma sostenible en el barrio pamplonés de la Txantrea. De esta forma se suministrará calor al colegio público de educación primaria García Galdeano y al polideportivo municipal Ezcaba.

Con la firma de sendos contratos se espera **un ahorro en emisiones de CO2 estimado de unas 70 toneladas/año** entre ambos edificios, ya que se evitará la emisión de gases que se generarían con la quema de combustibles fósiles en los edificios.



Esta conexión también contribuirá a reducir la dependencia de combustibles fósiles y a mejorar la eficiencia energética en los edificios. Al utilizar una fuente de energía sostenible, se reduce el impacto ambiental. Asimismo, se trata de una opción económica, al utilizar residuos de la tala de bosques.

La red de calor a partir de biomasa forestal de la Txantrea, que está actualmente en fase de obras, espera poder iniciar pruebas en el próximo mes de mayo para estar plenamente operativa.

30.- Endesa presenta al Gobierno su plan para ahorrar hasta 9,6 teravatios hora al año.

bolsamania.com, 14 de febrero de 2023.

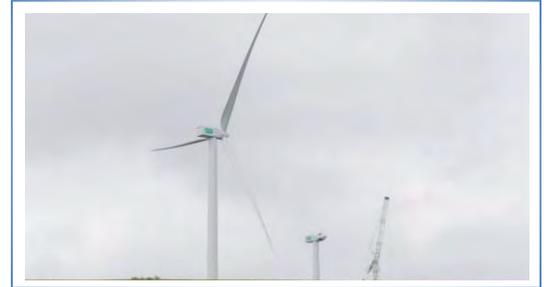
Equivale a "la energía que de media consume un millón de hogares al año".

Endesa ha presentado este martes al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) **su plan de contribución al ahorro energético**, tal y como solicitó el Gobierno a mediados del pasado mes de octubre, que incluye casi 50 acciones con las que la compañía conseguirá **reducir su consumo de energía primaria en 9,6 teravatios hora al año**, según ha informado la empresa.

La compañía considera que el ahorro derivado de estas medidas **equivale a "la energía que de media consume un millón de hogares al año"**, y agrega que la mitad de estas iniciativas ya se ha puesto en marcha, y la otra mitad se llevará a cabo entre 2023 y 2025.

"Este plan de contribución al ahorro energético pone el foco en distintos ámbitos: **la instalación de autoconsumo y mejoras en los aislamientos, la climatización y la iluminación de edificios corporativos**, la continua electrificación de la flota, la disminución de las pérdidas en la distribución de electricidad, y, por supuesto, la descarbonización del parque de generación de la compañía", ha destacado la empresa.

En la última presentación del plan estratégico, **Endesa ha profundizado en la senda de la descarbonización de su mix de generación**, con una inversión contemplada para la Península Ibérica un 15% superior respecto al plan 2022-2024, hasta los 8.600 millones de euros, "gracias en gran medida al acelerón en promoción de parques solares y eólicos, que absorbe 4.300 millones, un 39% más que en el plan previo".



31.- Iberdrola, Acciona y EDP piden a Europa seguir el ejemplo de Estados Unidos desregulando el sector energético.

lavanguardia.com, 14 de febrero de 2023.

Los consejeros delegados de Iberdrola España, acciona Energía y EDP España coincidieron este martes en la demanda a la Comisión Europea de una menor regulación del sector energético para incrementar los incentivos para los inversores en renovables, en la línea de los ofrecidos por Estados Unidos con la Ley de Reducción de la Inflación (IRA, por sus siglas en inglés).

Los consejeros delegados de Iberdrola España, acciona Energía y EDP España coincidieron este martes en la demanda a la Comisión Europea de una menor regulación del sector energético para incrementar los incentivos para los inversores en renovables, en la línea de los ofrecidos por Estados Unidos con la Ley de Reducción de la Inflación (IRA, por sus siglas en inglés).

Así lo señalaron en el XX Encuentro del Sector Energético del IESE y Deloitte Rafael Mateo (Acciona Energía), Ana Paula Marques (EDP) y Mario Ruiz-Tagle (Iberdrola), quien equiparó la incertidumbre generada por un cambio regulatorio como el que se plantea la Comisión Europea con el mercado eléctrico con “un diagnóstico de cáncer”.

A este respecto, Ruiz-Tagle advirtió de que si la Unión Europea lleva a cabo una reforma para “buscar a ultranza una bajada del precio nos pondrá en una situación delicada”.

“La gran problemática es cómo afrontar la atracción de inversión para llevar a cabo la transición energética”, añadió el CEO de Iberdrola España, quien para ello pidió “centrarse en los regímenes de incentivos y no de regulaciones”.

Por ello, afirmó que “Estados Unidos ha sabido elegir muy bien qué es lo que quiere y ha puesto un imán” para las inversiones con la aprobación de la IRA. “Hay que fijarse mucho en los incentivos y ha hecho despertar a muchos”, sentenció.

En la misma línea, Mateo afirmó que “la pelea hoy es por la inversión y cada país tiene su forma de atraerla”. De hecho, destacó que la IRA “opta con una claridad meridiana por defender el mercado bonificándolo y no regulándolo”.

Entre otros aspectos de la regulación estadounidense, mostró su apoyo a la decisión de imponer aranceles a la importación de paneles solares procedentes de China para revertir estos ingresos a los inversores.

“Hay que regular lo justo porque el mercado funciona”, defendió Mateo, quien añadió que “hay que ordenar pero no prohibir”.

Por último, Marques pidió a Europa que en lugar de tratar de frenar la IRA centre sus esfuerzos en buscar algún tipo de colaboración para “reforzar la inversión verde en ambos lados del Atlántico”.

“El reto para Europa es actuar de forma incisiva y rápida”, añadió Marques, quien considera que la Comisión debe ofrecer previsibilidad y estabilidad en el mercado energético para poder acelerar la inversión en la transición energética.

32.- Naturgy cierra un año marcado por la volatilidad del escenario energético contribuyendo a la seguridad de suministro en España.

dirigentesdigital.com, 15 de febrero de 2023.

El año 2022 consolidó un EBITDA de 4.954 millones y el beneficio neto llegó a los 1.649 millones.



Naturgy presentó hoy al mercado sus resultados correspondientes al ejercicio 2022, marcado por la intensa volatilidad e incertidumbre global, así como por un incremento sostenido del coste de las materias primas a nivel mundial y un buen desempeño de las actividades liberalizadas en los distintos mercados.

En este contexto, la compañía registró un EBITDA de 4.954 millones de euros (+40%) y un beneficio neto reportado de 1.649 millones de euros (+35%). En el periodo, las actividades

reguladas registraron un buen comportamiento con un aumento de su EBITDA hasta los 2.475 millones, debido en parte a la normalización de los costes operativos en España tras los planes de optimización y al impacto positivo del tipo de cambio en América Latina, entre otros factores.

Por su parte, el negocio liberalizado mejoró su aportación al EBITDA del Grupo hasta los 2.574 millones de euros, empujado por la actividad de comercialización en España y la gestión de la energía a nivel global.

“El ejercicio 2022 ha estado marcado por la extrema volatilidad del mercado energético internacional, así como por tensiones geopolíticas que han hecho del año un ejercicio dispar y único en el pasado reciente. En este contexto la compañía ha intensificado su actividad para dar estabilidad y seguridad de suministro al sistema y ha puesto una atención especial en facilitar a los ciudadanos y empresas las mejores condiciones de acceso a la energía a pesar de la incertidumbre, como demuestran nuestras iniciativas Compromiso de Gas y Electricidad, así como otras para agilizar y automatizar el cambio a la tarifa regulada de gas de sus clientes”, explicó el presidente ejecutivo de Naturgy, Francisco Reynolds.

Contexto e hitos del periodo

Los resultados de la compañía se enmarcan en un ejercicio atípico con un escenario energético sin precedentes marcado por importantes fluctuaciones de los mercados internacionales y precios en los índices mundiales, como por ejemplo el caso del holandés TTF con oscilaciones de entre 65 y 319 €/MWh a lo largo del ejercicio.

En paralelo, la regulación española y europea se ha intensificado con el objetivo común de desacoplar los precios internacionales del gas respecto de la electricidad y reducir la volatilidad. A lo largo de 2022, el sector energético sumó más de una veintena de nuevas normativas legislativas y regulatorias a su actividad.

En este contexto, la compañía ha desempeñado un papel clave en el propio sistema energético y con todos sus clientes, acompañada además por un incremento muy significativo de las inversiones para reforzar el papel de las redes de distribución y de las energías renovables en el proceso de transición de las economías en las que desarrolla su actividad.

Naturgy contribuyó de manera decisiva en el suministro de gas para la seguridad de suministro en España. La compañía importó más del 30% del total del gas natural que llegó a España en el ejercicio. En el caso concreto del GNL, España importó 318 TWh en 2022, de los que un 29% correspondieron a Naturgy.

En su papel clave para garantizar el respaldo y funcionamiento del sistema energético español, la compañía registró un incremento muy significativo en la producción de electricidad con turbinas de gas. Esta tecnología representó en 2022 más del 25% del total de la producción eléctrica en España, frente al 15% que significó en 2021, debido, entre otros factores, a la baja hidráulicidad del periodo y la alta exportación de energía a Francia.

En este contexto, Naturgy ha reforzado su compromiso con sus clientes, sociedad y tejido empresarial a través de distintas iniciativas para ayudar a mitigar, en la medida de sus capacidades, el impacto del alza del precio de las materias energéticas en la actividad industrial y doméstica en España. Más del 60% de la base de clientes de la compañía se ha beneficiado de las iniciativas de precios a largo plazo lanzadas por Naturgy en 2022.

Asimismo, la compañía ha facilitado y agilizado el traspaso de sus clientes a la Tarifa Regulada de Gas en 2022 para que pudieran disponer del precio más barato actualmente en el mercado, con una media de traspasos a las TUR de 4.000 clientes al día.

Resultados de Naturgy

El año 2022 estuvo marcado por la citada volatilidad de los mercados internacionales, con tendencia al alza del coste de las materias primas que han impactado especialmente en las actividades internacionales de GNL. El buen comportamiento de las actividades liberalizadas ha empujado el resultado neto.

El negocio de redes en España creció impulsado por la actividad de distribución eléctrica y una vez acabado el plan de adaptación, que compensaron en parte la caída de actividad de la distribución gasista por una menor demanda de gas y el impacto negativo de la disminución progresiva en la remuneración de la distribución de gas para el marco regulatorio 2021-2026.

En cuanto al negocio de redes de América Latina, sus resultados se han visto impulsados por las actualizaciones al alza de tarifas en los países donde la compañía está presente, así como por la evolución positiva del tipo de cambio.

Las actividades liberalizadas registraron un EBITDA de 2.574 millones de euros, marcadas por las ventas en los mercados internacionales y por la actividad de comercialización, mientras el negocio de renovables también registró un crecimiento positivo, descontando el impacto especial en el ejercicio 2021 de la recuperación del canon hidráulico en España.

La deuda neta se redujo hasta los 12.070 millones de euros, apoyada en la generación de caja, la gestión del capital circulante y la evolución del tipo de cambio.

En cuanto a retribución al accionista, el Consejo de Administración propondrá a la Junta General un dividendo complementario de 0,50€/acción, que se suma al primer y segundo dividendo a cuenta de 2022, de 0,30€ y 0,40€ por acción respectivamente, pagados en efectivo durante el ejercicio. Así, la retribución total al accionista a cargo de los resultados de 2022 será de 1,2€/acción, tal y como recoge el Plan Estratégico 21-25 de Naturgy. El pay-out se situará en el 70%.

Inversiones y desarrollo renovable global

Durante el ejercicio 2022, la compañía invirtió un total de 1.907 millones de euros, casi un 30% más que en el mismo periodo anterior. Las redes de distribución y la actividad de renovables representaron más del 90% de toda la inversión destinada a crecimiento (cerca de 1.200 millones de euros). El destino de las inversiones confirma el compromiso de Naturgy por avanzar en la transición energética ya que casi un 70% de las realizadas son elegibles según la taxonomía definida por la Unión Europea en 2021. La compañía trabaja para acelerar su programa de inversiones en los próximos años, aprovechando la sólida generación de flujo de efectivo y su firme balance.

Naturgy continúa asimismo reforzando su compromiso con el despliegue de tecnologías renovables en todos los países en los que está presente, con especial hincapié en territorios con regulación y divisa estable. Actualmente, la compañía suma más de 5,5 GW de potencia operativa a cierre de 2022 y cuenta, en España, con una treintena de parques eólicos y plantas fotovoltaicas en construcción, equivalentes a más de 1GW de capacidad adicional, que se espera entren en funcionamiento en los próximos meses.

Recientemente, Naturgy obtuvo la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) favorable para 18 proyectos eólicos y fotovoltaicos en España, que suman una potencia total superior a los 1,3 GW. La luz verde ambiental a estos desarrollos permite a la compañía energética reforzar su compromiso con la transición energética y seguir avanzando en su estrategia de descarbonización. De entre los proyectos con autorización ambiental positiva, destacan, entre otros, los ocho eólicos en Galicia, así como la fotovoltaica Campo de Arañuelo (300 MW), en Extremadura, que será la mayor instalación solar que la compañía construya en España.

Uno de los países prioritarios de desarrollo renovable para Naturgy es Australia, donde el Grupo tiene como objetivo alcanzar una potencia instalada de 2,2 GW de tecnología eólica, fotovoltaica y de almacenamiento en 2025. Recientemente, Naturgy puso en operación con éxito su primera instalación de almacenamiento de baterías a nivel mundial, lo que supone un hito histórico para la compañía en el negocio de renovables. Este proyecto, ACT Battery, reforzará la calidad del suministro en la ciudad de Canberra y acelerará la transición energética del país al permitir una mayor introducción de energía renovable en la red.

Asimismo, la compañía tiene un fuerte compromiso con el análisis y desarrollo de la tecnología eólica marina en España. En abril de 2022, Naturgy alcanzó un acuerdo con la empresa noruega Equinor para el desarrollo de proyectos offshore en España, como el desarrollo conjunto del proyecto Floating Offshore Wind Canarias (FOWCA), compuesto por más de 200 MW de energía eólica marina flotante en el este de Gran Canaria.

Naturgy es líder en el desarrollo de gas renovable en España como eje fundamental, actual y realista hoy en día para la descarbonización a corto y medio plazo.

Naturgy trabaja actualmente en proyectos de hidrógeno y biometano con el objetivo de incrementar la inyección de gas renovables en sus redes de distribución.

La Unión Europea ya ha marcado nuevos objetivos más ambiciosos para abordar una producción de 35.000 millones de m³ en 2030 así como de porcentaje de sustitución de gas natural en el consumo de gas, junto con mecanismos de apoyo que promuevan su despliegue en Europa. España cuenta con un gran potencial de producción de este gas verde con 163 TWh al año, equivalentes al 45% de la demanda nacional de gas natural en el país, una inversión asociada de 40.500 millones de euros y la generación de 62.000 puestos de trabajo, según un reciente estudio de Sedigas.

Escenario internacional y evolución de las materias primas

La evolución de los precios de las materias primas ha seguido una tendencia global más consistente en todas las regiones, con un aumento sin precedentes de los precios de las materias primas tanto en los mercados de gas como de electricidad, que se ha visto agravado aún más por el conflicto entre Rusia y Ucrania, y que tiene su reflejo en los principales índices internacionales.

Los precios del Brent fueron un 43% más altos que en 2021, mientras que los precios del gas en los principales centros mostraron aumentos sin precedentes (TTF ~3,4x y JKM 2,3x) respecto al ejercicio anterior. Los precios mayoristas de electricidad por su parte se multiplicaron por ~1,5x de media, superando máximos históricos. Dichos aumentos se tradujeron en España en cambios significativos e incertidumbre regulatoria, incluyendo los efectos y aplicaciones del tope regulatorio temporal de los precios del gas en España y su impacto en el pool eléctrico.

Compromiso permanente con la sociedad

En la actualidad, más del 60% de la base de clientes de la compañía se ha beneficiado de las iniciativas de precios a largo plazo lanzadas por Naturgy en 2022.

Naturgy fue pionera en lanzar en septiembre de 2021 su iniciativa Compromiso Luz a 65 €/MWh por tres años, destinada a mitigar los efectos del precio del pool eléctrico. La compañía puso a disposición toda su capacidad de generación eléctrica inframarginal a precio fijo. Más de 600.000 clientes están protegidos de la volatilidad de precios con esta iniciativa de Naturgy.

Posteriormente, en marzo de 2022, Naturgy se volvió a adelantar y lanzó la iniciativa Compromiso Gas Industrial. Con esta tarifa, ofreció a sus clientes industriales de gas un precio estable y competitivo en el actual escenario energético, con un precio fijo de 55 €/MWh hasta finales de 2025, muy por debajo de los precios actuales de los mercados europeos de gas, y referenciado al TTF. Adicionalmente, ofreció iniciativas compromiso a las Comunidades de Vecinos y pequeña industria y comercio con precios fijos durante dos años.

Naturgy es líder en el suministro de gas a tarifa regulada en España con 1,3 millones de clientes aproximadamente y una cuota de mercado de alrededor del 75%. La compañía intensificó a finales de 2022 sus acciones para ayudar a los clientes en el contexto energético actual, con distintas iniciativas dirigidas a facilitar su traspaso a la tarifa TUR, con un coste actual más bajo que el del mercado. La compañía gestionó en 2022 el cambio de más de 230.000 clientes a la tarifa regulada de gas. Esta cifra supera al conjunto de las altas registradas en TUR en los ejercicios 2019, 2020 y 2021.

Todas estas ofertas demuestran que Naturgy prioriza al cliente y lo pone en el centro de sus propuestas, como muestra de su compromiso y transparencia en la situación actual.

ESG. Avances sólidos

En línea con su compromiso con la transición energética y la descarbonización, la compañía registró en 2022 un descenso de un 24% de sus emisiones totales, directas e indirectas, desacoplando el incremento del resultado financiero de la evolución de la huella de carbono de la compañía. Por su parte, en materia medioambiental, Naturgy llevó a cabo cerca de 350 iniciativas de biodiversidad que contribuyen a la preservación del capital natural en todos aquellos países en los que está presente.

En términos de gobernanza, el grupo continúa avanzando en la paridad de género y la representación de las mujeres. De la misma manera, la compañía mantiene un compromiso firme con el desarrollo profesional de sus empleados, impulsando el rejuvenecimiento de la plantilla y facilitando las herramientas necesarias para su progreso. Naturgy apuesta por una gestión y transformación del talento de la compañía y por avanzar hacia una plantilla equilibrada en género y en edad, tanto en puestos directivos como en técnicos. Fruto de este compromiso, la compañía puso en marcha el programa Flex&Lead, dirigido a la contratación externa de jóvenes talentos con diversidad de perfiles, con el objetivo de incorporar a 300 jóvenes a 2025. Actualmente, ya se han incorporado más de 150 personas, de las que el 78% son mujeres.

Naturgy cerró el año 2022 con un valor económico distribuido global derivado de su actividad, y de la desarrollada junto con proveedores, de 32.089 millones de euros, lo que representa un 42,8% más que en el ejercicio 2021.

33.- Entrecanales (Acciona) loa la economía española e insta a "huir del negativismo estructural histórico".

epe.es, 14 de febrero de 2023.

El presidente de la compañía ha reconocido que "hay una corriente difícil en contra de la contaminación visual de las energías renovables", aunque cree que es un problema temporal y reversible.



El presidente de Acciona, José Manuel Entrecanales, ha elogiado la economía española y ha instado a "huir del negativismo estructural histórico" que acecha a la sociedad. En un coloquio organizado por el Círculo Ecuestre, **Entrecanales ha valorado que "la economía española podría crecer mucho más y estar en un modelo mucho más eficiente"**, según recoge la agencia Europa Press.

En materia de inversión, desarrollo y operación de activos de infraestructuras sostenibles, Entrecanales ha reconocido que **"hay una corriente difícil en contra de la contaminación visual**

de las energías renovables", aunque ha dicho que es un problema temporal y reversible, en sus palabras.

Asimismo, ha optado por no demonizar la energía nuclear que, según ha dicho, **le parece un problema menor respecto a otro como el cambio climático, aunque ha asegurado que este tipo de energía no es viable ni realista en España** y que se tienen que buscar otras alternativas, en sus palabras.

COMBUSTIBLES FÓSILES

Noticias relacionadas

José Manuel Entrecanales, premiado por la Cámara Española en Brasil.

Acciona gana 332 millones, un 14% menos por los extraordinarios de 2020

En cuanto a la reducción de consumo de combustibles fósiles, **el empresario ha hecho un análisis optimista, augurando que en 2050 se podría llegar a una reducción considerable.**

Entrecanales ha concluido su ponencia poniendo en valor la oportunidad de un cambio radical en el modelo mundial de producción de agua, y ha asegurado: **"Estamos en un punto de inflexión donde el agua podría no tener límite gracias a introducción de la desalación de agua marina con energías renovables"**.

34.- Iberdrola batirá su récord con un beneficio neto de 4.204M€ en 2022.

finanzas.com, 15 de febrero de 2023.

Iberdrola batirá su propia previsión con unos resultados que mostrarán crecimientos del 8% a nivel de beneficio operativo y neto. El mercado pondrá el foco en las inversiones y el dividendo.

Iberdrola obtendrá un beneficio neto en 2022 de 4.204 millones de euros, récord para la eléctrica que preside **Ignacio Sánchez-Galán**. Estas ganancias supondrán un incremento del 8,2 por ciento respecto al año anterior.

El grupo incrementará sus ventas un 19,1 por ciento, hasta los 46.566 millones de euros, el 19,1 por ciento más y presentará un ebitda de 12.962 millones de euros, el 8 por ciento superior, según las previsiones del consenso de analistas de finanzas.com.

La cifra **supera ligeramente la parta alta del rango que fijó la eléctrica el pasado mes de noviembre**, cuando actualizó su plan estratégico y fijó un suelo para el dividendo de 0,46 euros por acción en 2023 y 2024.

Expansión del ebitda

En la parte alta de la cuenta de resultados, la expansión del ebitda del 8 por ciento que presentará Iberdrola respalda su modelo de negocio "integrado", donde se notará la aportación de las energías renovables en el extranjero, dijeron los analistas de Bloomberg Intelligence.

La eléctrica cuenta este ejercicio con una mayor base de activos regulados, a lo que se suman las mejores tarifas y el efecto de la inflación en Brasil como catalizadores del ebitda, dijo **Ángel Pérez**, analista en Renta 4 Banco.

En la división de generación y clientes (la que más aporta al ebitda), las energías renovables se verán favorecidas por la mayor producción eólica y fotovoltaica, fruto de la mayor capacidad instalada.

En la otra parte del negocio, las redes, los expertos esperan ver unas cifras en el trimestre "razonablemente buenas", dijo a finanzas.com **Sonia Ruiz de Garibay**, analista en Mirabaud Securities.

Quizás los resultados no sean tan buenos en generación y clientes en comparación con las brillantes cifras de hace un año, añadió esta experta.

Iberdrola batirá su propia previsión con el beneficio neto

Por la parte baja de la cuenta, los 4.204 millones de euros que esperan los analistas batirán el rango de 4.000-4.200 millones que ofreció la eléctrica en su plan estratégico.

En opinión de Pérez, la buena evolución operativa y los menores impuestos explicarán esta evolución. En concreto, la guía que ofreció la compañía contemplaba un impacto de 200 millones de euros por el **impuesto Sánchez** a las eléctricas.

No obstante, como observó el experto de Renta 4 Banco, “los impuestos sobre ingresos previstos en España se trasladan a 2023 y 2024”, lo que permitirá alcanzar el beneficio neto que estima el mercado.

Para llegar a este objetivo, hay que contar con un efecto fiscal extraordinario por la incorporación de Neoenergía Brasilia, ya registrada en los resultados del tercer trimestre.

En resumen, “el beneficio neto y el operativo van a crecer por encima del 8 por ciento, lo que son muy buenos datos para una utilitie”, apuntó Ruiz de Garibay.

Dividendo e inversiones, en el centro de atención

Tras la presentación de estas cifras, los analistas colocarán el foco en dos temas, las inversiones previstas por la eléctrica y el rumbo del dividendo.

En lo relativo a las inversiones, la eléctrica tendrá que aclarar las informaciones aparecidas en las últimas semanas, que apuntaban a una posible cancelación de un proyecto en energía eólica y maría en el Reino Unido, tras dispararse el precio de las materias primas, dijo Pérez.

Además, “el grupo afronta un año muy intensivo en inversiones con **la compra de PNM Resources** y aquí sí que se puede poner el foco”, admitió Ruiz de Garibay.

En todo caso, la compañía ya dejó claro el camino en noviembre, por lo que no debería haber grandes sorpresas, dijo esta experta.

Respecto al dividendo, las opiniones están más divididas. Para **Diego Morín**, analista en IG, sí puede haber un repunte.

Por el contrario, **Ruiz de Garibay** no espera un incremento. “Es un año en el que se está reenfocando todo el margen regulatorio de las eléctricas a nivel europeo y me parece un poco arriesgado por parte de la compañía que sea más generosa de lo habitual”, argumentó.

Iberdrola, único valor del IBEX 35 con pérdidas anuales

Los resultados se presentarán el próximo 22 de febrero y la eléctrica llega siendo el peor valor del IBEX 35 en el año. De hecho, es la única cotizada en rojo, con unas pérdidas del 1,14 por ciento.

La acción se encuentra “bastante estancada y lateralizada”, dijo Morín. En su opinión, es clave que la cotización se mantenga por encima de los 10,5 euros, como paso previo al ataque de la resistencia en los 11 euros. De perder esta zona, no se pueden descartar caídas

35.- Acciona Energía suministrará energía 100% renovable a Zimmer Biomet durante 12 años.

lavanguardia.com, 15 de febrero de 2023.

Acciona Energía firmó este miércoles un acuerdo de compraventa de energía (PPA) con la compañía médica Zimmer Biomet para suministrarle electricidad 100% renovable en España durante 12 años.

Acciona Energía firmó este miércoles un acuerdo de compraventa de energía (PPA) con la compañía médica Zimmer Biomet para suministrarle electricidad 100% renovable en España durante 12 años.

Según la energética, la energía entregada procederá de la planta fotovoltaica Cristo Bailones, en la provincia de Ciudad Real, que se encuentra actualmente en desarrollo y cuya entrada en operación se estima a finales de 2024.

Mediante este acuerdo, Zimmer Biomet alcanzará “un modelo energético más sostenible en Europa, avanzando en sus objetivos de descarbonización”.

La directora de Comunicaciones y Administración de Zimmer Biomet y presidenta de Zimmer Biomet Foundation, Keri P. Mattox, señaló que “este es sólo el más reciente de nuestros avances en nuestro compromiso continuo con unas operaciones más sostenibles a escala mundial”.

“Estamos muy satisfechos con las inversiones que realizamos para compensar nuestras emisiones de carbono de alcance 1 y 2 en Estados Unidos y nos complace ampliar este compromiso a nuestras operaciones en Europa. Nuestra responsabilidad con la gestión medioambiental es un elemento crítico de nuestro negocio, y nos enorgullece de nuestro progreso continuo para ser una compañía responsable con el objetivo de cumplir nuestra misión de aliviar el dolor y mejorar la calidad de vida de las personas en todo el mundo”, añadió.

Por su parte, el director comercial de Acciona Energía, Javier Montes, indicó que “mediante la firma de contratos a largo plazo como este reafirmamos nuestro compromiso con la descarbonización, acompañando a nuestros clientes en su transición energética, proporcionándoles energía renovable competitiva que, además, les ayudará a reducir sus costes de aprovisionamiento energético”.

El desarrollo de la planta fotovoltaica Cristo Bailones se está llevando a cabo en la misma zona del parque eólico homónimo que Acciona Energía opera desde 2004 y utilizará el mismo punto de conexión a la red.

36.- Cambio de suerte para Endesa: así se ha convertido en la eléctrica favorita de los analistas.

msn.com, 15 de febrero de 2023.

A [Endesa](#) no le está resultando nada sencillo ganarse el favor de los inversores. Desde que el pasado 23 de noviembre la compañía eléctrica hizo pública [la actualización de su plan estratégico](#), su cotización ha dado muestras de un estancamiento que la mantiene hoy **más de un 12% por debajo de sus niveles previos a la pandemia** del coronavirus.

Aquel evento llegó en un momento de remontada para las acciones del grupo que dirige José Bogas, que habían logrado anotarse **ganancias superiores al 33% en poco más de cinco semanas**, un botín que le valía para recuperar algo de terreno frente a unos rivales acostumbrados a doblarle el pulso en el parqué.

Para ser justos, el rendimiento bursátil de Endesa en los últimos lustros difícilmente se puede considerar malo, pero la comparativa con sus competidores más cercanos sí que **deja un regusto agríndice**. Desde que en 2014 [Enel reorganizó sus activos](#), sacando del grupo español el negocio latinoamericano, sobre la compañía que dirige Bogas ha pesado el lastre de estar menos diversificada que sus rivales y tener [una estrategia de transición energética menos apuntalada](#) que muchas de ellas.

El grupo cotiza con descuentos de más del 20% frente a sus rivales ibéricos

El resultado ha sido que, pese a firmar desde el cierre de ese ejercicio retornos superiores al 90% ([la mayor parte de ellos basados en su atractivo dividendo](#)), sus logros han quedado persistentemente a la sombra de los cosechados por **Naturgy (+104%)**, **Iberdrola (+175%)**, **Acciona (+333%)** o la portuguesa **EDP (+124%)**. Su valoración actual, de unas 12,2 veces sus beneficios estimados para 2023, representa un descuento superior al 20% frente a todas ellas.

La presentación del pasado noviembre era vista como la ocasión ideal para convencer al mercado de los méritos de un negocio que no deja de reflejar la estabilidad que le aportan su elevado porcentaje de

actividades reguladas y una senda continuada de avances en el proceso de descarbonización, aunados con **una posición financiera sólida**, que apuntala su estrategia de remuneración al accionista. Sin embargo, el golpe a las perspectivas a largo plazo propiciado por [el nuevo impuesto a las eléctricas en España](#) y los mayores costes de financiación acabaron frustrando ese intento.

Pero la atonía bursátil que ha experimentado Endesa desde entonces ha sido compatible con **un voto de confianza por parte de los analistas**, que han convertido a Endesa en los últimos tiempos en su opción favorita dentro del sector eléctrico español. Una visión que ha quedado refrendada este miércoles con la mejora la valoración que le otorga Société Générale.

37.- Prevéen 2.189 millones de beneficios en Endesa el año de la factura más cara de la historia.

andaluciainformacion.es, 15 de febrero de 2023.

En su web informativa La Cara E, a cargo de Carlos Pizá, dice que los verdaderos beneficiados con la subida de la luz son los países productores y exportadores.



El año 2022 se ha cerrado con la factura de la luz más elevada de la historia. El precio de la luz para los clientes de tarifa regulada vinculados al mercado mayorista cerró 2022 en 209,4 euros por megavatio hora (MWh) de media, por lo que **se situó como el año más caro desde el comienzo de la serie histórica** con datos disponibles y facilitados por OMIE, que arranca en 1998. Con estas cifras, **el precio medio de la luz en 2022 ha casi duplicado los 111,93 euros/MWh de media que se registraron el año anterior**, que suponían el anterior récord histórico. En 2022 también se ha registrado el mes con el precio medio más caro de toda la serie histórica, en concreto, el pasado agosto, cuando se alcanzaron los 307,8 euros/MWh en promedio. Asimismo, el día con el precio promedio de la luz más caro nunca visto en España fue el pasado 8 de marzo, con 544,98 euros/MWh.

Con este contexto de fondo está la polémica de los beneficios de las compañías eléctricas. Así, según un análisis recogido por Bloomberg, **se estima que Endesa pasará de un beneficio reportado en 2021 de 1.435 millones de euros a 2.189 millones en el año pasado.** Un crecimiento de nada menos que de 754 millones de euros según los analistas del medio de comunicación especializado en economía. El resultado definitivo se sabrá el próximo 22 de febrero, fecha en la que Endesa dará a conocer sus cuentas oficiales de 2022.

Sin embargo, según Endesa, " **quienes están beneficiándose en mayor medida son los países y operadores que controlan la extracción y distribución global de las materias primas como el gas o el petróleo.** No las eléctricas que, al final, también somos usuarios de estas materias primas." **Así lo afirma** en una página de su página web que Endesa puso en funcionamiento el pasado mes de julio, La Cara E, para informar de primera mano sobre la actualidad del sector. Se justifica en que "nosotros vendemos mucha más energía que la que producimos, por lo que también tenemos que acudir al mercado a comprarla. Y no solo eso, además, tenemos vendida energía a nuestros clientes de mercado libre a un precio que se acordó hace uno o dos años y nosotros, actualmente, estamos comprando esa energía más cara. En esa publicación, titulada '¿A quién beneficia la subida de la luz?' afirma que "se habla mucho de los grandes beneficios económicos que obtienen las compañías eléctricas, como Endesa. Pero nosotros hemos reducido nuestro margen de beneficios desde que empezó la crisis de precios".

Chocan estas afirmaciones en un año, 2022, en el que **Endesa se prevé que logre un beneficio de nada menos que 2.189 millones de euros** y que, a la vez, fue el que **tuvo la factura de la luz más cara de la historia.** También choca, además, que estas declaraciones estén en una sección de la web de Endesa, la ya mencionada La Cara E, que la empresa afirma que únicamente se trata de "una página de información y divulgación sobre los temas que interesan a la ciudadanía". La Cara E "está en la web de Endesa, pero no es para hablar de Endesa. No queremos ser autorreferenciales", **afirma el jefe de Prensa y Contenidos de Endesa, Carlos Pizá de Silva,** en una entrevista al medio **Dircomfidencial.** Sin embargo, en La Cara E se intenta exculpar a Endesa de la subida del precio de la luz con la explicación de un propio empleado.

"Hemos pasado de pensar en lo que a nosotros nos interesa decir, **a decir aquello que le interesa al usuario.**" "Este es el cambio de paradigma", afirma Pizá de Silva en la entrevista.

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